

N á v r h

ZÁKON

ze dne ...2020,

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

Parlament se usnesl na tomto zákoně České republiky:

ČÁST PRVNÍ

Změna zákona o podporovaných zdrojích energie

Čl. I

Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 407/2012 Sb., zákona č. 310/2013 Sb., zákona č. 90/2014 Sb., zákona č. 131/2015 Sb., zákona č. 107/2016 Sb., zákona č. 190/2016 Sb., zákona č. 103/2017 Sb., zákona č. 183/2017 Sb. a zákona č. .../2020 Sb., se mění takto:

1. Na konci poznámky pod čarou č. 1 se na samostatný řádek doplňuje věta „Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999 ze dne 11. prosince 2018 o správě energetické unie a opatření v oblasti klimatu, kterým se mění nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 663/2009 a (ES) č. 715/2009, směrnice Evropského parlamentu a Rady 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EU, 2012/27/EU a 2013/30/EU, směrnice Rady 2009/119/ES a (EU) 2015/652 a zrušuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 525/2013, v platném znění.“.

2. 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 „azajištění přiměřenosti této podpory“.

3. V § 1 odst. 1 písmeno b) zní:

„b) pravidla pro rozvoj a regulaci podporovaných zdrojů energie,“.

4. V § 1 odst. 1 písm. e) se slova „a tepla“ nahrazují slovy „, tepla a biometanu“.

5. V § 1 odst. 2 písm. b) se slova „spotřebě primárních energetických zdrojů“ nahrazují slovy „konečné spotřebě energie“.

6. V § 1 odst. 2 písm. d) se za slovo „cíle“ vkládají slova „a příspěvku České republiky k“ a slova „energie v České republice“ se nahrazují slovy „energie v Evropské unii“.

7. V § 1 odst. 3 se za slovo „upravující“ vkládají slova „poskytování podpory a“.

8. V § 2 se na konci textu písmene c) doplňují slova „; za bioplyn se považuje také kalový a skládkový plyn“.

9. V § 2 písm. e) se slova „který je po vstupu do přepravní nebo distribuční soustavy považován za zemní plyn,“ zrušují.

10. V § 2 písm. j) a k) se slova „finanční částka“ nahrazují slovy „peněžní prostředky“ a slovo „určená“ se nahrazuje slovem „určené“.

11. V § 2 se za písmeno k) vkládá nové písmeno l), které zní:

„l) zeleným bonusem na biometan peněžní prostředky na podporu výroby biometanu podle tohoto zákona určené výrobcům biometanu,“.

Dosavadní písmena l) až v) se označují jako písmena m) až w).

12. V § 2 se za písmeno n) vkládá nové písmeno o), které zní:

„o) výrobnou biometanu zařízení k výrobě bioplynu a jeho úpravě na biometan,“.

Dosavadní písmena o) až w) se označují jako písmena p) až x).

13. V § 2 se za písmeno q) vkládá nové písmeno r), které zní:

„r) výrobcem biometanu výrobce bioplynu upraveného na biometan,“.

Dosavadní písmena r) až x) se označují jako písmena s) až y).

14. V § 2 písm. y) se slova „tepla z druhotných zdrojů“ nahrazují slovy „odpadního tepla“.

15. V § 2 se na konci písmene y) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno z), které zní:

„z) odpadním teplem nebo odpadním chladem teplo nebo chlad vzniklé jako vedlejší produkt v průmyslových zařízeních, ve výrobnách elektřiny nebo v sektoru služeb, kde byl nebo bude použit proces kombinované výroby elektřiny a tepla nebo kde není kombinovaná výroba elektřiny a tepla proveditelná, které by se bez přístupu do soustavy zásobování tepelnou energií bez využití rozptýlily do vzduchu nebo do vody.“.

CELEX: 32018L2001

16. V § 2 se dosavadní text označuje jako odstavec 1 a doplňuje se odstavec 2, který zní:

„(2) Pro účely tohoto zákona se dále rozumí

a) zdrojem elektřiny výrobní elektřiny nebo její část, která je schopna samostatného provozu a je do provozu uvedena samostatně,

b) nepalivovým zdrojem elektřiny zdroj elektřiny využívající k výrobě elektřiny energii větru, energii slunečního záření, geotermální energii nebo energii vody,

c) palivovým zdrojem elektřiny zdroj elektřiny využívající k výrobě elektřiny spalování biomasy, skládkového plynu, kalového plynu, bioplynu nebo důlního plynu nebo zdroj elektřiny využívající kombinovanou výrobu elektřiny a tepla,

d) modernizací výrobní elektřiny obnovení výrobní elektřiny zahrnující úplné nebo částečné nahrazení zařízení nebo provozních systémů a vybavení za účelem náhrady instalovaného výkonu nebo zvýšení účinnosti nebo instalovaného výkonu výrobní elektřiny,

CELEX: 32018L2001

e) referenční výkupní cenou cena elektřiny stanovená Úřadem pro účely výpočtu hodinového zeleného bonusu na elektřinu,

- f) referenční aukční cenou cena elektřiny nabízená předkladatelem nabídky v aukci,
- g) aukčním bonusem peněžní prostředky na podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů ve výši rozdílu referenční aukční ceny a hodinové ceny, nebo peněžní prostředky na podporu výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo z druhotných zdrojů nabízené předkladatelem nabídky v aukci,
- h) energetickým výkonem výrobní biometanu instalovaná kapacita výrobní biometanu v Nm³/rok,
- i) palivem z biomasy plynné nebo pevné palivo vyrobené z biomasy.“.

CELEX: 32018L2001

17. V části první hlava II včetně nadpisu a poznámek pod čarou č. 4 a 22 zní:

„Hlava II

Rozvoj a regulace podporovaných zdrojů energie

§ 3

(1) Návrh integrovaného vnitrostátního plánu v oblasti energetiky a klimatu podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího správu energetické unie⁴⁾ (dále jen „vnitrostátní plán“) vypracovává ministerstvo. Návrh vnitrostátního plánu, způsob podávání vyjádření a úprav k němu a dostatečnou lhůtu k jejich podání zveřejní ministerstvo způsobem umožňujícím dálkový přístup.

CELEX: 32018R1999, ~~32018L2001~~ 32018L2001

(2) Vnitrostátní plán schvaluje vláda.

(3) Vnitrostátní plán zahrnuje vedle náležitostí stanovených přímo použitelným předpisem Evropské unie upravujícím správu energetické unie⁴⁾ také cíle České republiky v oblasti výroby elektřiny a tepla z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů.

(4) Vláda nařízením stanoví pro výrobní elektřiny, výrobní tepla a výrobní biometanu, které byly uvedeny do provozu od 1. ledna 2021, pro výrobní elektřiny, u kterých byla

provedena modernizace výroby elektřiny od 1. ledna 2021, a pro podporu elektřiny pro zachování výroby elektřiny v provozu (dále jen „udržovací podpora elektřiny“) a pro podporu tepla pro zachování výroby tepla v provozu (dále jen „udržovací podpora tepla“) na období alespoň 3 kalendářních let

a) druhy podpor, které budou využity pro podporu,

b) formy podpory podle § 8, které budou využity pro podporu výroby elektřiny, které byly uvedeny do provozu od 1. ledna 2021, a pro výroby elektřiny, u kterých byla provedena modernizace výroby elektřiny od 1. ledna 2021,

c) druhy podporovaných zdrojů a velikost instalovaného výkonu výroby elektřiny, tepelného výkonu výroby tepla a energetického výkonu výroby biometanu podle § 4 odst. 2, § 5 odst. 2, § 6 odst. 2, § 6a, § 6c, § 24 odst. 2, § 25a odst. 1 a § 27a odst. 1, které budou předmětem podpory,

d) množství tepla z obnovitelného zdroje dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje podle § 25a odst. 3, které budou předmětem podpory,

e) maximální výši finanční jistoty v případě aukce,

f) vymezení druhů podporovaných zdrojů energie podle tohoto zákona, pro které bude platit

1. povolení stavby²²⁾ výroby elektřiny jako podmínka pro účast v aukci,

2. společná aukce pro výroby elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2021 a pro modernizované výroby elektřiny,

g) vymezení, pro který druh podporovaného zdroje energie podle tohoto zákona bude podpora zvlášť pro zdroj elektřiny a zvlášť pro výrobu elektřiny,

h) dobu trvání udržovací podpory elektřiny a dobu trvání udržovací podpory tepla.

(5) Vláda vydá každý kalendářní rok nařízení podle odstavce 4, kterým doplňuje stanovení podle písmen a) až h), pro další kalendářní rok nebo roky tak, aby bylo stanovení určeno vždy na období minimálně alespoň 3 kalendářních let.

CELEX: 32018L2001

§ 3a

(1) Operátor trhu do patnáctého dne každého následujícího kalendářního měsíce zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup informace o počtu výroben elektřiny, u nichž výrobce registroval v systému operátora trhu podporu modernizované výroby elektřiny, a počtu výroben elektřiny, výroben tepla a výroben biometanu, které byly uvedeny do provozu od 1. ledna 2021, a o jejich souhrnném instalovaném elektrickém, tepelném nebo energetickém výkonu, a to v členění podle jednotlivých druhů podporovaných zdrojů a provozních podpor, pro něž byla v systému operátora trhu registrována podpora. Operátor trhu dále ve lhůtě a způsobem podle věty první zveřejňuje informaci o množství podporovaného tepla z obnovitelného zdroje dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, a to od začátku daného kalendářního roku.

(2) Pokud souhrnný instalovaný elektrický výkon pro výroby elektřiny, které nejsou předmětem aukce, nebo tepelný výkon pro výroby tepla nebo energetický výkon výroby biometanu v členění podle jednotlivých druhů podporovaných zdrojů a provozních podpor zveřejněný operátorem trhu dosáhne pro výroby elektřiny, u nichž byla provedena modernizace výroby elektřiny, nebo pro výroby elektřiny, výroby tepla nebo výroby biometanu, které byly uvedeny do provozu, souhrnné hodnoty výkonu stanovené nařízením vlády v členění podle jednotlivých druhů podporovaných zdrojů za celé vymezené období, pak elektřina, teplo nebo biometan vyrobené ve výrobnách elektřiny, výrobnách tepla nebo výrobnách biometanu využívajících příslušný druh podporovaného zdroje a uvedených do provozu nebo elektřina vyrobená v modernizované výrobně elektřiny, u které je provedena registrace v systému operátora trhu od prvního dne pátého kalendářního měsíce následujícího po měsíci, kdy byla zveřejněna informace o dosažení souhrnné hodnoty výkonu pro odpovídající podporovaný zdroj, nejsou předmětem podpory podle tohoto zákona. Vymezeným obdobím se rozumí období, pro které vláda stanovila vymezení podle § 3 odst. 4.

(3) Odstavec 2 se nepoužije v případě výroby elektřiny, výroby tepla nebo výroby biometanu, na kterou vydané povolení stavby nabylo právní moci²²⁾ přede dnem zveřejnění informace operátora trhu o dosažení souhrnné hodnoty výkonu podle odstavce 2 a u které bude provedena registrace modernizované výroby elektřiny v systému operátora trhu do 2 let ode dne zveřejnění informace operátorem trhu podle odstavce 1 nebo která bude uvedena do provozu do 2 let ode dne zveřejnění informace operátorem trhu podle odstavce 1. V

případech, kdy cenové rozhodnutí v době uvedení výroby elektřiny, výroby tepla nebo výroby biometanu do provozu nebo v době registrace modernizované výroby elektřiny v systému operátora trhu výši podpory nestanoví, použije se výše podpory stanovená pro tyto výroby uvedené do provozu nebo modernizované v kalendářním roce, kdy byla zveřejněna informace o dosažení souhrnné hodnoty výkonu podle odstavce 2.

(4) Pokud dojde k překročení množství tepla z obnovitelného zdroje dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje stanoveného nařízením vlády podle § 3 odst. 4 písm. d), sníží operátor trhu od prvního dne druhého kalendářního měsíce následujícího po měsíci, kdy byla zveřejněna informace o tomto překročení, výši zeleného bonusu na teplo z obnovitelných zdrojů dodané ze společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje ve stejném poměru, ve kterém skutečné množství tepla z obnovitelného zdroje dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje od prvního dne kalendářního roku překročilo množství tepla z obnovitelného zdroje dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje stanoveného v nařízení vlády podle § 3 odst. 4 písm. d).

(5) Ministerstvo zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup předpokládanou výši peněžních prostředků na provozní podporu s rozlišením na podporu elektřiny, tepla a biometanu a investiční podporu na následující 3 kalendářní roky.

CELEX: 32018L2001

⁴⁾Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999.

²²⁾§ 118 odst. 1 zákona č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon), ve znění pozdějších předpisů.“.

18. V § 4 odst. 1 větě první se slova „, anebo poměrná část elektřiny pocházející z obnovitelného zdroje v případě společného spalování obnovitelného zdroje a druhotného zdroje nebo neobnovitelného zdroje“ zrušují.

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 větru, vody ve výrobních elektřiny do instalovaného výkonu 10 MW, větru, skládkového a kalového plynu.“.

20. V § 4 se odstavec 3 zrušuje.

Dosavadní odstavce 4 až 12 se označují jako odstavce 3 až 11.

21. V § 4 odst. 3 větě první se slova „, a na elektřinu uvedenou v odstavci 5“ zrušují.

22. V § 4 odst. 4 se písmeno c) včetně poznámky pod čarou č. 6 zrušuje.

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

23. V § 4 odst. 5 se písmena b) a c) zrušují.

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

24. V § 4 odst. 5 písm. b) se slova „, 2 nebo 4“ nahrazují slovy „, nebo 2“ a slova „6, odst. 7 písm. a), 8 nebo 9, nebo“ se nahrazují slovy „5, 6 nebo 7,“.

25. V § 4 odst. 5 písmeno c) zní:

„c) naměřenou měřicím zařízením, které zaznamenalo naměřené hodnoty nesprávně tak, že došlo k prospěchu výrobce, v důsledku neoprávněného zásahu do tohoto měřicího zařízení nebo porušení zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo chyby a poruchy měřicího měřicího zařízení, nebo“.

26. V § 4 se na konci odstavce 5 doplňuje písmeno d), které zní:

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

27. V § 4 odstavec 6 zní:

„(6) Výrobci, který používá z technologických důvodů pro výrobu elektřiny z bioplynu nebo z biomasy i jiné palivo, vzniká právo na podporu elektřiny z obnovitelného zdroje pouze na energetický podíl připadající na bioplyn nebo biomasu. Způsob určení podporovaného množství elektřiny stanoví prováděcí právní předpis.“.

28. V § 4 se odstavce 7 až 11 zrušují.

29. V § 5 odst. 1 větě první se slova „anebo poměrná část elektřiny pocházející z druhotného zdroje v případě společného spalování druhotného zdroje a obnovitelného zdroje nebo neobnovitelného zdroje a“ zrušují.

30. V § 5 se na konci odstavce 2 doplňuje věta „U výroben elektřiny uvedených do provozu od 1. ledna 2021 se podpora elektřiny z druhotných zdrojů může vztahovat pouze na výrobní elektřiny využívající důlní plyn.“.

31. V § 5 odst. 3 větě první se slova „v kombinované výrobě elektřiny a tepla“ zrušují a věta druhá se zrušuje.

32. V § 5 se odstavec 4 zrušuje.

Dosavadní odstavce 5 až 9 se označují jako odstavce 4 až 8.

33. V § 5 odst. 5 písm. b) se slova „nebo 4,“ zrušují a slova „6, nebo odst. 7 písm. a)“ se nahrazují číslem „5“.

34. V § 5 odst. 5 písmeno c) zní:

„c) naměřenou měřicím zařízením, které zaznamenalo naměřené hodnoty nesprávně tak, že došlo k prospěchu výrobce; v důsledku neoprávněného zásahu do tohoto měřicího zařízení nebo porušení zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo chyby a poruchy měřicího měřicího zařízení.“.

35. V § 5 se odstavce 6 až 8 zrušují.

36. V § 6 odst. 4 písm. b) se slova „7 písm. a), nebo“ nahrazují číslem „5“.

37. V § 6 odst. 4 písmeno c) zní:

„c) naměřenou měřicím zařízením, které zaznamenalo naměřené hodnoty nesprávně tak, že došlo k prospěchu výrobce; v důsledku neoprávněného zásahu do tohoto měřicího zařízení nebo porušení zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo chyby a poruchy měřicího měřicího zařízení, nebo“.

38. V § 6 se doplňuje písmeno d), které zní:

„d) vyrobenou spalováním odpadů.“.

39. V § 6 se odstavce 5 až 8 zrušují.

40. Za § 6 se vkládají nové § 6a až 6c, které včetně nadpisů znějí:

„§6a

Udržovací podpora elektřiny

(1) Úřad stanoví udržovací podporu elektřiny tak, aby došlo k vyrovnání rozdílu mezi

a) měrnými provozními náklady při použití biomasy u výroben elektřiny spalujících biomasu a měrnými provozními náklady při použití tuhých fosilních paliv,

b) 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 výroben výrobní elektřiny využívající skládkový nebo kalový plyn.

(2) Rozsah a celkovou výši měrných provozních nákladů a způsob tvorby ceny tepla 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 podle § 6c odst. 4.

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

(5) Podmínkou vzniku práva na udržovací podporu elektřiny je registrace podpory v systému operátora trhu výrobcem.

(6) Udržovací podpora elektřiny není poskytována do

a) zveřejnění zprávy o provedeném sektorovém šetření přiměřenosti podpory elektřiny podle § 31,

b) předložení pravomocného rozhodnutí podle § 35 odst. 8, v případě, že pokud u výrobní elektřiny před registrací udržovací podpory elektřiny v systému operátora trhu bylo vedeno řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední, nebo

c) předložení dokladu **prokazující** **prokazujícího** bezdlužnost v případě zjištěné nadměrné podpory u výroby elektřiny před registrací udržovací podpory elektřiny v systému operátora trhu, kdy je uložena povinnost vrácení prostředků do státního rozpočtu podle § 35 odst. 5 **písm. b)**.

(7) Na udržovací podporu elektřiny dále platí požadavky, podmínky a pravidla uvedené v § 4, 5 a 6.

§ 6b

Úprava zařízení výroby elektřiny

(1) Úprava zařízení výroby elektřiny nemá vliv na právo na podporu elektřiny, které vzniklo před provedením úpravy zařízení, a na podmínky poskytnutí této podpory, s výjimkou případů uvedených v odstavci 2 a v § 6c.

(2) V případě, kdy úpravou zařízení výroby elektřiny dojde ke zvýšení instalovaného výkonu výroby elektřiny a výrobce neuplatňuje podporu elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny podle § 6c, se právo na podporu elektřiny vztahuje u

a) nepalivového zdroje elektřiny na množství elektřiny v poměru instalovaného výkonu výroby elektřiny před provedením úpravy zařízení a po jejím provedení,

b) palivového zdroje elektřiny na množství elektřiny odpovídající výrobě elektřiny před provedením úpravy zařízení; způsob stanovení množství elektřiny stanoví prováděcí právní předpis.

(3) Na úpravu zařízení výroby elektřiny dále platí požadavky, podmínky a pravidla uvedené v § 4, 5 a 6.

§ 6c

Modernizace výroby elektřiny

(1) Podpora elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny se vztahuje na elektřinu vyrobenou v této výrobně elektřiny za splnění podmínek a požadavků na

modernizaci výroby elektřiny u jednotlivých druhů podporovaných zdrojů energie stanovených prováděcím právním předpisem.

(2) Podmínkou vzniku práva na podporu elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny je registrace podpory modernizované výroby elektřiny v systému operátora trhu výrobcem.

(3) Registrací podpory modernizované výroby elektřiny zaniká právo na podporu elektřiny vzniklé před provedením modernizace výroby elektřiny.

(4) Podpora elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny využívající bioplyn s výjimkou skládkového a kalového plynu nebo využívající biomasu se vztahuje na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny, pokud je zajištěno uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 50 % z vyrobeného tepla.

(5) Podpora elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny není poskytována do

a) zveřejnění zprávy o provedeném sektorovém šetření přiměřenosti podpory elektřiny podle § 31,

b) předložení pravomocného rozhodnutí podle § 35 odst. 8, pokud u výroby elektřiny před provedenou modernizací výroby elektřiny bylo vedeno řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední, nebo

c) předložení dokladu prokazujícího bezdlužnost v případě zjištěné nadměrné podpory u výroby elektřiny před provedenou modernizací výroby elektřiny, kdy je uložena povinnost vrácení prostředků do státního rozpočtu podle § 35 odst. 5 písm. b).

(6) Na ~~modernizovanou výrobu~~ **modernizací výroby** elektřiny dále platí požadavky, podmínky a pravidla uvedené v § 4, 5 a 6.“.

41. Poznámky pod čarou č. 9 a 10 znějí:

„⁹⁾ Vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě.

¹⁰⁾ Vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění vyhlášky č. 127/2017 Sb.“.

42. V § 7 odst. 3 se věty druhá a poslední zrušují.

43. V § 7 se odstavce 4 a 5 zrušují.

Dosavadní odstavce 6 až 8 se označují jako odstavce 4 až 6.

44. V § 7 odstavec 5 zní:

„(5) Právo na podporu elektřiny pro výrobní elektřiny ~~uvážené~~ **uvedené** do provozu od 1. ledna 2021 se vztahuje pouze na výrobní elektřiny, jejichž výrobní technologické celky nejsou v den uvedení do provozu starší 5 let. Právo na podporu pro modernizované výrobní elektřiny se vztahuje pouze na výrobní elektřiny, jejichž výrobní technologické celky, které jsou v rámci modernizace nahrazovány, nejsou starší 5 let.“

~~Poznámka pod čarou č. 23 se zrušuje, a to včetně odkazu na poznámku pod čarou.~~

45. V § 7 se odstavec 6 zrušuje.

46. V § 8 odst. 1 se slova „zelených bonusů na elektřinu nebo výkupních cen“ nahrazují slovy „zeleného bonusu na elektřinu, aukčního bonusu nebo výkupní ceny. Podpora formou výkupní ceny se neuplatňuje pro výrobní elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2021 a pro podporu podle § 6a a 6c.“

CELEX: 32018L2001

47. V § 8 se odstavec 2 zrušuje.

Dosavadní odstavce 3 až 6 se označují jako odstavce 2 až 5.

48. V § 8 odst. 2 se slova „prostřednictvím vykupujícího nebo povinně vykupujícího anebo přímo“ zrušují.

49. V § 8 se odstavec 3 zrušuje.

Dosavadní odstavce 4 a 5 se označují jako odstavce 3 a 4.

50. V § 8 se odstavec 4 zrušuje.

51. V § 9 se za odstavec 5 vkládají nové odstavce 6 až 8, které znějí:

„(6) Podpora elektřiny zeleným bonusem na elektřinu pro výrobní elektřiny uvedené do provozu ~~pod 1. lednu~~ **1. ledna** 2021 se může poskytnout na elektřinu

a) vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající energii větru s instalovaným výkonem do 6 MW nebo složené z nejvýše 6 zdrojů elektřiny nebo vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající jiný druh obnovitelného zdroje s instalovaným výkonem do 1 MW, a to pouze v režimu hodinového zeleného bonusu na elektřinu,

b) z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů s instalovaným výkonem do 1 MW, a to pouze v režimu ročního zeleného bonusu na elektřinu.

(7) Udržovací podpora elektřiny se může poskytnout zeleným bonusem na elektřinu v režimu hodinového nebo ročního zeleného bonusu na elektřinu.

(8) Podpora elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny se může poskytnout zeleným bonusem na elektřinu v režimu hodinového nebo ročního zeleného bonusu na elektřinu“.

Dosavadní odstavec 6 se označuje jako odstavec 9.

52. V § 9 odst. 9 se za slovo „naměřených“ vkládají slova „nebo vypočtených“ a slova „nebo v případech podle § 11a odst. 4 na základě vypočtených hodnot“ se zrušují.

53. Za § 9 se vkládá nový § 9a, který včetně nadpisu zní:

„§ 9a

Aukční bonus

(1) Aukční bonus je poskytován v Kč/MWh v ročním nebo hodinovém režimu.

(2) Aukční bonus je operátor trhu povinen hradit na základě vyúčtování podle odstavce 3 v souladu s rozhodnutím o udělení práva na podporu z aukce podle § 10d.

(3) Vyúčtování aukčního bonusu se uskutečňuje na základě naměřených nebo vypočtených hodnot¹²⁾ podle § 11a evidovaných operátorem trhu podle prováděcího právního předpisu.

54. Za § 10 se vkládají nové § 10a až 10e, které včetně nadpisů a poznámky pod čarou č. 23 znějí:

„§ 10a

Vyhlášení aukce

(1) Ministerstvo vyhlašuje aukci na podporu elektřiny²³⁾ a ve vyhlášení aukce stanoví

- a) lhůtu pro podání nabídky, která nesmí být kratší než 2 měsíce ode dne vyhlášení aukce,
- b) náležitosti nabídky, kromě obecných náležitostí podání podle správního řádu,
- c) druh podporovaného zdroje energie,
- d) celkovou hodnotu soutěženého instalovaného výkonu a výkonové rozmezí výroben elektřiny využívajících podporovaný zdroj energie,
- e) lhůtu pro uvedení výroby elektřiny do provozu nebo provedení modernizace výroby elektřiny,
- f) formu a způsob podání nabídky,
- g) výši finanční jistoty, její formu, způsob a lhůty prokázání jednotlivých částí finanční jistoty,
- h) pravidla pro hodnocení nabídek,
- i) způsob a formu sdělení vyhodnocení nabídek a výsledek aukce předkladatelům nabídek,
- j) důvody pro zrušení aukce.

CELEX: 32018L2001

(2) Ministerstvo může ve vyhlášení aukce stanovit

- a) maximální referenční aukční cenu v případě obnovitelných zdrojů, nebo
- b) maximální výši aukčního bonusu v případě vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo druhotných zdrojů.

§ 10b

Finanční jistota

(1) Předkladatel nabídky je povinen prokázat jednotlivé části finanční jistoty ve lhůtě a výši stanovené ve vyhlášení aukce.

(2) Finanční jistota může být poskytnuta

- a) složením peněžních prostředků na zvláštní účet ministerstva, nebo
- b) bankovní zárukou, kterou přijalo ministerstvo.

§ 10c

Hodnocení nabídek

(1) Ministerstvo zahájí otevírání nabídek bez zbytečného odkladu po uplynutí lhůty pro podání nabídek.

(2) Na nabídku podanou po uplynutí lhůty pro podání nabídky se pohlíží, jako by nebyla podána a ministerstvo o tom bez zbytečného odkladu vyrozumí předkladatele nabídky. Ustanovení § 41 správního řádu se nepoužije.

(3) Ministerstvo po uplynutí lhůty pro podání nabídky vyhodnotí, zda podaná nabídka

- a) obsahuje požadované náležitosti a
- b) splňuje podmínky stanovené ve vyhlášení aukce.

(4) Neobsahuje-li podaná nabídka prokázání první části finanční jistoty, ministerstvo rozhodne o vyřazení nabídky z aukce. Proti rozhodnutí ministerstva nelze podat rozklad.

(5) Nabídky, které splnily požadavky, ministerstvo vzestupně seřadí podle nabízené výše referenční aukční ceny v případě obnovitelných zdrojů nebo výše aukčního bonusu v případě vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů. Podle celkové hodnoty soutěženého instalovaného výkonu stanoveného ve vyhlášení aukce ministerstvo určí, které nabídky v aukci uspěly.

(6) Ministerstvo zpracuje zprávu o vyhodnocení nabídek (dále jen „zpráva“) a zveřejní ji způsobem umožňujícím dálkový přístup. Ministerstvo ve zprávě uvede

- a) označení aukce,
- b) seznam hodnocených nabídek, které
 1. nesplnily podmínky stanovené ve vyhlášení aukce včetně odůvodnění,
 2. splnily podmínky aukce včetně pořadí podle odstavce 65,
- c) výzvu k prokázání druhé části finanční jistoty ve výši a způsobem stanoveným ve vyhlášení aukce předkladatelům nabídek, které v aukci uspěly.

(7) Pokud ministerstvo aukci zruší, zveřejní bez zbytečného odkladu způsobem umožňujícím dálkový přístup oznámení o zrušení aukce s uvedením důvodu jejího zrušení podle § 10a odst. 1 písm. j).

Rozhodnutí o udělení a neudělení práva na podporu z aukce

(1) Pokud předkladatel nabídky, která uspěla v aukci, ve lhůtě stanovené ve zprávě prokáže druhou část finanční jistoty, ministerstvo do 30 dnů ode dne uplynutí této lhůty vydá rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce. Pokud předkladatel této nabídky neprokáže druhou část finanční jistoty ve lhůtě stanovené ve zprávě, ministerstvo vyzve k prokázání druhé části finanční jistoty dalšího předkladatele nabídky, která splnila podmínky aukce, a to v pořadí, které vyplývá ze zprávy.

(2) V rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce se kromě obecných náležitostí rozhodnutí stanovených správním řádem ve výroku uvede

- a) identifikace výrobní elektřiny včetně instalovaného výkonu a druhu podporovaného zdroje energie,
- b) referenční aukční cena nebo výše aukčního bonusu,
- c) lhůta pro uvedení výrobní elektřiny do provozu nebo lhůta pro provedení modernizace výrobní elektřiny.

(3) Předkladatel nabídky, kterému bylo uděleno právo na podporu z aukce, je povinen uvést výrobní elektřinu do provozu nebo provést modernizaci výrobní elektřiny ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce a vyrábět elektřinu za podmínek stanovených tímto zákonem.

(4) Předkladateli nabídky, která neuspěla v aukci, ministerstvo vydá rozhodnutí o neudělení práva na podporu z aukce. Proti rozhodnutí ministerstva nelze podat rozklad.

§ 10e

Použití finanční jistoty a odnětí práva na podporu z aukce

(1) Ministerstvo vrátí peněžní prostředky nebo ~~bankovní záruku~~ **záruční listinu**, ~~kte~~**ru** ~~kte~~**ré** přijalo od předkladatele nabídky, která byla vyřazena **z aukce**, nebo jemuž ministerstvo vydalo rozhodnutí o neudělení práva na podporu z aukce, ke dni nabytí právní moci rozhodnutí vyřazení nabídky **z aukce** nebo rozhodnutí o neudělení práva na podporu z aukce.

(2) Pokud bude výrobní elektřina uvedena do provozu nebo pokud bude provedena

modernizace výroby elektřiny ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce, ministerstvo vrátí předkladateli nabídky, kterému bylo uděleno právo na podporu z aukce, peněžní prostředky nebo bankovní záruku/záruční listinu, kterou/které od něho přijalo, ke dni uvedení výroby elektřiny do provozu nebo ke dni provedení modernizace výroby elektřiny. V opačném případě má ministerstvo právo na plnění z finanční jistoty.

(3) Pokud nebyla výroba elektřiny uvedena do provozu nebo pokud nebyla provedena modernizace výroby elektřiny ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce z důvodu zásahu vyšší moci nebo skutečnosti nezávislé na vůli předkladatele nabídky a předkladatel nabídky v této lhůtě požádal o sjednání nové lhůty pro uvedení výroby elektřiny do provozu nebo pro provedení modernizace výroby elektřiny, ministerstvo nemá právo na plnění z finanční jistoty.

(4) Pokud nebude výroba elektřiny uvedena do provozu nebo pokud nebude provedena modernizace výroby elektřiny do 6 měsíců po uplynutí lhůty stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce, ministerstvo rozhodne o odnětí práva na podporu z aukce.

²³⁾§ 146 zákona č. 500/2004 Sb., správní řád, ve znění pozdějších předpisů.“.

55. V § 11 odst. 2 se věta poslední zrušuje.

56. V § 11 odst. 5 větě první se slova „, který využívá podporu elektřiny formou výkupní ceny nebo formou zeleného bonusu na elektřinu,“ zrušují.

57. V § 11 se odstavce 7 až 9 zrušují.

Dosavadní odstavec 10 se označuje jako odstavec 7.

58. V § 11 se doplňují odstavce 8 a 9, které znějí:

„(8) V případě podpory zeleným bonusem na elektřinu v režimu hodinového zeleného bonusu na elektřinu a aukčního bonusu, kdy je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je výkupní cena, referenční výkupní cena nebo referenční aukční cena, nárok na podporu v dané hodině nevzniká a výrobce je povinen uhradit rozdíl mezi hodinovou cenou a referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou operátorovi trhu. Způsob a postup úhrady rozdílu mezi hodinovou cenou a referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou operátorovi trhu stanoví prováděcí právní předpis.

(9) V případě podpory aukčním bonusem pro obnovitelné zdroje, kdy je dosaženo záporné hodinové ceny a vznikne nárok na podporu, je výše aukčního bonusu rovna referenční aukční ceně.“.

59. V § 11a odst. 1 větě druhé se slova „nebo kdy výrobce vypočítává vyrobené množství elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů podle odstavce 4“ zrušují, ve větě poslední se za slovo „se“ vkládá slovo „dále“ a za slova „nevyžaduje u“ se vkládají slova „stanovení množství elektřiny na krytí ztrát na zvyšovacích transformátorech, kde způsob stanovení uvádí prováděcí právní předpis, a u“.

60. V § 11a odst. 2 se za slova „na elektřinu“ vkládají slova „nebo aukčního bonusu“.

61. V § 11a se odstavec 4 zrušuje.

Dosavadní odstavce 5 až 9 se označují jako odstavce 4 až 8.

62. V § 11a odst. 4 písm. a) se slova „, 2 a 4“ nahrazují slovy „a 2“.

63. V § 11a odst. 4 písm. b) se číslo „4“ nahrazuje číslem „3“.

64. V § 11a se odstavec 5 zrušuje.

Dosavadní odstavce 6 až 8 se označují jako odstavce 5 až 7.

65. V § 11a ~~odst. 5 úvodní části ustanovení se za slova „na elektřinu“ vkládají slova „nebo aukčního bonusu“, slova „podle prováděcího právního předpisu a případně další doplňující informace, týkající se předávaných naměřených nebo vypočtených hodnot; způsob, rozsah a termín předání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny a další údaje z podporovaných zdrojů využívajících formu podpory zeleným bonusem na elektřinu“ se nahrazují slovy „a údaje týkající se identifikace výrobce a výroby elektřiny a na vyžádání operátora trhu poskytnout další doplňující informace týkající se předávaných údajů; způsob předání údajů, rozsah údajů a termín předání a evidence údajů“, na konci písmene a) se slovo „, a“ nahrazuje tečkou, písmeno b) se zrušuje a zároveň se zrušuje označení písmene a).~~**odstavec 5 zní:**

„(5) V případě podpory elektřiny formou zelených bonusů na elektřinu nebo aukčního bonusu je výrobce povinen předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené nebo vypočtené hodnoty a další údaje v členění podle jednotlivých druhů

podporovaných zdrojů a předávacích míst výroben elektřiny a jejich evidenci a údaje týkající se identifikace výrobce a výroby elektřiny a na vyžádání operátora trhu poskytnout další doplňující informace týkající se předávaných údajů; způsob předání údajů, rozsah údajů a termín předání a evidence údajů stanoví prováděcí právní předpis.“

66. V § 11a odst.6 větě první se slova „k jím provozované“ nahrazují slovy „o identifikaci výrobce a o“, slovo „obnovitelných“ se nahrazuje slovem „podporovaných“ a slova „podle prováděcího právního předpisu“ se zrušují.

67. V § 11a odst. 7 větě první se slova „provozované přenosové soustavy nebo“ nahrazují slovy „přenosové soustavy nebo k“ a ve větě druhé se slova „elektřiny z obnovitelných zdrojů využívajících formu podpory výkupní cenou“ zrušují.

68. V nadpisu § 12 se za slovo „ceny“ vkládají slova „, referenční výkupní ceny“.

69. V § 12 odstavec 1 zní:

„(1) Úřad stanoví v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok referenční výkupní cenu samostatně pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů tak, aby při podpoře elektřiny vyrobené ve výrobě elektřiny uvedené do provozu nebo modernizované od 1. ledna 2021 byl součet diskontovaných peněžních toků za dobu životnosti výroby elektřiny roven nule za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů. Technické a ekonomické parametry a výši diskontní míry stanoví prováděcí právní předpis.“

70. V § 12 se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:

„(2) Úřad pro nepalivové zdroje elektřiny každoročně navyšuje výkupní cenu nebo referenční výkupní cenu u stávajících výroben elektřiny o 2 %. Úřad pro palivové zdroje elektřiny meziročně upravuje výši výkupní ceny nebo referenční výkupní ceny na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva.“

Dosavadní odstavce 2 až 7 se označují jako odstavce 3 až 8.

71. V § 12 odst. 3 větě první se slova „a § 4 odst. 3, 7 a 8“ zrušují, za slova „hodinového zeleného bonusu na elektřinu pokryla pro daný druh obnovitelného zdroje alespoň rozdíl mezi“ se vkládají slova „referenční výkupní cenou nebo“ a ve větě druhé se slova „a hodinové ceny“ zrušují.

72. V § 12 odst. 4 se slova „V případech dosažení záporné hodinové ceny“ zrušují, číslo „2“ se nahrazuje číslem „3“ a za slovo „aby“ se vkládají slova „v případech dosažení záporné hodinové ceny, kdy vzniká nárok na podporu“.

73. V § 12 odstavec 5 zní:

„(5) Úřad stanoví v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na elektřinu z druhotných zdrojů a na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla tak, aby při podpoře elektřiny vyrobené ve výrobně elektřiny uvedené do provozu nebo modernizované od 1. ledna 2021 byl součet diskontovaných peněžních toků za dobu životnosti výrobní elektřiny roven nule za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů a při zohlednění předpokládaných příjmů z prodeje elektřiny a tepla. Technické a ekonomické parametry a výši diskontní míry stanoví prováděcí právní předpis.“

74. V § 12 odst. 6 se slova „k elektřině“ nahrazují slovy „z obnovitelných zdrojů, na elektřinu“ a slova „druhotných zdrojů v závislosti na změnách cen elektřiny na trhu, cen tepelné energie, cen primárních energetických zdrojů, efektivitě výroby a době využití výrobní elektřiny“ se nahrazují slovy „a na elektřinu z druhotných zdrojů energie na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva a cen elektřiny a tepla a jejich změn“.

75. V § 12 se za odstavec 6 vkládají nové odstavce 7 a 8, které znějí:

„(7) Úřad nad rámec úprav podle odstavců 2 a 6 zohlední v meziroční úpravě výše podpory případy dosažení záporné hodinové ceny podle § 11 odst. 4 a případy, kdy na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky podle § 11 odst. 5.

(8) Úřad stanoví v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na udržovací podporu elektřiny způsobem uvedeným v § 6a.“

Dosavadní odstavce 7 a 8 se označují jako odstavce 9 a 10.

76. V § 12 odst. 9 se za slovo „provozu“ vkládají slova „nebo je modernizována“, za slovo „činila“ se vkládá slovo „referenční“ a číslo „4 500“ se nahrazuje číslem „3 300“.

77. V § 12 se odstavec 10 zrušuje.

78. V § 13 odst. 1 větě první se text „§ 28“ nahrazuje textem „§ 28a“.

79. V části první se na konci nadpisu hlavy V doplňují slova „**a podpora biometanu**“.

80. V části první se pod nadpishlavy V vkládá označení dílu 1, které včetně nadpisu zní:

„Díl 1
Podpora tepla“.

81. V § 23 odstavec 5 zní:

„(5) Právo zvolit podporu tepla formou provozní podpory tepla má výrobce tepla, který vyrábí teplo z obnovitelných zdrojů podle § 24 využívající geotermální energii, energii biomasy nebo bioplynu s výjimkou skládkového a kalového plynu nebo teplo z obnovitelných zdrojů podle § 25a využívající geotermální energii nebo energii biomasy. Právo na podporu pro výrobní tepla **uváděné uvedené** do provozu od 1. ledna 2021 se vztahuje pouze na výrobní tepla, jejichž výrobní technologické celky nejsou v den uvedení do provozu podle prováděcího právního předpisu starší 5 let.“.

82. V § 23 se odstavec 6 zrušuje.

Dosavadní odstavec 7 se označuje jako odstavec 6.

83. V § 24 odstavce 2 a 3 znějí:

„(2) V případě výrobní tepla uvedené do provozu od 1. ledna 2021 se provozní podpora tepla může vztahovat pouze na teplo z výrobní tepla z obnovitelných zdrojů umístěné na území České republiky

a) spalující biomasu nebo využívající geotermální energii se jmenovitým tepelným výkonem vyšším než 200 kW, kde podporovaným teplem je teplo dodané z této výrobní tepla do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií,

b) využívající bioplyn, s výjimkou skládkového a kalového plynu, s instalovaným elektrickým výkonem do 500 kW, kde podporovaným teplem je užitečné teplo z této výrobní tepla.

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

- a) splňující minimální účinnost užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem, s výjimkou výroby tepla využívající geotermální energii,
- b) využívající biomasu nebo bioplyn z podporovaného druhu a parametrů obnovitelných zdrojů podle prováděcího právního předpisu,
- c) splňující kritéria udržitelnosti pro paliva z biomasy podle prováděcího právního předpisu v případě pevných paliv u výroby tepla s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 20 MW a v případě plyných paliv u výroby tepla s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW.

CELEX: 32018L2001

84. V § 24 se odstavce 4 a 5 zrušují.

Dosavadní odstavce 6 až 10 se označují jako odstavce 4 až 8.

85. V § 24 odst. 4 se písmena a) až c) zrušují.

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

86. V § 24 odst. 4 se písmena b) a c) zrušují.

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

87. V § 24 odst. 4 písm. b) se slova „7 písm. a), nebo“ nahrazuje textem „5 písm. a),“.

88. V § 24 odst. 4 písmeno c) zní:

„c) teplo naměřené měřicím zařízením, které zaznamenalo naměřené hodnoty nesprávně tak, že došlo k prospěchu výrobce tepla, v důsledku neoprávněného zásahu do tohoto měřicího zařízení nebo porušení zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo chyby a poruchy ~~měřicího~~ měřicího zařízení,“.

89. V § 24 se na konci odstavce 4 doplňují písmena d) až f), 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.“.

90. V § 24 se odstavce 5 až 8 zrušují.

91. V § 25 odst. 1 se za slovo „zdrojů“ vkládají slova „nebo z odpadního tepla“.

92. V § 25 odst. 5 větě první se slova „podle odstavců 3 a 4“ zrušují.

93. V § 25 se odstavce 6 a 7 zrušují.

94. Za § 25 se vkládá nový § 25a, který včetně nadpisu zní:

„§ 25a

Udržovací podpora tepla

(1) Úřad stanoví udržovací podporu tepla tak, aby došlo k vyrovnání rozdílu mezi

a) měrnými provozními náklady při použití biomasy u výroben tepla spalujících biomasu nebo u výroben tepla nebo elektřiny společně spalujících obnovitelný zdroj a neobnovitelný zdroj a měrnými provozními náklady při použití tuhých fosilních paliv,

b) měrnými provozními náklady a tržní cenou elektřiny a cenou tepla u výroben tepla využívající geotermální energii.

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

(3) Udržovací podpora tepla se vztahuje na množství tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií anebo v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje na poměrnou část dodaného tepla pocházející z obnovitelného zdroje vypočtenou způsobem stanoveným prováděcím právním předpisem.

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

(5) Podmínkou vzniku práva na udržovací podporu tepla je registrace podpory v systému operátora trhu výrobcem.

(6) Udržovací podpora tepla není poskytována do

a) zveřejnění zprávy o provedeném sektorovém šetření přiměřenosti podpory elektřiny podle § 31,

b) předložení pravomocného rozhodnutí podle § 35 odst. 8, ~~v případě, že~~ **pokud** u výroby tepla před registrací udržovací podpory tepla v systému operátora trhu bylo vedeno řízení o stanovení podmínek **podpory** z moci úřední, nebo

c) předložení dokladu ~~prokazující~~ **prokazujícího** bezdlužnost v případě zjištěné nadměrné podpory u výroby elektřiny před registrací udržovací podpory tepla v systému operátora trhu, kdy je uložena povinnost vrácení prostředků do státního rozpočtu podle § 35 odst. 5 **písm. b)**.

(7) Na udržovací podporu tepla dále platí požadavky, podmínky a pravidla uvedené v § 23 a 24.“.

95. V nadpisu § 26 se slova „**a jeho výše**“ zrušují.

96. V § 26 se odstavce 3 až 5 zrušují.

Dosavadní odstavce 6 a 7 se označují jako odstavce 3 a 4.

97. V § 26 odst. 3 se číslo „7“ nahrazuje číslem „4“.

98. V § 26 odstavec 4 zní:

„(4) Vyúčtování zeleného bonusu na teplo se uskutečňuje na základě naměřených hodnot

a) dodaného tepla z výroby tepla do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií podle § 24 odst. 2 písm. a) a § 25a odst. 3 anebo poměrné části dodaného tepla pocházející z obnovitelného zdroje v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje podle § 25a odst. 3, nebo

b) užitečného tepla pro výrobu tepla podle § 24 odst. 2 písm. b) evidovaných operátorem trhu podle prováděcího právního předpisu.“.

99. Za § 26 se vkládá nový § 26a, který včetně nadpisu zní:

„§ 26a

Výše zeleného bonusu na teplo

(1) Úřad stanoví pro výrobný tepla podle § 24 výši zeleného bonusu na teplo tak, aby při podpoře tepla vyrobeného ve výrobnách tepla uvedených do provozu od 1. ledna 2021 byl součet diskontovaných peněžních toků za dobu životnosti výrobný tepla roven nule za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů a při zohlednění předpokládaných příjmů z prodeje elektřiny a tepla. Technické a ekonomické parametry a výši diskontní míry stanoví prováděcí právní předpis.

(2) Úřad meziročně upravuje výši zeleného bonusu na teplo na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva a tržní ceny elektřiny a ceny tepla a jejich změn.

(3) Úřad stanoví v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na udržovací podporu tepla způsobem uvedeným v § 25a.

(4) Úřad stanoví celkovou výši podpory tepla tak, aby pro rok, kdy je výrobná tepla uvedena do provozu, činil zelený bonus na teplo nejvýše 950 Kč/GJ.“.

100. V § 27 odst. 3 písm. a) se číslo „3“ nahrazuje slovy „2 písm. a) nebo § 25a“.

101. V § 27 odst. 3 písm. b) se číslo „4“ nahrazuje textem „2 písm. b)“.

102. V § 27 se odstavce 4 a 5 zrušují.

Dosavadní odstavce 6 až 9 se označují jako odstavce 4 až 7.

103. V § 27 odst. 4 se číslo „3“ nahrazuje slovy „2 písm. a) a § 25a“ a číslo „4“ se nahrazuje textem „2 písm. b)“.

104. V § 27 odstavec 5 zní:

„(5) Výrobce tepla je povinen

a) předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené hodnoty tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě výrobný tepla podle § 24 odst. 2 písm. a) a § 25a nebo užitečného tepla v případě výrobný tepla podle § 24 odst. 2 písm. b) a jejich evidenci a údaje týkající se identifikace výrobce tepla a výrobný tepla a na vyžádání operátora trhu poskytnout další doplňující informace týkající se předávaných údajů; způsob předání údajů, rozsah údajů a termín předání a evidence údajů

stanoví prováděcí právní předpis,

b) vykazovat operátorovi trhu a na vyžádání též Úřadu a ministerstvu v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje zvlášť množství tepla z obnovitelného zdroje a zvlášť množství tepla z neobnovitelného zdroje, skutečné nabytí množství obnovitelného zdroje a jeho kvalitu a skutečné využití veškerého nabytého množství obnovitelného zdroje pro účely výroby tepla způsobem, který stanoví prováděcí právní předpis.“.

105. V § 27 se odstavec 7 zrušuje.

106. V části první hlavě V se za díl 1 vkládá nový díl 2, který včetně nadpisu a poznámek pod čarou č. 24 až 30 zní:

„Díl 2

Podpora biometanu

§ 27a

Podpora biometanu a forma podpory

(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 přímo nebo prostřednictvím těžebního plynovodu jiné výrobní plynu²⁵⁾ připojené k distribuční nebo přepravní soustavě České republiky.

(2) Podpora biometanu se vztahuje na biometan vyrobený ve výrobně biometanu

a) v souladu s požadavky na kvalitu biometanu a odorizaci stanovenými prováděcím právním předpisem,

b) splňující kritéria udržitelnosti pro paliva z biomasy podle prováděcího právního předpisu,

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

d) provozované držitelem licence na výrobu plynu,

e) s výrobními technologickými celky, které nejsou v den uvedení do provozu starší 5 let; to platí pro výrobu biometanu, která nevznikla úpravou výrobní elektřiny využívající bioplyn.

(3) Podpora biometanu se nevztahuje na

- a) neoprávněnou distribuci biometanu v distribuční soustavě nebo neoprávněnou přepravu biometanu v přepravní soustavě podle jiného právního předpisu²⁶⁾, nebo
- 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.

(4) Výrobce biometanu je povinen zaregistrovat v systému operátora trhu podporu zeleným bonusem na biometan. Postup při registraci stanoví prováděcí právní předpis.

§ 27b

Zelený bonus na biometan

(1) Zelený bonus na biometan je stanoven v Kč/MWh spalného tepla a je poskytován v ročním režimu.

(2) Zúčtovacím obdobím pro úhradu zeleného bonusu na biometan je 1 měsíc.

(3) Pokud není výrobce biometanu subjektem zúčtování²⁷⁾ nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování, je vykupující biometanu povinen převzít odpovědnost za odchylku²⁸⁾.

(4) Pokud o to výrobce biometanu požádá, je operátor trhu povinen na základě vyúčtování podle odstavce 5 hradit výrobcí biometanu zelený bonus na biometan.

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

§ 27c

Výše zeleného bonusu na biometan

(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. Technické a ekonomické parametry a výši diskontní míry stanoví prováděcí právní předpis.

(2) Úřad meziročně upravuje výši zeleného bonusu na biometan na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva a ceny zemního plynu a jejich změn.

(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 1 700 Kč/MWh.

§ 27d

Práva a povinnosti osob na trhu s biometanem

(1) Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo jiný výrobce plynu jsou povinni přednostně připojit výrobu biometanu za účelem přístupu k přepravní nebo distribuční soustavě nebo k těžebnímu plynovodu jiného výrobce plynu připojeného k distribuční nebo přepravní soustavě České republiky k nejbližšímu přípojnému místu, pokud o to výrobce biometanu požádá a splňuje podmínky připojení stanovené jiným právním předpisem²⁹⁾. Tento postup se nepoužije v případě nedostatku kapacity zařízení pro přenos nebo distribuci nebo při ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu plynárenské soustavy.

(2) Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo jiný výrobce plynu jsou povinni na vyžádání výrobce biometanu poskytnout informace nezbytné pro připojení výroby biometanu podle odstavce 1, odhad nákladů souvisejících s tímto připojením, lhůty pro přijetí a vyřízení žádosti o toto připojení a odhad doby nezbytné pro provedení tohoto připojení.

(3) Výrobce biometanu je povinen zaregistrovat předávací místo výroby biometanu, ke které vzniká nárok na podporu biometanu podle tohoto zákona, připojené k přepravní nebo distribuční soustavě nebo k těžebnímu plynovodu jiné výroby plynu v systému operátora trhu a dále registrovat všechny změny tohoto údaje podle jiného právního předpisu³⁰⁾.

§ 27e

Podmínky podpory biometanu

(1) Výrobce biometanu je povinen na svůj náklad zajistit měření množství, kvality a tlaku vyrobeného biometanu v předávacím místě výroby biometanu do přepravní nebo distribuční soustavy nebo těžebního plynovodu a předávat tyto údaje provozovateli přepravní nebo distribuční soustavy nebo těžebního plynovodu, k nimž je výroba biometanu připojena, a to způsobem, který stanoví prováděcí právní předpis. Způsob a rozsah měření biometanu, požadavky na kvalitu biometanu, odorizaci a tlak vyrobeného biometanu stanoví prováděcí právní předpis.

(2) Výrobce biometanu je povinen předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené hodnoty množství biometanu v předávacím místě výroby biometanu 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 stanoví prováděcí právní předpis.

§ 27f

Požadavky na výrobu biometanu a jeho uplatnění

(1) Biometan vyrobený ve výrobnách biometanu vzniklých úpravou vyrobené elektřiny využívajících bioplyn musí být vyroben alespoň z 35% podílu surovin vymezujících pokročilý biometan uvedených v prováděcím právním předpisu.

(2) Biometan vyrobený ve výrobnách biometanu, které nevznikly úpravou vyrobené elektřiny využívajících bioplyn, musí být vyroben alespoň z 45% podílu surovin vymezujících pokročilý biometan uvedených v prováděcím právním předpisu.

(3) Pokročilý biometan lze uplatnit pouze v odvětví dopravy, a to jako plnění cíle pro pokročilá biopaliva a pokročilý bioplyn pro dopravu¹⁾.

²⁴⁾ § 2 odst. 2 písm. b) body 1 a 14 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

²⁵⁾ § 2 odst. 2 písm. b) bod 26 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

²⁶⁾ § 74 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

²⁷⁾ § 2 odst. 2 písm. b) bod 18 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

²⁸⁾ § 56 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

²⁹⁾ Vyhláška č. 62/2011 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě a o změně vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č. 251/2001 Sb., kterou se stanoví Pravidla provozu přepravní soustavy a distribučních soustav v plynárenství.

³⁰⁾ Vyhláška č. 9/2016 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška).“.

107. V části první v nadpisu hlavy VI se slova „**elektřiny a tepla**“ zrušují.

108. V nadpisu § 28 se slova „**elektřiny a provozní podpory tepla**“ zrušují.

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 „a podporu biometanu“.

110. V § 28 odst. 1 písmeno b) zní:

„b) tržbami z plateb v případě, že je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je výkupní cena nebo referenční výkupní cena,“.

111. V § 28 odst. 1 se za písmeno b) vkládá nové písmeno c), které zní:

„c) prostředky z finanční jistoty,“.

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

112. V § 28 odst. 3 věť 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 „a podpory biometanu,“, ve větě druhé se slova „a d)“ nahrazují slovy „, c) a e)“, slova „elektřiny a“ se nahrazují slovem „elektřiny,“ a slova „náklady na kompenzaci podle § 28a“ se nahrazují slovy „podporu biometanu“.

113. V § 28 odstavec 4 včetně poznámky pod čarou č. 31 zní:

„(4) Úřad stanoví složku ceny služby distribuční soustavy a složku ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny pro

a) předávací místa s přenosovou nebo distribuční soustavou na napět'ové hladině velmi vysokého napětí a vysokého napětí v Kč/MW/měsíc podle sjednaného rezervovaného příkonu v předávacím místě ve smlouvě o připojení³¹⁾; rezervovaný příkon je možné sjednat v rozsahu od nejvyššího rezervovaného příkonu ze všech míst připojení tvořících dané předávací místo do součtu rezervovaných příkonů všech míst připojení tvořících dané předávací místo, a

b) předávací místa s distribuční soustavou na napět'ové hladině nízkého napětí v Kč/A/měsíc podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v předávacím místě; v případě, že předávací místo není vybaveno hlavním jističem před elektroměrem, použije se jmenovitá proudová hodnota nejbližšího předřazeného jisticího prvku.

³¹⁾§ 50 odst. 3 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.“.

114. V § 28 se odstavce 5 až 9 zrušují.

Dosavadní odstavce 10 až 12 se označují jako odstavce 5 až 7.

115. V § 28 odst. 5 se slova „elektřiny a“ nahrazují slovem „elektřiny,“, za slovo „tepla“ se vkládají slova „a podporu biometanu“ a slova „a na kompenzaci podle § 28a“ se zrušují.

116. V § 28 odstavce 6 a 7 znějí:

„(6) Peněžní prostředky určené na podporu elektřiny, provozní podporu tepla a podporu biometanu vede operátor trhu odděleně na zvláštních účtech u banky se sídlem v České republice.

(7) Úřad poskytuje operátorovi trhu a ministerstvu údaje o držitelích licencí a údaje z vydaných rozhodnutí o udělení nebo změně licence a další informace předané výrobcí, výrobcí tepla a výrobcí biometanu Úřadu v souvislosti se změnami výroben elektřiny, výroben tepla a výroben biometanu.“.

117. V § 28 se doplňují odstavce 8 až 12, které znějí:

„(8) Ministerstvo poskytuje operátorovi trhu údaje o držitelích osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a osvědčení o původu elektřiny z druhotných zdrojů a výrobnách, na které bylo toto osvědčení vydáno, včetně změn, a údaje z rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce v rozsahu nezbytném pro jeho činnost.

(9) Operátor trhu poskytuje povinně vykupujícím údaje pro úhradu výkupních cen, a to bez zbytečného odkladu po jejich obdržení od Úřadu podle odstavce 7.

(10) Skutečně vynaloženými náklady operátora trhu na podporu elektřiny, provozní podporu tepla a podporu biometanu je součet těchto částek:

- a) vyplacené peněžní prostředky výrobcům, výrobcům tepla, výrobcům biometanu a povinně vykupujícím na podporu elektřiny, provozní podporu tepla a podporu biometanu,
- b) finanční náklady související s podporou elektřiny, provozní podporou tepla a podporou biometanu,
- c) peněžní prostředky související se správními a soudními řízeními, které se týkají podpory elektřiny, provozní podpory tepla a podpory biometanu a financování podpory,
- d) další náklady související s podporou elektřiny, provozní podporou tepla a podporou biometanu podleprávních předpisů upravujících účetnictví.

(11) Skutečnými výnosy operátora trhu na podporu elektřiny, provozní podporu tepla a podporu biometanu je součet těchto částek:

- a) uhrazené peněžní prostředky podle odstavce 1,
- b) finanční výnosy uhrazené v souvislosti s podporou elektřiny, provozní podporou tepla a podporou biometanu,
- c) peněžní prostředky související se správními a soudními řízeními, které se týkají podpory elektřiny, provozní podpory tepla a podpory biometanu a financování podpory,
- d) další výnosy související s podporou elektřiny, provozní podporou tepla a podporou biometanu podle právních předpisů upravujících účetnictví.

(12) Náklady uvedené v odstavci 10 písm. a) až c) a výnosy uvedené v odstavci 11 písm. a) až c), které přísluší k podpoře elektřiny, jsou zahrnuty do stanovení složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny.“.

118. § 28a včetně nadpisu zní:

„§ 28a

Způsob a postup úhrady plateb složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny

(1) Platba složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny (dále jen „platba na podporu elektřiny“) se účtuje v poměru počtu dní, kdy existuje dané předávací místo v kalendářním měsíci, k počtu dní v kalendářním měsíci.

(2) Zákazník hradí za zúčtovací období platbu na podporu elektřiny ve výši součinu jednotkové složky ceny služby distribuční soustavy nebo jednotkové složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny stanovené Úřadem a velikosti sjednaného rezervovaného příkonu v jednotlivých předávacích místech nebo v případě odběru elektřiny na hladině nízkého napětí jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v předávacím místě. Maximální platba na podporu elektřiny zákazníka za odběrné místo za zúčtovací období je určena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z přenosové nebo distribuční soustavy ve všech předávacích místech odběrného místa nebo výroby elektřiny za zúčtovací období.

(3) Provozovatel lokální distribuční soustavy hradí provozovateli distribuční soustavy, ke které je lokální distribuční soustava připojena (dále jen „nadřazená distribuční soustava“), platby na podporu elektřiny od účastníků trhu s elektřinou, jejichž zařízení⁹⁾ jsou připojena k lokální distribuční soustavě tohoto provozovatele. Provozovatel lokální distribuční soustavy dále hradí provozovateli nadřazené distribuční soustavy platby ve výši rozdílu plateb odpovídající velikosti souhrnu sjednaného rezervovaného příkonu ve všech předávacích místech lokální distribuční soustavy s nadřazenou distribuční soustavou a souhrnu plateb hrazených účastníky trhu s elektřinou, jejichž zařízení jsou připojena k této lokální distribuční soustavě. Maximální platba na podporu elektřiny podle věty druhé za zúčtovací období je určena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového množství elektřiny vstupujícího do lokální distribuční soustavy z nadřazené distribuční soustavy a od účastníků trhu s elektřinou sníženého o množství elektřiny odebrané zákazníkem z lokální distribuční soustavy, za které se hradí platba na podporu elektřiny podle odstavce 2, a o množství elektřiny vystupující z lokální distribuční soustavy do jiné distribuční soustavy.

(4) Je-li zařízení účastníka trhu s elektřinou připojeno k přenosové nebo distribuční soustavě na jedné napěťové hladině vedením, které ve smlouvě o připojení³¹⁾ není označeno nebo je označeno jako hlavní vedení (dále jen „hlavní vedení“) i vedením, které nelze využívat současně s hlavním vedením a je ve smlouvě o připojení³¹⁾ označeno jako záložní vedení (dále jen „záložní vedení“), je platba na podporu elektřiny účtována za vyšší z hodnot

sjednaných rezervovaných příkonů na jedné napěťové hladině v předávacím místě tvořeném hlavními vedeními a v předávacím místě tvořeném záložními vedeními. Pro vyhodnocení maximální platby na podporu elektřiny se použije součet množství elektřiny odebraného prostřednictvím hlavních a záložních vedení v daném zúčtovacím období.


(5) Pro výpočet maximální platby na podporu elektřiny podle odstavců 2 a 3 se do celkového množství elektřiny nezahrnuje množství elektřiny odebrané přečerpávacími vodními elektrárnami, odebrané pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny pro výrobu elektřiny nebo pro výrobu elektřiny a tepla, dodané prostřednictvím distribuční soustavy do distribuční soustavy umístěné v jiném členském státě Evropské unie a spotřebované provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy na krytí ztrát v jím provozované soustavě.

(6) Pokud ve smlouvě o připojení³¹⁾ nebyl sjednán rezervovaný příkon v předávacím místě, ale pouze rezervovaný příkon pro jednotlivá místa připojení, použije se pro stanovení platby na podporu elektřiny součet sjednaných rezervovaných příkonů hlavních vedení na jedné napěťové hladině. Pokud je na dané napěťové hladině součet sjednaných rezervovaných příkonů záložních vedení vyšší než součet sjednaných rezervovaných příkonů hlavních vedení, použije se pro stanovení platby na podporu elektřiny výše součtu sjednaných rezervovaných příkonů záložních vedení na této napěťové hladině. Pokud ve smlouvě o připojení³¹⁾ nebyl sjednán rezervovaný příkon v předávacím místě ani rezervovaný příkon pro jednotlivá místa připojení, použije se pro stanovení platby na podporu elektřiny místo sjednaného rezervovaného příkonu v předávacím místě výše sjednaného rezervovaného příkonu na jednotlivých napěťových hladinách.“.

119. § 29 včetně nadpisu:

„§ 29

Poskytnutí dotace

Dotaci na úhradu nákladů na podporu elektřiny, provozní podporu tepla a podporu biometanu podle § 28 poskytuje ministerstvo operátorovi trhu měsíčně na základě jeho žádosti předložené ministerstvu nejpozději do 30. listopadu roku předcházejícího roku, pro který vláda stanovila prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace podle § 28 odst. 3. 

120. V části první **hlava se za hlavu VI vkládají hlavy VII a VIII, které** včetně **nadpisu nadpisů a poznámky poznámek** pod čarou č. 32 **zní až 34 znějí:**

„Hlava VII

Přiměřenost podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, podpory elektřiny z druhotných zdrojů, podpory tepla z obnovitelných zdrojů a podpory biometanu

Díl 1

Přiměřenost podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů u výroby elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015

§ 30

Postup prověření přiměřenosti podpory elektřiny

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

(2) V případě překročení hodnot podle odstavce 1 se jedná o nadměrnou podporu. Nadměrná podpora může vzniknout

- a) podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů,
- b) souběhem podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů s podporou elektřiny z druhotných zdrojů, podporou elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, podporou decentralní výroby elektřiny anebo s provozní podporou tepla z obnovitelných zdrojů energie (dále jen „jiná provozní podpora“), nebo

c) souběhem podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů s investiční podporou nebo s investiční podporou a jinou provozní podporou; to neplatí pro souběh podpory elektřiny pro zdroj elektřiny uvedený do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015, u kterého je výše provozní podpory podle cenového předpisu snížena o poměrnou část investiční podpory uvedené v systému operátora trhu.

(3) Přiměřenost podpory elektřiny se prověřuje sektorovým šetřením přiměřenosti podpory elektřiny (dále jen „sektorové šetření“) podle § 31, v řízení o žádosti o stanovení individuálních podmínek podle § 34 a v řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední podle § 35.

(4) Přiměřenost podpory se v řízení podle § 35 neprověřuje, pokud výrobce uplatnil v jednotlivých 3 po sobě jdoucích účetních obdobích právo na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo uplatnil právo na tuto podporu společně s jinou podporou malého rozsahu do výše podpory malého rozsahu stanovené přímo použitelným předpisem Evropské unie upravujícím oblast podpory *de minimis*³²⁾.

(5) U zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015 se souběhem podpory elektřiny s investiční podporou, jejíž výše je nad 20 % z celkových investičních nákladů, trvá po zbývajících dobu životnosti zdroje elektřiny právo na podporu ve výši stanovené podle pravidel platných pro rok, ve kterém byl zdroj elektřiny uveden do provozu, snížené o poměrnou část poskytnuté investiční podpory. Způsob výpočtu snížení podpory elektřiny o poskytnutou investiční podporu stanoví prováděcí právní předpis.

(6) Pro účely prověření přiměřenosti podpory elektřiny se má za to, že zdroj elektřiny byl uveden do provozu dnem, který je jako datum uvedení do provozu uveden v systému operátora trhu. Pro účely prověření přiměřenosti podpory elektřiny se má dále za to, že mezi obnovitelné zdroje patří také důlní plyn z uzavřených dolů využívaný k výrobě energie ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2012.

(7) Podle tohoto dílu se obdobně postupuje při zajištění přiměřenosti podpory elektřiny v případě výroby elektřiny, u kterých je při uvedení do provozu po 31. prosinci 2015 zachováno právo na podporu za podmínky uvedení výroby elektřiny do provozu v zákonem stanovené lhůtě ode dne udělení autorizace na výstavbu výroby elektřiny, nebo od dne vydání územního rozhodnutí o umístění stavby výroby elektřiny, o jejímž umístění bylo územní řízení zahájeno před 18. srpnem 2011.

Sektorové šetření

(1) Sektorovým šetřením se prověřuje výše vnitřního výnosového procenta investic do výroby elektřiny dosahovaného výrobcí za uplynulou dobu provozování výroben elektřiny v daném sektoru a za zbývající dobu práva na podporu elektřiny vyrobené ve výrobních elektřiny v tomto sektoru. K provedení sektorového šetření je příslušné ministerstvo.

(2) Pro účely prověření přiměřenosti podpory se sektorem rozumí zdroje elektřiny rozdělené podle období jejich uvedení do provozu, použitého primárního zdroje energie a jejich výkonu. Jednotlivé sektory stanoví prováděcí právní předpis.

(3) Ministerstvo provede sektorové šetření po uplynutí 10 let od prvního dne kalendářního roku následujícího po roce uvedení výroby elektřiny do provozu. Podkladem pro zjištění stavu věci v sektorovém šetření jsou technické a ekonomické údaje o výrobě elektřiny a jejím provozu poskytnuté výrobcí. Je-li to ke zjištění stavu věci potřebné, může ministerstvo použít i jiné podklady. Výrobce je povinen poskytnout ministerstvu na vyžádání úplné a pravdivé technické a ekonomické údaje o výrobě elektřiny a jejím provozu. Vzory výkazů pro zjištění rozsahu technických a ekonomických údajů o výrobě elektřiny a jejím provozu stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Ministerstvo vyžaduje poskytnutí technických a ekonomických údajů o výrobě elektřiny a jejím provozu v takovém rozsahu, aby na jejich základě, popřípadě při využití dalších podkladů, zjistilo stav věci.

(5) Pokud ministerstvo při sektorovém šetření zjistí výši vnitřního výnosového procenta investic do výroby elektřiny, která přesahuje hodnotu vnitřního výnosového procenta investic v daném sektoru podle § 30 odst. 1, platí, že v sektoru je riziko nadměrné podpory. Pokud ministerstvo při sektorovém šetření nezjistí riziko nadměrné podpory, platí, že podpora v sektoru je přiměřená.

(6) Ministerstvo zveřejní zprávu o provedeném sektorovém šetření a jeho zjištění způsobem umožňujícím dálkový přístup a informuje o nich vládu každoročně do 30. června. Pokud ministerstvo při sektorovém šetření zjistí riziko nadměrné podpory, ve zprávě o provedeném sektorovém šetření rovněž uvede, o kolik zjištěná výše vnitřního výnosového procenta v sektoru převyšuje hodnoty uvedené v § 30 odst. 1.

(7) Pokud je v sektoru zjištěno riziko nadměrné podpory, je ministerstvo povinno do 15 dnů ode dne zveřejnění zprávy o provedeném sektorovém šetření uvědomit o výsledku sektorového šetření všechny jemu známé výrobce, kteří provozují výrobní elektřiny náležející do sektoru, ve kterém bylo zjištěno riziko nadměrné podpory. Ministerstvo je povinno o výsledku sektorového šetření do 15 dnů ode dne jejich zveřejnění uvědomit všechny jemu známé výrobce, u kterých je souběh podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů a investiční podpory; pokud není výsledkem sektorového šetření zjištění rizika nadměrné podpory v sektoru, ministerstvo současně poučí výrobce o možnosti oznámení individuálního opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle § 33 a o lhůtě pro oznámení individuálního opatření k zajištění přiměřenosti podpory operátorovi trhu. Operátor trhu předá ministerstvu na vyžádání kontaktní údaje výrobců.

(8) Sektorové šetření může zahrnovat také zdroj elektřiny provozovaný výrobcem, který čerpal v jednotlivých 3 po sobě jdoucích účetních obdobích podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo čerpal tuto podporu společně s jinou podporou malého rozsahu do výše podpory malého rozsahu stanovené přímo použitelným předpisem Evropské unie upravujícím oblast podpory de minimis³²⁾.

§ 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 elektřiny uvedena do provozu, stanoví další výkupní cenu, a to v takové výši, aby při podpoře takto stanovenou výkupní cenou bylo po zbývající dobu trvání práva na podporu elektřiny dosaženo obvyklé výše vnitřního výnosového procenta; **ustanovení odstavce 3 tím není dotčeno.**

(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.

§ 33

Individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory

(1) Pokud je výsledkem sektorového šetření zjištění rizika nadměrné podpory u podpory elektřiny podle § 30 odst. 2 písm. a), může výrobce oznámit operátorovi trhu, že se od začátku dvanáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu, vzdává práva na podporu elektřiny. Pro elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny po zbývající dobu životnosti výrobní elektřiny nevzniká právo na podporu.

(2) V případě souběhu podpory elektřiny podle § 30 odst. 2 písm. c) může výrobce oznámit operátorovi trhu, že hodlá uplatňovat právo na podporu sníženou o částku odpovídající poskytnuté investiční podpoře. V takovém případě trvá pro elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny od začátku dvanáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu, po zbývající dobu životnosti výrobní elektřiny právo na podporu ve výši

- a) stanovené podle pravidel platných pro rok, ve kterém byla výrobní elektřiny uvedena do provozu, sníženou o poskytnutou investiční podporu, pokud výsledkem sektorového šetření nebylo zjištění rizika nadměrné podpory, nebo
- b) stanovené Úřadem k odstranění rizika nadměrné podpory podle § 32 sníženou o poskytnutou investiční podporu, pokud výsledkem sektorového šetření bylo zjištění rizika nadměrné podpory.

(3) Způsob určení snížení podpory o poskytnutou investiční podporu podle odstavce 2 stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Postup podle odstavce 2 se nepoužije, pokud výše investiční podpory převyšuje očekávanou celkovou výši podpory elektřiny od začátku dvanáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu, po zbytek doby trvání práva na podporu elektřiny. Způsob určení očekávané výše celkové podpory stanoví prováděcí právní předpis.

(5) Výrobce může oznámit individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle odstavce 1 nebo 2 prostřednictvím systému operátora trhu nejpozději do 30 dnů od

zveřejnění cenového rozhodnutí Úřadu podle § 32.

(6) Operátor trhu je povinen

- a) neprodleně informovat Inspekci o výrobci, který oznámil individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle odstavce 1 nebo 2,
- b) ukončit vyplácení podpory a zrušit registraci zdroje elektřiny jako podporovaného zdroje elektřiny k začátku dvanáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu, pokud výrobce oznámil operátorovi trhu individuální opatření podle odstavce 1, a neprodleně informovat povinně vykupujícího, pokud výrobce uplatňuje podporu formou výkupní ceny,
- c) poskytovat podporu elektřiny sníženou o investiční podporu od začátku dvanáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu, pokud výrobce oznámil individuální opatření podle odstavce 2, a neprodleně informovat povinně vykupujícího, pokud výrobce uplatňuje podporu formou výkupní ceny.

(7) Povinně vykupující je povinen v případě, kdy výrobce uplatňuje podporu formou výkupní ceny, od začátku dvanáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu,

- a) ukončit výkup elektřiny za výkupní cenu stanovenou podle tohoto zákona, pokud výrobce oznámil individuální opatření podle odstavce 1,
- b) vykupovat elektřinu za výkupní cenu sníženou o poskytnutou investiční podporu, pokud výrobce oznámil individuální opatření podle odstavce 2.

(8) Pokud výrobce oznámí individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle odstavce 1 nebo 2 a nestanoví-li tento zákon jinak, platí, že podpora elektřiny je přiměřená.

§ 34

Řízení o žádosti o stanovení individuálních podmínek podpory

(1) Výrobce, který vyrábí elektřinu ve výrobně elektřiny náležející do sektoru, pro který Úřad upravil podporu k odstranění nadměrné podpory, může podat žádost o stanovení individuálních podmínek podpory do 2 měsíců ode dne nabytí účinnosti cenového rozhodnutí, kterým Úřad upravil podporu k odstranění nadměrné podpory podle § 32. O žádosti výrobce rozhoduje Inspekce.

(2) Výrobce v žádosti o stanovení individuálních podmínek podpory může požádat o rozhodnutí o

a) tom, že pro elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny trvá do uplynutí životnosti výrobní elektřiny právo na podporu ve výši stanovené Úřadem podle podmínek platných pro rok, ve kterém byla výrobní elektřina uvedena do provozu, nebo

b) stanovení nejvyššího množství elektřiny v MWh pro období po desátém kalendářním roce následujícím po roce, ve kterém byla výrobní elektřina uvedena do provozu.

(3) Žádost výrobce o stanovení individuálních podmínek podpory obsahuje kromě obecných náležitostí podle správního řádu údaje identifikující výrobní elektřinu a technické a ekonomické údaje o výrobně elektřiny a jejím provozu. Vzory výkazů pro zjištění rozsahu technických a ekonomických údajů stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Žádost o stanovení individuálních podmínek podpory nemůže podat výrobce, který při sektorovém šetření nepředložil ministerstvu technické a ekonomické údaje o jím provozované výrobně elektřiny, přestože byl k jejich předložení ministerstvem požádán.

(5) Pokud výrobce v řízení prokáže, že při podpoře upravené Úřadem k odstranění rizika nadměrné podpory ~~výrobce elektřiny~~ nedosáhne za dobu trvání práva na podporu vnitřního výnosového procenta investice do výrobní ve výši podle § 30 odst. 1, Inspekce rozhodne, že pro elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny trvá do uplynutí životnosti výrobní elektřiny právo na podporu ve výši stanovené Úřadem podle podmínek platných pro rok, ve kterém byla výrobní elektřina uvedena do provozu.

(6) V případě rozhodnutí Inspekce podle odstavce 5 má výrobce nárok na doplatek ve výši odpovídající rozdílu mezi výší podpory stanovenou Úřadem podle podmínek platných pro rok, ve kterém byla výrobní elektřina uvedena do provozu, a výší podpory stanovenou cenovým rozhodnutím, kterým Úřad upravil podporu k odstranění nadměrné podpory, a to ode dne nabytí jeho účinnosti.

(7) Rozhodne-li Inspekce o stanovení nejvyššího množství podporované elektřiny na základě žádosti podle odstavce 2 písm. b), může výrobce uplatnit v průběhu každého kalendářního roku po vydání rozhodnutí právo na podporu nejvýše za takové množství elektřiny, které odpovídá poměru množství elektřiny v MWh stanoveného v rozhodnutí Inspekce a počtu kalendářních roků od vydání rozhodnutí do uplynutí životnosti výrobní

elektřiny, snížené o množství elektřiny vyrobené v období od uplynutí desátého kalendářního roku následujícího po roce, ve kterém byla výrobná elektřiny uvedena do provozu, do doby vydání rozhodnutí.

(8) Inspekce doručí stejnopis pravomocného rozhodnutí také operátorovi trhu a povinně vykupujícímu, pokud v době vydání rozhodnutí uplatňuje výrobce právo na podporu ve formě výkupní ceny.

(9) Operátor trhu nebo v případě podpory formou výkupní ceny povinně vykupující jsou po doručení pravomocného rozhodnutí podle odstavce 8 povinni ukončit vyplácení podpory, nebo snížit vyplácení podpory na maximální množství podporované elektřiny podle rozhodnutí.

§ 35

Řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední

(1) Inspekce zahájí řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední, pokud zjistí, že výrobce, u kterého je souběh podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů s investiční podporou podle § 30 odst. 2 písm. c), neoznámil operátorovi trhu žádné z individuálních opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle § 33 odst. 2.

(2) Řízení z moci úřední může Inspekce zahájit nejpozději do 3 let ode dne zveřejnění výsledků sektorového šetření.

(3) **V řízení o stanovení podmínek podpory** Inspekce vychází z technických a ekonomických údajů o výrobnách elektřiny a jejich provozech, jakých obvykle dosahují jiní výrobci při provozování obdobných výroben elektřiny.

(4) Pokud Inspekce zjistí, že v důsledku souběhu podpor existuje u výrobce riziko nadměrné podpory, vydá rozhodnutí, kterým stanoví nejvyšší množství elektřiny v MWh pro období po desátém kalendářním roce následujícím po roce, ve kterém byla výrobná elektřiny uvedena do provozu, pro kterou trvá právo na podporu

a) ve výši stanovené podle podmínek platných pro rok, ve kterém byla výrobná elektřiny uvedena do provozu, pokud v sektoru nebylo zjištěno riziko nadměrné podpory,

b) stanovenou Úřadem k odstranění rizika nadměrné podpory, pokud bylo v sektoru zjištěno

riziko nadměrné podpory.

(5) Pokud Inspekce zjistí, že v důsledku souběhu podpor došlo u výrobce k nadměrné podpoře, vydá rozhodnutí, kterým

- a) odejme právo na podporu elektřiny vyrobené ve výrobně elektřiny,
- b) uloží povinnost vrácení prostředků do státního rozpočtu ve výši, která odpovídá nadměrné podpoře poskytnuté výrobcí.

(6) Inspekce **zašle doručí** stejnopis pravomocného rozhodnutí podle odstavců 4 a 5 operátorovi trhu a povinně vykupujícímu.

(7) Operátor trhu nebo v případě podpory formou výkupní ceny povinně vykupující jsou po doručení pravomocného rozhodnutí podle odstavce 6 povinni ukončit vyplácení podpory, nebo snížit vyplácení podpory na maximální množství podporované elektřiny podle rozhodnutí.

(8) Pokud se v řízení zjistí, že u výrobce nedošlo k nadměrné podpoře nebo že neexistuje riziko nadměrné podpory, Inspekce řízení usnesením zastaví.

Díl 2

Přiměřenost podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a podpory elektřiny z druhotných zdrojů u výroben elektřiny a zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015

§ 36

(1) Prověření přiměřenosti podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a podpory elektřiny z druhotných zdrojů se provádí u zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015. K zajištění přiměřenosti podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a podpory elektřiny z druhotných zdrojů se § 30 až 35 použijí obdobně, není-li dále stanoveno jinak.

(2) Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla v případě zdroje elektřiny využívajícího jiné než obnovitelné zdroje a podpora elektřiny z druhotných zdrojů je přiměřená, pokud vnitřní výnosové procento investic za dobu trvání práva na

podporu nepřekročí hodnotu 6,3 %.

(3) Sektorové šetření se provádí pouze pro zdroje vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a pro zdroje elektřiny z druhotných zdrojů s instalovaným elektrickým výkonem do 5 MW.

(4) U zdroje elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a u zdroje elektřiny z druhotných zdrojů s instalovaným elektrickým výkonem nad 5 MW Inspekce vždy zahájí řízení o stanovení podmínek podpory.

(5) Seznam zdrojů elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a zdrojů elektřiny z druhotných zdrojů s instalovaným elektrickým výkonem nad 5 MW poskytne Inspekci operátor trhu.

Díl 3

Přiměřenost podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů, podpory tepla z obnovitelných zdrojů a podpory biometanu u výroben elektřiny, výroben tepla a výroben biometanu uvedených do provozu od 1. ledna 2016 a přiměřenost udržovací podpory elektřiny a tepla a podpory modernizovaným výrobnám elektřiny

§ 37

(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.

(2) Podporu elektřiny, podporu tepla nebo podporu biometanu podle tohoto zákona lze souběžně poskytovat s investiční podporou. Výše podpory elektřiny, podpory tepla a podpory biometanu se v takovém případě sníží o částku odpovídající výši investiční podpory, a to rovnoměrně po celou dobu trvání práva na podporu elektřiny, na podporu tepla nebo na podporu biometanu; to neplatí v případě provozní podpory, která nezahrnuje investiční náklady podporované výrobní elektřiny, výrobní tepla nebo výrobní biometanu. Způsob

určení snížení výše podpory elektřiny, podpory tepla nebo podpory biometanu o výši investiční podpory a vymezení, kdy provozní podpora nezahrnuje investiční náklady do podporované výroby elektřiny, výroby tepla nebo výroby biometanu, stanoví prováděcí právní předpis. Podporu elektřiny formou aukčního bonusu nelze souběžně poskytovat s investiční podporou.

(3) Operátor trhu je povinen v případě souběžně poskytovaných podpor podle odstavce 2

- a) zaevidovat v informačním systému operátora trhu sníženou výši podpory elektřiny, podpory tepla nebo podpory biometanu o částku odpovídající výši poskytnuté investiční podpory v případě podpory formou zeleného bonusu nebo podpory formou výkupní ceny,
- b) hradit výrobci, výrobci tepla nebo výrobci biometanu sníženou výši podpory elektřiny, podpory tepla nebo podpory biometanu o částku odpovídající výši poskytnuté investiční podpory v případě podpory formou zeleného bonusu,
- c) informovat povinně vykupujícího o snížené výši podpory elektřiny o částku odpovídající výši poskytnuté investiční podpory v případě podpory formou výkupní ceny.

(4) Povinně vykupující je povinen v případě souběžně poskytovaných podpor podle odstavce 2, pokud se jedná o podporu formou výkupní ceny, hradit výrobci sníženou výši podpory elektřiny o částku odpovídající výši čerpané investiční podpory, která je evidována operátorem trhu podle odstavce 3 písm. a).

³²⁾ Nařízení Komise (EU) č. 1407/2013 ze dne 18. prosince 2013 o použití článků 107 a 108 Smlouvy o fungování Evropské unie na podporu de minimis.“

121. — V části první hlava VIII včetně poznámek pod čarou č. 33a-34 zní:

Hlava VIII

Omezení podpory ve zvláštních případech, informační povinnost a doba podpory elektřiny, podpory tepla a podpory biometanu

§ 38

Omezení podpory ve zvláštních případech

(1) Podpora elektřiny, podpora tepla a podpora biometanu se nevztahují na elektřinu, teplo nebo biometan vyrobené výrobcem, výrobcem tepla nebo výrobcem biometanu, kteří

- a) jsou ke dni registrace formy podpory v systému operátora trhu podnikatelem v obtížích, a to po dobu, po kterou je na ně pohlíženo jako na podnikatele v obtížích podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího veřejné podpory³³⁾; tuto skutečnost prokazuje výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu písemným čestným prohlášením,
- b) mají ke dni registrace formy podpory nebo její změny v systému operátora trhu neuhrazený dluh vzniklý na základě příkazu k vrácení veřejné podpory vystaveného v návaznosti na sdělení Evropské komise³⁴⁾, jímž byla podpora prohlášena za protiprávní a neslučitelnou s vnitřním trhem³⁴⁾, a to po dobu, po kterou mají neuhrazený dluh; neuhrazený dluh prokazuje výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu písemným čestným prohlášením.

(2) Podpora elektřiny se dále nevztahuje na elektřinu vyrobenou výrobcem v období, kdy je na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu dosaženo záporné hodinové ceny po dobu nejméně 6 po sobě následujících hodin.

§ 39

Informační povinnost

(1) Výrobce s výjimkou výrobce, který uplatňuje udržovací podporu elektřiny nebo podporu aukčním bonusem, výrobce tepla s výjimkou výrobce tepla, který uplatňuje udržovací podporu tepla, a výrobce biometanu jsou povinni sdělit operátorovi trhu při registraci zvolené formy podpory

- a) výši investičních nákladů spojených s uvedením výrobní do provozu nebo s modernizací výrobní elektřiny,
- b) výši nevratné investiční podpory z veřejných prostředků, která jim byla poskytnuta, identifikační údaje poskytovatele podpory a číslo rozhodnutí nebo dotační smlouvy o poskytnutí této podpory.

(2) Informace o výši podpory poskytnuté výrobcí, výrobcí tepla nebo výrobcí biometanu na výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu z výrobní, která převyšuje po dobu trvání nároku na podporu 500 tisíc EUR, předá operátor trhu bez zbytečného odkladu do informačního systému Evropské komise.

(3) Operátor trhu je povinen uchovávat informace získané v souvislosti s poskytováním podpory po dobu 10 let od ukončení poskytování podpory.

(4) Pokud je výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu příjemcem podpory podle tohoto zákona, ~~jsou povinni~~ je povinen uchovávat doklady, týkající se investičních a provozních nákladů a výnosů uchovávat po dobu trvání práva na podporu a po dobu následujících 5 let. Výrobce, výrobce tepla a výrobce biometanu jsou povinni na vyžádání předložit tyto doklady ministerstvu nebo Úřadu. Při změně vlastníka výroby je právní předchůdce povinen předat právnímu nástupci tyto doklady nebo jejich kopie. Rozsah uchovávaných dokladů prokazujících provedení modernizace výroby elektřiny stanoví prováděcí právní předpis.

(5) Výrobce, výrobce tepla a výrobce biometanu, kteří používají pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu palivo z biomasy, jsou povinni uchovávat dokumenty a záznamy o použitém palivu po dobu 5 let a na vyžádání je zpřístupnit Úřadu, ministerstvu, Ministerstvu zemědělství a operátorovi trhu.

(6) Výrobce paliva, dodavatel paliva a dovozce paliva z biomasy jsou povinni uchovávat dokumenty a záznamy o použitých druzích biomasy, biokapalin, bioplynu a biometanu a o způsobu jejich využití pro výrobu paliv v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem po dobu 5 let ode dne, kdy tyto dokumenty a záznamy vznikly, a na vyžádání je zpřístupnit Úřadu, ministerstvu, Ministerstvu zemědělství a operátorovi trhu.

§ 40

Doba podpory elektřiny, tepla a biometanu

(1) Právo na podporu elektřiny, s výjimkou udržovací podpory elektřiny a podpory elektřiny vyrobené v modernizované výrobě elektřiny, trvá, pokud z § 30 až 36 nevyplývá jinak, ode dne uvedení výroby elektřiny využívající obnovitelné zdroje, kombinovanou výrobu elektřiny a tepla nebo druhotné zdroje do provozu po dobu její životnosti.

(2) Právo na podporu tepla, s výjimkou udržovací podpory tepla, a právo na podporu biometanu trvají ode dne uvedení výroby tepla nebo výroby biometanu do provozu po dobu jejich životnosti.

(3) Právo na podporu elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny vzniká registrací podpory výroby elektřiny v systému operátora trhu a trvá ode dne provedení registrace podpory po dobu její životnosti.

(4) Způsob a postup uvedení výroby elektřiny, výroby tepla a výroby biometanu do provozu a dobu jejich životnosti podle odstavců 1 až 3 stanoví prováděcí právní předpis.

(5) Právo na udržovací podporu elektřiny a udržovací podporu tepla trvá po dobu stanovenou nařízením vlády podle § 3.

³²⁾Nařízení Komise (EU) č. 1407/2013 ze dne 18. prosince 2013 o použití článků 107 a 108 Smlouvy o fungování Evropské unie na podporu de minimis.

³³⁾Čl. 2 odst. 18 nařízení Komise (EU) č. 651/2014 ze dne 17. června 2014, kterým se v souladu s články 107 a 108 Smlouvy prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné s vnitřním trhem, v platném znění.

³⁴⁾Čl. 1 odst. 4 nařízení Komise (EU) č. 651/2014, v platném znění.“.

V návaznosti na vypuštění bodu 121 následující body návrhu novely přečíslovat.

122. § 47 včetně nadpisu zní:

„§ 47

Vydání osvědčení o původu

(1) Osvědčení o původu vydává ministerstvo na základě žádosti výrobce elektřiny z druhotných zdrojů nebo výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, ve které jsou uvedeny identifikační údaje výroby elektřiny, popis a schéma výroby 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 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.“.

123. Za § 47 se vkládá nový § 47a, který včetně nadpisu zní:

„§ 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.“.

124. V § 48 se za slovo „odvodu“ vkládají slova „a ověření přiměřenosti podpory“.

125. V § 48 se dosavadní text označuje jako odstavec 1 a doplňuje se odstavec 2, který zní:

„(2) Ověření přiměřenosti podpory provádí Inspekce.“.

126. V § 49 včetně nadpisu zní:

„§ 49

Přestupky ~~právníků a podnikajících fyzických osob~~

(1) Výrobce se dopustí přestupku tím, že

- a) nezaregistruje v systému operátora trhu zvolenou formu podpory nebo její změnu podle § 8 odst. 2,
- b) neoznámí povinně vykupujícímu skutečnost podle § 11 odst. 3,
- c) neuhradí zápornou hodinovou cenu povinně vykupujícímu podle § 11 odst. 4,
- d) neuhradí operátorovi trhu rozdíl mezi hodinovou cenou a referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou podle § 11 odst. 8,
- e) nezměří vyrobenou elektřinu podle § 11a odst. 1,

- f) neudrží nebo neprovozuje měřicí zařízení s platným ověřením podle § 11a odst. 4 písm. a),
- g) neoprávněně zasahuje do měřicího zařízení, jeho součástí nebo příslušenství nebo do zajištění proti neoprávněné manipulaci podle § 11a odst. 4 písm. b),
- h) v případě podpory elektřiny formou zeleného bonusu na elektřinu nebo aukčního bonusu nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené nebo vypočtené hodnoty nebo další údaje **nebo na vyžádání operátora trhu neposkytne doplňující informace týkající se předávaných údajů** podle § 11a odst. 5,
- i) v případě podpory elektřiny formou výkupních cen nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé údaje o výrobě elektřiny podle § 11a odst. 6,
- j) neposkytne ministerstvu na vyžádání úplné a pravdivé informace potřebné k provedení sektorového šetření podle § 31 odst. 3,
- k) nesdělí operátorovi trhu výši investičních nákladů nebo výši nevratné investiční podpory z veřejných prostředků podle § 39 odst. 1,
- l) neuchová doklady týkající se investičních a provozních nákladů výroby elektřiny po stanovenou dobu nebo je na vyžádání nepředloží podle § 39 odst. 4, nebo
- m) v případě, že používá pro výrobu elektřiny palivo z biomasy, **biokapaliny nebo bioplynu** neuchová dokumenty a záznamy o použitém palivu po stanovenou dobu nebo je na vyžádání nezpřístupní podle § 39 odst. 5.

(2) Výrobce elektřiny z obnovitelného zdroje uplatňující podporu elektřiny v režimu hodinového zeleného bonusu na elektřinu nebo aukčního bonusu i na vyrobenou elektřinu, která nebyla dodána do distribuční nebo přenosové soustavy, se dopustí přestupku tím, že nezměří vyrobenou elektřinu podle § 11a odst. 2.

(3) Výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla se dopustí přestupku tím, že nezměří množství vyrobené elektřiny, užitečné teplo nebo spotřebované palivo podle § 11a odst. 3.

(4) Výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny žádající o vydání záruky původu se dopustí přestupku tím, že nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nutné k vydání záruky původu nebo údaje sloužící k jejich ověření nebo na vyžádání operátora trhu nezajistí ověření hodnot nebo nezbytných údajů k vydání záruky původu podle § 45 odst. 7.

(5) Výrobce tepla se dopustí přestupku tím, že

- a) nezaregistruje v systému operátora trhu provozní podporu tepla podle § 23 odst. 6,
- b) nedoloží splnění kritérií udržitelnosti biokapalin poskytovateli dotace ve stanovené lhůtě podle § 25 odst. 4,
- c) nezajistí měření dodaného nebo užitečného tepla podle § 27 odst. 3,
- d) nezaregistruje místo předání vyrobeného tepla nebo užitečného tepla v systému operátora trhu nebo nezaregistruje změny v těchto údajích podle § 27 odst. 4,
- e) nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené hodnoty dodaného tepla nebo užitečného tepla nebo **další údaje nebo** na vyžádání operátora trhu **nepředá neposkytne** doplňující informace týkající se předávaných **naměřených hodnot údajů** podle § 27 odst. 5 písm. a),
- f) v případě, že používá pro výrobu tepla společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, nevykazuje údaje podle § 27 odst. 5 písm. b),
- g) neudrhuje nebo neprovozuje měřidlo s platným ověřením podle § 27 odst. 6 písm. a),
- h) neoprávněně zasahuje do měřicího zařízení, jeho součástí nebo příslušenství nebo do zajištění proti neoprávněné manipulaci podle § 27 odst. 6 písm. b),
- i) nesdělí operátorovi trhu výši investičních nákladů nebo výši nevratné investiční podpory z veřejných prostředků podle § 39 odst. 1,
- j) neuchová doklady týkající se investičních a provozních nákladů výroby tepla po stanovenou dobu nebo je na vyžádání nepředloží podle § 39 odst. 4, nebo
- k) v případě, že používá pro výrobu tepla palivo z biomasy, **biokapaliny nebo bioplynu** neuchová dokumenty a záznamy o použitém palivu po stanovenou dobu nebo je na vyžádání nezpřístupní podle § 39 odst. 5.

(6) Výrobce biometanu se dopustí přestupku tím, že

- a) nezaregistruje v systému operátora trhu podporu zeleným bonusem na biometan podle § 27a odst. 4,
- b) nezaregistruje předávací místo výroby biometanu v systému operátora trhu nebo nezaregistruje změnu tohoto údaje podle § 27d odst. 3,
- c) nezajistí měření množství, kvality a tlaku vyrobeného biometanu v souladu s § 27e odst. 1,
- d) nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené hodnoty množství biometanu nebo další údaje **nebo na vyžádání operátora trhu neposkytne doplňující informace týkající se předávaných údajů** podle § 27e odst. 2,

- e) nesdělí operátorovi trhu výši investičních nákladů nebo výši nevratné investiční podpory z veřejných prostředků podle § 39 odst. 1,
- f) neuchová doklady týkající se investičních a provozních nákladů výroby biometanu po stanovenou dobu nebo je na vyžádání nepředloží podle § 39 odst. 4, nebo
- g) v případě, že používá pro výrobu biometanu palivo z biomasy, **biokapaliny nebo bioplynu** neuchová dokumenty a záznamy o použitém palivu po stanovenou dobu nebo je na vyžádání nezpřístupní podle § 39 odst. 5.

(7) Vykupující se dopustí přestupku tím, že

- a) nepřevzme odpovědnost za odchylku podle § 9 odst. 2 nebo § 27b odst. 3, nebo
- b) neinformuje ve stanovených případech výrobce podle § 11 odst. 5.

(8) Povinně vykupující se dopustí přestupku tím, že

- a) nevykupuje elektřinu z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje podpora elektřiny, vyrobenou ve výrobně elektřiny nacházející se na jeho vymezeném území za stanovených podmínek podle § 10 odst. 2 nebo nenese odpovědnost za odchylku v předávacím místě výroby elektřiny,
- b) neinformuje ve stanovených případech výrobce podle § 11 odst. 4 nebo 5,
- c) neuhradí operátorovi trhu rozdíl mezi hodinovou a výkupní cenou stanovenou Úřadem podle § 11 odst. 6,
- d) neukončí vyplácení podpory nebo nevyplácí sníženou výši podpory podle § 33 odst. 7, § 34 odst. 9 nebo § 35 odst. 7, nebo
- e) nehradí výrobcí sníženou výši podpory elektřiny podle § 37 odst. 4.

(9) Výrobce paliva, dodavatel paliva nebo dovozce paliva z biomasy, **z biokapaliny, z bioplynu nebo z biometanu** se dopustí přestupku tím, že neuchová dokumenty a záznamy o použitých druzích biomasy, biokapalin, bioplynu a biometanu a o způsobu jejich využití pro výrobu paliv po stanovenou dobu nebo na vyžádání tyto dokumenty a záznamy nezpřístupní podle § 39 odst. 6.

(10) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy se dopustí přestupku tím, že

- a) přednostně nepřipojí k přenosové nebo k distribuční soustavě výrobu elektřiny z podporovaného zdroje za účelem přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny podle § 7 odst. 1,

- b) neposkytne informace podle § 7 odst. 2,
- c) nezaregistruje předávací místo výroby elektřiny v systému operátora trhu nebo nezaregistruje změny v těchto údajích podle § 7 odst. 4,
- d) nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé hodnoty podle § 11a odst. 7, nebo
- e) ~~nevyúčtuje nebo~~ neuhradí operátorovi trhu složku ceny služby distribuční soustavy nebo složku ceny služby přenosové soustavy podle § 13 odst. 1.

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

- a) přednostně nepřipojí výrobu biometanu k přepravní nebo distribuční soustavě nebo **k** těžebnímu plynovodu jiného výrobce plynu podle § 27d odst. 1, nebo
- b) neposkytne informace podle § 27d odst. 2.

(12) Držitel licence na rozvod tepelné energie se dopustí přestupku tím, že nevykupuje teplo vyrobené z obnovitelných zdrojů nebo neumožní připojení výroby tepla k rozvodnému tepelnému zařízení podle § 27 odst. 1.

(13) Držitel účtu se dopustí přestupku tím, že neuhradí operátorovi trhu cenu za úkony podle § 45 odst. 10.

(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 **anebo** 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 výrobci, výrobci tepla nebo výrobci 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) nevydá záruku původu v elektronické podobě podle § 45 odst. 1,
 - r) neprovozuje evidenci záruk původu **elektronickým** způsobem **umožňujícím dálkový přístup** podle § 45 odst. 4, nebo
 - s) nezveřejní pravidla pro evidenci záruk původu nebo neumožní přístup do evidence záruk původu způsobem **umožňujícím** **umožňujícím** dálkový přístup podle § 45 odst. 5.

(15) Za přešůpek podle odstavců 1 až 14 se uloží pokuta do 50 000 000 Kč. **Jedná-li se o Dopustí-li se přešůpku** výrobce nebo výrobce tepla, uloží se pokuta maximálně do výše ročního nároku výrobce nebo výrobce tepla na podporu. Současne s pokutou může Úřad rozhodnout o uložení opatření k nápravě, jehož účelem je odstranění protiprávního stavu, a stanovit přiměřenou lhůtu k jeho odstranění.“.

127. V § 51 odst. 1 větě první se slova „nebo provozní podpory tepla v souvislosti se spácháním přešůpku podle tohoto zákona“ nahrazují slovy „, 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“, slova „nebo výrobce tepla“ se nahrazují slovy „, výrobce tepla nebo výrobce biometanu“, ve větě druhé a třetí se slovo „nebo“ nahrazuje čárkou, za slova „výrobce tepla“ se vkládají slova „nebo výrobce biometanu“ a za slova „podporu tepla“ se vkládají slova „nebo podporu biometanu“.

128. V § 51 odst. 2 větě druhé se slovo „nebo“ nahrazuje čárkou a za slovo „tepla“ se vkládají slova „ nebo výrobce biometanu“.
129. V § 52 odst. 1 se slova „a podpory tepla“ nahrazují slovy „, podpory tepla a podpory biometanu“.
130. V § 52 odst. 2 se slova „, nebo povinnosti vrácení neoprávněně čerpané podpory podle § 51“ zrušují.
131. V § 53 odst. 1 písm. a) se slova „a tepla z obnovitelných zdrojů“ nahrazují slovy „, tepla z obnovitelných zdrojů a biometanu“ a na konci textu písmene se doplňují slova „,a suroviny vymezující pokročilý biometan“.
132. V § 53 odst. 1 písm. c) se slovo „elektřiny“ nahrazuje slovem „tepla“ a slova „nebo druhotného zdroje“ se zrušují.
133. V § 53 odst. 1 písm. d) se slovo „elektřiny“ nahrazuje slovem „tepla“ a slova „a druhotného zdroje“ se zrušují.
134. V § 53 odst. 1 písm. e) se slova „a tepla z obnovitelných zdrojů“ nahrazují slovy „, tepla z obnovitelných zdrojů a biometanu“.
135. V § 53 odst. 1 písm. f) se slova „a elektřiny“ nahrazují slovem „, elektřiny“ a za slova „a tepla“ se vkládají slova „a z biometanu“.
136. V § 53 odst. 1 písm. j) se slova „a biokapalin“ nahrazují slovy „, biokapalin a biometanu“.
137. V § 53 odst. 1 se na konci textu písmene k) doplňují slova „a paliva z biomasy“.
138. V § 53 odst. 1 se na konci textu písmene l) doplňují slova „a aukčního bonusu“.
139. V § 53 odst. 1 písm. n) se slova „v případě výroben uvedených v § 24 odst. 4“ nahrazují slovy „a dalších údajů“ a slova „v případě výroben tepla podle § 24 odst. 3“ a slova „v případě výroben tepla podle § 24 odst. 4 a dalších údajů“ se zrušují.
140. V § 53 odst. 1 písm. p) se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „, výrobní tepla a výrobní biometanu“ a slova „a způsob a postup uvedení výrobní tepla do provozu“ se zrušují.

141. V § 53 odst. 1 se na konci písmene r) doplňují slova „způsob stanovení množství elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu na krytí ztrát na zvyšovacích transformátorech způsob výpočtu množství elektřiny s nárokem na podporu na elektřinu z obnovitelného zdroje v případě výrobce, který používá z technologických důvodů pro výrobu elektřiny z bioplynu nebo biomasy i jiné palivo,“.

142. V § 53 odst. 1 písmeno s) zní:

„s) způsob a rozsah měření biometanu, požadavky na kvalitu biometanu, odorizaci a tlak vyrobeného biometanu a rozsah údajů a termíny a způsob předání a evidence naměřených hodnot biometanu,“.

143. V § 53 se na konci odstavce 1 doplňují písmena t) až z), která znějí:

„t) rozdělení zdrojů elektřiny do sektorů podle období jejich uvedení do provozu a použitého primárního zdroje pro sektorové šetření, vzory výkazů pro zjištění rozsahu technických a ekonomických údajů o výrobě elektřiny a jejím provozu,

u) hodnoty nákladů a výnosů pro případy, že výrobce při kontrole přiměřenosti podpory nedoloží podklady pro výpočet vnitřního výnosového procenta,

v) způsob určení snížení výše podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, podpory elektřiny z druhotných zdrojů, podpory tepla z obnovitelných zdrojů a podpory biometanu o částku odpovídající výši čerpané investiční podpory,

w) způsob určení očekávané výše celkové podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů od začátku dvanáctého kalendářního roku od uvedení zdroje elektřiny do provozu po zbytek doby trvání práva na podporu elektřiny v případě souběhu s investiční podporou,

x) způsob snížení výše podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů u zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015 se souběhem podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů s investiční podporou nad 20 % z celkových investičních nákladů,

y) podmínky a požadavky na modernizaci výroby elektřiny u jednotlivých druhů podporovaných zdrojů energie a rozsah uchovávaných dokladů prokazujících provedení modernizace výroby elektřiny,

z) způsob stanovení množství elektřiny odpovídající výrobě elektřiny před provedením úpravy zařízení u palivového zdroje elektřiny.“.

144. V § 53 odst. 2 písm. a) se za slovo „cen“ vkládají slova „referenčních výkupních cen a zelených bonusů“, slovo „obnovitelných“ se nahrazuje slovem „podporovaných“ a slova „a pro stanovení zelených bonusů na teplo z obnovitelných zdrojů pro výrobu tepla uvedené v § 24 odst. 4“ se nahrazují slovy „tepla a biometanu a výši diskontní míry“. písmeno a) zní:

„a) technicko-ekonomické parametry pro stanovení výkupních cen, referenčních výkupních cen a zelených bonusů jednotlivých druhů podporovaných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla a biometanu a výši diskontní míry,“.

145. V § 53 odst. 2 písm. b) se za slova slovo „elektřiny“ vkládají slova „výroben tepla a výroben biometanu“ a slova „a dobu životnosti výroben tepla z obnovitelných zdrojů uvedených v § 24 odst. 4“ se nahrazují slovy „a dobu životnosti modernizované výroby elektřiny“.

146. V § 53 odst. 2 písm. c) a d) se slovo „formy“ zrušuje.

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

148. V § 53 odst. 2 písm. g) se za slova „výkupní cenou“ vkládají slova „referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou“.

149. V § 53 odst. 2 písm. h) se slova „hodinové ceny“ nahrazují slovy „aukčního bonusu pro obnovitelné zdroje“.

150. 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 a způsob tvorby ceny tepla ke stanovení udržovací podpory elektřiny a udržovací podpory tepla.“.

151. V § 53 se odstavec 3 zrušuje.

152. Poznámky pod čarou č. 14 a 21 se zrušují.

Přechodná ustanovení

1. 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 po dobu 15 let od uvedení výroby elektřiny do provozu.
2. Výrobce nebo výrobce tepla, kteří uvedli výrobu elektřiny nebo výrobu tepla do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, musí splnit povinnosti podle § 39 odst. 1 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, nejpozději do 2 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.
3. O výsledcích sektorového šetření pro zdroje elektřiny uvedené do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2008 informuje ministerstvo vládu do 3 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.
4. Ustanovení § 38 odst. 1 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se nevztahuje na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů, z druhotných zdrojů, z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a výrobu tepla z obnovitelných zdrojů ve výrobnách elektřiny a výrobnách tepla, u kterých byla poprvé registrována forma podpory do 31. prosince 2020. Ustanovení § 38 odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se nevztahuje na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů, z druhotných zdrojů a z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu do 31. prosince 2015.
5. Pro elektřinu nebo teplo vyrobené ve výrobně elektřiny nebo tepla uvedené do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, pro kterou vzniklo právo na podporu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, toto právo trvá za podmínek a v rozsahu podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona. Ustanovení tohoto zákona o přiměřenosti podpory elektřiny a tepla tímto nejsou dotčena.
6. Pokud podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, vzniklo právo zvolit formu podpory výkupní cenou a zeleným bonusem, trvá právo na výběr formy podpory i po dni nabytí účinnosti tohoto zákona, a to včetně režimu zeleného bonusu; to neplatí v případě podpory elektřiny vyráběné ve výrobně elektřiny využívající energii vody s instalovaným výkonem vyšším než 500 kW uvedené do provozu od

1. ledna 2016, pro kterou trvá právo na podporu zeleným bonusem.

7. Ustanovení § 6 odst. 4 písm. d) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se nevztahuje na výrobu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu do 31. prosince 2012.

8. Pro poskytnutí dotace na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a provozní podporou tepla za poslední čtvrtletí roku předcházejícího nabytí účinnosti **čl. I bodu 119** tohoto zákona se použije § 29 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti **čl. I bodu 119** tohoto zákona. Pro poskytnutí dotace na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a provozní podporou tepla v prvním roce po nabytí účinnosti **čl. I bodu 119** tohoto zákona se použije § 29 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti **čl. I bodu 119** tohoto zákona.

9. Ustanovení § 39 odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se nevztahuje na výrobní elektřiny a výrobní tepla uvedené do provozu do 31. prosince 2015. U výrobní elektřiny a výrobní tepla uvedených do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona předá operátor trhu informaci o výši podpory poskytnuté výrobcí a výrobcí tepla na elektřinu nebo na teplo z výrobní, která převyší po dobu trvání nároku na podporu **500 tisíc 500 000** EUR, do informačního systému Evropské komise nejpozději do 2 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

10. Nařízení podle § 3 odst. 4 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, vydá vláda nejpozději do 4 měsíců ode dne vyhlášení tohoto zákona.

11. V případě, že odběrné místo zákazníka, výrobní 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 účastníka trhu s elektřinou s přenosovou nebo distribuční soustavou, provozovatel příslušné soustavy sjedná s účastníkem trhu s elektřinou rezervovaný příkon nejpozději do 6 měsíců ode dne účinnosti tohoto zákona.

12. V případě zdroje elektřiny spalujícího biomasu, který byl na spalování biomasy upraven ze zdroje elektřiny spalujícího tuhá fosilní paliva přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, se za uvedení zdroje elektřiny do provozu považuje den, kdy byl poprvé uplatněn

nárok na čerpání podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů pro spalování biomasy.

13. Pro kalendářní rok, ve kterém nabude tento zákon účinnosti, Úřad Energetický regulační úřad stanoví výši podpory na zbývající část daného kalendářního roku podle § 6a, § 12, § 25a, § 26a a § 27c zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

ČÁST DRUHÁ
Změna energetického zákona

Čl. III

Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 151/2002 Sb., zákona č. 262/2002 Sb., zákona č. 278/2003 Sb., zákona č. 356/2003 Sb., zákona č. 670/2004 Sb., zákona č. 186/2006 Sb., zákona č. 342/2006 Sb., zákona č. 296/2007 Sb., zákona č. 124/2008 Sb., zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 223/2009 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 155/2010 Sb., zákona č. 211/2011 Sb., zákona č. 299/2011 Sb., zákona č. 420/2011 Sb., zákona č. 165/2012 Sb., zákona č. 350/2012 Sb., zákona č. 90/2014 Sb., zákona č. 250/2014 Sb., zákona č. 104/2015 Sb., zákona č. 131/2015 Sb., zákona č. 152/2017 Sb., zákona č. 183/2017 Sb., zákona č. 225/2017 Sb., zákona č. 277/2019 Sb. **a** zákona č. 1/2020 Sb. **a** zákona č. .../20002020 Sb., se mění takto:

1. **V poznámce Na konci poznámky** pod čarou č. 1a se na **konci na** samostatný řádek doplňuje věta „Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999 ze dne 11. prosince 2018 o správě energetické unie a opatření v oblasti klimatu, kterým se mění nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 663/2009 a (ES) č. 715/2009, směrnice Evropského parlamentu a Rady 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EU, 2012/27/EU a 2013/30/EU, směrnice Rady 2009/119/ES a (EU) 2015/652 a zrušuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 525/2013, v platném znění.“.
2. V § 2 odst. 2 písm. a) bodě 6 se za slovo „zákazníka“ se vkládají slova „, v němž dochází ke spotřebě elektřiny“.
3. V § 2 odst. 2 se na konci písmene a) doplňují body 22 a 23, které znějí:

„22. místem připojení místo v přenosové soustavě nebo v distribuční soustavě, ve kterém je připojeno odběrné místo, výrobní elektřiny nebo distribuční soustava, a to přímo, prostřednictvím elektrické přípojky, společné domovní instalace nebo prostřednictvím elektrické přípojky a společné domovní instalace,

23. předávacím místem místo předání a převzetí elektřiny mezi přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou a odběrným místem, výrobní elektřiny nebo distribuční soustavou prostřednictvím jednoho nebo více míst připojení na jedné napěťové hladině

jednoho provozovatele soustavy nebo místo předání a převzetí elektřiny mezi přenosovou soustavou a zahraniční přenosovou soustavou, přičemž za samostatné předávací místo se považuje místo připojení záložního napájení na jedné napěťové hladině,“.

4. V § 12a odst. 2 větě druhé se za slovo „místa“ vkládají slova „a předávacích míst“.

5. V § 16 odst. 1 písmeno b) zní:

„b) zpracovává a zveřejňuje státní energetickou koncepci a integrováný vnitrostátní plán v oblasti energetiky a klimatu České republiky a navrhuje jejich změny,“.

CELEX: 32018R1999, ~~32018L2004~~ 32018L2001

6. V § 16 odst. 1 se písmeno o) zrušuje.

Dosavadní písmena p) až z) se označují jako písmena o) až y).

V návaznosti na vložení nového bodu následující body návrhu novely přečíslovat.

6. V § 16 odst. 1 písm. ~~s)r~~) se slova „o pokroku při podporování a využívání energie z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla“ zrušují.

CELEX: 32018R1999

7. V § 16 odst. 1 se písmena ~~x)w~~) a ~~y)x~~) zrušují.

Dosavadní písmeno ~~z)y~~) se označuje jako písmeno ~~x)w~~).

8. V § 16 odst. 2 písm. a) se slovo „a“ nahrazuje čárkou.

V návaznosti na vypuštění dosavadního bodu 8 následující body návrhu novely přečíslovat.

9. V § 16 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno d), které včetně poznámky pod čarou č. 50 zní:

„d) vykonává působnost členského státu Evropské unie a plní úkoly v oblasti energetiky vyplývající pro něj z nařízení o správě energetické unie a opatření v oblasti klimatu⁵⁰⁾.

⁵⁰⁾Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999, v platném znění.“.

CELEX: 32018R1999

10. V § 20a odst. 4 písm. o) se slova „odběrná místa zákazníků včetně jejich registračních čísel“ nahrazují slovy „registrační čísla odběrných míst zákazníků a jejich předávacích míst“.

11. V § 20a odst. 4 písm. u) se za slovo „bonus“ vkládají slova „a aukční bonus“.

12. V § 20a odst. 4 se na konci textu písmene w) doplňují slova „a výrobcům biometanu zelený bonus na biometan“.

13. V § 24 odst. 10 písmeno y) zní:

„y) registrovat u operátora trhu jednotlivá předávací místa výroben elektřiny, odběrných míst a distribučních soustav připojených k přenosové soustavě a odběrná místa zákazníků připojená k přenosové soustavě,“.

14. V § 25 odst. 10 písm. s) se slova „a jeho odběrném místě“ nahrazují slovy „, jeho odběrném místě a jeho předávacích místech“.

15. V § 25 odst. 11 písmeno l) zní:

„l) registrovat u operátora trhu jednotlivá předávací místa výroben elektřiny, odběrných míst a distribučních soustav připojených k distribuční soustavě a odběrná místa zákazníků připojená k distribuční soustavě.“.

16. V § 49 odst. 2 se slova „upravit předávací místo nebo odběrné místo“ nahrazují slovy „zajistit technické podmínky“.

17. V § 50 odst. 1 se na konci textu písmene a) doplňují slova „a jejich předávacích míst“.

18. V § 50 odst. 2 větě třetí se za slovo „míst“ vkládají slova „a jejich předávacích míst“.

19. V § 50 odst. 3 se věty třetí a čtvrtá nahrazují větami „Smlouva o připojení musí obsahovat specifikaci míst připojení, registrační číslo odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy a jejich předávacích míst. Smlouva o připojení výroby elektřiny musí dále obsahovat druh a instalovaný výkon výroby elektřiny. Smlouva o připojení vyžaduje písemnou formu.“.

20. V § 50 odst. 4 se věta druhá ~~zní~~ nahrazuje větou „Smlouva o zajištění služby přenosové soustavy musí obsahovat ujednání o závaznosti Pravidel provozování přenosové soustavy,

termín zahájení přenosu elektřiny, způsob měření elektřiny a výčet odběrných míst a jejich předávacích míst, předávacích míst výroby elektřiny nebo předávacích míst mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou.“.

21. V § 50 odst. 6 větě druhé se slova „odběrných nebo předávacích míst“ nahrazují slovy „odběrných míst a jejich předávacích míst, předávacích míst výroby elektřiny nebo předávacích míst mezi distribučními soustavami“.

22. V § 90 odst. 1 písmeno n) zní:

„n) nezajistí technické podmínky pro instalaci měřicího zařízení podle § 49 odst. 2 nebo neupraví odběrné místo pro instalaci měřicího zařízení podle § 71 odst. 4,“.

23. V § 91 odst. 2 písm. g) a v § 91 odst. 4 písm. l) se slova „neupraví na svůj náklad předávací místo“ nahrazují slovy „nezajistí technické podmínky“.

24. V § 91a odst. 1 písm. q) se slova „neupraví odběrné místo“ nahrazují slovy „nezajistí technické podmínky“.

25. V § 98a odst. 2 se na konci textu písmene g) doplňují slova „a postup a podmínky pro sjednávání rezervovaného příkonu v předávacím místě“.

26. V § 98a odst. 2 písm. h) bodě 8 se slova „včetně registrace odběrných a předávacích míst“ zrušují.

27. V § 98a odst. 2 se na konci písmene h) doplňuje bod 15, který zní:

„15. termíny a postup registrace odběrných míst a jejich předávacích míst, předávacích míst výroby elektřiny, přenosové soustavy a distribučních soustav,“.

Čl. IV

Přechodné ustanovení

Cenové rozhodnutí týkající se stanovení výše podpory podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, je Energetický regulační úřad povinen vydat pro kalendářní rok, ve kterém nabude tento zákon účinnosti.

ČÁST TŘETÍ
ÚČINNOST

Čl. V

Tento zákon nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2021, s výjimkou ustanovení části první čl. I bodu 119, který nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2022.