

Vládní návrh

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 „a zajištění 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, 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 výroby biometanu instalovaná kapacita výroby 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

(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 výroby elektřiny, výroby tepla a výroby biometanu, které byly uvedeny do provozu od 1. ledna 2021, pro výroby 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 elektrického 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 vymezení podle písmen a) až h), pro další kalendářní rok nebo roky tak, aby bylo vymezení 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 a 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 výrobě 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 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 „6, odst. 7 písm. a), 8 nebo 9, nebo“ nahrazují slovy „5 nebo 6,“.

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 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 „6, nebo odst. 7 písm. a)“ 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 zařízení.“.

35. V § 5 se odstavce 6 až 8 zrušují.

36. V § 6 odst. 4 písm. b) se za číslo „3“ vkládají slova „a 4“ a slova „7 písm. a), nebo“ se 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 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 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 této 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 usnesení podle § 35 odst. 8, 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 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 této podpory v systému operátora trhu výrobcem.

(3) Registrací podpory modernizované výrobní elektřiny zaniká právo na podporu elektřiny vzniklé před provedením modernizace výrobní 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 usnesení podle § 35 odst. 8, pokud u výrobní elektřiny před provedenou modernizací výrobní elektřiny bylo vedeno řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední, nebo

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

(6) Na modernizaci výrobní 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 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 ke dni registrace této podpory starší 5 let.“.

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 od 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 vyhláší 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 5,
- 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).

§ 10d

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 záruční listinu, které 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 o 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 výrobní 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 záruční listinu, které od něho přijalo, ke dni uvedení výrobní elektřiny do provozu nebo ke dni provedení modernizace výrobní elektřiny. V opačném případě má ministerstvo právo na plnění z finanční jistoty.

(3) Pokud nebyla výrobní elektřina uvedena do provozu nebo pokud nebyla provedena modernizace výrobní 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 výrobní elektřiny do provozu nebo pro provedení modernizace výrobní elektřiny, ministerstvo nemá právo na plnění z finanční jistoty.

(4) Pokud nebude výrobní elektřina uvedena do provozu do 6 měsíců po uplynutí lhůty stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce nebo pokud nebude provedena modernizace výrobní 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 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 výrobní 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 soustavě nebo“ nahrazují slovy „přenosové soustavě 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 od 1. ledna 2021 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 výrobě elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2021 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 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 nadpis hlavy 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 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 výroby tepla uvedené do provozu od 1. ledna 2021 se provozní podpora tepla může vztahovat pouze na teplo z výroby 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 výroby 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 výroby tepla.

(3) Provozní podpora tepla se vztahuje na teplo vyrobené ve výrobě 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 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 usnesení podle § 35 odst. 8, 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 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 výroben 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 výrobu tepla podle § 24 výši zeleného bonusu na teplo tak, aby při podpoře tepla vyrobeného ve výrobních tepla uvedených do provozu od 1. ledna 2021 byl součet diskontovaných peněžních toků za dobu životnosti výroby 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 výroba 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 výroby tepla podle § 24 odst. 2 písm. a) a § 25a nebo užitečného tepla v případě výroby tepla podle § 24 odst. 2 písm. b) a jejich evidenci a údaje týkající se identifikace výrobce tepla a výroby 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 výrobní biometanu, která nevznikla úpravou výrobní elektrárny 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 výrobní 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 výrobní biometanu, ke které vzniká nárok na podporu biometanu podle tohoto zákona, připojené k přepravní nebo distribuční soustavě nebo k těžebnímu plynovodu jiné výrobní 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 výrobní biometanu do přepravní nebo distribuční soustavy nebo těžebnímu plynovodu a předávat tyto údaje provozovateli přepravní nebo distribuční soustavy nebo těžebnímu plynovodu, k nimž je výrobní 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 výrobní biometanu a údaje týkající se identifikace výrobce biometanu a výrobní 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 výroben 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 výroben 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 větě první se slova „a na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci (dále jen „kompenzace“) podle § 28a,“ nahrazují slovy „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 napěťové 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 napěťové 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 nebo pobočky zahraniční banky na území České republiky.

(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 vykupujícímu 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 podle právních 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 zní:

„§ 29

Poskytnutí dotace

Dotaci na úhradu nákladů na podporu elektřiny, provozní podporu tepla a podporu biometanu podle § 28 poskytuje ministerstvo operátorovi trhu čtvrtletně na základě jeho žádosti předložené ministerstvu do konce měsíce následujícího po ukončení čtvrtletí. Ministerstvo operátorovi trhu do konce dalšího měsíce poukáže jednu čtvrtinu částky uvedené v nařízení vlády podle § 28 odst. 3.“.

120. V části první se za hlavu VI vkládají hlavy VII a VIII, které včetně nadpisů a poznámek pod čarou č. 32 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 výroben 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 6,3 %,
- 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 decentrální 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 minimis³²).

(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 zbývající 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 výroben elektřiny, u kterých je při uvedení do provozu po 31. prosinci 2015 zachováno právo na podporu za podmínky uvedení výrobní elektřiny do provozu v zákonem stanovené lhůtě ode dne udělení autorizace na výstavbu výrobní elektřiny, nebo od dne vydání územního rozhodnutí o umístění stavby výrobní elektřiny, o jejímž umístění bylo územní řízení zahájeno před 18. srpnem 2011.

§ 31

Sektorové šetření

(1) Sektorovým šetřením se prověřuje výše vnitřního výnosového procenta investic do výrobní elektřiny dosahovaného výrobcí za uplynulou dobu provozování výroben elektřiny v daném sektoru a za zbývající dobu práva na podporu elektřiny vyrobené ve výrobnách 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 výrobní 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.

(4) 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.

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

(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,

a) kteří provozují výroby elektřiny náležející do sektoru, ve kterém bylo zjištěno riziko nadměrné podpory a

b) u kterých je souběh podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů a investiční podpory.

(8) V oznámení podle odstavce 7 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.

(9) 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 výrobnách elektřiny náležejících do sektoru, ve kterém je riziko nadměrné podpory, současně s výkupní cenou stanovenou podle podmínek platných pro rok, ve kterém byla výrobní elektřina uvedena do provozu, stanoví další výkupní cenu, a to v takové výši, aby při podpoře takto stanovenou výkupní cenou bylo po zbývajících dobu trvání práva na podporu elektřiny dosaženo obvyklé výše vnitřního výnosového procenta.

(2) Při stanovení ročních zelených bonusů pro elektřinu vyrobenou ve výrobnách 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 zbývajících 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 zbývajících dobu životnosti výrobní elektřiny právo na podporu ve výši

a) stanovené podle pravidel platných pro rok, ve kterém byla výrobní elektřina 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 elektřiny uvedena do provozu, nebo

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

(3) Žádost výrobce o stanovení individuálních podmínek podpory obsahuje kromě obecných náležitostí podle správního řádu údaje identifikující výrobní elektřiny 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 nedosáhne za dobu trvání práva na podporu vnitřního výnosového procenta investice do výrobní ve výši podle § 30 odst. 1, Inspekce rozhodne na základě žádosti podle odstavce 2 písm. a), 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 elektřiny 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 výrobná 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 elektřina 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 i v případě, že sektorovým šetřením nebylo zjištěno riziko nadměrné podpory.

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

(4) Pokud Inspekce zjistí, že 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 výrobní elektřina uvedena do provozu, pro kterou trvá právo na podporu

- a) ve výši stanovené podle podmínek platných pro rok, ve kterém byla výrobní elektřina 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 došlo u výrobce k nadměrné podpoře, vydá rozhodnutí, kterým

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

(6) Inspekce doručí stejnopis pravomocného rozhodnutí podle odstavců 4 a 5 také operátorovi trhu a povinně vykupujícímu, pokud v době vydání rozhodnutí uplatňuje výrobce právo na podporu ve formě výkupní ceny.

(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 zahájí řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední.

(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 výroby elektřiny, výroby tepla nebo výroby biometanu. Způsob výpočtu 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, výrobcí tepla nebo výrobcí 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 výrobcí sníženou výši podpory elektřiny o částku odpovídající výši čerpané investiční podpory, která je evidována operátorem trhu podle odstavce 3 písm. a).

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 komise, 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 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, je povinen uchovávat doklady týkající se investičních a provozních nákladů a výnosů 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 výrobní je právní předchůdce povinen předat právnímu nástupci tyto doklady nebo jejich kopie. Rozsah uchovávaných dokladů prokazujících provedení modernizace výrobní 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 výrobní 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 výrobní tepla nebo výrobní 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.“.

121. § 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 se podává na formuláři, jehož náležitosti a vzor stanoví prováděcí právní předpis.

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

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

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.“.

123. V § 48 se za slovo „odvodu“ vkládají slova „a prověření přiměřenosti podpory“.

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

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

125. V § 49 včetně nadpisu zní:

Přestupky

(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 součásti 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, 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 neposkytne doplňující informace týkající se předávaných 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, 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, 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) nepřevezme 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 výrobci sníženou výši podpory elektřiny podle § 37 odst. 4.

(9) Výrobce paliva, dodavatel paliva nebo dovozce paliva z biomasy 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 výrobní 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) neuhradí operátorovi trhu složku ceny služby distribuční soustavy nebo složku ceny služby

přenosové soustavy podle § 13 odst. 1.

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

- a) přednostně nepřipojí výrobnu 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 výrobního 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 nebo cenu za činnost povinně vykupujícího podle § 13 odst. 2,
- e) neposkytne povinně vykupujícímu údaje pro úhradu výkupních cen podle § 28 odst. 9,
- f) nepředá ministerstvu kontaktní údaje výrobců podle § 31 odst. 7,
- g) neinformuje neprodleně Inspekci o výrobcí, který zvolil individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle § 33 odst. 6 písm. a),
- h) neukončí vyplácení podpory nebo nezruší registraci zdroje elektřiny ve stanovené lhůtě nebo neprodleně neinformuje povinně vykupujícího podle § 33 odst. 6 písm. b),
- i) neposkytuje sníženou výši podpory ve stanovené lhůtě nebo neprodleně neinformuje povinně vykupujícího podle § 33 odst. 6 písm. c),
- j) neukončí vyplácení podpory nebo nevyplácí sníženou výši podpory podle § 34 odst. 9 nebo § 35 odst. 7,
- k) neposkytne Inspekci informace potřebné k prověření přiměřenosti podpory podle § 36 odst.

5,

l) nezaeviduje sníženou výši podpory podle § 37 odst. 3 písm. a),

m) nehradí 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 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 dálkový přístup podle § 45 odst. 5.

(15) Za přešůpek podle odstavců 1 až 14 se uloží pokuta do 50 000 000 Kč. Dopustí-li se přešůpku výrobce nebo výrobce tepla, uloží se pokuta maximálně do výše ročního nároku výrobce nebo výrobce tepla na podporu.“.

126. 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“.

127. V § 51 odst. 2 větě druhé se slovo „nebo“ nahrazuje čárkou a za slovo „tepla“ se vkládají slova „, nebo výrobce biometanu“.

128. V § 52 odst. 1 se slova „a podpory tepla“ nahrazují slovy „, podpory tepla a podpory biometanu“.

129. V § 52 odst. 2 se slova „, nebo povinnosti vrácení neoprávněně čerpané podpory podle § 51“ zrušují.

- 130.** 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“.
- 131.** V § 53 odst. 1 písm. c) se slovo „elektřiny“ nahrazuje slovem „tepla“ a slova „nebo druhotného zdroje“ se zrušují.
- 132.** V § 53 odst. 1 písm. d) se slovo „elektřiny“ nahrazuje slovem „tepla“ a slova „a druhotného zdroje“ se zrušují.
- 133.** V § 53 odst. 1 písm. e) se slova „a tepla z obnovitelných zdrojů“ nahrazují slovy „, tepla z obnovitelných zdrojů a biometanu“.
- 134.** V § 53 odst. 1 písm. f) se slova „a elektřiny“ nahrazují slovem „, elektřiny“ a za slova „a tepla“ se vkládají slova „a z biometanu“.
- 135.** V § 53 odst. 1 písm. j) se slova „a biokapalin“ nahrazují slovy „, biokapalin a biometanu“.
- 136.** V § 53 odst. 1 se na konci textu písmene k) doplňují slova „a paliva z biomasy“.
- 137.** V § 53 odst. 1 se na konci textu písmene l) doplňují slova „a aukčního bonusu“.
- 138.** 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.
- 139.** V § 53 odst. 1 písm. p) se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „, výroby tepla a výroby biometanu“ a slova „a způsob a postup uvedení výroby tepla do provozu“ se zrušují.
- 140.** 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 a 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,“.
- 141.** 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.“.

142. 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 výpočtu 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 výpočtu 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.“.

143. V § 53 odst. 2 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 vyšší diskontní míry.“.

- 144.** V § 53 odst. 2 písm. b) se za 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 výrobní elektřiny“.
- 145.** V § 53 odst. 2 písm. c) a d) se slovo „formy“ zrušuje.
- 146.** V § 53 odst. 2 písm. f) se za slovo „tepla“ vkládají slova „,a provozní podpory biometanu“.
- 147.** V § 53 odst. 2 písm. g) se za slova „výkupní cenou“ vkládají slova „, referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou“.
- 148.** V § 53 odst. 2 písm. h) se slova „hodinové ceny“ nahrazují slovy „,aukčního bonusu pro obnovitelné zdroje“.
- 149.** V § 53 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno l), které zní:
- „l) rozsah a celkovou výši měrných provozních nákladů a způsob tvorby ceny tepla ke stanovení udržovací podpory elektřiny a udržovací podpory tepla.“
- 150.** V § 53 se odstavec 3 zrušuje.
- 151.** Poznámky pod čarou č. 14 a 21 se zrušují.

Čl. II

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 výrobní elektřiny do provozu.
2. Výrobce nebo výrobce tepla, kteří uvedli výrobní elektřiny nebo výrobní 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 2010 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 zdroje elektřiny uvedené do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2007 je individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle § 33 odst. 1 nebo 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, provedeno od začátku šestnáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu. Pro zdroje elektřiny uvedené do provozu v období od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2009 je individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle § 33 odst. 1 nebo 2 zákona

č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, provedeno od začátku čtrnáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu.

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 výroby, která převyšší po dobu trvání nároku na podporu 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 biomasy, 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, 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., zákona č. 1/2020 Sb. a zákona č. .../2020 Sb., se mění takto:

1. Na konci poznámky pod čarou č. 1a 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 § 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, 32018L2001

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

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

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

CELEX: 32018R1999

8. V § 16 odst. 1 se písmena w) a x) zrušují.

Dosavadní písmeno y) se označuje jako písmeno w).

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, výrobní elektřiny nebo distribuční soustavy a jejich předávacích míst. Smlouva o připojení výrobní elektřiny musí dále obsahovat druh a instalovaný výkon výrobní elektřiny. Smlouva o připojení vyžaduje písemnou formu.“.
- 20.** V § 50 odst. 4 se věta druhá 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 výrobní 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

Přechodná ustanovení

1. 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.
2. Smlouva o dodávce elektřiny uzavřená podle zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, se považuje za smlouvu o dodávce elektřiny podle § 50 odst. 1 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.
3. Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny uzavřená podle zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, se považuje za

smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny podle § 50 odst. 2 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

4. Smlouva o připojení uzavřená podle zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, se považuje za smlouvu o připojení podle § 50 odst. 3 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.
5. Smlouva o zajištění služby přenosové soustavy uzavřená podle zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, se považuje za smlouvu o zajištění služby přenosové soustavy podle § 50 odst. 4 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.
6. Smlouva o zajištění služby distribuční soustavy uzavřená podle zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, se považuje za smlouvu o zajištění služby distribuční soustavy podle § 50 odst. 6 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

ČÁST TŘETÍ ÚČINNOST

Čl. V

Tento zákon nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2021.

DŮVODOVÁ ZPRÁVA

I. OBECNÁ ČÁST

Název

Zákon, 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

1. Zhodnocení platného právního stavu, včetně zhodnocení současného stavu ve vztahu k zákazu diskriminace a ve vztahu k rovnosti mužů a žen

1.1. Evropská legislativa

Pravidla pro oblast podpory obnovitelných zdrojů energie v EU jsou stanovena ve směrnici Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES ze dne 23. dubna 2009 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a o změně a následném zrušení směrnic 2001/77/ES a 2003/30/ES.

Tato směrnice stanoví společný rámec pro podporu energie z obnovitelných zdrojů. Stanoví závazné národní cíle, pokud jde o celkový podíl energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie a podíl energie z obnovitelných zdrojů v dopravě. Směrnice stanoví pravidla týkající se statistických převodů mezi členskými státy, společných projektů členských států a členských států a třetích zemí, záruk původu, správních postupů, informování a vzdělávání a přístupu energie z obnovitelných zdrojů k distribuční soustavě. Stanoví kritéria udržitelnosti pro biopaliva a biokapaliny.

Pravidla pro oblast podpory vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla v EU jsou stanovena ve směrnici Evropského parlamentu a Rady 2004/8/ES ze dne 11. února 2004 o podpoře kombinované výroby tepla a elektřiny založené na poptávce po užitečném teple na vnitřním trhu s energií. Dne 25. října 2012 byla přijata směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/ES o energetické účinnosti, o změně směrnic 2009/125/ES a 2010/30/EU a o zrušení směrnice 2004/8/ES a 2006/32/ES, která nahrazuje původní směrnici Evropského parlamentu a Rady 2004/8/ES ze dne 11. února 2004 o podpoře kombinované výroby tepla a elektřiny založené na poptávce po užitečném teple na vnitřním trhu s energií. Účelem této směrnice je zvýšit energetickou účinnost a zlepšit bezpečnost zásobování vytvořením rámce pro podporu a rozvoj vysoce účinné kombinované výroby tepla a elektřiny na základě poptávky po užitečném teple a úspor primární energie na vnitřním trhu s energií s přihlédnutím ke konkrétním okolnostem dané země, a zvláště ke klimatickým a hospodářským podmínkám. Pravidla státní podpory Evropské unie pro oblasti podporovaných zdrojů energie jsou dané článkem 107 a 108 odst. 3 Smlouvy o fungování Evropské unie (SFEU) a dalších navazujících legislativních předpisů EU.

- Z procesních pravidel se jedná především o nařízení Rady (EU) 2015/1589 ze dne 13. července 2015, kterým se stanoví prováděcí pravidla k článku 108 Smlouvy o fungování Evropské unie, Nařízení Komise (ES) č. 794/2004 ze dne 21. dubna 2004, kterým se provádí nařízení Rady (EU) 2015/1589, kterým se stanoví prováděcí pravidla k článku 108 Smlouvy o fungování Evropské unie a nařízení Komise (EU)

2015/2282 ze dne 27. listopadu 2015, kterým se mění nařízení (ES) č. 794/2004, pokud jde o formuláře pro oznamování státní podpory a informační listy.

- Z pravidel pro blokové výjimky se jedná především o 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
- Z pravidel podpory de minimis se jedná především o 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.
- V rámci horizontálních pravidel pak jde především o Pokyny pro státní podporu v oblasti životního prostředí a energetiky na období 2014–2020.

Dne 30. listopadu 2016 představila Evropská komise energetický balíček s názvem Čistá energie pro všechny Evropany. Tento legislativní balíček obsahoval celkem tři nařízení týkající se trhu s elektřinou, rizikové připravenosti v oblasti elektroenergetiky a správy Energetické unie. Balíček dále obsahoval čtyři směrnice, které se zabývají obnovitelnými zdroji energie, energetickou účinností, energetickou náročností budov a trhu s elektřinou. V neposlední řadě pak byly v rámci toho legislativního balíčku publikovány materiály nelegislativní v podobě sdělení, zpráv, dopadových studií atd.

S ohledem na obnovitelné zdroje je relevantní zejména směrnice č. 2018/2001 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů, která je přepracovaným zněním směrnice 2009/28/ES a Nařízení o správě Energetické unie č. 2018/1999, které nově zavádí Klimaticko-energetický plán, který bude obsahovat také rozvoj OZE v období 2021 až 2030 a nahradí tak současný národní akční plán pro OZE.

Návrh revidované směrnice o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů (dále jen „revidovaná směrnice o podpoře OZE“) mimo jiné reagoval na závěry Evropské rady z 23. října 2014, kde se vrcholní zástupci členských států shodli na klimaticko-energetických cílech pro rok 2030 v podobě snížení emisí skleníkových plynů o 40 % v porovnání s rokem 1990, zvýšení podílu obnovitelných zdrojů energie (dále také OZE) na hrubé konečné spotřebě na 27 %, zvýšení energetické účinnosti o 27 % v porovnání se scénářem bez dodatečných opatření a dosažení 15 % propojení (interkonektivity) elektrizačních soustav.

Jedním z klíčových cílů revidované směrnice o podpoře OZE bylo stanovení a legislativní ukotvení závazného cíle pro podíl obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě do roku 2030 na úrovni Evropské unie, což je specificky zakotveno v třetím článku této směrnice. Dne 14. června 2018 pak bylo dosaženo shody nad konečným zněním směrnice v rámci třístranných jednání mezi Evropskou radou reprezentovanou Bulharským předsednictvím, Evropskou komisí a Evropským parlamentem. V průběhu listopadu 2018 byla po věcné stránce odsouhlasená revidovaná směrnice o podpoře OZE formálně odhlasovaná v Evropském parlamentu. V rámci těchto jednání byl odsouhlasen závazný cíl podílu obnovitelných zdrojů energie na hrubé konečné spotřebě pro rok 2030 na úrovni 32 % s přezkumem „dostatečnosti“ výše tohoto cíle nejpozději v roce 2023. Revidovaná směrnice nabyla účinnost od 21. prosince 2018 a nabyla platnost dne 24. prosince 2018.

V této souvislosti je nutné zmínit změnu rámce pro transformaci cíle na úrovni EU na jednotlivé členské státy. Zatímco v případě cíle zvýšení podílu obnovitelných zdrojů o 20 % do roku 2020 byl cíl legislativně zakotven také v podobě závazných národních cílů pro jednotlivé členské státy, nyní národní cíle legislativně explicitně ukotveny nejsou a závazný je v rámci směrnice pouze celkový evropský cíl. Zajištění naplnění společného unijního cíle ze strany členských

států je řešena prostřednictvím Nařízení o správě Energetické unie, které zavádí povinnost zpracovat klimaticko-energetický plán pro jednotlivé členské státy celkově tak, aby byl dodržen celkový cíl pro Evropskou unii (cíle představený členským státem, který je odsouhlasený Evropskou komisí, je však de facto nutné považovat za závazný) a dále prostřednictvím článku 4 zakotvuje povinnost pro členské státy informovat Evropskou komisi o příspěvku České republiky ke společnému unijnímu cíli skrze tzv. Národní klimaticko-energetické plány, článek 15 pak zakotvuje povinnost vypracování zprávy o pokroku v dosahování národního cíle, a to na dvouleté bázi, článek 27 pak uvádí postup posouzení dostatečnosti národních příspěvků pro dosažení celkového cíle na úrovni EU.

Ze schváleného závazného cíle na úrovni 32 % v rámci revidované směrnice o podpoře OZE vyplývá pro Českou republiku povinnost dalšího zvyšování podílu obnovitelných zdrojů energie na hrubé konečné spotřebě a nastavení příslušného rámce podpory těchto zdrojů do roku 2030.

Členské státy musí dle revidované směrnice o podpoře OZE respektive nařízení o správě energetické unie do roku 2030 kolektivně zajistit dosažení podílu obnovitelných zdrojů energie na hrubé konečné spotřebě na úrovni 32 %. Revidovaná směrnice o podpoře OZE ani nařízení o správě energetické unie nespécifikují rozpad celkového cíle EU pro energii z OZE na jednotlivé členské státy. V porovnání se schématem planým pro plnění cílů OZE do roku 2020 tedy nejsou revidovanou směrnicí o podpoře OZE, nastavující požadavky na období 2021 až 2030, stanoveny národní cíle, ale pouze celkový cíl EU. Členské státy tedy mají možnost nastavit si „optimální“ příspěvek k celkovému cíli skrze Národní klimaticko-energetické plány s přihlédnutím ke specifickým okolnostem. Dostatečnost toho příspěvku pak bude hodnocena v rámci tzv. iterativního procesu s Evropskou komisí, který je zakotven v Nařízení o správě energetické unie.

Revidovaná směrnice o OZE přináší další úpravy - kromě nastavení celkového cíle pro energii z OZE v EU do roku 2030 stanoví revidovaná směrnice také tzv. sektorové cíle. Jedná se o cíl energie z OZE v sektoru dopravy a cíl energie z OZE v sektoru vytápění a chlazení. Uvedené cíle jsou stanoveny stejně pro každý členský stát, s tím, že cíl pro sektor dopravy je stanoven jako závazný a cíl pro sektor vytápění a chlazení je stanoven jako indikativní.

Shrnutí cílů pro energii z OZE vyplývajících z revidované směrnice o podpoře využívání OZE:

A) **Celkový cíl energie z OZE pro EU do roku 2030 - závazný cíl pro EU: 32 %**

B) **Cíle v sektoru dopravy - závazné cíle pro ČS (členské státy)**

- **Celkový cíl** energie z OZE v dopravě v roce 2030: **14 %** energie z OZE na celkové konečné spotřebě energie v dopravě včetně zahrnutí biopaliv 1. generace biopaliv (do roku 2023 EK má možnost přezkoumat tento cíl a případně ho zvýšit)
- **cíle - 1. generace biopaliv**
 - ✓ Výše příspěvku těchto biopaliv v roce 2030 = výše příspěvku těchto biopaliv jako v roce 2020 s možným zvýšením o 1 procentní bod, s maximální výší příspěvku těchto biopaliv ve výši 7 % hrubé konečné spotřeby.
 - ✓ V případě, že příspěvek 1. generace paliv v členském státě je omezen na podíl nižší než 7 %, může členský stát snížit celkový podíl energie z OZE v dopravě (snížení celkové podílu o rozdíl mezi max. 7 % a nižším příspěvkem).
- **cíle - pokročilá biopaliva a bioplynu** (uvedená v části A přílohy IX):
 - ✓ **0,2 %** v roce 2022, **1 %** v roce 2025 a **3,5 %** v roce 2030 (není možné zahrnout použitý kuchyňský olej a živočišné tuky). Hodnota 3,5 % je včetně

dvojnásobného multiplikátoru, tedy minimální skutečnost u těch biopaliv je 1,75 %.

- **Dvojitý započítávání biopaliv a bioplynu** uvedených v části A a B přílohy IX
 - ✓ může se započítat příspěvek biopaliv a bioplynu vyrobeného ze vstupních surovin uvedených v příloze IX za dvakrát vyšší než jejich energetický obsah
- Pro výpočet čitatele se příspěvek z **biopaliv a bioplynu vyrobeného ze vstupních surovin uvedených v části B přílohy IX** omezuje na **1,7 %** energetického obsahu dopravních paliv dodaných pro spotřebu nebo použití na trhu (zahrnuje použitý kuchyňský olej a živočišné tuky). Hodnota 1,7 % je včetně dvojnásobného multiplikátoru, tedy maximální skutečnost u těchto biopaliv je 0,85 %.
- **Snížení násobitelů pro elektřinu z OZE**
 - ✓ železnice: **x 1,5** (dnešní hodnota násobitele x 2,5)
 - ✓ silnice: **x 4** (dnešní hodnota násobitele x 5)
 - ✓ použití národního mix podílu elektřiny z OZE

C) Cíle v sektoru vytápění a chlazení - indikativní cíl pro ČR

- zvýšit podíl energie ve vytápění a chlazení z OZE na konečné spotřebě energie ve vytápění a chlazení o:
 - ✓ **1, 3** procentního bodu – meziroční zvyšování v období 2021-2030 (s odpadním teplem)
 - ✓ **1,1** procentního bodu – meziroční zvyšování v období 2021-2030 (bez odpadního tepla)

1.2. Česká legislativa

Oblast podpory obnovitelných zdrojů energie, podpory vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a podpory druhotných zdrojů energie je v České republice stanovena v zákoně č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, prováděcích předpisů k tomuto zákonu a cenových rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.

Zákon č. 165/2012 Sb. uvádí pravidla pro provozní podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, druhotných zdrojů energie, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a provozní a investiční podporu tepla z obnovitelných zdrojů. Zmíněný zákon byl předložen do legislativního procesu dne 10. května 2010 a byl v ČR nadstandardně časově i věcně projednáván v celém legislativním procesu a mezi širokou odbornou veřejností. Tomu odpovídala i doba jeho projednání, kdy byl zákon definitivně vyhlášen ve Sbírce zákonů až dne 30. května 2012.

Základní část zákona tvoří provozní podpora elektřiny (z obnovitelných zdrojů energie, z druhotných zdrojů energie, z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z decentralní výroby elektřiny). Druhou zásadní část zákona tvoří podpora tepla z obnovitelných zdrojů energie. Zákon obsahoval také podporu biometanu, která byla však ze zákona č. 165/2012 Sb. novelou zákona (zákon č. 131/2015 Sb., kterým se mění 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, a další související zákony) vypuštěna.

Všechny zmíněné oblasti provozní podpory jsou rozděleny do podobné struktury a do následujících částí: specifikace podporované energie, formy podpory a výše podpory,

financování podpory a práva a povinnosti subjektů na trhu s energií z podporovaných zdrojů energie.

Zákon dále obsahuje ustanovení zákona směřující k efektivnímu využívání podporovaných zdrojů energie. Jedná se např. o dodržování požadavků na minimální účinnosti užití energie (podle požadavku směrnice 2009/28/ES), výrobu energie pouze v zařízení využívajícím kombinovanou výrobu elektřiny a tepla nebo výrobu energie pouze z podporovaných druhů biomasy.

Podpora je pro oblast elektřiny možná formou výkupní ceny nebo zeleného bonusu. Výkupní cena je cena, na kterou má nárok výrobce bez ohledu na aktuální výši tržní ceny. Podpora formou výkupních cen zajišťuje výrobcí patnáctiletou dobu návratnosti vložených finančních prostředků při dodržení stanovených tzv. technicko-ekonomických parametrů. Zelený bonus je vyplácen za vlastní spotřebu výrobce nebo jako „příspěvek“ k tržní ceně, za kterou výrobce prodal vyrobenou energii. Součet tržní ceny a zeleného bonusu by měl být vyšší než výkupní cena. V případě elektřiny je forma zeleného bonusu rozdělena dále do režimu ročního zeleného bonusu (menší výrobci) a hodinového zeleného bonusu (větší výrobci), který je více tržně orientován. V případě tepla z obnovitelných zdrojů energie a biometanu je podpora pouze formou ročního zeleného bonusu.

Hrazení podpory u elektřiny v případě formy podpory výkupní cenou je zajištěno tak, že povinně vykupující (státem stanovený obchodník s elektřinou, či do doby jeho výběru dodavatel poslední instance pro příslušné území) hradí výrobcí elektřiny z obnovitelných zdrojů energie pevnou výkupní cenu a operátor trhu – společnost OTE, a. s. (státem zřízená společnost, prostřednictvím které se uskutečňují všechny finanční toky související s podporou) hradí povinně vykupujícímu rozdíl mezi výkupní cenou a hodinovou (tržní) cenou elektřiny. V případě podpory zeleným bonusem hradí výrobcí elektřiny tržní cenu elektřiny vykupující obchodník s elektřinou a zelený bonus hradí výrobcí elektřiny operátor trhu. Hrazení podpory u oblasti tepla probíhá tak, že regulovanou cenu tepla hradí výrobcí tepla jeho odběratel tepla a zelený bonus hradí operátor trhu.

Financování nákladů na provozní podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie je vícezdrojové, a to od spotřebitelů elektřiny v rámci regulované složky ceny elektřiny a z dotace ze státního rozpočtu. Financování nákladů na podporu tepla z obnovitelných zdrojů energie je uskutečňováno pouze z dotace ze státního rozpočtu.

Další částí zákona jsou ustanovení týkající se Národního akčního plánu ČR pro obnovitelné zdroje energie, které popisují podmínky pro jeho tvorbu a obsah, jeho schvalování, aktualizace a využití Národního akčního plánu ČR pro obnovitelné zdroje energie jako nástroje pro plánovaný rozvoj obnovitelných zdrojů energie a regulaci obnovitelných zdrojů energie. Národní akční plán ČR pro obnovitelné zdroje energie vypracovává a jeho aktualizaci provádí MPO. Národní akční plán ČR pro obnovitelné zdroje energie schvaluje vláda ČR. Národní akční plán ČR pro obnovitelné zdroje energie byl v ČR schválen dne 25. srpna 2010, v roce 2012 a v roce 2016 byla schválena jeho aktualizace. Průběžně probíhá sledování naplňování Národního akčního plánu ČR pro obnovitelné zdroje energie a každé 2 roky jeho vyhodnocování.

Poslední část zákona se zabývá zárukami původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, které slouží k prokázání toho, že daný podíl elektřiny (množství), který byl dodán zákazníkovi odebírajícímu elektřinu, byl vyroben z obnovitelných zdrojů energie a osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřiny z druhotných zdrojů.

1. 3. Zhodnocení souladu navrhované právní úpravy ve vztahu k zákazu diskriminace a ve vztahu k rovnosti mužů a žen

Platná právní úprava, ale ani nově navržená právní úprava, neupravují vztahy, které by se dotýkaly zákazu diskriminace ve smyslu antidiskriminačního zákona, tj. nerovného zacházení nebo znevýhodnění některé osoby z důvodu rasy, etnického původu, národnosti, pohlaví, sexuální orientace, věku, zdravotního postižení, náboženského vyznání, víry či světového názoru. Z hlediska rovnosti mužů a žen je návrh neutrální, neboť navrhovaná právní úprava je pro obě pohlaví stejná.

Tabulka hodnocení dopadů na rovnost mužů a žen					
Stručný popis materiálu					
1. Týká se materiál postavení fyzických osob?					
<input type="checkbox"/> ANO			<input checked="" type="checkbox"/> NE		
Hodnocení					
Materiál se netýká postavení fyzických osob a nemá dopad na rovnost žen a mužů.					
Popis a odůvodnění dopadů na fyzické osoby					
Materiál nemá dopad na fyzické osoby.					
2. Je postavení žen a mužů v oblasti, které se materiál dotýká, rovné?					
<input checked="" type="checkbox"/> ANO → 3a			<input type="checkbox"/> NE → 3b		
Analýza a popis případných změn materiálu					
3a. Přináší materiál zhoršení výchozího stavu?			3b. Přináší materiál zlepšení výchozího stavu?		
<input type="checkbox"/> ANO	<input type="checkbox"/> NE	<input checked="" type="checkbox"/> NE	<input type="checkbox"/> ANO	<input checked="" type="checkbox"/> NE	<input type="checkbox"/> NE
Materiál přináší zhoršení.	Materiál přináší zlepšení.	Postavení žen a mužů se nemění.	Materiál přináší zlepšení.	Postavení žen a mužů se nemění.	Materiál přináší zhoršení.
Hodnocení					
		Materiál má neutrální dopad na rovnost žen a mužů.			
Analýza a popis případných změn materiálu					

2. Vysvětlení nezbytnosti navrhované právní úpravy

Na základě revidované směrnice o podpoře OZE (směrnice 2018/2001, ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů), která stanoví cíle pro OZE na období 2021 až 2030, je třeba připravit nástroje a opatření, která mohou být využita při plnění

a zajišťování nové cíle ČR pro energii z OZE do roku 2030 a při plnění cílů pro OZE v sektoru dopravy a sektoru vytápění a chlazení. V zákoně je třeba zavést taková opatření a nástroje v oblasti OZE, která by mohla být aplikována ihned od počátku období 2021.

V současné době, respektive za období platnosti směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES ze dne 23. dubna 2009 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů, je pro EU stanoven celkový cíl k roku 2020 pro podíl energie z OZE na celkové konečné spotřebě energie (složené ze sektoru elektřiny, tepla a dopravy) ve výši 20 % a také závazné cíle pro jednotlivé členské státy, kdy pro ČR byla stanovena hodnota cíle ve výši 13 %. Tento národní cíl ČR již překonala v roce 2013 a v roce 2018 ČR dosáhla podílu energie z OZE na celkové konečné spotřebě energie ve výši 15,15 %.

V období 2021 až 2030 bude muset být v rámci příspěvku ČR k plnění celkového cíle pro energii z OZE v roce 2030 dosaženo zvýšení podílu energie z OZE na konečné spotřebě energie. Zároveň bude potřeba se při tomto zvyšování „vypořádat“ také s eventuálním poklesem energie z OZE přibližně po roce 2028 u výroben elektřiny, které dnes nárokují a čerpají provozní podporu vyplývající ze zákona č. 165/2012 Sb. resp. ze zákona č. 180/2005 Sb., kdy může postupně docházet k ukončování výroby energie z OZE po skončení nároku na současnou provozní podporu u těchto výroben, jelikož bez nároku na jakoukoliv provozní podporu bude zřejmě docházet k riziku odstavení těchto výroben.

Riziko odstavení výroben a ukončování jejich provozu může do roku 2033 znamenat, že bez dalších opatření, která by udržela a motivovala k tomu, aby byly tyto výrobní udrženy v provozu (např. investiční podporou na modernizaci výrobní elektřiny, aby mohla dále pokračovat v provozu nebo provozních podpor pro udržení výrobní elektřiny v provozu jako kompenzace palivových nákladů na OZE, které převyšují palivové náklady na NEOZE nebo jako kompenzace rozdílu provozních nákladů a tržní ceny elektřiny a tepla nebo pro modernizované výrobní elektřiny), může být ze současné hodnoty podílu energie z OZE ztraceno až 8,09 % (poznámka: jedná se o teoretickou hodnotu zahrnující všechny současné zdroje čerpající provozní podpory, tedy včetně MVE, kde je podpora stanovena na 30 let).

Nejrizikovější z pohledu „výpadku“ výroby energie z OZE (vyplývající ze ztráty nároku na současnou provozní podporu) jsou především palivové zdroje využívající biomasu a bioplyn. Tyto zdroje (výrobní elektřiny a výrobní tepla) zajišťují v současné době hodnotu podílu energie z OZE na celkové konečné spotřebě energie ve výši 6,3 % ze současného podílu energie z OZE ve výši 14,89 %. Do uvedené hodnoty 6,3 % není započtena výroba tepla v domácnostech, která tvoří dalších 5,04 % podílu energie z OZE z hodnoty 14,89 % současného podílu energie z OZE ani využití biomasy (biopaliv) v dopravě.

Předložený zákon je částečně transpozičním předpisem směrnice Evropského parlamentu a Rady 2018/2001 o podpoře využívání energie z OZE. Na směrnici předložený návrh zákona také reaguje tak, že nastavuje opatření a nástroje, které by mohly být aplikovány již od počátku roku 2021 tak, aby se mohly zajišťovat nové cíle v oblasti OZE, které jsou v řadě případů nastaveny již pro rok 2022 (sektor dopravy). Z důvodu časového trvání legislativního procesu projednávání a následného schválení předloženého zákona je nutné uvedená opatření a nástroje pro zajištění cílů v oblasti OZE na období 2021 až 2030 zavést již v rámci této novely zákona.

Bez předloženého zákona nebude možné zajistit plnění cílů v oblasti OZE v období 2021 až 2030.

Předložený zákon dále zavádí ustanovení, týkající se zajištění přiměřenosti poskytované podpory podle požadavků uvedených ve vydaných rozhodnutích Evropské komise, jimiž se podpora podle tohoto zákona považuje za slučitelnou s vnitřním trhem EU (tzv. notifikační rozhodnutí) a podle Pokynů EU pro státní podporu v oblasti životního prostředí a energetiky na období 2014–2020.

Bez předloženého zákona nebudou zajištěny a provedeny závazky České republiky v oblasti poskytování přiměřené míry provozní podpory a podle podmínek poskytování státní podpory EU. Česká republika se tak může vystavovat riziku sankcí, zrušení nebo přehodnocení uvedených rozhodnutí Evropské komise.

3. Zhodnocení souladu navrhované právní úpravy s ústavním pořádkem České republiky

Při přípravě novely zákona byl zkoumán soulad především s ústavním zákonem č. 1/1993 Sb., Ústava České republiky, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „Ústava“), a dále s usnesením České národní rady č. 2/1993 Sb., o vyhlášení Listiny základních práv a svobod jako součásti ústavního pořádku České republiky, ve znění ústavního zákona č. 162/1998 Sb. (dále jen „Listina“).

Předložený návrh zákona respektuje Čl. 2 odst. 4 Ústavy („Každý občan může činit, co není zákonem zakázáno, a nikdo nesmí být nucen činit, co zákon neukládá.“) a Čl. 79 odst. 3 Ústavy („Ministerstva, jiné správní úřady a orgány územní samosprávy mohou na základě a v mezích zákona vydávat právní předpisy, jsou-li k tomu zákonem zmocněny.“). Návrh zákona dále respektuje tyto články Listiny:

- Čl. 2 odst. 3 („Každý může činit, co není zákonem zakázáno, a nikdo nesmí být nucen činit, co zákon neukládá.“),
- Čl. 4 odst. 1 („Povinnosti mohou být ukládány toliko na základě zákona a v jeho mezích a jen při zachování základních práv a svobod.“),
- Čl. 26 odst. 1 a 2 („Každý má právo na svobodnou volbu povolání a přípravu k němu, jakož i právo podnikat a provozovat jinou hospodářskou činnost.“ a „Zákon může stanovit podmínky a omezení pro výkon určitých povolání nebo činností.“).

Předložený návrh zákona zapracovává závazky, jež jsou součástí rozhodnutí vydaných Komisí, jimiž se podpora považuje za slučitelnou s vnitřním trhem EU (notifikačních rozhodnutích). Prostřednictvím těchto závazků má dojít ke zjištění, zda při poskytování podpory nedochází k nepřiměřené podpoře. Podrobný postup zavedení těchto závazků do právní úpravy je popsán v kapitole nazvané „Podrobnosti k některým částem zákona“. V rámci navržené právní úpravy týkající se zavedení procesů zajišťující naplnění těchto závazků bylo nutné provést prověření, zda nedojde k porušení zásady právní jistoty a důvěry v právo a právní řád. Jelikož v případě zjištění nadměrné podpory bude Státní energetickou inspekcí (dále jen „Inspekce“) vydáno rozhodnutí, kterým uloží povinnost vrácení prostředků do státního rozpočtu ve výši, která odpovídá nadměrné podpoře poskytnuté výrobci. Na první pohled by se mohlo zdát, že uvedené ustanovení by mohlo být v rozporu se zásadou právní jistoty a důvěry v právo a právní řád, nicméně je nutné na tuto problematiku pohlížet z hlediska primárního práva, jehož soulad s ústavním pořádkem posuzoval Ústavní soud ČR v případě Lisabonské smlouvy.

Příjemci podpory mohou mít legitimní očekávání v oprávněnost podpory pouze v případě, kdy byla tato podpora poskytnuta při dodržení postupu upraveného evropskými předpisy. Konkrétně tedy, že pravidla pro poskytování podpory byla notifikována Komisí. Příjemce podpory postupující s péčí řádného hospodáře musí být běžně schopen ujistit se o tom, že byl tento postup dodržen a postupuje zcela v souladu se zákonem i předpisy EU. Pokud byla podpora poskytnuta bez předchozího oznámení Komisi, nemůže mít příjemce podpory legitimní očekávání zachování pravidel při poskytování podpory. Podle práva EU má být neoprávněně vyplacená podpora vrácena dokonce s úroky, což vyplývá ze Sdělení Komise o navrácení protiprávních a neslučitelných státních podpor (2019/C 247/01).

Část poskytnuté podpory výrobci, která odpovídá nadměrné podpoře je dle práva EU považována za neslučitelnou veřejnou podporu. Přičemž v právu EU platí obecný princip, že neslučitelná veřejná podpora musí být navrácena zpět od příjemce k jejímu poskytovateli. Jedná se o logický důsledek protiprávnosti a neslučitelnosti veřejné podpory nikoliv o sankci.¹ Z judikatury ESD vyplývá, že k navrácení veřejné podpory musí dojít téměř vždy. V rozsudku ESD ve věci C-280/95 Komise v Itálie byla připuštěna jediná výjimka, a to existence výjimečných okolností, které pro daný členský stát znamenají absolutní nemožnost správného výkonu rozhodnutí. Ovšem absolutní nemožnosti se nelze dovolávat z důvodu promlčení, neexistence nároku podle vnitrostátního práva, ani okolnostmi souvisejícími s hospodářskou situací příjemce. Členský stát vždy musí prokázat, že se v dobré víře pokusil zajistit navrácení veřejné podpory a za účelem odstranění vzniklých potíží musí spolupracovat s Komisí.²

Příjemce podpory by měl při přijímání veřejné podpory věnovat pozornost jejímu souladu s pravidly EU, ačkoliv ta musí prioritně dodržovat poskytovatel podpory, jelikož příjemce musí veřejnou podporu vrátit bez ohledu na skutečnost, že k porušení pravidel EU pro oblast veřejné podpory nedošlo jeho přičiněním, což vyplývá z konstantní judikatury ESD. V rozsudku SD ve věci C-24/95 Alcan bylo potvrzeno, že příjemce veřejné podpory nemůže primárně spoléhat na zásadu ochrany legitimního očekávání, že veřejná podpora je konformní s pravidly, pokud nebyla poskytnuta v souladu s postupy zakotvenými v čl. 108 SFEU. Subjekt postupující s péčí řádného hospodáře by měl být schopen určit, zda byly tyto postupy dodrženy, což je také deklarováno v několika rozhodnutích ESD. Zásada navrácení ex tunc v případě neslučitelnosti podpory je základním principem unijního soutěžního práva.

Navrhovaná právní úprava nijak nesnižuje ostatní práva dotčených subjektů a nejsou jí diskriminovány žádné specifické skupiny adresátů právních norem. Respektuje obecné zásady ústavního pořádku České republiky a není v rozporu s nálezy Ústavního soudu České republiky.

Podle ustanovení § 24 zákona č. 2/1969 Sb., o zřízení ministerstev a jiných ústředních orgánů státní správy České republiky, ve znění pozdějších předpisů, ministerstva pečují o náležitou právní úpravu věcí patřících do působnosti České republiky, připravují návrhy zákonů a jiných právních předpisů týkajících se věcí, které patří do jejich působnosti, jakož i návrhy, jejichž přípravu jim vláda uložila, dbají o zachovávání zákonnosti v okruhu své působnosti a činí podle zákonů potřebná opatření k nápravě. Předložený návrh právní úpravy zákona je ve věcné působnosti Ministerstva průmyslu a obchodu podle § 13 odst. 1 písm. a) zákona č. 2/1969 Sb.

¹ Rozsudek SD ve věci C-75/97 Belgie v Komise a ve věci C-183/91 Komise v Řecko.

² Rozsudek SD ve věci C-404/00 Komise v. Španělsko.

4. Zhodnocení slučitelnosti navrhované právní úpravy s předpisy Evropské unie, judikaturou soudních orgánů Evropské unie nebo obecnými právními zásadami práva Evropské unie

Návrh není v rozporu se závazky vyplývajícími pro Českou republiku z členství v Evropské unii, Smlouvou o přistoupení České republiky k Evropské unii ani s judikaturou soudních orgánů Evropské unie a je v souladu s obecnými zásadami práva Evropské unie (např. zásadou právní jistoty, proporcionality a zákazem diskriminace).

Veřejná podpora je upravena přímo použitelnými právními předpisy EU. Právní základ poskytování veřejné podpory je upraven v čl. 107 až 109 SFEU. Článek 107 odst. 1 SFEU stanoví: „*Podpory poskytované v jakékoli formě státem nebo ze státních prostředků, které narušují nebo mohou narušit hospodářskou soutěž tím, že zvýhodňují určité podniky nebo určitá odvětví výroby, jsou, pokud ovlivňují obchod mezi členskými státy, neslučitelné s vnitřním trhem, nestanoví-li Smlouvy jinak.*“ Veřejná podpora není dle práva Evropské unie zakázána, nicméně musí být dodrženy určité podmínky, tzn. fungující vnitřní trh a politika EU, zamezení diskriminace a nevytváření překážek hospodářské soutěži. K tomuto účelu slouží systém notifikace veřejných podpor. Notifikace Komisi EU však není nutná ve světle definice tzv. podpory de minimis, tj. podpory malého rozsahu, která neovlivňuje obchod mezi členskými státy EU. De minimis lze označit za administrativně stanovený objem veřejných prostředků, pod který nejsou podpůrná opatření z veřejných zdrojů považována za veřejnou podporu ve smyslu čl. 107 odst. 1 SFEU. Zmocnění pro úpravu de minimis je zakotveno v čl. 109 SFEU a následně je upraveno v sekundárních pramenech práva EU, přičemž pro oblast obnovitelných zdrojů jsou klíčová nařízení Komise č. 1407/2013 (EU) o použití článků 107 a 108 Smlouvy o fungování Evropské unie na podporu de minimis stanovuje obecný strop veřejného financování v režimu de minimis.

V rámci notifikačních řízení bylo Komisí rozhodnuto o slučitelnosti provozní podpory OZE, a to pro:

- podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie - určené pro OZE uvedené do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2012 (SA.40171 (2015/NN) ze dne 28. listopadu 2016)
- podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie - určené pro OZE uvedené do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015 (SA.35177 (2014/NN) ze dne 11. června 2014)
- podporu výroby elektřiny z malých vodních elektráren - určené pro MVE uvedené do provozu v období od 1. ledna 2016 do 31. prosince 2020 (3. SA.43182 (2015/N) ze dne 22. srpna 2016)
- podporu malým bioplynovým stanicím s instalovaným výkonem do 500 kW - určené pro zdroje uvedené do provozu v období od 1. ledna 2016 do 31. prosince 2020 (SA.43451 (2015/N) ze dne 22. srpna 2016)
- podporu výroby elektrické energie ve vysokoúčinných zařízeních na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla uvedených do provozu po 1. lednu 2016 (SA.45768 (2016/N) ze dne 7. března 2017)
- podporu výroby elektřiny z KVET uvedených do provozu od 1. ledna 2013 - 31. prosince 2015 a výroba tepla z OZE (SA.38701 (2014/NN) ze dne 15. prosince 2017)

- podporu výroby elektřiny z druhotných zdrojů uvedených do provozu od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2020 (SA.35179 (2015/NN) ze dne 26. září 2019)

Navrhovaná právní úprava je v souladu s těmito předpisy EU:

- se Smlouvou o fungování Evropské unie, zejména s čl. 107 a čl. 108 této smlouvy,
- s Nařízením Rady (EU) 2015/1589 ze dne 13. července 2015, kterým se stanoví prováděcí pravidla k článku 108 Smlouvy o fungování Evropské unie,
- Pokyny pro státní podporu v oblasti životního prostředí a energetiky na období 2014–2020
- se Směrnicí Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES ze dne 23. dubna 2009 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a o změně a následném zrušení směrnic 2001/77/ES a 2003/30/ES,
- se Směrnicí Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU ze dne 25. října 2012 o energetické účinnosti, o změně směrnic 2009/125/ES a 2010/30/EU a o zrušení směrnic 2004/8/ES a 2006/32/ES,
- se Směrnicí Evropského parlamentu a Rady 2018/2001/EU ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů.

Návrh je s výše uvedenými předpisy EU plně slučitelný.

V průběhu roku 2019 ve spolupráci s Úřadem o ochranu hospodářské soutěže již započali neformální diskuse a konzultace ČR s Evropskou komisí k novému systému provozních podpor navržené v legislativě (v předložené novele zákona), které ČR hodlá aplikovat v období od roku 2021, jako opatření vedoucí ke splnění nových cílů v oblasti OZE. Dále je Evropská komise také průběžně ze strany ČR informována o plnění závazků o zajištění přiměřenosti poskytované podpory zavedených ve vydaných rozhodnutích Evropské komise. V posledním čtvrtletí roku 2019 byl potom oficiálně zahájen notifikační resp. pre-notifikační proces schémat podpory zavedených v předloženém návrhu novely zákona a v současné době, tak probíhá uvedené řízení. Uvedené řízení je označeno následujícím názvem „SA.55860_Promotion of electricity production in the Czech Republic“. Evropská komise je a bude dále informována o úpravách legislativy (návrhu novely zákona) v průběhu legislativního procesu resp. po každém ukončeném stupni legislativního procesu.

5. Zhodnocení souladu s mezinárodními smlouvami, jimiž je Česká republika vázána

Navrhovaná úprava se nedotýká mezinárodních smluv ani obecně uznávaných zásad mezinárodního práva.

6. Předpokládaný hospodářský a finanční dosah navrhované právní úpravy na státní rozpočet, ostatní veřejné rozpočty, na podnikatelské prostředí České republiky, sociální dopady, včetně dopadů na specifické skupiny obyvatel, zejména osoby sociálně slabé, osoby se zdravotním postižením a národnostní menšiny, dopady na životní prostředí

Navrhovaná právní úprava zavádí nástroje a opatření, které je možné aktivovat k plnění nových cílů v oblasti energie OZE do roku 2030 požadované novou legislativou EU. Návrh zákona tak automaticky negeneruje žádné další nároky na financování, jelikož návrh zákona zavádí pouze možná opatření, která mohou být využita pro plnění a zajišťování cílů. O využití (aktivaci) konkrétních nástrojů zaváděných v novele zákona bude rozhodovat vždy vláda svým nařízením vydávaným každý rok, podle aktuální situace plnění a možnostech ČR a podle naplňování cílů v oblasti energie z OZE uvedených ve vnitrostátním plánu v oblasti energetiky a klimatu. Zaváděná opatření jsou navržena tak, aby co nejvíce eliminovala další náklady na provozní podporu a maximálně zohledňovala situaci na energetických trzích (především trhu s elektřinou) – jedná se například o nastavení výše podpory vysoutěžené z aukcí určené především pro střední a větší zdroje, využívání zeleného hodinového bonusu pro menší zdroje nebo zavedení opatření pro udržení energeticky efektivních současně provozovaných výroben elektřiny a tepla dále v provozu v další období.

Předkládaný návrh zákona nemá přímé sociální dopady na obyvatelstvo. Navrhovaná právní úprava bude mít pozitivní dopad na životní prostředí, jelikož zavádí opatření, které lze aplikovat (v případě, že vláda rozhodne) ke zvýšení podílu energie z OZE, čímž dojde ke snížení emisí, což má pozitivní dopad na ovlivňování zdraví obyvatelstva České republiky.

- *Zajištění nákladů na provedení ověřování přiměřenosti podpory*

V souvislosti k plněním závazků na prověření přiměřenosti poskytované provozní podpory vyplývající z rozhodnutí Evropské komise se zavádějí zcela nové kompetence Inspekci.

Inspekce podle § 34 a 35 zákona, týkající se prověřování přiměřenosti poskytované podpory, bude třeba činnosti s těmito kompetencemi související personálně zajistit podle následujícího návrhu.

Odhad personální náročnosti:

20 inspektorů na územních inspektorátech – 10. platová třída – nárůst počtu inspektorů v oddělení kontroly na 10 územních inspektorátech o 2 pracovníky na každém územním inspektorátu k provádění prověření přiměřenosti podpory podle § 34a 35. V současné době není počet potenciálních kontrolovaných subjektů ani přibližně kvantifikován nebo rozložen v čase – ověření vždy po 10 letech od uvedení zdroje do provozu. Návrh tedy počítá s určitou minimální personální kapacitou na každém územním inspektorátu.

1 inspektor v odboru kontroly na ústředním inspektorátu – 12. platová třída – nově zřízené oddělení v odboru kontroly pro zajištění metodického řízení prověření přiměřenosti podpory (zpracovávání metodik, pracovních instrukcí a postupů apod.). Nově zřízené oddělení vznikne transformací stávající organizační struktury odboru kontroly s využitím převážně stávajících personálních kapacit.

1 referent v oddělení ICT – 10. platová třída – pracovník zajišťující provádění agendy ICT související s nárůstem počtu systemizovaných míst v Inspekci.

1 právník v odboru správním, právním a personálním – 12. platová třída – pracovník zajišťující provádění agendy související s rozhodováním o odvolání proti rozhodnutím územních inspektorátů.

Rozpočtové dopady

Personální změny mají dopady rovněž do rozpočtových prostředků oproti výchozímu stavu, za který lze považovat rok 2018.

Rozpočtové dopady v Kč

	stávající stav	nový stav	nárůst oproti stávajícímu stavu
výdaje na platy a OON	57.897.854,-	67.417.650,-	9.519.796,-
výdaje na SaZP	19.685.269,-	22.762.398,-	3.077.129,-
výdaje na FKSP	1.106.117,-	1.287.125,-	181.008,-
věcné (provozní) výdaje	16.403.279,-	18.779.817,-	2.376.538,-
investiční výdaje	3.257.143,-	3.847.019,-	589.876,-
výdaje celkem	98.349.662,-	114.094.009,-	15.744.347,-

- stávající stav vychází z rozpočtovaných příjmů a výdajů na rok 2018,
- nárůst oproti stávajícímu stavu v položkách výdajů na platy a OON, SaZP a FKSP neodráží pouze nárůst počtu pracovníků, ale rovněž nárůst mzdových tarifů souvisejících s připravovaným nařízením vlády o platových poměrech státních zaměstnanců,
- aditivní věcné (provozní) výdaje na další pracovníky jsou kalkulovány ve výši 80 % stávajících nákladů na 1 pracovníka s ohledem na očekávané „úspory z rozsahu“,
- investiční výdaje v Inspekcí jsou z velké části tvořeny výdaji na obnovu výpočetní, reprodukční a komunikační techniky s přímou vazbou na počet pracovníků – očekává se lineární nárůst investičních výdajů – stávající stav vychází z ročního průměru investičních prostředků dle programu 122V19 na období 2016 – 2022.

Předpokládá se utlumení uvedených personálních a rozpočtových dopadů v rámci stanovených personálních limitů a limitů státního rozpočtu kapitoly MPO. Případné nezbytné dopady budou posouzeny a projednány v rámci procesu přípravy státního rozpočtu na příslušné období.

8. Zhodnocení dopadů ve vztahu k ochraně soukromí a osobních údajů

Navrhovaná právní úprava nebude mít žádné negativní dopady na oblast ochrany soukromí a osobních údajů.

Navrhovaná právní úprava je v souladu s ochranou soukromí a osobních údajů. Navrhovaná právní úprava je v souladu se zákonem č. 110/2019 Sb., o zpracování osobních údajů, který upravuje práva a povinnosti při zpracování osobních údajů, a rovněž s Nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2016/679 ze dne 27. dubna 2016 o ochraně fyzických osob v souvislosti se zpracováním osobních údajů a o volném pohybu těchto údajů a o zrušení směrnice 95/46/ES.

Předkládaná právní úprava respektuje právní rámec ochrany a zpracování osobních údajů a jeho jednotlivé parametry.

9. Zhodnocení korupčních rizik

Předložený návrh zákona nezakládá, vzhledem ke svému technickému obsahu, žádná korupční rizika. Navíc, ani za současné právní úpravy nelze konstatovat, že by byla nějaká korupční rizika identifikována. Navrhovaná právní úprava byla posuzována v souladu se schválenou vládní metodikou na hodnocení korupčních rizik (CIA – Corrupt Impact Assessment).

Tabulka: Zhodnocení korupčních rizik dle Metodiky CIA

<i>Kritérium</i>	<i>Zhodnocení naplnění kritéria definovaného v Metodice CIA ve vztahu k návrhu právního předpisu</i>	<i>Poznámka či vysvětlení ke zhodnocení naplnění kritéria</i>
přiměřenost	návrh zákona rozšiřuje kompetence orgánů veřejné správy avšak v požadovaných situacích vedoucí k zajištění poskytování přiměřené podpory podle pravidel EU a závazků ČR vyplývající z rozhodnutí Evropské komise předpis je přiměřený množině vztahů, které má upravovat	z hlediska rozsahu úprav byl zvolen postup vydání novely zákona upravující výše uvedenou problematiku
efektivita	návrh předpisu umožňuje kontrolovat a vynucovat dodržování stanovených povinností nezávislým regulátorem, kterým je Energetický regulační úřad a nově také Státní energetická inspekce v případě individuální kontroly přiměřenosti podpory a Ministerstvo průmyslu a obchodu v případě sektorového šetření přiměřenosti podpory	předmětem návrhu předpisu nebyly úpravy, které by měly vliv na změnu možnosti kontrolovat nebo vynucovat dodržování stanovených povinností; úprava kompetence Státní energetické inspekce a Ministerstva průmyslu a obchodu se týká rozšíření zajištění poskytování přiměřenosti provozní podpory podle pravidel poskytování státní podpory EU a rozhodnutí Evropské komise
odpovědnost	hodnocení tohoto kritéria není relevantní	návrh předpisu nijak nově neupravuje odpovědnosti, tyto zůstávají zachovány
opravné prostředky	hodnocení tohoto kritéria není relevantní	návrh předpisu nemění možnosti obrany proti nesprávnému postupu orgánu veřejné správy
kontrolní mechanismy	hodnocení tohoto kritéria není relevantní	návrhem předpisu nedochází k rozšíření kontrolních mechanismů, ty již existují a

		jsou funkčně zakotveny v kontextu úprav uvedených výše v položce „přiměřenost“.
--	--	---

10. Zhodnocení dopadů na bezpečnost nebo obranu státu

Navrhovaná právní úprava nemá vztah k bezpečnosti nebo obraně státu, a nemá tudíž žádné dopady na uvedené oblasti.

11. Konzultace

Práce na zákonu byly zahájeny v červnu roku 2017. Pro tvorbu předmětného zákona byla založena meziresortní pracovní skupina vedená MPO. Pracovní skupina je složena ze zástupců Ministerstva průmyslu a obchodu, Energetického regulačního úřadu, Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže, Ministerstva životního prostředí, Ministerstva zemědělství, společnosti OTE, a. s. (subjekt, který v současné době vyplácí podporu), Hospodářské komory ČR, Teplárenského sdružení ČR, Státní energetické inspekce, Komory Obnovitelných zdrojů (sdružuje CZ-BIOM, Českou společnost pro větrnou energii, Cech provozovatelů malých vodních elektráren, CAFT, Českou geotermální asociaci a Asociaci pro využití tepelných čerpadel), asociace Cogen Czech (sdružuje provozovatele kogeneračních jednotek), Českého plynárenského svazu a Svazu moderní energetiky (sdružuje Alianci pro energetickou soběstačnost, asociace pro akumulaci a baterie AKU-BAT CZ, Spolek pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla COGEN Czech, Česká technologická platforma pro Smart Grid a Solární asociaci). Celkem proběhlo 25 jednání pracovní skupiny, jejímž výsledkem je předložený návrh zákona.

12. Podrobnosti k některým částem zákona

Část A - Přiměřenost poskytované podpory

A. 1) Stručný souhrn z vydaných rozhodnutí Evropské komise, jimiž bylo potvrzeno, že příslušná provozní podpora je slučitelná s vnitřním trhem EU

V současné době je Česká republika držitelem čtyř níže uvedených rozhodnutí Evropské komise, týkajících se provozní podpory energie z OZE o slučitelnosti podpory s vnitřním trhem EU:

1. *SA.40171 (2015/NN) ze dne 28. listopadu 2016 – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie (určené pro OZE uvedené do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2012)*
2. *SA.35177 (2014/NN) ze dne 11. června 2014 – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie (určené pro OZE uvedené do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015)*
3. *SA.43182 (2015/N) ze dne 22. srpna 2016 – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z malých vodních elektráren (určené pro MVE uvedené do provozu v období od 1. ledna 2016 do 31. prosince 2020)*

4. *SA.43451 (2015/N) ze dne 22. srpna 2016 – Česká republika - Provozní podpora malým bioplynovým stanicím s instalovaným výkonem do 500 kW (určené pro zdroje uvedené do provozu v období od 1. ledna 2016 do 31. prosince 2020)*

Dále je Česká republika držitelem dalších rozhodnutí Evropské komise o slučitelnosti podpory také v jiném sektoru, než jsou obnovitelné zdroje energie. Jedná se o rozhodnutí k podpoře elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla (ve spojení s podporou tepla z obnovitelných zdrojů energie) a druhotných zdrojů energie:

5. *SA.45768 (2016/N) ze dne 7. března 2017 – Česká republika - Podpora výroby elektrické energie ve vysokoúčinných zařízeních na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla (KVET) uvedených do provozu po 1. lednu 2016*
6. *SA.38701 (2014/NN) ze dne 15. prosince 2017 - Podpora výroby elektřiny z KVET uvedených do provozu od 1. ledna 2013-31. prosince 2015 a výroba tepla z OZE*
7. *SA.35179 (2015/NN) ze dne 26. září 2019 – Podpora elektřiny z druhotných zdrojů (určené pro zdroje uvedené do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2020)*

Závazky na zajištění přiměřenosti podpory:

Součástí všech rozhodnutí vydaných Evropskou komisí, jimiž se podpora považuje za slučitelnou s vnitřním trhem EU, jsou závazky pro ČR na zajištění přiměřenosti podpory.

Cílem závazků je zjištění zda při poskytování podpory nedochází k možné překompensaci podpory, a v případě, že ano, pak aplikace vhodných opatření na eliminaci překompensace podpory. V případě zdrojů spadajících pod rozhodnutí SA. 40171 (2015/NN) a SA. 35177 (2014/NN) je závazek na zavedení mechanismu kontroly přiměřenosti podpory.

Základním nástrojem mechanismu kontroly přiměřenosti podpory je monitoring celkové úrovně podpory.

Z mechanismu kontroly přiměřenosti podpory budou vyloučeny zdroje, které čerpají podporu do maximální výše de minimis stanovené v nařízení Komise č 1407/2013 o uplatnění článků 107 a 108 Smlouvy o fungování Evropské unie, což pro jeden podnik činí 200 tis. EUR za 3 roky.

Při identifikaci překompensace podpory budou zavedena opatření, která zajistí, aby k překompensaci podpory nedocházelo a aby v případě nutnosti byla překompensovaná podpora získána zpět.

- ***Podrobnosti k jednotlivým závazkům na zajištění přiměřenosti podpory***

Závazek uvedený v rozhodnutí Evropské komise SA. 40171 (2015/NN):

Závazky pro Českou republiku, týkající se mechanismu zajištění přiměřenosti podpory vyplývající z rozhodnutí Evropské komise SA. 40171 určené pro obnovitelné zdroje energie uvedené do provozu od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2012:

- Vzhledem k chybějícím ustanovením, která by zajistila úpravu výše podpory v případě její kumulace, se české orgány zavázaly k zavedení kontrolního mechanismu. Účelem tohoto kontrolního mechanismu je odstranění rizika nadměrné kompenzace, která by mohla vzniknout na základě kumulace podpory nebo nadhodnocení kterékoli z nákladových položek, které jsou při výpočtu výše podpory zohledňovány. Přezkum podpory bude proveden 10 let po uvedení zařízení, na které se podpora podle tohoto režimu vztahuje, do provozu.
- České orgány budou monitorovat celkovou úroveň podpory, kterou zařízení podle oznámeného režimu dostávají. V případě, že příjemce nabývá výnosy v takové celkové výši, která by vyústila v návratnost překračující přípustný rozsah návratnosti považovaný za přiměřený českými orgány a Komisí (6,3 % až 10,6 %), ať už vznikly snížením výrobních nákladů a/nebo kombinací investiční a jiné provozní podpory s podporou poskytovanou podle oznámeného režimu, přijmou české orgány níže uvedená opatření, která zajistí, aby k nadměrné kompenzaci nedocházelo nebo aby byla v případě nutnosti získána zpět.
- V případě nadměrné kompenzace české orgány příjemci buď sníží výši budoucí podpory, zkrátí dobu, po kterou bude podpora vyplácena, nebo, v nutných případech, nabydou zpět část podpory, která nadměrnou kompenzací způsobila.
- Podniky, které pobírají po dobu tří let podporu podle oznámeného režimu či jinou podporu de minimis, jejíž celková výše nepřesahuje hranici stanovenou nařízením Komise č. 1407/2013, nebudou přezkumu podrobeny.

Závazek uvedený v rozhodnutí Evropské komise SA. 35177 (2014/NN):

Obdobný princip mechanismu zajištění přiměřenosti podpory, jako je uveden v rozhodnutí Evropské komise SA.40171, je obsažen také v rozhodnutí Evropské komise SA. 35177 určené pro obnovitelné zdroje energie uvedené do provozu od 1. 1. 2013 do 31. 12. 2015:

- České orgány se zavázaly, že prostřednictvím legislativních změn zavedou mechanismus monitoringu, aby se ověřilo, že nedošlo k žádné nadměrné kompenzaci ve smyslu pokynů Společenství ke státní podpoře na ochranu životního prostředí („pokyny“). Prostřednictvím této revize bude každý příjemce podroben individuální kontrole nadměrné kompenzace, přičemž se zohlední podmínka patnáctileté doby návratnosti. Revize podpory udělené každému příjemci se bude provádět po 10 letech od zahájení provozu elektrárny a na základě výpočtů a dokumentace předložených výrobcem elektřiny, včetně zejména informací o investiční podpoře poskytnuté na výstavbu nebo rekonstrukci zařízení.
- V případě, kdy se doba návratnosti investice jeví být kratší než 15 let, sníží ERÚ odpovídajícím způsobem období dalších plateb. Výpočty budou zahrnovat přiměřenou návratnost kapitálu odpovídající výnosu z nízkorizikových investic.
- Revize ověří nepřítomnost nadměrné kompenzace u výrobců využívajících investiční podporu a/nebo jiné režimy provozní podpory (zejména podporu na výrobu tepla z obnovitelných zdrojů energie, podporu na druhotné zdroje a podporu na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla). Revize rovněž ověří nepřítomnost nadměrné kompenzace vyplývající z roční 2% indexace tarifu výkupních cen a provozních nákladů a z dodatečné kompenzace ve formě opravného koeficientu u kladné i záporné nerovnováhy elektřiny. V případě, že z revize podpory poskytnuté jednotlivému příjemci na základě popsaných parametrů a uplatnění příslušného procentního podílu na snížení provozní podpory při poskytnutí investiční podpory, vyplývá, že existuje riziko nadměrné kompenzace po zbývajících dobu trvání plateb, se období, během něhož bude příjemce dostávat podporu, úměrně zkrátí.

- V zásadě budou revizi podrobovány všechny projekty s výjimkou malých projektů, u nichž objem podpory nepřesahuje částku de minimis.
- Aby se zamezilo nadměrné kompenzaci a aby se dosáhlo plného souladu s podmínkami bodu 109 pokynů, zavázaly se české orgány zavést u každého příjemce po 10 letech revizní mechanismus. Jednotlivá revize se bude týkat kumulace s investiční podporou a/nebo jinou provozní podporou, roční 2% indexace tarifu výkupních cen a provozních nákladů a dodatečné kompenzace ve formě opravného koeficientu u kladné i záporné nerovnováhy elektřiny.

Závazek uvedený v rozhodnutí Evropské komise SA. 43182 (2015/N):

- Kumulace investiční podpory s provozní podporou poskytovanou v rámci oznámeného režimu se řeší za pomoci odlišného vzorce pro výpočet částky (Kč/MWh), o kterou by se použitelné tarify výkupních cen a výkupní prémie měly snížit, aby byla zohledněna veškerá poskytnutá investiční podpora.
- Vzorec pro výpočet diskontní částky:

$$RF = (IS \times AF) / YEP$$

kde:

$$AF = \frac{IRR}{1 - \frac{1}{(1 + IRR)^{SP}}}$$

$$YEP = P \times UF$$

RF - diskontní částka – redukční faktor (Kč/MWh)

IS - celková výše investiční podpory přidělená danému projektu (Kč)

AF - anuitní faktor projektu

SP - období, během něhož je provozní podpora přidělována/celé období životnosti zařízení podle vyhlášky č. 296/2015 Sb. – dotační období

IRR - míra návratnosti projektu (%)

YEP - očekávaný roční objem výroby elektřiny (MWh)

P - instalovaný výkon zařízení (MW)

UF - využití výrobní kapacity za rok (h) – faktor využití

- Vzorec pro výpočet diskontní částky umožňuje odpočet veškeré investiční podpory, kterou příjemci v rámci oznámeného režimu získali, a to v její plné výši.
- České orgány zajistily, aby s podporou přidělenou v rámci oznámeného režimu nebylo možné kumulovat žádnou jinou provozní podporu.
- České orgány zajistí, aby byly vedeny a uchovávány podrobné záznamy o všech opatřeních zahrnujících udělení podpory. Tyto záznamy budou vedeny po dobu trvání režimu a zůstanou uchovány po dobu dalších deseti let a budou obsahovat veškeré informace, které jsou důležité jako doklad o plnění podmínek navrhovaného režimu.

Závazek uvedený v rozhodnutí Evropské komise SA. 43451 (2015/N):

- Kumulace investiční podpory s provozní podporou poskytovanou v rámci oznámeného režimu se řeší za pomoci odlišného vzorce pro výpočet částky (Kč/GJ), o kterou by se

použitelné pevně stanovené výkupní prémie měly snížit, aby byla zohledněna veškerá poskytnutá investiční podpora.

- Vzorec pro výpočet diskontní částky je následující:

$$RF = (IS \times AF) / YEP$$

kde:

$$AF = SP * \frac{IRR}{1 - \frac{1}{(1 + IRR)^{SP}}}$$

YEP = Pinst x UF

RF - diskontní částka – redukční faktor (Kč/GJ)

IS - celková výše investiční podpory přidělená danému projektu (Kč)

AF - anuitní faktor projektu

SP - období, během něhož je provozní podpora přidělována/celé období životnosti zařízení podle vyhlášky č. 296/2015 Sb. – dotační období

IRR - míra návratnosti projektu (%)

YEP - očekávaný roční objem výroby energie (GJ)

Pinst - instalovaný výkon zařízení (MW)

UF - využití výrobní kapacity za rok (h) – faktor využití

- Vzorec pro výpočet diskontní částky umožňuje odpočet veškeré investiční podpory, kterou příjemci v rámci oznámeného režimu získali, a to v její plné výši.
- České orgány potvrdily, že veškerá zařízení způsobilá k získání podpory na základě oznámeného opatření budou nezpůsobilá pro jakoukoli jinou formu provozní podpory, a to včetně opatření pro poskytování podpory na vysoce účinnou kogeneraci.
- České orgány zajistí, aby byly vedeny a uchovávány podrobné záznamy o všech opatřeních zahrnujících udělení podpory. Tyto záznamy budou vedeny po dobu trvání režimu a zůstanou uchovány po dobu dalších deseti let a budou obsahovat veškeré informace, které jsou důležité jako doklad o plnění podmínek navrhovaného režimu.

Závazek uvedený v rozhodnutí Evropské komise SA. 45768 (2016/N):

- Podporu na základě oznámeného opatření lze kumulovat s investiční podporou.
- Kumulace investiční podpory s provozní podporou na základě oznámeného systému se provádí za použití vzorce pro výpočet částky (v Kč/MWh), o kterou se sníží příslušná pevná roční výkupní prémie, aby se zohlednila poskytnutá investiční podpora.
- Vzorec pro výpočet snížení je následující:

$$RF = (IS \times AF) / YEP$$

$$kde: AF = \frac{IRR}{1 - \frac{1}{(1 + IRR)^{SP}}}$$

$$YEP = P_{inst} \times UF$$

RF – částka snížení (Kč/MWh)

IS – celková investiční podpora poskytnutá projektu (Kč)

AF – faktor anuity projektu

YEP – předpokládaná roční produkce energie (MWh)

SP – období poskytnutí provozní podpory / období životnosti zařízení

IRR – míra návratnosti projektu (%)

P_{inst} – instalovaná kapacita zařízení (MW)

UF – míra využití kapacity ročně (h) – faktor využití.

- Snížení vypočte a uplatní operátor trhu OTE, a. s. tj. subjekt odpovědný za správu provozní podpory v rámci oznámeného systému. OTE, a. s. vypočte příslušnou pevnou výkupní prémii pro vysokoúčinná zařízení KVET, která obdržela investiční podporu, na základě informací získaných od těchto zařízení v příslušné žádosti o podporu.
- Vzorec pro výpočet snížení umožňuje plně odečíst investiční podporu, kterou příjemci obdrželi v rámci oznámeného systému.
- Orgány ČR uvedly, že s podporou přidělenou v rámci oznámeného systému není možné kumulovat žádnou jinou provozní podporu.

Závazek uvedený v rozhodnutí Evropské komise SA. 38701 (2014/NN):

Dne 17. prosince 2017 bylo ukončeno také řízení SA. 38701 (2014/NN) Podpora výroby elektřiny ze zařízení KVET uvedených do provozu od 1. 1. 2013 do 31. 12. 2015 a výroba tepla z OZE.

Závazek na mechanismus kontroly přiměřenosti podpory v řízení KVET uvedených do provozu v období od 1. 1. 2013 do 31. 12. 2015 je podobný závazku, který je uveden v rozhodnutí pro OZE uvedené do provozu od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2012 (SA. 40171).

Dále je nutné uvést, že hodnota vnitřního výnosového procenta (dále jen „IRR“) uvedená v rozhodnutí pro zdroje KVET uvedené do provozu v období od 1. 1. 2013 do 31. 12. 2015 přísluší pouze pro zařízení KVET využívající neobnovitelné zdroje energie (NEOZE). Pro zařízení KVET využívající obnovitelné zdroje OZE platí hodnoty IRR uvedené z řízení OZE uvedených do provozu od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2012 (v rámci řešení kumulace podpory elektřiny z OZE a podpory elektřiny z KVET).

A. 2) Postup pro zajištění přiměřenosti podpory pro zdroje využívající obnovitelné zdroje energie uvedené do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015

Základní principy postupu při prověřování přiměřenosti poskytované podpory:

Postup při prověřování přiměřenosti poskytované podpory musí být v souladu jak s notifikačními rozhodnutími (zde v souladu s cílem práce považujeme za relevantní především notifikační rozhodnutí dotýkající se podpory výroby elektřiny z OZE v letech 2006 – 2012 a 2013 – 2015 a současně i podpory kogenerace).

Základní postup zajištění a kontroly přiměřenosti poskytované podpory se bude skládat z celkem tří částí. První částí bude provedení sektorového šetření, druhou částí bude aplikace automatických opatření proti překompenzaci uvedených v zákoně, které budou dobrovolně voleny výrobcem, pokud sektorové šetření zjistí překompenzaci podpory a poslední částí bude provedení individuálního ověření výroby elektřiny/zdroje u výrobce.

Vlastní postup prověřování přiměřenosti poskytované podpory by měl v souladu s výše uvedenými a s přihlédnutím k realitě, kolik výroben pobírá podporu a k potřebě celý proces uspořádat efektivně vycházet z následujících pravidel:

1. Potvrzení původního postupu nastavení výše výkupních cen a zelených bonusů podle zákona 180/2005 Sb. a 165/2012 Sb.

- a) Z notifikačních rozhodnutí vyplývá požadavek prověření za delší časové období (za 10 let od uvedení výroby do provozu), že při původním nastavování výše podpory byly použity směrné technickoekonomické parametry, které pak následně odpovídaly realitě projektů skutečně uvedených do provozu. Jde o klíčový počáteční krok, který umožní vyloučit riziko, že k překompenzaci podpory mohlo přispět i vlastní původní nastavení výše provozní podpory.
- b) Potvrzení předpokladu, že nedošlo k překompenzaci podpory z titulu vlastního nastavení výše provozní podpory formou výkupních cen a zelených bonusů, je důležité pro další postup, který předpokládá identifikaci sektorů OZE nebo skupin výroben, u kterých riziko překompenzace nehrozí (za předpokladu, že nebyl souběh s dalšími podporami).

2. Efektivita procesu prověřování přiměřenosti poskytované podpory

- a) Posouzení vlivu podpory decentrální výroby z hlediska významnosti dopadu na výnos na kapitál, v případě, že tento vliv bude posouzen jako nevýznamný (pod hodnotou příspěvku k celkové hodnotě IRR) vyloučení podpory decentrální výroby z dalšího zkoumání.
- b) Posouzení možnosti uplatnění pravidla de minimis na výroby elektřiny (bez ohledu na konkrétního vlastníka či provozovatele) a nalezení výkonové hranice pro jednotlivé druhy POZE (za předpokladu pouze provozní podpory formou výkupních cen nebo zelených bonusů), do které by dané výroby nebyly do přezkoumání zařazené. Pro posouzení hranice instalovaného výkonu výroby pro vyhovění/podřazení podle pravidla de minimis budou využity referenční hodnoty (za předpokladu jejich potvrzení dle sektorového šetření).
- c) Posouzení možnosti vyloučit další druhy výroben elektřiny z individuálního přezkumu, i když by u nich došlo k souběhu podpor (např. investiční podpora v souběhu s provozní podporou) určením maximální výše další podpory tak, aby byla splněna buď pravidla de minimis, nebo aby nedošlo k překročení směrných hodnot vnitřního výnosového procenta, které byly v návrhu zákona stanoveny v souladu s rozhodnutím Evropské komise SA. 40171.
- d) Umožnit provozovatelům výroben vzdát se další obdržené podpory (např. investiční podpory), a tím se zbavit rizika celkové překompenzace podpory (za předpokladu, že

dojde k očekávanému potvrzení správnosti původně použitých technickoekonomických parametrů pro výpočet výkupních cen a zelených bonusů).

3 Přístup z hlediska „povolené“ míry vnitřního výnosového procenta pro výroby užívající různé druhy POZE.

- a) Stanovení přiměřené hodnoty míry vnitřního výnosového procenta vycházející z hodnot uvedených v rozhodnutí Evropské komise SA. 40171.
- b) Definovat riziko překompensaci podpory pouze v případech, kdy dochází k překročení stanovené přiměřené hodnoty vnitřního výnosového procenta.
- c) Redukci provozní podpory stanovit tak, aby došlo ke snížení vnitřního výnosového procenta vložených investic (IRR) na hodnotu povoleného výnosu.

Základní kroky postupu prověřování přiměřenosti poskytované podpory:

1. krok: identifikace možných druhů provozních a investičních podpor dle jednotlivých kategorií podporovaných zdrojů energie a jejich roku uvedení do provozu.

2. krok: sektorové šetření, které má za cíl ověřit dodržení mezních hodnot IRR v letech 2006 – 2015 z hlediska výše technickoekonomických parametrů tak, aby bylo možné konstatovat, že v případě, že není souběh provozní podpory s investiční podporou (a eventuálně s dalšími podporami mimo podporu decentralní výroby elektřiny, která již byla ukončena a eventuálně provozní podporou elektřiny z KVET), nedochází k překompensaci provozní podpory.

Provedení: osloví se provozovatelé všech zdrojů (výroben elektřiny) v daném sektoru na základě registrovaných dat o výrobních elektřiny (zdrojů) evidovaných v systému OTE. Pro sběr dat budou vytvořeny příslušné výkazy podle jednotlivých druhů podporovaných zdrojů. Bude se jednat o tabulky, které budou vyplňovány v prostředí Excel, umožňujících následné zpracování dat.

Validita dat: data odevzdaná jednotlivými výrobci je třeba před vlastním zahrnutím do vyhodnocovaného souboru dat prověřit na konzistenci hodnot tak, aby nedošlo k zahrnutí zjevně chybných nebo anomálních dat do vyhodnocování.

Vyhodnocení dat ze šetření slouží pro zjištění variability IRR reálných projektů vzhledem k limitům nastaveným notifikačními rozhodnutími.

3. krok: vyloučení výroben splňujících kritérium „malé podpory“ dle principu de minimis.

Princip: Za předpokladu, že nedošlo k investiční podpoře, se napočítá provozní podpora a další podpory (např. decentralní výroba) za referenční tři roky – zde se předpokládá, že výroba elektřiny v daném druhu výroby je konstantní. Pak lze stanovit limit instalovaného výkonu pro daný druh výroby, do kterého nebude překročen limit podpory ve výši 200 tis. EUR za 3 roky (bez investiční podpory). Pro kurz EUR využít průměrnou roční hodnotu dle statistiky ČNB.

4. krok: posouzení vlivu dalších provozních podpor

Posouzení vlivu ostatních provozních podpor – podpora decentrální výroby elektřiny (již byla ukončena) a podpora elektřiny z KVET. Pokud je vliv (přínos) těchto podpor menší než stanovená zanedbatelná hodnota IRR (např. 0,1 % – testuje se na referenčních datech, nikoliv na datech ze sektorového šetření), pak se tyto podpory zanedbávají a dále se v šetření neuvažují.

5. krok: Jsou vyloučeny malé výrobní na principu de minimis a nevýznamné podpory, které lze podřadit pod zanedbatelnou hodnotu IRR (0,1 % IRR). Ze zbývajících zdrojů, které není možné podřadit pod pravidlo de minimis, se vyhodnotí hodnota IRR za sektor jako celek bez investiční dotace proto, aby bylo možné konstatovat, že pokud nebyla přiznána další podpora (investiční nebo provozní), dochází/nedochází k překompenzaci a je/není možné celý sektor, resp. podsektor (dle diferenciací zavedené cenovými rozhodnutími ERÚ), z dalšího ověřování překompenzace poskytované podpory vyloučit.

6. krok: Pokud není možné podle výše uvedených kroků daný sektor/podsektor vyloučit z rizika nadměrné podpory, je možné řešit danou situaci tím, že:

- Bude aplikováno automatické „**Opatření k zajištění přiměřenosti podpory**“ vyplývající ze zákona, které má dvě možnosti. První možností je opatření volené výrobcem (Individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle § 33) - výrobce se přihlásí k automatickému opatření uvedenému v zákoně č. 165/2012 Sb., kterým je to, že si zvolí od počátku 12. roku od uvedení výrobní elektřiny do provozu do konce ekonomické životnosti výrobní elektřiny zastavení provozní podpory elektřiny z OZE nebo si výrobce zvolí od počátku 12. roku od uvedení výrobní elektřiny do provozu vrácení poskytnuté investiční dotace tím, že je mu od uvedené doby příslušně snížena provozní podpora elektřiny z OZE. Tímto by mělo být dosaženo max. hodnoty IRR definované notifikačními rozhodnutími. Druhou možností je aplikace plošného opatření na celý sektor podporovaných zdrojů (Plošná úprava podpory k odstranění rizika nadměrné podpory podle § 32), které by spočívalo ve snížení podpory elektřiny prostřednictvím úpravy výše podpory v cenovém rozhodnutí ERÚ.
- Výrobce požádá o provedení opatření proti nadměrné podpoře prostřednictvím systému OTE Výrobce může oznámit individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle § 33 nejpozději do 30 dnů od zveřejnění cenového rozhodnutí ERÚ podle § 32. Pokud výrobce zvolí opatření proti nadměrné podpoře, neprovádí se další prověřování přiměřenosti podpory ze strany SEI. Opatření provede: OTE (při podpoře formou zelených bonusů) a povinně vykupující (při podpoře formou výkupních cen).
- Pokud výrobcem nebude aplikována ani jedna možnost automatického „Opatření k zajištění přiměřenosti podpory“, může výrobce podat žádost o stanovení individuálních podmínek podpory, a to do 2 měsíců od nabytí účinnosti cenového rozhodnutí ERÚ, kterým byla upravena podpora k odstranění nadměrné podpory –jedná se o řízení o žádosti o stanovení podmínek podpory (§ 34 zákona).
Inspekce zahájí řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední, pokud

a) 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, nebo

b) nebylo možné provést vyhodnocení sektorové šetření podle § 31 z důvodu nedostatečného množství technických a ekonomických údajů o výrobních elektřiny a jejich provozu v daném sektoru.

Var I: Inspekce zahájí řízení, pokud vláda na základě předložené zprávy o provedeném sektorovém šetření podle § 31 odst. 6, rozhodne o prověření daného sektoru, i v případě, že sektorovým šetřením nebylo v daném sektoru zjištěno riziko nadměrné podpory.

Var. II: Inspekce může zahájit řízení i v případě, že sektorovým šetřením nebylo zjištěno riziko nadměrné podpory

7. krok: Individuální ověření ze strany Inspekce – řízení o žádosti o stanovení podmínek podpory a řízení o stanovení podmínek z moci úřední

Principem individuální ověření ze strany Inspekce by mělo být prověření, zda daná výrobní elektřiny (zdroj) splňuje maximální hodnoty IRR, která jsou uvedena v příslušných notifikačních rozhodnutích. Pokud hodnota IRR bude vyšší než max. přípustné hodnoty, pak nastává institut stanovení maximálního možného podporovaného množství elektřiny do budoucna, na které má výrobce ještě nárok tak, aby nedošlo k překompensaci podpory. V případě, že toto nelze aplikovat, jelikož k překompensaci podpory již v době prováděné kontroly (po 10-tém roce od uvedení výrobní elektřiny do provozu) došlo, pak bude Inspekci vydáno rozhodnutí, kterým uloží povinnost vrácení prostředků do státního rozpočtu ve výši, která odpovídá nadměrné podpoře poskytnuté výrobci. Pokud výrobce nevrátí finanční prostředky ve výši, která odpovídá nadměrné podpoře, pak bude přistoupeno k vymáhání poskytnuté podpory.

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

Sektorová šetření – podrobnosti

Prvním krokem sektorového šetření je sběr dat od podporovaných zdrojů. Rozsah dat je stanoven tak, aby bylo možné provést všechny potřebné analýzy, které umožní ověřit výši IRR, respektive správnost nastavení hodnot technickoekonomických parametrů jednotlivých skupin zdrojů.

Následujícím krokem je provedení statistického vyhodnocení „sebraných/předaných“ dat o jednotlivých konkrétních výrobců. V této fázi šetření je základním úkolem vyloučit nestandardní, chybné a anomální hodnoty z dalších navazujících výpočtů a vyhodnocení. Je velmi pravděpodobné, že v rámci sektorového šetření budou výrobci zaslána v některých případech nekonzistentní, zjevně chybná a neúplná data.

Pokud by tato data byla použita, mohla by výsledky šetření zcela znehodnotit. Pro vlastní sběr dat je nutné využít standardizovaných postupů, které umožní prvotní automatizované zpracování dat.

Výstupem sektorového šetření je Zpráva o výsledku sektorového šetření. Ministerstvo průmyslu a obchodu informuje veřejnost o výsledku sektorového šetření.

Sektorové šetření bude provádět Ministerstvo průmyslu a obchodu.

Souběhy podpor – podrobnosti

Prvním krokem vlastního ověření rizika nadměrné podpory je identifikace veškerých možných dotačních titulů a systému podpor, které dané zdroje mohly v průběhu výstavby a provozu čerpat.

Podpory lze členit do těchto kategorií:

- a) **nárokové** (dle zákonů 185/2005, v návaznosti pak 165/2012)
 - o provozní podpora pro
 - ✓ elektřinu z obnovitelných zdrojů energie
 - ✓ decentralní výrobu elektřiny
 - ✓ elektřinu z druhotných energetických zdrojů
 - ✓ elektřinu z kombinované výroby elektřiny a tepla
 - ✓ teplo z obnovitelných zdrojů energie
- b) **nenárokové**
 - o investiční podpora

Poskytnutí podpory by mělo být vždy ověřováno u poskytovatele podpory a dotace. Tato kontrola tak musí probíhat křížovým prověřením údajů o poskytování investičních dotací mezi údaji z registru v systému OTE, a. s. a informacemi daných poskytovatelů investičních dotací.

Při souběhu podpor se může IRR zvýšit významným způsobem tak, že může docházet k riziku překompensaci podpory. Z důvodu toho, že poskytované investiční dotace byly různé velikosti, nelze přijmout společný „generální“ postup při souběhu provozních podpor a investiční podpory. Vyjma toho, že v situaci, kdy sektorovým šetřením nebude zjištěno riziko překompensace provozní podpory elektřiny z OZE/elektřiny z KVET/elektřiny z DEZ a výrobce následně zvolí tzv. automatické „opatření k zajištění přiměřenosti podpory“ zavedené v zákoně a od počátku 12. roku od uvedení výroby elektřiny do provozu zvolí vrácení poskytnuté investiční dotace tím, že je mu od uvedené doby příslušně snížena provozní podpora elektřiny z OZE a dále vyjma situace, kdy je zjištěno sektorovým šetřením riziko překompensace podpory a výrobce, který také čerpal investiční podporu zvolí dvě formy automatických opatření proti překompensaci podpory. V ostatních případech bude provedena individuální ověření u výrobce.

Oproti tomu při souběhu provozní podpory elektřiny z OZE a některých dalších druhů provozních podpor (podpory decentralní výroby elektřiny nebo podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla) z důvodu jejich malé výše nebo omezenému časovému poskytování riziko překompensace podpory přinášet nemusí a může vést k zanedbatelnému navýšení hodnoty IRR menší než 0,1 % IRR.

Individuální prověření (řízení o žádosti o stanovení podmínek podpory a řízení o stanovení podmínek z moci úřední) – podrobnosti:

Individuální prověřování překompensace podpory u konkrétní výroby spočívá v analýze a prověření parametrů výroby elektřiny (zdroje) s jeho konkrétními technickými i ekonomickými ukazateli.

Výrobní elektřiny (zdroje), u nichž mohlo dojít k riziku překompensaci podpory díky souběhu různých podpor, musí být v souladu s notifikací řešeny individuálně (vyjma případů při dobrovolné tzv. automatické „opatření k zajištění přiměřenosti podpory“). Ze sektorového šetření budou známy a ověřeny jejich konkrétní technicko-ekonomické ukazatele, tj. zejména

- ✓ Investiční výdaje
- ✓ Přijaté dotace
- ✓ Instalovaný výkon a roční výroba resp. doba využití instalovaného výkonu
- ✓ Provozní výdaje v členění na významné položky

Zásadním krokem ověření výnosnosti projektu (výroby elektřiny/zdroje) je důsledná analýza příčin odchylek od referenčních hodnot technickoekonomických parametrů. Cílem individuální kontroly by však nemělo být penalizování úspěšných projektů, které mají ekonomicky, technologicky či klimaticky odůvodnitelné příčiny odchylek od referenčních parametrů. Z tohoto důvodu by bylo vhodné hodnoty těchto nadstandardních projektů (v potvrzených objektivních případech) upravit s pomocí referenčních technickoekonomických parametrů daného sektoru. Na druhé straně by však individuální ověření taktéž neměla zvýhodnit nedokonalé projekty s horšími než referenčními hodnotami technickoekonomických parametrů (např. vyšší investice do výrobního zařízení atd.). Je proto na místě v rámci individuální kontroly pečlivě zdůvodnit veškeré významné odchylky od referenčních technickoekonomických parametrů.

Po zjištění překompenzace poskytované podpory, neboli vyšší výnosnosti projektu (IRR) než připouští rozhodnutí Evropské komise, je nutno učinit závěr o způsobu nápravy překompenzace podpory. Bude-li to výsledkem poskytnuté investiční dotace, nabízí se tyto možnosti:

- ✓ jednorázové vrácení celé investiční dotace, nebo
- ✓ snížení provozní podpory tak, aby se za zbývající dobu podpory vrátila investiční dotace, nebo
- ✓ zkrácení doby podpory.

Ověření bude zahrnovat prověření výše IRR a vychází z hodnot uvedených v předloženém výkazu od výrobců. U projektů, kde bude individuálně propočítávána hodnota jejich výnosnost (IRR), se použijí technickoekonomické parametry a vrácení investiční (nebo investiční a provozní) podpory, popř. její části, do úrovně výnosnosti určené z hodnot technickoekonomických parametrů. Pro posouzení přiměřenosti výnosnosti se použije míry výnosnosti investic uvedené v rozhodnutí Evropské komise o slučitelnosti provozní podpory s vnitřním trhem EU (rozhodnutí SA. 40171).

Individuální ověřování přiměřenosti podpory bude provádět Inspekce.

A. 3) Postup pro zajištění přiměřenosti podpory pro zdroje využívající kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a pro zdroje využívající druhotné zdroje energie u zdrojů uvedených do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015

Zajištění přiměřenosti podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a podpory elektřiny z druhotných zdrojů energie se provádí obdobně jako u podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů pro palivové zdroje elektřiny s výjimkou následujícího

a) podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla v případě zdrojů elektřiny využívající jiné než obnovitelné zdroje je přiměřená, pokud IRR po dobu trvání práva na podporu nepřekročí hodnotu 6,3 %, zmíněná hodnota je uvedena v Rozhodnutí Evropské komise o slučitelnosti provozní podpory s vnitřním trhem EU (SA. 38701).

b) v případě zdrojů elektřiny využívající jiné než obnovitelné zdroje může nadměrná podpora vzniknout pouze čerpáním podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, nebo souběhem podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s podporou elektřiny z druhotných zdrojů anebo s investiční podporou.

c) u zdrojů elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a zdrojů elektřiny z druhotných zdrojů energie s instalovaným elektrickým výkonem nad 5 MW se provádí vždy individuální kontrola přiměřenosti podpory.

A. 4) Postup pro zajištění přiměřenosti podpory pro zdroje a uvedené do provozu v období od 1. ledna 2016

Pro uvedené zdroje platí, že provozní podporu nelze kumulovat s jinou podporou poskytovanou podle zákona č. 165/2012 Sb.

V případě souběhu provozní podpory a investiční podpory se jako opatření proti nadměrné podpoře sníží výše podpory elektřiny nebo podpory tepla o částku odpovídající výši čerpané investiční podpory, a to od prvního čerpání podpory elektřiny nebo podpory tepla po celou dobu trvání práva na podporu elektřiny nebo na podporu tepla.

Zároveň musí platit, že poskytovaná podpora se nevztahuje na elektřinu:

a) vyrobenou výrobcem elektřiny, který je ke dni registrace formy podpory v systému operátora trhu podnikem v obtížích,

b) vyrobenou výrobcem elektřiny, který má ke dni registrace formy podpory v systému operátora trhu neuhrazený závazek vzniklý na základě příkazu k vrácení veřejné podpory vystaveného v návaznosti na rozhodnutí Evropské komise, jímž byla podpora prohlášena za protiprávní a neslučitelnou s vnitřním trhem,

c) vyrobenou v období, kdy je na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu dosaženo záporné hodinové ceny po dobu šesti a více po sobě následujících hodin.

Podmínky uvedené v bodech a) a b) se vztahují také na podporu tepla z obnovitelných zdrojů energie.

Zároveň pro všechny tyto podporované zdroje platí, že musí být sledována výše podpory a informace o výši jednotlivé podpory u výroby elektřiny, která převyšuje po dobu trvání nároku na podporu 500 tisíc EUR, musí být zaznamenána od k tomu určenému systému Evropské komise.

A. 5) Výstup ze sektorového šetření k zanedbatelnosti vlivu některých jiných provozních podpor na celkovou hodnotu IRR

Toto sektorové šetření vychází z principů nastavených usnesením vlády č. 613 ze dne 4. září 2017 „Závazky na zavedení mechanismu kontroly přiměřenosti podpory elektřiny

z podporovaných zdrojů energie“ a vztahuje se na výrobní elektrárny, které byly uvedeny do provozu v rámci notifikovaných schémat podpory na elektrinu z obnovitelných zdrojů energie, tzn. 2006 - 2015. Cílem bylo zjistit, zda je souběh dalších podpor zanedbatelný, což citované usnesení vlády definuje tak, že v případě kumulace dalších podpor s podporou na elektrinu z OZE, tyto další provozní nebo investiční podpory navyšují IRR do hodnoty 0,1 %. Je-li tato podmínka splněna, přistupuje se k daným výrobním v rámci dalšího zkoumání, jako kdyby k souběhu podpor nedocházelo.

Analýza byla provedena pro jednotlivé roky 2006 - 2015 na modelových výpočetních souborech, které byly poskytnuty Evropské komisi v rámci vedených notifikačních procesů na schémata podpory na elektrinu z OZE. Jako základní hodnota IRR byla použita hodnota IRR, která byla vypočtena při stanovení výkupní ceny v daném roce pro konkrétní kategorii OZE a pro konkrétní rok uvedení výrobní do provozu (u palivových výroben dle příslušné kategorie paliva). Analyzován byl souběh podpory ve formě výkupní ceny s jinou provozní podporou.

Na základě analýzy bylo zjištěno, že podporu na elektrinu z OZE lze kumulovat s decentrální výrobou elektriny (dále jen DECE), elektrinou z druhotných zdrojů, elektrinou z vysokoúčinné kombinované výroby elektriny a tepla (dále jen KVET), teplem z obnovitelných zdrojů (dále jen teplo z OZE) a investiční podporou.

V rámci tohoto sektorového šetření nebyl dopad souběhu s investiční podporou zkoumán, jelikož vzhledem k individuálním výším této podpory je řešen v rámci kontroly přiměřenosti jiným způsobem. Dále nebyl zkoumán ani dopad kumulované podpory z elektriny z druhotných zdrojů, protože v daných letech 2006 – 2015 nebyly uvedeny do provozu žádné výrobní, které by mohly být předmětem šetření.

Podpora na decentrální výrobu

Jednalo se o podporu na elektrinu skutečně dodanou do distribuční soustavy, kterou bylo možné kumulovat s podporou na elektrinu z OZE v letech 2006 – 2015 s výjimkou roku 2012 (pevná cena pro decentrální výrobu do roku 2012, bonus na decentrální výrobu v letech 2013 - 2015). Od roku 2016 byla tato podpora novelou zákona ukončena.

Výše podpory na decentrální výrobu byla závislá na napěťové hladině, v rámci které je výrobní elektrárna připojena k elektrizační soustavě České republiky. Nejvyšší výše podpory (až 64 Kč/MWh) odpovídala hladině nízkého napětí (dále jen NN).

Podpora na vysokoúčinnou KVET

Podporu na elektrinu z KVET je možné uplatnit za elektrinu, která je považována za elektrinu z KVET, zejména v závislosti na účinnosti kogenerační jednotky a uplatněním užitečného tepla (podrobnosti stanoví prováděcí právní předpis, kterým je vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu č. 37/2016 Sb.). V rámci notifikovaných schémat podpory na elektrinu z OZE ve výrobních uvedených do provozu v letech 2006 – 2015 byla podpora na KVET do roku 2013 převážně ve výši 45 Kč/MWh. Od roku 2013 byla cenovým rozhodnutím ERÚ vyhlášena pro výrobní využívající elektrinu z OZE nově uváděné do provozu vyjma uvedené dosavadní základní sazby ve výši 45 Kč/MWh i doplňková sazba - pro bioplynové stanice (455 Kč/MWh), spalování čisté biomasy (100 Kč/MWh), zplyňování čisté biomasy (455 Kč/MWh). Vzhledem k tomu, že od roku 2014 byla podpora na elektrinu z OZE pro nové výrobní zastavena s výjimkou reziduálních projektů využívajících energii biomasy, kumulaci podpory KVET

s elektřinou z OZE letech 2014 – 2015 mohly prakticky využít pouze reziduální projekty využívající energii biomasy v procesu čistého spalování/zplyňování.

Podpora na teplo z OZE

Podpora na teplo z OZE ve výši 50 Kč/GJ byla zavedena zákonem až od roku 2013 bez omezení data uvedení výroby do provozu a je možné ji uplatnit pouze na teplo dodané do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování teplem. Bližší podmínky dále vymezuje § 24 zákona. V případě palivových výroben je v rámci kontroly přiměřenosti na základě reálně vzniklých výroben elektřiny v letech 2006 – 2015 možná kumulace s podporou na elektřinu z OZE pouze ve výrobnách využívající proces čistého spalování/zplyňování biomasy.

Dopad kumulovaných podpor na tzv. nepalivové výroby (MVE, VTE, FVE)

Kategorie	Rok	DC		
		VVN	VN	NN
VTE	2006	OK	OK	X
	2007	OK	OK	X
	2008	OK	OK	X
	2009	OK	OK	X
	2010	OK	OK	X
	2011	OK	OK	OK
	2012	OK	OK	OK
	2013	OK	OK	OK
	2014	OK	OK	OK
MVE	2006	OK	OK	X
	2007	OK	OK	X
	2008	OK	OK	OK
	2009	OK	OK	OK
	2010	OK	OK	OK
	2011	OK	OK	OK
	2012	OK	OK	OK
	2013	OK	OK	OK
	2014	OK	OK	OK
FVE	2006	OK	OK	OK
	2007	OK	OK	OK
	2008	OK	OK	OK
	2009	OK	OK	OK
	2010	OK	OK	OK
	2011	OK	OK	OK
	2012	OK	OK	OK
	2013	OK	OK	OK

V případě nepalivových výroben elektřiny byl zkoumán jediný možný dopad kumulované podpory, kterou je podpora na decentralní výrobu. Ostatní souběhy provozní podpory nebylo možné ze zákona uplatnit.

Z výstupů šetření vyplynulo, že u nepalivových výroben je ve většině případů dopad kumulované podpory z DECE na změnu IRR zanedbatelný. Výjimkou jsou pouze napěťové hladiny NN u VTE a MVE. V případě VTE se jedná o roky 2006 – 2010 a v případě MVE o roky 2006 – 2007, kdy došlo k velmi mírnému překročení limitní hodnoty 0,1 % změny IRR. Při zhodnocení dopadů DECE podpory se přihlíželo k celkovému počtu možných

kontrolovaných výroben/zdrojů v jednotlivých letech, dále k počtu reálně připojených výroben k elektrizační soustavě k NN, k instalovanému výkonu konkrétních výroben a konečně, k jak velkému navýšení IRR nad hranici 0,1 % vlivem podpory na DECE dochází. Vládou stanovená hranice maximálního limitu změny IRR do 0,1 % byla u nepalivových výroben překročena maximálně o 0,03 % nad limitní hranici.

V této souvislosti bylo zkoumáno, zda v uvedených letech v praxi docházelo k připojování výroben na hladině NN. Ze systému OTE, a. s. byly poskytnuty informace o konkrétních výrobnách, které byly připojeny v jednotlivých letech na hladinu NN. Bylo zjištěno, že se jedná celkem o 4 VTE, přičemž jediná výroba byla připojena v roce 2007, dvě výroby v roce 2008 a 2 výroby v roce 2010. Instalovaný výkon těchto výroben je v rozmezí od 10 do 21 kW. V případě malých vodních elektráren se jedná o 46 výroben, přičemž 40 výroben bylo uvedeno do provozu v roce 2006 a 6 výroben v roce 2007 s intervalem instalovaného výkonu od 4 do 450 kW. Bylo zjištěno, že se ve většině případů jednalo o velmi nízké instalované výkony, u kterých lze předpokládat, že by při kontrole splňovaly hranici podpory „de minimis“. Z výsledků zkoumání vlivu souběhu podpory DECE na změnu IRR a dodatečné analýzy počtu a charakteru výroben připojených do hladiny NN lze přijmout předpoklad, i vzhledem k tomu, že u nepalivových výroben se jedná o jedinou možnou kumulovanou podporu, že je možné **dopad DECE podpory v případě nepalivových výroben považovat v souladu s vládním usnesením za zanedbatelný.**

Dopad kumulovaných podpor na tzv. palivové výroby (zejména bioplynové stanice a výroby spalující biomasu v procesu čistého spalování)

Kategorie	Rok	DC			CHP	DC+CHP			CHP + HEAT RES	DC+CHP+ HEAT RES		
		VVN	VN	NN	CHP	VVN+CHP	VN+CHP	NN+CHP		VVN+CHP+HEAT RES	VN+CHP+HEAT RES	NN+CHP+HEAT RES
BPS	2006	OK	OK	X	X	X	X	X	N/A			
	2007	OK	OK	X	X	X	X	X				
	2008	OK	OK	X	X	X	X	X				
	2009	OK	OK	X	X	X	X	X				
	2010 - AF1	OK	OK	X	X	X	X	X				
	2011 - AF1	OK	OK	OK	X	X	X	X				
	2012 - AF1	OK	OK	OK	X	X	X	X				
	2013 - do 550 kW	OK	OK	OK	X	X	X	X				
	2013 - nad 550 kW	OK	OK	OK	X	X	X	X				
BMS	2006 - 01	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2006 - 02	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2006 - 03	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2007 - 01	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2007 - 02	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2007 - 03	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2008 - 01	OK	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2008 - 02	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2008 - 03	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2009 - 01	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2009 - 02	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2009 - 03	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2010 - 01	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2010 - 02	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2010 - 03	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	2011 - 01	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X
	2011 - 02	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X
	2011 - 03	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X
	2012 - 01	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X
	2012 - 02	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X
	2012 - 03	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X
	2013 - 01	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X
	2013 - 02	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X
	2013 - 03	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X
	2014 - 01	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X
	2014 - 02	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X
	2014 - 03	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X
2015 - 01	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X	
2015 - 02	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X	
2015 - 03	OK	OK	OK	X	X	X	X	X	X	X	X	

V případě palivových výroben bylo možné v praxi kumulovat k provozní podpoře na elektřinu z OZE kromě provozní podpory na DECE i podporu na KVET a podporu na teplo z OZE. Z toho důvodu byl analyzován dopad těchto dalších provozních podpor na zvýšení IRR jak v rámci jednotlivých zmíněných podpor, tak ve všech jejich možných kombinacích. V rámci šetření bylo u palivových výroben zkoumáno potenciální riziko vlivu kumulovaných provozních podpor na hraniční výši IRR dle vládního usnesení.

V případě bioplynových stanic byla situace výstupů šetření dopadu DECE obdobná jako v případě nepalivových výroben, tzn. dopad DECE podpory na zvýšení IRR do 0,1 % s výjimkou napět'ové hladiny NN. V případě čistého spalování biomasy byl však již dopad DECE na zvýšení IRR dle vládního usnesení nezanedbatelný, tedy výrazněji nad hranici 0,1 % i v rámci jiných napět'ových hladin než na hladině NN. U palivových výroben lze současně předpokládat, že dochází minimálně k dalším souběhům podpor v rámci podpory na KVET a v případě biomasy i podpory na teplo z OZE. V případě souběhu podpor s podporou na KVET je samozřejmě rozhodující, na jaké množství elektřiny z KVET je podpora uplatňována, a to může ovlivnit, zda je souběh zanedbatelný, či nikoliv. V modelových případech bylo uvažováno s maximálním možným množstvím elektřiny z KVET. Zkoumaný dopad kumulované podpory na KVET ve všech případech navyšoval hodnotu IRR o více než o 0,1 %, stejně tak i v případě dalších kumulovaných podpor.

Vzhledem k tomu, že v praxi u palivových výroben může docházet i k souběhu několika podpor najednou a ve všech těchto případech analýza prokázala vyšší vliv na změnu IRR, než připouští vládní usnesení, **nelze přijmout předpoklad, že v případě palivových výroben jde o souběh zanedbatelný.**

A. 6) Vymezení prověřovaných subjektů při kontrole překompenzace podpory

Právní souvislosti prověřování

Podpora OZE byla vždy nastavována v závislosti na technických a ekonomických parametrech jednotlivých projektů OZE. Výše provozní podpory výkupními cenami nebo zelenými bonusy ani její samotné přiznání nebylo nikdy vázáno na:

- ✓ právní formu společnosti,
- ✓ velikost firmy,
- ✓ oblast dosavadního podnikání firmy,
- ✓ region, v němž firma působí nebo kde a jak byla zakládána,
- ✓ způsob financování projektu z vlastních zdrojů a/nebo zápůjčným kapitálem.

Některé další podpory již tato jednotná kritéria nepoužívaly, neboť zvýhodňovaly např. fyzické osoby, nebo regiony, kde projekt měl vzniknout. Velikost projektu, instalovaného výkonu byla rozhodující až později, kdy byla novelizací legislativy např. omezena podpora pro FVE s instalací jen na střechách a do 30 kW.

Ověřování překompenzace podpory proto nutně musí být v konečné fázi zaměřeno na jednotlivé výrobní, resp. jejich samostatné části (zdroje), které čerpají podporu samostatně. Naproti tomu pravidla podpor z veřejných zdrojů v EU pracují s kritérii velikosti firmy, regionu a dalšími

parametry z výše uvedených a v závislosti na tom jsou definována pravidla pro přidělení podpory resp. pro její výši.

Nařízení Komise (EU) č. 1407/2013 (pravidlo de minimis) je kontrolováno za jakékoliv uplynulé 3 roky za firmu, jež je příjemcem podpory. Výše této limitní podpory je 200 tis. EUR za po sobě jdoucí 3 roky. Standardně se podpora dle „de minimis“ vyhodnocuje za podnik jako celek. V této úloze se ale navrhuje limit dle „de minimis“ pro potřeby sektorového šetření vztahovat na výrobu elektřiny z OZE (POZE) resp. zdroj, a nikoliv na podnik.

Zdrojem údajů o subjektech, potenciálně podléhajících ověřování překompenzace podpory bude primárně evidence v systému OTE, a. s., kam musí každý subjekt, žádající o provozní podporu, předat údaje o své výrobně elektřiny/zdroji, včetně skutečnosti a výše případné investiční podpory.

Křížové ověření správnosti těchto dat a údajů z evidence v systému OTE, a. s., lze udělat porovnáním se seznamy dotačních programů OZE z MPO, MŽP, MZe, atd. V těchto programech lze ověřit subjekty resp. i projekty čerpající podporu.

Redukce počtu šetřených a kontrolovaných subjektů dle pravidla de minimis

Redukce počtu subjektů s využitím pravidla de minimis a při nevýznamném souběhu podpor významně omezuje počet případně kontrolovaných subjektů. Tím se snižuje administrativa i náročnost ověřování přiměřenosti podpory jak pro samotné výrobce, tak pro všechny účastníky procesu ověřování přiměřenosti poskytované podpory na straně státní správy.

Výpočtem byly stanoveny výše instalovaného výkonu, pod jejichž hranicí je čerpaná podpora s vysokou mírou pravděpodobnosti pod hranicí de minimis, a tyto hodnoty jsou uvedeny níže v jednotlivých tabulkách.

Na základě zajištění ověření zdrojů, které čerpají podporu nad hodnotu de minimis, byly stanoveny skupiny zdrojů elektřiny, tj. jednotlivých sektorů pro sektorové šetření (pro OZE uvedené do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2012 včetně OZE uvedených do provozu v období do 31. prosince 2015 a tzv. reziduálních projektů uvedených do provozu v období 2016 až 2019 spadající pod čl. II bodu 1 a 2 přechodného ustanovení zákona č. 310/2013 Sb.)

- **Tabulka č. 1 – zdroje využívající energii vody - Malé vodní elektrárny**

Primární zdroj	Instalovaný výkon
<u>Zdroje využívající energii vody - Malé vodní elektrárny</u>	
uvedené do provozu v roce 2006-2007	
uvedené do provozu v roce 2008	
uvedené do provozu v roce 2009	
uvedené do provozu v roce 2010	
uvedené do provozu v roce 2011	
uvedené do provozu v roce 2012	Od 105 kW

uvedené do provozu v roce 2013	
uvedené do provozu v roce 2014	
uvedené do provozu v roce 2015	

- **Tabulka č. 2 – zdroje využívající energii větru - Větrné elektrárny**

<u>Primární zdroj</u>	<u>Instalovaný výkon</u>
<u>Zdroje využívající energii větru - Větrné elektrárny</u>	
uvedené do provozu v roce 2006-2008	Od 320 kW
uvedené do provozu v roce 2009	
uvedené do provozu v roce 2010	
uvedené do provozu v roce 2011	
uvedené do provozu v roce 2012	
uvedené do provozu v roce 2013	
uvedené do provozu v roce 2014	
uvedené do provozu v roce 2015	
<u>Reziduální zdroje elektřiny</u>	
uvedené do provozu v roce 2016	
uvedené do provozu v roce 2017	
uvedené do provozu v roce 2018	
uvedené do provozu v roce 2019	

- **Tabulka č. 3 – zdroje využívající energii slunce - Sluneční elektrárny**

<u>Primární zdroj</u>	<u>Instalovaný výkon</u>
<u>Zdroje využívající energii slunce - Sluneční elektrárny</u>	
uvedené do provozu v roce 2006-2007	Od 110 kW
uvedené do provozu v roce 2008	Od 120 kW
uvedené do provozu v roce 2009	Od 115 kW
uvedené do provozu v roce 2010	Od 145 kW

uvedené do provozu v roce 2011	Od 315 kW
uvedené do provozu v roce 2012	x
uvedené do provozu v roce 2013	
uvedené do provozu v roce 2014	
uvedené do provozu v roce 2015	

- **Tabulka č. 4** – zdroje využívající energii biomasy – Výrobní elektřiny z biomasy

<u>Primární zdroj</u>	<u>Instalovaný výkon</u>
<u>Zdroje využívající energii biomasy – Výrobní elektřiny z biomasy</u>	
uvedené do provozu v roce 2006-2008	Od 90 kW
uvedené do provozu v roce 2009	
uvedené do provozu v roce 2010	
uvedené do provozu v roce 2011	
uvedené do provozu v roce 2012	
uvedené do provozu v roce 2013	
uvedené do provozu v roce 2014	
uvedené do provozu v roce 2015	
<u>Reziduální zdroje elektřiny</u>	
uvedené do provozu v roce 2016	
uvedené do provozu v roce 2017	
uvedené do provozu v roce 2018	
uvedené do provozu v roce 2019	

- **Tabulka č. 5** – zdroje využívající energii bioplynu – výrobní elektřiny z bioplynu

<u>Primární zdroj</u>	<u>Instalovaný výkon</u>
<u>Zdroje využívající energii bioplynu – výrobní elektřiny z bioplynu</u>	
uvedené do provozu v roce 2006-2008	Od 65 kW
uvedené do provozu v roce 2009	
uvedené do provozu v roce 2010	
uvedené do provozu v roce 2011	

uvedené do provozu v roce 2012	
uvedené do provozu v roce 2013	
uvedené do provozu v roce 2014	x
uvedené do provozu v roce 2015	x

- **Tabulka č. 6** – zdroje využívající geotermální energii – výrobní elektřiny z geotermální energii

<u>Primární zdroj</u>	<u>Instalovaný výkon</u>
<u>Zdroje využívající geotermální energii – výrobní elektřiny z geotermální energii</u>	
uvedené do provozu v roce 2006-2008	80 kW
uvedené do provozu v roce 2009	
uvedené do provozu v roce 2010	
uvedené do provozu v roce 2011	
uvedené do provozu v roce 2012	
uvedené do provozu v roce 2013	
uvedené do provozu v roce 2014	
uvedené do provozu v roce 2015	
<u>Reziduální zdroje elektřiny</u>	
uvedené do provozu v roce 2016	80 kW
uvedené do provozu v roce 2017	
uvedené do provozu v roce 2018	
uvedené do provozu v roce 2019	

- **Tabulka č. 7** – zdroje využívající kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a druhotné zdroje energie uvedené do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015.

<u>Primární zdroj</u>	<u>Instalovaný výkon</u>	
Kombinovaná výroba elektřiny a tepla – neobnovitelné zdroje energie		
uvedené do provozu v roce 2013-2015	Zemní plyn	
	Důlní a degazační plyn	

	Ostatní	Od 320 kW
Kombinovaná výroba elektřiny a tepla – obnovitelné zdroje energie		
uvedené do provozu v roce 2014-2015*	Biomasa (čisté spalování)	Od 325 kW
	Biomasa (spalování s NEOZE)	Od 175 kW
	Bioplyn	Od 185 kW

* V případě zdrojů elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla využívající obnovitelné zdroje uvedené do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2013 jsou tyto zdroje zahrnuty do sektoru u zdrojů elektřiny z obnovitelných zdrojů uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015.

V rámci dalšího upřesnění s ohledem na stanovení hranice instalovaného výkonu, pod jehož hranicí je čerpaná podpora pod hranicí de minimis, byl v rámci informací uvedených v systému OTE, a. s., stanoven počet zdrojů pro sektorové šetření v jednotlivých druzích obnovitelných zdrojů s rozdělením podle roků uvedení těchto zdrojů do provozu a tyto hodnoty jsou uvedeny v následující tabulce.

Počet zdrojů pro provádění sektorového šetření

Kategorie dle de minimis	MVE	VTE	FVE	BIOM	BIOP	SKL a KAL	Celkem
uvedené do provozu v roce 2006-2007	42	65	5	25	46	26	306
uvedené do provozu v roce 2008	30		67				
uvedené do provozu v roce 2009	5	12	350	1	32	4	404
uvedené do provozu v roce 2010	32	10	937	4	18	4	1 005
uvedené do provozu v roce 2011	9	1	48	7	236	6	422
uvedené do provozu v roce 2012	33	21	X	53	241	14	348
uvedené do provozu v roce 2013	37	5	X	16	110	13	168
uvedené do provozu v roce 2014	36	6	X	0	x	x	42
uvedené do provozu v roce 2015	23	0	X	1	x	x	24
reziduální		25	x	3			28
Celkem	247	145	1407	110	683	67	2659

MVE – výroba elektřiny z vodní energie (malá vodní elektrárna), VTE – výroba elektřiny z větrné energie (větrná elektrárna), FVE – výroba elektřiny ze slunečního záření (fotovoltaická elektrárna), BIOM – výroba elektřiny z biomasy, BIOP – výroba elektřiny z bioplynu, SKL a KAL – skládkový a kalový plyn.

V uvedeném sektorovém šetření jsou zahrnuti všichni výrobci v daném sektoru – tedy například všechny malé vodní elektrárny uvedené do provozu v roce 2008. Informace uvedené v tabulce

jsou informace uvedené v systému OTE. V uvedených počtech jsou zahrnuty aktuálně aktivní provozované zdroje.

A. 7) Ostatní legislativa, týkající se zajištění přiměřenosti poskytované podpory

K novela zákona, týkající se zajištění přiměřenosti poskytované podpory, bude vydán také prováděcí právní předpis, ve kterém budou uvedeny další podrobnosti včetně například výpočtů, jakým způsobem bude probíhat snižování podpory elektřiny z OZE o poskytnutou investiční podporu.

Obsah jednotlivých bodů a částí prováděcího předpisu:

- a) rozdělení zdrojů elektřiny do sektorů podle období jejich uvedení do provozu, použitého primárního zdroje a jejich výkonu pro sektorové šetření (§ 31 odst. 2 zákona, obdobně - § 36 odst. 1 zákona),
- b) rozsah technických a ekonomických údajů o výrobě elektřiny a jejím provozu (§ 31 odst. 3 zákona a § 34 odst. 3 zákona, obdobně - § 36 odst. 1 zákona),
- c) 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 (§ 33 odst. 3 zákona, obdobně - § 36 odst. 1 zákona, § 37 odst. 2),
- d) způsob výpočtu 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 (§ 30 odst. 5 zákona),
- e) způsob určení očekávané výše celkové podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů od začátku dvanáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu po zbytek doby trvání práva na podporu elektřiny v případě souběhu s investiční podporou (§ 33 odst. 4 zákona, obdobně - § 36 odst. 1 zákona).

Část B - Nastavení a úprava systému podpor pro zajištění plnění cílů pro energii z podporovaných zdrojů energie do roku 2030

Po období roku 2020 se bude muset ČR připravit na další zvyšování cílů pro energii z obnovitelných zdrojů energie (dále také OZE). V současné době, tedy za období platnosti směrnice o Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES ze dne 23. dubna 2009 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů, je pro EU stanoven celkový cíl k roku 2020 pro energie z OZE ve výši 20 % a také závazné cíle pro jednotlivé členské státy - pro ČR byla stanovena hodnota cíle ve výši 13 %. Tento národní cíl ČR již překonala v roce 2013 a v roce 2017 byl v ČR dosažen podíl energie z OZE na celkové konečné spotřebě energie ve výši 14,76 %.

Revizí směrnice o podpoře OZE (směrnice 2018/2001) budou také stanoveny touto evropskou legislativou nové (vyšší) cíle pro energie z OZE po roce 2020, a to do roku 2030. V revizi směrnice o podpoře OZE byla stanovena hodnota společného cíle pro energie z OZE k roku 2030 pro celou EU ve výši 32 %.

Aby na uvedenou situaci (zvýšení cílů pro OZE do roku 2030 a možné riziko s odstavováním zdrojů a tedy poklesu výrobu energie z OZE oproti současné situaci) byla ČR připravena, navrhuje se v zákoně č. 165/2012 Sb. připravit nástroje a opatření s vhodnými formami podpor pro všechny podporované zdroje energie. Přístup, který je zvolen, je koncipován jako komplexní řešení nového nastavení podpor na období 2021 až 2030 pro rozvoj nových zdrojů OZE i pro zachování energeticky efektivních výroben, které jsou v současné době již v provozu. V jednoduchém vyjádření tento princip lze shrnouto to následujících bodů:

- a) Jedná se o "**modifikaci**" současné formy podpory pro malé zdroje do 1 MW, kde již **nebudou používány podpory formou výkupních cen, ale pouze podpora formou hodinového zeleného bonusu**. Jedná se o nejvíce „protržní“ a finančně nejefektivnější formu podpory pro malé zdroje.
- b) Jedná se o **zavedení podpory formou soutěžních nabídkových řízení (aukcí) pro zdroje nad 1 MW**. Jedná se o „protržní“ princip, který navíc pro tyto zdroje vyplývá také jako povinnost z legislativy EU (revidované směrnice o podpoře OZE a pokyny státní podpory EU).
- c) Jedná se o **zavádění nové formy podpory tak, aby mohly být udrženy v provozu některé současně již provozované zdroje a některé další nové zdroje se mohly rozvíjet a o zavedení nových forem podpory, aby mohly být zajištěny sektorové cíle OZE ve vytápění a chlazení požadované revidovanou směrnicí o podpoře OZE** (například se jedná o podporu elektřiny z OZE pro zachování výroben elektřiny a výroben tepla v provozu po skončení nároku na současnou provozní podporu).

d) **Jedná se o zavedení nových forem podpory, aby mohly být zajištěny sektorové cíle OZE v dopravě požadované revidovanou směrnicí o podpoře OZE.** Jedná se o podporu biometanu.

Pro elektřinu nebo teplo vyrobené ve výrobně elektřiny nebo tepla uvedené do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, pro kterou přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona vzniklo právo na podporu, toto právo trvá za podmínek a v rozsahu podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném do dne nabytí účinnosti tohoto zákona. Ustanovení týkající se úprav zařízení výrobní elektřiny, modernizace výrobní elektřiny, § 11 odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, a ustanovení o přiměřenosti podpory elektřiny a tepla obsažená v zákoně č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se použijí i pro elektřinu nebo teplo vyrobené ve výrobně elektřiny nebo tepla uvedené do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

Shrnutí: Pro všechny výrobní energie, které se budou nově ucházet o podporu od 1. ledna 2021 budou aplikovány pouze podpory formou zelených bonusů, které jsou nejvíce protžní přístup, doporučený podle Pokynů státní podpory v oblasti životního prostředí a energetiky na období 2014 až 2020. Pro velká zařízení v případě výroben elektřiny bude výše podpory vysoutěžena v aukci, kdy se opět jedná o požadavek vyplývající z pravidel státní podpory EU v oblasti klimatu a životního prostředí.

- **Úprava provozních podpor pro výstavbu nových výroben v jednotlivých sektorech (elektřina a teplo)**

Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů energie (§ 4)

Současnost

Rozsah podpory byl určen pro všechny druhy OZE (palivové i nepalivové) včetně spalování OZE a NEOZE. Podpora pro většinu zdrojů OZE byla zastavena od 1. 1. 2014, kdy důvodem byly rychle rostoucí a velké náklady na provozní podporu. Od 1. ledna 2014 pokračují v podpoře pouze MVE a reziduální zdroje (větrné elektrárny (VTE) a geotermální elektrárny (GEO)).

Forma podpory byla stanovena výkupní cenou a zeleným bonusem (roční nebo hodinový) a doba podpory byla stanovena po dobu životnosti (20 nebo 30 let).

Budoucnost

Rozsah podpory bude určen pouze pro nepalivové zdroje (kromě FVE) a skládkový nebo kalový plyn. Palivové zdroje z důvodu zajišťování cíle OZE v sektoru vytápění a chlazení byly přeměrovány do podpory tepla. U skládkového plynu se uvažuje o využití zbývajících potenciálů skládkového plynu u skládek, které jsou dnes již v provozu.

Forma podpory bude pro nové výrobní elektřiny uplatňována pouze hodinovým zeleným bonusem s rozdělením na výrobní elektřiny, které budou výši podpory soutěžit v rámci aukce. Zdroje do 1 MW – podpora bude poskytována formou hodinového zeleného bonusu úředně stanoveného v cenovém rozhodnutí ERÚ. Zdroje nad 1 MW (nebo nad 6 MW nebo jednotek v případě VTE) podpora bude poskytována soutěží z aukce formou tzv. „aukčního bonusu“ Doba podpory bude zachována stejně, a to po dobu životnosti (20 nebo 30 let).

Podpora elektřiny z druhotných zdrojů energie (§ 5)

Současnost

Rozsah podpory byl určen pro všechny druhy DEZ (důlní plyny, odpadní teplo a komunální odpad).

Forma podpory byla stanovena ročním zeleným bonusem a nebyla stanovena doba podpory.

Budoucnost

Rozsah podpory bude určen pouze pro důlní plyny. Odpadní teplo bude podporováno v rámci investiční podpory a zařízení na spalování komunálního odpadu bude přesměřováno do podpory tepla.

Forma podpory bude pro nové výrobní elektřiny uplatňována pouze ročním zeleným bonusem s rozdělením na výrobní elektřiny, které budou výši podpory soutěžit v rámci aukce. Zdroje do 1 MW – podpora bude poskytována formou ročního zeleného bonusu úředně stanoveného v cenovém rozhodnutí ERÚ a zdroje nad 1 MW podpora bude poskytována soutěží z aukce formou tzv. „aukčního bonusu“. Nově bude pro výrobní elektřiny z druhotných zdrojů stanovena doba podpory, a to po dobu životnosti (15 let).

Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (§ 6)

Současnost

Rozsah podpory byl určen pro všechna zařízení kombinované výroby elektřiny a tepla jako tzv. palivově neutrální.

Forma podpory byla stanovena ročním zeleným bonusem a nebyla stanovena doba podpory.

Budoucnost

Rozsah podpory bude i nadále určen pro všechna zařízení kombinované výroby elektřiny a tepla jako tzv. palivově neutrální. Avšak podpora na elektřinu z KVET nebude vypsána v případě, že pro daný druh PZE bude vypsána jiná provozní podpora – například pokud bude vypsána provozní podpora elektřiny z OZE a provozní podpora elektřiny z DEZ, tak bude vypsána podpora elektřiny z KVET pouze pro NEOZE. Výrobna bude moci čerpat pouze jeden druh provozní podpory.

Forma podpory bude pro nové výrobní elektřiny uplatňována pouze ročním zeleným bonusem s rozdělením na výrobní elektřiny, které budou výši podpory soutěžit v rámci aukce. Zdroje do 1 MW – podpora bude poskytována formou ročního zeleného bonusu úředně stanoveného v cenovém rozhodnutí ERÚ. Zdroje nad 1 MW podpora bude poskytována soutěží z aukce formou tzv. „aukčního bonusu“. Nově bude pro výrobní elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla stanovena doba podpory, a to po dobu životnosti (15 let).

Podpora tepla z obnovitelných zdrojů energie (§ 24 až 27)

Současnost

Rozsah podpory byl určen k výstavbě nových výroben z bioplynu a ke kompenzaci palivových nákladů na OZE oproti palivovým nákladům na NEOZE v případě biomasy a geotermální energie.

Forma podpory byla stanovena ročním zeleným bonusem.

Doba podpory v případě výstavby nových výroben z bioplynu byla stanovena po dobu životnosti (20 let), v případě výroben z biomasy a geotermální energie (tzv. „kompenzační“ podpora) nebyla doba podpory stanovena.

Budoucnost

Rozsah podpory bude určen k výstavbě nových výroben bioplynu, biomasy a geotermální energie a ke kompenzaci palivových nákladů na OZE oproti palivovým nákladům na NEOZE v případě biomasy a geotermální energie (jako tzv. podpora tepla pro zachování výrobní tepla v provozu).

Forma podpory bude stanovena ročním zeleným bonusem.

Doba podpory v případě výstavby nových výroben z bioplynu biomasa a geotermální energie bude stanovena po dobu životnosti (20 let). Doba podpory v případě tzv. udržovací podpory bude stanovena minimálně 3 roky od vyhlášení podpory v nařízení vlády.

- **Nové druhy a formy podpory**

Pro udržení energeticky efektivních výroben elektřiny a výroben tepla v provozu, aby nedošlo k razantnímu poklesu výroby energie z OZE po roce 2020, resp. po skončení nároku na současně čerpanou provozní podporu elektřiny z OZE, je vhodné zavést formy podpory k udržení příslušných výroben v provozu. Uvedené formy podpory budou aplikovány v případě, že tak rozhodne vlády ve svém nařízení, kterým stanoví druhy podporovaných zdrojů a formy podpory na 3 roky dopředu.

Podpory pro výrobní elektřiny a výrobní tepla, které jsou v současné době provozu:

- Podpora elektřiny pro zachování výrobní elektřiny v provozu
- Podpora tepla pro zachování výrobní tepla v provozu
- Podpora určená pro modernizaci výrobní elektřiny
- Pravidla na úpravu zařízení výrobní elektřiny bez vlivu na změnu nároku na podporu

Podpora elektřiny pro zachování výrobní elektřiny v provozu

Podpora je určena k vyrovnání rozdílů mezi

a) cenou biomasy a cenou tuhých fosilních NEOZE paliv u výroben elektřiny spalujících biomasu

b) provozními náklady a tržní cenou elektřiny a tepla u výroby elektřiny z vysokoúčinné KVET, výroby elektřiny z druhotných zdrojů nebo výroby elektřiny využívající biomasu, bioplyn nebo geotermální energii

Forma podpory bude stanovena hodinovým nebo ročním zeleným bonusem.

Doba podpory bude stanovena minimálně 3 roky od vyhlášení podpory v nařízení vlády a dále pokud platí stejná situace na trhu – tj. provozní náklady a cena biomasy jsou vyšší než tržní cena tuhých fosilních NEOZE paliv nebo tržní cena elektřiny a tepla. ERÚ bude meziročně upravovat výši udržovací podpory elektřiny na základě monitoringu provozních nákladů a tržních cen elektřiny a tepla a jejich změn.

Podpora tepla pro zachování výroby tepla v provozu

Pro výrobu tepla bude platit stejný princip a pravidla jako u výše uvedené podpory elektřiny pro zachování výroby elektřiny v provozu. V případě podpory tepla pro zachování výroby tepla v provozu se tato podpora bude vztahovat také na spoluspalování OZE a NEOZE, jedná se o přechod z podpory elektřiny na podporu tepla.

Forma podpory bude v případě této podpory stanovena ročním zeleným bonusem.

stejně jako u udržovací podpory elektřiny ERÚ bude meziročně upravovat výši udržovací podpory tepla na základě monitoringu provozních nákladů a tržní ceny elektřiny a ceny tepla a jejich změn.

Podpora elektřiny pro modernizaci výroby elektřiny

Novela zákona nastavuje také jednoznačná pravidla a požadavky na modernizaci výroby elektřiny. Podpora je určena na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny, ve které byla provedena modernizace za podmínek stanovených ve vyhlášce, která bude stanovovat rozsah pro částečnou a úplnou modernizaci.

Uplatněním podpory elektřiny pro modernizované výroby elektřiny zaniká právo na podporu elektřiny vzniklé před provedením modernizace výroby elektřiny.

Podpora se vztahuje na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny splňující podmínky, které jsou kladené na nové výroby (minimální účinnost, podporované druhy biomasy apod.).

Forma podpory bude stejná jako pro upravené provozní podpory pro nové výroby elektřiny, tedy formou hodinového nebo ročního zeleného bonusu nebo aukčního bonusu.

Doba podpory bude stejná jako pro nové výroby elektřiny – po dobu životnosti výroby elektřiny, zákon však umožňuje, že podpora může být stanovena i na kratší dobu (což může být využito například v případě podpory elektřiny z KVET apod.).

Úprava zařízení výroby elektřiny bez vlivu na změnu nároku na podporu

Předložená novela zákona také jednoznačně definuje podmínky pro úpravu zařízení výroby elektřiny, které nemá vliv na dosavadní právo na provozní podporu a podmínky poskytnutí podpory. Jedná se o takovou úpravu, kterou se nemění instalovaný výkon výroby elektřiny.

V případě, kdy úpravou zařízení výroby elektřiny dojde ke zvýšení instalovaného výkonu výroby elektřiny, pak se dosavadní právo na podporu elektřiny u nepalivového zdroje vztahuje na množství elektřiny v poměru instalovaného výkonu výroby elektřiny před provedením úpravy zařízení a po jejím provedení. V případě palivového zdroje se vztahuje na množství elektřiny odpovídající výrobě elektřiny před provedením úpravy zařízení. Způsob stanovení množství elektřiny s nárokem na zachování dosavadního práva na podporu elektřiny stanoví prováděcí právní předpis.

V případě překročení instalovaného výkonu výroby elektřiny, který je rozhodný pro stanovení odlišné výše podpory podle cenového rozhodnutí, je pro přiznání výše podpory rozhodující instalovaný výkon po úpravě zařízení.

V případě překročení instalovaného výkonu výroby elektřiny, který byl rozhodný pro vznik práva na podporu v době uvedení této výroby elektřiny do provozu, právo na podporu zaniká.

- **Nový druh podpory k zajištění plnění cíle OZE v sektoru dopravy**

Pro zajištění cíle OZE v sektoru dopravy a podcíle v tomto sektoru pro pokročilá biopaliva je nezbytné zavést novou podporu, kterou bude iniciována výroba tzv. „pokročilého“ biometanu a jeho dodávka do sektoru dopravy.

Jedná se tedy o podporu biometanu, kdy důvodem zavedení této podpory je primárně zajištění cíle OZE v dopravě a podcíle pro tzv. pokročilá biopaliva a sekundárně příspěvek do plnění cíle OZE ve vytápění a chlazení.

Forma podpory bude stanovena jako roční zelený bonus a doba podpory bude stanovena po dobu životnosti (20 let).

Financování provozní podpory se navrhuje ze státního rozpočtu, resp. především z uspořené finančních prostředků na podporu elektřiny z OZE pro výroby elektřiny z bioplynu, které budou převedeny na výroby biometanu.

V rámci této podpory budou nastaveny podobné podmínky, které byly již dříve v tomto zákoně pro podporu biometanu zavedeny (podpora biometanu byla zrušena předchozí novelou) – tj. podpora pro výroby na území ČR připojené k distribuční nebo přepravní soustavě, které jsou provozované držitelem licence na výrobu plynu v souladu s požadavky na kvalitu biometanu, odorizaci a měření. Zároveň budou platit také obdobné požadavky, jaké platí v současné době u podpory elektřiny a tepla – jedná se především o registraci výroby a podpory v systému OTE nebo o požadavky na měření a vykazování množství biometanu apod.

- **Nové formy podpory – podpora aukčním bonusem**

Novela zákona zavádí úpravu v poskytování provozní podpory elektřiny z OZE podle Pokynů státní podpory v oblasti životního prostředí a energetiky na období 2014 až 2020, které budou velmi pravděpodobně nastaveny i na období 2021 až 2030 a zároveň reaguje na novou směrnici 2018/2001. V obou předpisech EU je povinnost u zdrojů s větším výkonem (viz výše) soutěžit výši provozní podpory.

Povinný aukční bonus je tedy zaveden pro podporu elektřiny z OZE pro výroby s výkonem nad 1 MW (u větrných elektráren s výkonem nad 6 MW nebo 6 jednotek) a v případě zařízení

využívající kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a druhotné zdroje energie s výkonem nad 1 MW.

V případě výroben elektřiny z OZE se soutěží tzv. referenční cena, v případě zařízení KVET a DEZ soutěží přímo aukční bonus.

Výrobci elektřiny se v případě výroby elektřiny z KVET a DEZ tak poskytuje v rámci podpory přímo vysoutěžený aukční roční bonus, v případě výroby elektřiny z OZE se výrobci poskytuje aukční hodinový bonus, který je stanovený jako rozdíl mezi referenční cenou a hodinovou tržní cenou elektřiny. Podporu formou aukčního bonusu bude výrobci hradit OTE, a. s.

V novele zákona jsou přímo upraveny oblasti, týkající se vyhlášení aukce, hodnocení doručených nabídek, smlouvy o zajištění podpory z aukce, uplatnění a zánik práva z finanční jistoty, zánik práva na podporu z aukce a zveřejnění výsledku aukce.

Cílem aukcí je minimalizace nákladů na podporu využití energie z obnovitelných zdrojů. Vyhlášovat aukce bude ministerstvo, v § 10a je počítáno s využitím ustanovení § 146 správního řádu upravující řízení o výběru žádosti, který je obecným ustanovením, které se použije, pokud není tímto zákonem stanoveno jinak. Ministerstvo v samotném vyhlášení aukce stanoví

- lhůtu pro podání nabídky, která nebude kratší než 2 měsíce ode dne vyhlášení aukce,
- náležitosti nabídky,
- druh podporovaného zdroje energie,
- informaci o celkové hodnotě soutěženého instalovaného výkonu a výkonovém rozmezí výroben elektřiny využívajících podporovaný zdroj energie,
- lhůtu pro uvedení výroby elektřiny do provozu nebo provedení modernizace výroby elektřiny,
- formu a způsob podání nabídky, tedy zda se bude jednat o písemnou nebo elektronickou formu a v případě formy elektronické i způsob podání nabídky,
- výši finanční jistoty, její formu, způsob a lhůty prokázání jednotlivých částí finanční jistoty,
- úplná pravidla pro hodnocení nabídek,
- způsob a formu sdělení vyhodnocení nabídek a výsledek aukce předkladatelům nabídek,
- budou uvedeny i možné důvody pro zrušení aukce, přičemž důvodem pro zrušení aukce může být to, že nabídku předložili méně než 4 předkladatelé,

Ministerstvo může stanovit i další podmínky aukce, a to maximální referenční aukční cenu v případě obnovitelných zdrojů, nebo maximální výši aukčního bonusu v případě vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo druhotných zdrojů, tedy maximální cenu elektřiny, kterou lze v aukci nabídnout.

Ve vyhlášení aukce se stanoví výše finanční jistoty a lhůty k prokázání jednotlivých částí finanční jistoty, možné formy finanční jistoty jsou stanoveny § 10b. Přičemž finanční jistota může být poskytnuta buď složením peněžních prostředků na zvláštní účet ministerstva, nebo bankovní zárukou, kterou přijalo ministerstvo prostřednictvím záruční listiny.

Samotné hodnocení nabídek provádí ministerstvo, které rozhoduje na základě doporučení minimálně 3členné komise, která je poradním orgánem zřízeným za účelem zhodnocení

jednotlivých podaných nabídek. Po předkladateli nabídky je požadováno jako součást požadovaných náležitostí rovněž finanční jistota, přičemž její výše, forma, způsob a lhůta k prokázání bude stanovena prostřednictvím vyhlášení aukce.

Odstavcem 2 v § 10c je výslovně stanoveno, že na podanou nabídku po uplynutí lhůty pro podání nabídky se pohlíží, jako by nabídka podána nebyla, přičemž je vyloučeno použití § 41 správního řádu (prominutí zmeškání úkonu).

Odstavcem 5 a 6 § 10c je stanoven postup vyhodnocení předložených nabídek, které splnily stanovené požadavky. Nabídky, které splnily stanovené 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. Následně podle celkové hodnoty soutěženého instalovaného výkonu stanoveného ve vyhlášení aukce ministerstvo určí, které nabídky v aukci uspěly. Proti rozhodnutí ministerstva o vyřazení nabídky dle § 10c odst. 4 a 5 není přípustné podání rozkladu, a to zejména z důvodu urychlení procesu přidělení podpory z aukce úspěšným předkladatelům. Neúspěšní předkladatelé mohou využít soudního přezkumu. Ministerstvo mimo jiné i z důvodu možnosti ověření správnosti výsledků vyhodnocených nabídek zpracuje a zveřejní způsobem umožňující dálkový přístup zprávu o vyhodnocení nabídek. Zpráva o vyhodnocení nabídek obsahuje i výzvu k prokázání druhé části finanční jistoty, a to směřující k předkladatelům nabídek, které v aukci uspěly.

Pokud bude předkladatelem nabídky, která uspěla v aukci, ve lhůtě stanovené ve zprávě, prokázána druhá část finanční jistoty, ministerstvo ve lhůtě stanovené zákonem 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. Podrobnosti, které budou obsahem rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce, jsou stanoveny zákonem v § 10d odst. 2.

Předkladateli nabídky, kterému bylo uděleno právo na podporu z aukce, je dána povinnost uvést výrobní elektřiny 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.

V ustanoveních § 10e je upraveno použití finanční jistoty a odnětí práva na podporu z aukce.

Peněžní prostředky nebo záruční listina, které přijalo ministerstvo od předkladatele nabídky, která byla vyřazena z aukce, nebo jemuž ministerstvo vydalo rozhodnutí o neudělení práva na podporu z aukce, bude vrácena, a to ke dni nabytí právní moci rozhodnutí o vyřazení nabídky z aukce nebo rozhodnutí o neudělení práva na podporu z aukce. K navrácení finanční jistoty dojde i v případě, pokud bude výrobní elektřiny uvedena do provozu nebo pokud bude provedena modernizace výrobní elektřiny ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce. V opačném případě má ministerstvo právo na plnění z finanční jistoty.

Nebude-li výrobní elektřiny uvedena do provozu nebo nebude provedena modernizace výrobní elektřiny do 6 měsíců po uplynutí lhůty stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce, bude ministerstvem vydáno rozhodnutí o odnětí práva na podporu z aukce.

- **Nová forma regulace podporovaných zdrojů energie**

Nová forma regulace v zákoně je stanovena v rámci několika kroků. Prvním z kroků je stanovení samotného Integrovaného plánu s predikcí vývoje na období 2021-2030. Pro provádění Integrovaného plánu se stanoví nařízení vlády, které minimálně na 3 roky dopředu stanoví. Nařízení vlády (NV) je stanoveno 12 měsíců před prvním rokem období, které je vymezeno v nařízení vlády a pro následující období vláda nařízením doplní hodnoty pro další období (další rok). Právo na zmíněné formy podpory pro výroby elektřiny, výroby tepla nebo výroby biometanu uvedené do provozu od 1. 1. 2021 nebo pro modernizované výroby a výroby v „udržovací“ podpoře se vztahuje na podporované zdroje uvedené v tomto nařízení – nebude již automatický nárok na podporu ze zákona.

V zákoně je stanoven také obsah nařízení vlády, který bude minimálně uvádět druhy podporovaných zdrojů, druhy a formy podpory, typy zařízení a velikost instalovaného výkonu výroby elektřiny, tepla a biometanu, které budou předmětem podpory, maximální výši finanční jistoty a její formu v případě aukce, vymezení druhů PZE pro které bude platit v případě aukcí jako podmínka pro účast povolení stavby nebo určení, zda bude společná aukce pro nové a modernizované výroby elektřiny a dobu trvání podpory elektřiny a podpory tepla pro zachování výroby elektřiny a výroby tepla v provozu

Pro účinnou regulaci a kontrolu dosahování predikovaných a cílových hodnot energie z OZE bude probíhat každý měsíc prostřednictvím evidence v systému OTE, a. s. Při překročení nebude podpora dalším výrobnám již poskytována. V novele zákona je stanoven postup a proces pro dokončení rozpracovaných výroben.

Novela zákona zavádí také speciální regulaci, týkající se společného spalování OZE a NEOZE.

Část C – Základní principy financování rozvoje OZE do roku 2030

Z hlediska vhodného nastavení opatření a nástrojů pro další rozvoj OZE je třeba nejprve vyjít z možnosti „povinné“ resp. „vynucené“ instalace výroben energie z OZE (kotle na biomasu, solární kolektory, tepelná čerpadla) vlastníky a stavebníky budov v rámci plnění požadavků na energetickou náročnost budov a postupné zpříšňování těchto požadavků (při výstavbě nových budov i rekonstrukci stávajících budov) až na dosažení hodnoty budov s téměř nulovou spotřebou energie i energeticky aktivních budov. Tato opatření jsou často hrazena vlastníky a stavebníky budov, bez čerpání jakékoliv (investiční i provozní) podpory.

Na výše zmíněná opatření by měla navazovat snaha o maximální využití možné investiční podpory, kdy Česká republika bude mít pro realizaci cíle v OZE k dispozici prostředky z fondů EU a účelově vázaných finančních zdrojů. Významná část alokace veškerých finančních prostředků strukturálních fondů má být použito na oblast boje s klimatickou změnou, což představuje poměrně velké možnosti finančních prostředků. Rovněž tzv. modernizační fond tvořený z prodeje emisních povolenek a další instrumenty na úrovni EU nebo bezplatné přidělování povolenek výrobcům elektřiny výměnou za investice do modernizace výroby elektřiny mohou být využity k podpoře investic do OZE.

S výše uvedeným opatřením (vynucenou instalací případně doplněnou investiční podporou) je vhodné počítat také při dalším rozvoji fotovoltaických elektráren, kde rozvoj těchto zdrojů by měl být situován především na střechy budov (nebo případně jejich obvodové stěny). Tyto zdroje by měly být primárně určeny k výrobě elektřiny spotřebované v budově a pokud možno ještě v kombinaci s příslušnou akumulací.

Zároveň je třeba zdůraznit, že stále existují druhy a typy OZE (výroba energie z biomasy mimo domácnosti, větrné elektrárny, malé vodní elektrárny nebo výroba energie z bioplynu), kde pro

další rozvoj těchto zdrojů je ještě stále zásadní provozní podpora, jelikož nákladová výrobní cena energie je u těchto zdrojů v současné době vyšší než tržní cena energie a pouze investiční podpora není nebo nemusí být pro tyto druhy OZE zásadní (a motivační) a nezajistí nebo nemusí zajistit jejich další rozvoj. V rámci nastavení maximální efektivity této formy podpory s vazbou na „protržní“ principy a aktuální ceny elektřiny předpokládáme pro větší zdroje (s výkonem nad 1 MW, ale flexibilně bude možnost stanovit i výkonovou hranici nižší) zavedení aukcí pro určení potřebné výše provozní podpory a pro menší zdroje nastavení provozní podpory na bázi zelených hodinových bonusů navázaných na aktuální cenu elektřiny. U palivových zdrojů (využívajících biomasu a bioplyn) je potřeba podporovat co možná největší energetickou efektivitou využití tohoto primárního paliva, tedy výrobu energie v zařízení vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, která následně bude také přispívat do sektoru výroby elektřiny nebo případně samotné monovýroby tepla. Dále více využívat provozní podporu určenou na rozdíl palivových nákladů, jelikož výše této podpory je stanovena pouze tak, aby kompenzovala zvýšené náklady na pořízení paliva z OZE (biomasa, bioplyn) oproti fosilnímu palivu (uhlí) nebo jako kompenzace zvýšených nákladů na výrobu energie z OZE oproti tržní ceně energie.

ZVLÁŠTNÍ ČÁST

K ČÁSTI PRVNÍ

K čl. I

K bodu 1

Do poznámky pod čarou se doplňuje nově přijaté nařízení EK.

K bodu 2

V souvislosti se zavedením prověření přiměřenosti podpory na základě usnesení vlády č. 613 ze dne 4. září 2017, kterým vláda vzala na vědomí materiál „Závazky na zavedení mechanismu kontroly přiměřenosti podpory elektřiny z podporovaných zdrojů energie“, kterým uložila úkol Ministerstvu průmyslu a obchodu připravit podle uvedeného materiálu novelu zákona č. 165/2012 Sb. a rozšířit tímto uvedený zákon.

V souvislosti se zavedením podpory biometanu, která je nástrojem k plnění nového cíle v sektoru dopravy v oblasti závazného cíle na pokročilá biopaliva a bioplyn, se provádí nutná úprava předmětného ustanovení.

K bodu 3

Doplňuje se ustanovení § 1 odst. 1 písm. b), kterým je upraven rozsah úpravy zákona související s novým způsobem regulace podporovaných zdrojů. O využití (aktivaci) konkrétních nástrojů zaváděných v novele zákona bude rozhodovat vždy vláda svým nařízením vydávaným každý rok, podle aktuální situace plnění a možnostech ČR a podle naplňování cílů v oblasti energie z OZE uvedených ve vnitrostátním plánu v oblasti energetiky a klimatu.

K bodu 4

V souvislosti se zavedením podpory biometanu, která je nástrojem k plnění nového cíle v sektoru dopravy v oblasti závazného cíle na pokročilá biopaliva a bioplyn, se provádí nutná úprava předmětného ustanovení.

K bodům 5 a 6

Novelizační body v obecném smyslu upravují ustanovení § 1 odst. 2 tak, že upřesňují nastavení cílů pro energii z OZE z pohledu nových požadavků EU do roku 2030.

K bodu 7

S ohledem na povinnost členského státu vyčkat rozhodnutí EK ve věci nově zaváděných programů podpory (tzv. stand-still clause), k níž se poskytovatel zavazuje i v rámci notifikačního řízení, bylo doplněno předmětné ustanovení. V této souvislosti je na místě upozornit, že „poskytnutím podpory“ se rozumí okamžik, kdy právní akt zakládající její poskytnutí nabude právní moci či účinnosti.

K bodu 8

Zpřesnění definice bioplynu, kdy dochází k rozlišení na jednotlivé segmenty bioplynu. Jelikož je nutné směřování některých segmentů bioplynu do jednotlivých forem podpory.

K bodu 9

Novelizační bod upravuje definici biometanu v rámci zaváděné podpory pro biometan, kde se vypouští text, který je pro uvedenou definici pojmu nadbytečný.

K bodu 10

Zpřesnění definice zeleného bonusu na teplo analogicky jako v ostatních ustanoveních zákona.

K bodu 11 až 13

V souvislosti se zaváděnou podporou na biometan tento novelizační bod zavádí definice zeleného bonusu na biometan, výroby biometanu a výrobce biometanu.

K bodu 14

Byla upravena definice účinné soustavy zásobování tepelnou energií tak, že byl používán pojem druhotných zdrojů nahrazen vhodnějším pojmem, kterým je odpadní teplo.

K bodu 15

Do zákona se zavádí definice odpadního tepla, která je následně využita v dalších částech zákona včetně definic.

K bodu 16

Novelizačním bodem jsou doplněny definice, které je nutné zavést pro ověření přiměřenosti podpory a jsou využívány v nových a upravených formách podpory. Jedná se o zdroj elektřiny, nepalivový zdroj elektřiny a palivový zdroj elektřiny. Dále jsou z důvodu zavádění nových forem podpory nebo upravených forem podpory do zákona zaváděny nové definice, konkrétně se jedná o modernizaci výroby elektřiny, dále se jedná o definici referenční výkupní ceny a aukčního bonusu, který se vztahuje k formě podpory zaváděné do zákona v důsledku Podmínek poskytování státní podpory v oblasti životního prostředí a energetiky a rozhodnutích Evropské komise o slučitelnosti podpor s vnitřním trhem EU. Také se zavádí definice paliva z biomasy a energetického výkonu, který se váže k nové podpoře pro biometan.

K bodu 17

Novelizační bod zcela mění současnou formu regulace podporovaných zdrojů energie (PZE) uvedenou v § 3, a to v kontextu revidované směrnice o podpoře OZE a současný § 3 je rozdělen do ustanovení § 3 a § 3a. V ustanovení § 3 je stanovena nová forma regulace podporovaných zdrojů energie rozdělena do několika kroků, které jsou popsány v obecné části důvodové zprávy. Na základě ustanovení § 3 odst. 4 vláda vydá nařízení, které minimálně na 3 roky dopředu stanoví

- 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 elektrického 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 stavby 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. Odstavcem 5 je zajištěno, že výše uvedené v písm. a) až h) bude každoročně doplňováno nařízením vlády o vymezení pro kalendářní roky, pro které nebylo stanoveno, tak aby byly podmínky a hodnoty (vymezení) stanoveno vždy na období minimálně 3 let. Prakticky tak nařízení vlády v dalších letech může stanovit hodnoty pouze pro jeden následující kalendářní rok.

V § 3a jsou stanovena ustanovení pro účinnou regulaci a kontrolu dosahování predikovaných a cílových hodnot energie z PZE a zastavení podpory při překročení příslušných hodnot a podrobnosti k tomu jsou uvedeny v obecné části důvodové zprávy. Speciální regulace je potom nastavena pro společné spalování OZE a NEOZE.

Odstavec 5 upravuje zveřejňování předpokládané výše finančních prostředků na investiční a provozní podporu na následující tři roky s rozlišením na podporu elektřiny, tepla a biometanu, které bude provádět MPO.

K bodu 18

Novelizační bod souvisí s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030, kdy podle revidované směrnice o podpoře OZE mají členské státy povinnost směřovat k indikativnímu cíli OZE v sektoru vytápění a chlazení. Podrobněji k tomuto je uvedeno v obecné části této důvodové zprávy. Z tohoto důvodu je navrhováno přesunutí podpory elektřiny pocházející z OZE v případě společného spalování OZE a druhotného zdroje (DEZ) nebo neobnovitelného zdroje (NEOZE) do podpory tepla.

K bodu 19

Novelizační bod souvisí s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030, kdy podle revidované směrnice o podpoře OZE mají členské státy povinnost směřovat k indikativnímu cíli OZE v sektoru vytápění a chlazení. Z tohoto důvodu je vhodné všechny druhy OZE, které vyrábějí teplo z OZE (což jsou palivové zdroje využívající biomasu a bioplyn) přesunout do podpory tepla, aby byla zavedena motivace pro výrobu většího množství tepla z OZE. Podpora elektřiny z OZE by tedy pro nové výroby elektřiny byla zaměřena pouze na nepalivové zdroje, které neprodukují žádné teplo z OZE (výroby elektřiny využívající energii vody, ve výrobnách elektřiny do instalovaného výkonu 10 MW, větru, skládkového a kalového plynu).

K bodu 20

Novelizační bod souvisí s úpravou regulace systému podpor na období 2021 až 2030 a úpravou v ustanovení § 3 a nového § 3a, které současné znění § 3 zcela nahrazují – tento novelizační bod navazuje na novelizační bod 17. Odstavec 3 v ustanovení § 4 se uvedenou novou úpravou v § 3 a § 3a tak stává již bezpředmětný.

K bodům 21 a 22

Novelizační body souvisí s úpravou regulace systému podpor na období 2021 až 2030, kdy podle revidované směrnice o podpoře OZE mají členské státy povinnost směřovat k indikativnímu cíli OZE v sektoru vytápění a chlazení. Z tohoto důvodu je vhodné všechny druhy OZE, které vyrábějí teplo z OZE (což jsou palivové zdroje využívající biomasu a bioplyn) přesunout do podpory tepla, aby byla zavedena větší motivace pro výrobu většího množství tepla z OZE a také větší energetické efektivity využití primárních zdrojů. Podpora elektřiny z OZE by tedy pro nové výroby elektřiny byla zaměřena pouze na nepalivové zdroje, které neprodukují žádné teplo z OZE. Podmínky uvedené v původním odstavci 5 se vztahují na palivové zdroje, případně na nepalivové zdroje, které již nebudou provozně podporovány (sluneční elektrárny). Současně se odkaz na původní odstavec 5 v ustanovení § 4 se tak již pro nové výroby elektřiny stává bezpředmětný.

K bodům 23 a 28

Tyto novelizační bod souvisí s úpravou požadavku na transparentnosti poskytované podpory, které v současném systému je pro řadu výrobců značně komplikované a uvedené ustanovení nedopadá rovným přístupem na všechny subjekty. K této úpravě resp. důvodu vypuštění předmětného ustanovení, na základě konzultací mezi MPO a Ministerstvem zemědělství, lze uvést následující:

Transparentnost akciových společností je řešena již v jiné legislativě a zákon č. 165/2012 Sb., by tuto oblast a „agendu“ neměl dublovat. Jedná se o zákon č. 134/2013 Sb., o některých opatřeních ke zvýšení transparentnosti akciových společností a o změně dalších zákonů a zákon č. 90/2012 Sb., o obchodních korporacích. Podle znění obchodního zákoníku č. 513/1991 Sb. platného od roku 2013 mohou být akcie na majitele vydávány pouze jako zaknihované a v případě akcií na jméno, které mohou být vydávány též v listinné formě, musí akciová společnost vést seznam akcionářů, v němž se zapisuje označení druhu a formy akcie, její jmenovitá hodnota, firma nebo název a sídlo právnické osoby nebo jméno a bydliště fyzické osoby, která je akcionářem, popřípadě číselné označení akcie a změny těchto údajů (odst. 2 §156 obchodního zákoníku). Podle tohoto seznamu akcionářů tak mohou kontrolní orgány kdykoliv prověřit majetkovou strukturu akciových společností. Dodatečný požadavek na zaknihování listinných akcií na jméno, který přináší současné znění zákona č. 165/2012 Sb., tak nijak nepřispívá k transparentnosti vlastnictví akciových společností a pouze zbytečně zvyšuje administrativní a finanční náklady výrobců energie z OZE.

Provedená úprava v zákoně č. 165/2012 Sb., které svým způsobem doplňuje ustanovení z výše uvedených předpisů, je velmi komplikovaná a pro zavedenou úpravu do zmíněného zákona musela být zároveň doplněna řada výjimek, na které se tato úprava nevztahuje, a to ve všech částech a druzích provozních podpor zavedených v zákoně. Jedná se například o výjimky pro výrobce vlastněné obcí nebo krajem nebo výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů a jehož hlavním předmětem činnosti je zemědělská výroba, přičemž pro vymezení a fungování posledně uvedené výjimky musela být přijata další návazná prováděcí legislativa, a to vyhláška č. 390/2015 Sb., o způsobu určení hlavního předmětu činnosti zemědělská výroba a způsobu vedení evidence seznamu výrobců s hlavním předmětem činnosti zemědělská výroba. Výjimka je také pro výrobce, je-li zahraniční osobou, kde postačuje předložit čestné prohlášení. Celá takto pojatá úprava a řešení v zákona č. 165/2012 Sb. s velkým množstvím výjimek působí dosti nesourodě, nepřehledně a je svým způsobem také zřejmě diskriminační, jelikož dopadá (z důvodu mnoha výjimek) pouze na určitou malou vybranou skupinu výrobců, kteří navíc mohou provést taková opatření, aby uvedené povinnosti nemuseli aplikovat.

Uvedená ustanovení zavedená v zákoně č. 165/2012 Sb. ohledně transparentnosti akciových společností ve vazbě na výplatu podpory (zbytečně) generují finanční a administrativní nároky

na výrobce (jednorázové – předpokládáme, že ty již byly uhrazeny, tak i pravidelné poplatky za „službu“ zaknihování v řádu desítek až stovek tisíc Kč/rok pro akciovou společnost, resp. stovek až tisíců Kč/rok pro jednoho akcionáře). Zejména v případě zemědělských akciových společností, z nichž mnohé vznikly transformací zemědělských družstev, patří mezi jejich akcionáře mnoho starších občanů bez zkušeností s finančními transakcemi a administrativními postupy. Finanční náklady spojené se současným řešením transparentnosti navíc mohou pro některé akcionáře zemědělských podniků převyšovat výši jejich ročních výnosů z jejich podílu akcií. Požadavek na zaknihování akcií tak může odrazovat akciové společnosti od investic do OZE a přináší zbytečně velké náklady pro některé drobné akcionáře.

Současné znění zákona č. 165/2012 Sb. ohledně transparentnosti akciových společností ve vazbě na výplatu podpory neošetřuje situaci, kdy akcionářem uvedené společnosti může být spol. s r.o. nebo subjekt s podobnou strukturou, případně vést k vyčleňování OZE do dceřiných společností či využití svěřeneckých fondů a dalších podobných struktur, což by komplikovalo majetkovou strukturu OZE, snižovalo transparentnost a působilo tak proti původnímu úmyslu zákonodárce.

Zachování současného znění zákona ohledně vyloučení akciových společností s nezaknihovanými akciemi z provozní podpory výroby energie z OZE (varianta 0) tak nejen nezvyšuje transparentnost příjemců provozní podpory, ale naopak nepřímo přispívá k jejímu snížení, přináší dodatečné náklady a administrativní zátěž státní správě i soukromému sektoru a může působit jako bariéra dalších investic do obnovitelných zdrojů energie.

Dále lze uvést na základě praktického dopadu současného ustanovení další problematiku, kterou je možné doložit vyjádřením několika zemědělských a.s., vzniklých transformací zemědělských družstev, která se kromě problémů uvedených výše dostává také do problémů, které souvisejí s ohledem na věk akcionářů s dědickými řízeními zahrnující jejich akcie, rozdrobeným vlastnictvím, kde často akcionáři drží jen 1-2 akcie z několika set nebo s případy, kdy akcionáři jsou zároveň propachtovateli půdy pro a.s.

K bodu 24

Jedná se o legislativně technickou úpravu související s doplňováním nebo vypouštěním některých ustanoveních.

K bodům 25, 34, 37 a 88

Uvedenou úpravou byl vyřešen problém obsahově se překrývajícími body 1 a 2.

K bodu 26

Novelizační bod souvisí se zavedenou provozní podporou biometanu, kde podle pravidel poskytování státní podpory EU není možné nárokovat na jednu výrobu (se stejnými způsobilými náklady) více provozních podpor.

K bodu 27

Uvedené ustanovení odstavce 6 má za cíl řešit problematiku používaného jiného paliva v případě výroby elektřiny z bioplynu a biomasy, kdy výrobci používají z technologických důvodů pro výrobu elektřiny z bioplynu nebo biomasy i jiné palivo, než je bioplyn nebo biomasa. Podpora není na neobnovitelný zdroj energie, přičemž se nejedná o startovací palivo použité jednou na začátku procesu.

K bodu 29 a 30

elektřiny ve vysokoúčinných zařízeních na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a tepla z obnovitelných zdrojů energie). Doposud Česká republika naplňovala tento závazek úpravou podmínek v cenových rozhodnutích, kterými se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.

K bodu 39

Tyto novelizační body souvisí s úpravou požadavku na transparentnost poskytované podpory.

K bodu 40

Novelizační bod souvisí s úpravou systému podpory pro výrobní elektřiny a výrobní tepla, které jsou v současné době v provozu. Zavádějí se opatření a formy podpory, které umožní zachovat v provozu energeticky efektivní výrobní. Jedná se o podporu elektřiny pro zachování výrobní elektřiny v provozu a podporu elektřiny vyrobené v modernizované výrobě elektřiny. Uvedený novelizační bod také doplňuje pravidla pro úpravu zařízení výrobní elektřiny, které mají a nemají vliv na dosavadní právo na podporu a podmínky poskytnutí podpory. Podrobnosti k uvedeným opatřením jsou popsány výše v obecné části důvodové zprávy.

K bodu 41

Jedná se o aktualizaci poznámek pod čarou, neboť dosud odkazované předpisy již pozbyly platnosti.

K bodu 42

Tento novelizační bod vypouští současnou úpravu, týkající se doby trvání právě na podporu, které je omezeno pouze na OZE. V důsledku nového nastavení systému podporu, který reaguje také na vydané rozhodnutí Evropské komise o slučitelnosti podpor zavedených v tomto zákoně, s vnitřním trhem EU, je potřeba zavést a jednoznačně určit také dobu podpory pro ostatní podporované druhy energie zavedené v tomto zákoně (viz rozhodnutí EK v případě SA.45768 (2016/N) – Česká republika - Podpora výroby elektřiny ve vysokoúčinných zařízeních na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla uvedených do provozu po 1. lednu 2016, nebo rozhodnutí EK v případě SA.38701 (2014/NN) – Česká republika - Podpora výroby elektřiny ve vysokoúčinných zařízeních na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a tepla z obnovitelných zdrojů energie). Z důvodu zjednodušení a zpřehlednění celého textu zákona bylo uvedené ustanovení zavedené v § 7 odstavci 3 (a analogická ustanovení v části podpory tepla) vypuštěno a vloženo do jednotného § 40, společného pro podporu elektřiny, podporu tepla i podporu biometanu.

K bodům 43 a 45

Novela zákona v důsledku zavádění nových podpory (např. podpory biometanu) uváděla totožná ustanovení na informační povinnosti výrobců jak v části podpory elektřiny, tak v části podpory tepla a nově by také zaváděla tyto podobná ustanovení také v části podpory biometanu. Z důvodu zjednodušení a zpřehlednění celého textu zákona byly uvedené informační povinnosti zavedené v původním § 7 odstavci 4, 5 a 6 (a analogická ustanovení v části podpory tepla) vypuštěna a vložena do jednotného § 39, společného pro podporu elektřiny, podporu tepla i podporu biometanu.

K bodu 44

Do zákona je zaveden požadavek maximálního stáří výrobních technologických celků, které bude uplatňováno pro nové výrobní elektřiny uváděné do provozu a pro modernizované

výrobní elektřiny. Uvedené ustanovení je v současné době uvedeno v cenovém rozhodnutí ERÚ a je vhodné tento věcný požadavek uvést přímo v zákoně.

K bodu 46

S ohledem na nové formy podpory se do § 8 odst. 1 k formám podpory doplňuje také forma aukčního bonusu. Upravený systém poskytování podpor na období od roku 2021 má za cíl poskytovat provozní podpory, které jsou co nejvíce přiblížení tržnímu prostředí a efektivní pro subjekty, které hradí financování provozní podpory. Z uvedeného důvodu již pro zdroje, které zahájí čerpání podpory od 1. ledna 2021 se již nebude uplatňovat podpora formou výkupních cen.

K bodu 47

S ohledem na nové formy podpory, které budou uplatňované na výrobní elektřiny uváděné do provozu po nabytí účinnosti tohoto zákona (a pro výrobní elektřiny, kde bude provedena modernizace po nabytí účinnosti tohoto zákona) v souladu s pravidly poskytování státní podpory EU se vypouští odstavec 2, jelikož na výrobní elektřiny uváděné do provozu po nabytí účinnosti tohoto zákona (a pro výrobní elektřiny, kde bude provedena modernizace po nabytí účinnosti tohoto zákona) bude možné čerpat pouze podporu formou zeleným bonusem (zeleným bonusem na elektřinu nebo aukčním bonusem). Podpora formou výkupních cen pro uvedené výrobní elektřiny již nebude aplikována.

K bodu 48

Jedná se úpravu vyplývající tzv. z aplikační praxe používání zákona, kdy registrace podpory v systému operátora trhu se prostřednictvím vykupujícího nebo povinně vykupujícího neuplatňuje.

K bodu 49

V návaznosti na informace uvedené u předchozího novelizačního bodu se v tomto novelizačním bodě vypouští odstavec 3 v § 8, uvádějící také podporu formou výkupních cen.

K bodu 50

Současné ustanovení umožňovalo souběh podpor, novelizační bod toto ustanovení v odstavci 4 ruší, jelikož podmínky pro souběh podpor jsou uvedeny v rámci této novely zákona jednotně v novém ustanovení v § 37.

K bodu 51

Novelizační bod souvisí s úpravou forem podpory podle pravidel poskytování státní podpory EU a podle revidované směrnice o podpoře OZE. Ustanovení odstavce 6 bude uplatňované na výrobní elektřiny uváděné do provozu od 1. lednu 2021. Ustanovení odstavců 7 a 8 následně uvádí formy podpory pro nové systémy podpory k zachování energeticky efektivních výroben elektřiny v provozu – tedy uplatňované formy podpory pro udržovací podporu elektřiny a podporu elektřiny vyrobené v modernizované výrobní elektřiny.

K bodu 52

Novelizační bod souvisí s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030, kdy podle revidované směrnice o podpoře OZE mají členské státy povinnost směřovat k indikativnímu cíli OZE v sektoru vytápění a chlazení. Podrobněji k tomuto je uvedeno v obecné části této důvodové zprávy. Z tohoto důvodu se navrhuje přesunutí podpory elektřiny pocházející z

obnovitelného zdroje v případě společného spalování obnovitelného zdroje a druhotného zdroje nebo neobnovitelného zdroje do podpory tepla. Tento novelizační bod vypouští z § 9 odst. 6 (nově odstavce 9) část týkající se právě společného spalování obnovitelného zdroje a druhotného zdroje nebo neobnovitelného zdroje do podpory tepla (odkaz na § 11a odst. 4).

K bodu 53

V souvislosti se zavedenou novou formou podpory, tento novelizační bod uvádí podrobnosti, týkající se aukčního bonusu. Podrobnosti k poskytování podpory formou aukčního bonusu jsou popsány v obecné části důvodové zprávy.

K bodu 54

V souvislosti se zavedenou novou formou podpory (aukčního bonusu), tímto novelizačním bodem dochází ke vložení nových § 10a až 10e, které uvádí podrobnosti týkající se vyhlášení aukce, finanční jistoty, hodnocení doručených nabídek, rozhodnutí o udělení a neudělení práva na podporu z aukce, použití finanční jistoty a odnětí práva na podporu z aukce.

§ 10a obsahuje proceduru a požadavky na vyhlášení aukce. Ustanovení § 146 správního řádu upravující řízení o výběru žádosti je obecným ustanovením, které se použije, pokud není tímto zákonem stanoveno jinak. Samotné hodnocení nabídek provádí ministerstvo, které rozhoduje na základě doporučení minimálně 3členné komise, která je poradním orgánem zřízeným za účelem zhodnocení jednotlivých podaných nabídek. Po předkladateli nabídky je požadována jako součást požadovaných náležitostí rovněž finanční jistota, přičemž její výše, forma, způsob a lhůta k prokázání bude stanovena prostřednictvím vyhlášení aukce.

Odstavcem 2 v § 10c je výslovně stanoveno, že na podanou nabídku po uplynutí lhůty pro podání nabídky se pohlíží, jako by nabídka podána nebyla, přičemž je vyloučeno použití § 41 správního řádu (prominutí zmeškání úkonu).

Odstavcem 5 a 6 § 10c je stanoven postup vyhodnocení předložených nabídek, které splnily stanovené požadavky. Proti rozhodnutí ministerstva o vyřazení nabídky dle § 10c odst. 4 a 5 není přípustné podání rozkladu, a to zejména z důvodu urychlení procesu přidělení podpory z aukce úspěšným předkladatelům. Neúspěšní předkladatelé se mohou využít soudního přezkumu. Ministerstvo z důvodu možnosti ověření správnosti výsledků vyhodnocených nabídek zpracuje a zveřejní způsobem umožňující dálkový přístup zprávu o vyhodnocení nabídek. V § 10d jsou stanoveny možnosti rozhodnutí, jež jsou výsledkem vyhodnocení aukce o poskytnutí podpory z aukce. § 10e upravuje použití finanční jistoty a odnětí práva na podporu z aukce. Podrobnosti k těmto nově zaváděným ustanovením do zákona jsou popsány v obecné části důvodové zprávy.

K bodu 55

Jedná se úpravu vyplývající tzv. z aplikační praxe používání zákona, kdy se sjednocuje pro všechny výrobce základní časový úsek pro vyhodnocování a zúčtování výkupu elektřiny na 1 měsíc nebo jeho celé násobky. Vypuštěním výjimky pro výrobny do 10 kW bude sjednocení procesů pro vyhodnocení a zúčtování výkupu elektřiny v systému operátora trhu a také pozitivní přínos pro samotné malé výrobce elektřiny, kteří budou mít nárok na úhradu podporu ve standardním měsíčním cyklu, nikoliv až po ukončeném čtvrtletí.

K bodu 56

Jedná se úpravu vyplývající tzv. z aplikační praxe používání zákona, kdy vypouštěný text je pro fungování předmětného ustanovení zbytný.

K bodu 57

Novelizační bod souvisí s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030, kdy se vypouští tzv. „povinný“ výkup u zelených bonusů, který byl využíván pouze jednotkami počtu výrobců a z koncepčního hlediska je tato forma podpory nadále nesystémová, a to i v kontextu pravidel státní podpory EU pro oblasti životního prostředí a energetiky ani pravidel uvedených v revidované směrnici o podpoře OZE.

K bodu 58

V souvislosti se zavedenou novou formou podpory aukčního bonusu a upraveného systému podpory elektřiny, kdy pro nastavování výše podpory formou zeleného bonusu nebude již relevantní výše výkupní ceny, ale výše referenční aukční ceny, tento novelizační upravuje pravidla pro nárok a poskytování podpory v mezních situacích trhu s elektřinou. Jedná se o případ, kdy je dosaženo hodinové ceny vyšší než referenční výkupní ceny resp. referenční aukční ceny při podpoře formou hodinového zeleného bonusu nebo v případě záporné hodinové ceny.

K bodu 59

Jedná se úpravu vyplývající tzv. z aplikační praxe používání zákona, kdy se umožňuje neprovádět měření technologické vlastní spotřeby elektřiny v případě elektřiny na krytí ztrát na zvyšovacích transformátorech, které lze stanovit způsobem dle prováděcího právního předpisu, jelikož výše těchto ztrát je zanedbatelná a zavedené měření může být z tohoto pohledu považováno v řadě případů za neefektivní. Jedná se o nastavení souladu postupu pro výpočet ztrát (bez měření), který je v současné době již zaveden v cenovém rozhodnutí ERÚ. Pravidla uvedená v cenovém rozhodnutí budou následně převedena do prováděcí vyhlášky. Dále novelizační bod souvisí s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030, kdy podle revidované směrnice o podpoře OZE mají členské státy povinnost směřovat k indikativnímu cíli OZE v sektoru vytápění a chlazení. Z tohoto důvodu je navrhováno přesunutí podpory elektřiny pocházející z obnovitelného zdroje v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje do podpory tepla. Tento novelizační bod vypouští z § 11a odst. 1 část (podpora elektřiny), týkající se právě společného spalování obnovitelného zdroje a druhotného zdroje nebo neobnovitelného zdroje do podpory tepla.

K bodu 60

V souvislosti se zavedenou novou formou podpory (aukčního bonusu) se upravuje ustanovení, týkající se měření tak, aby se týkalo také výrobce elektřiny čerpající podporu aukčním bonusem.

K bodům 61 a 64

Novelizační bod souvisí s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030, kdy podle revidované směrnice o podpoře OZE mají členské státy povinnost směřovat k indikativnímu cíli OZE v sektoru vytápění a chlazení. Z tohoto důvodu je navrhováno přesunutí podpory elektřiny pocházející z obnovitelného zdroje v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje do podpory tepla. Tento novelizační bod vypouští z § 11a odst. 4 a odst. 5 (podpora elektřiny), týkající se právě společného spalování obnovitelného zdroje a druhotného zdroje nebo neobnovitelného zdroje do podpory tepla.

K bodům 62 a 63

Jedná se o legislativně technickou úpravu související s doplňováním nebo vypouštěním některých ustanoveních.

K bodu 65

Jedná se o úpravu vyplývající tzv. z aplikační praxe používání zákona, kdy kontrola měřidla výrobce ze strany operátora trhu nebo jím pověřené osobě není v kontextu kompetencí subjektů vykonávající kontrolu tohoto zákona, která přísluší ERÚ a v případě prověření přiměřenosti podpory Inspekci.

K bodům 66 a 67

Jedná se pouze legislativně technické úpravy s upřesněním textu u současných ustanovení.

K bodům 68, 71 a 72

Jedná se o úpravu související s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030 pro nové výrobní elektřiny, kdy bude podpora pouze formou zeleného bonusu a nebude již pro nové výrobní elektřiny uplatňována podpora formou výkupní ceny. Novelizační body proto doplňují podporu formou referenční výkupní ceny, která slouží k nastavování výše podpory u formy zeleného bonusu.

K bodům 69, 70 a 73

Jedná se o upřesnění v nastavování výše podpory pro OZE, KVET a DEZ, kde výše podpory by měla vycházet z obecně používaného ekonomického principu tak, aby byl součet diskontovaných hotovostních toků za dobu životnosti výrobní roven nule za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů. Dále je třeba upravit také pravidla pro úpravu již vyhlášených a vypsaných podpor na další období, který přímo souvisí s metodikou nastavování výše podpory na jejím počátku.

K bodu 74

Jedná se o upřesnění v nastavování výše zelených bonusů na elektřinu z OZE, KVET a DEZ, kdy ERÚ meziročně upravuje výši na základě monitoringu cen elektřiny a tepla a nákladů na pořízení paliva.

K bodu 75

Tak jak v současně platném znění, tak i v upraveném ustanovení § 12 v odst. 7 zůstává zachováno zohledňování v meziroční úpravě výši podpor situace, kdy bylo dosaženo na trhu záporných hodinových cen nebo případů, kdy na denním trhu s elektřinou organizovaném OTE nedošlo k sesouhlasení nabídky a poptávky. Odstavec 8 uvádí „provazbu“ na ustanovení § 6a, kde jsou stanovena pravidla, jak má být nastavena výše podpory do zastřešujícího § 12, který se týká nastavování výše podpor elektřiny ze strany ERÚ.

K bodu 76 a 77

Jedná se o úpravu související s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030 pro nové výrobní elektřiny, kdy bude podpora pouze formou zeleného bonusu a nebude již pro nové výrobní elektřiny uplatňována podpora formou výkupní ceny. Novelizační body proto doplňují podporu formou referenční výkupní ceny, která slouží k nastavování výše podpory u formy zeleného bonusu. K novelizačnímu bodu 76 je třeba dále uvést, že podle zákona o cenách je cena i částka určená podle zvláštního právního předpisu, v tomto případě zákona č. 165/2012 Sb., pro jiné účely než prodej. Stanovení postupu podle zákona o cenách vyjadřuje, že ERÚ má i tuto jinou cenu stanovit stejným způsobem, jako jiné regulované ceny, tedy cenovým rozhodnutím, jako cenu pevnou, maximální případně minimální.

K bodu 78

Jedná se o legislativně technickou úpravu související s úpravou § 28a.

K bodům 79 a 80

Jedná se o legislativně technickou úpravu související s doplňováním formy podpory biometanu, která bude ve společné části s podporou tepla, a to v hlavě V. V této hlavě budou zavedeny dva díly, kde současná ustanovení o podpoře tepla z obnovitelných zdrojů bude upravena v díle 1 a podpora pro biometan bude upravena v díle 2.

K bodu 81

Novelizační bod souvisí s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030, kdy podle revidované směrnice mají členské státy povinnost směřovat k indikativnímu cíli OZE v sektoru vytápění a chlazení. Jedná se o legislativně technickou úpravu související s úpravou textu v závislosti na úpravou systému podpory tepla, které je provedeno v ustanoveních § 23 až 27, kde se mimo jiné v novém § 25a zavádí (analogicky jako u podpory elektřiny) podpora tepla pro zachování výroby tepla v provozu. Dále je prostřednictvím odstavce 5 do zákona zaveden požadavek maximálního stáří výrobních technologických celků, které bude uplatňováno pro nové výroby elektřiny uváděné do provozu. Uvedené ustanovení je v současné době uvedeno v cenovém rozhodnutí ERÚ a je vhodné tento věcný požadavek uvést přímo v zákoně.

K bodu 82

Současné ustanovení § 23 odst. 6 umožňovalo souběh podpor, novelizační bod tento odstavec 6 ruší, jelikož podmínky pro souběh podpor jsou uvedeny v rámci této novely zákona jednotně v novém společném ustanovení v § 37.

K bodům 83 až 87

Novelizační body souvisí s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030, kdy podle revidované směrnice o podpoře OZE mají členské státy povinnost směřovat k indikativnímu cíli OZE v sektoru vytápění a chlazení. Úpravy v § 24 se týkající výstavby nových výroben tepla kromě současného stavu, kde tato podpora je umožněna pouze na výroby tepla využívající bioplyn, upravené ustanovení rozšiřuje podporu také na výroby tepla využívající biomasu a geotermální energii. V případě výroben tepla spalující biomasu nebo využívající geotermální energii je podporovaným teplem, teplo dodané z těchto výroben tepla do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií, v případě výroben tepla využívající bioplyn je podporovaným teplem je užitečné teplo z těchto výroben tepla. Provozní podpora tepla se vztahuje na teplo vyrobené ve výrobních tepla splňující minimální účinnost užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem s výjimkou výroby tepla využívající geotermální energii a využívající biomasu a bioplyn, z podporovaného druhu a parametrů obnovitelných zdrojů podle prováděcího právního předpisu. Podpora pro výstavbu těchto nových výroben tepla se netýká výroben tepla, které vyrábějí teplo společným spalováním obnovitelného zdroje s neobnovitelným nebo druhotným zdrojem. Další podrobnosti jsou uvedeny v obecné části důvodové zprávy.

K bodu 89

Ve smyslu aktuálních rozhodnutí Evropské komise k podpoře na zařízení využívající komunální odpad a notifikaci provozní podpory pro tyto zařízení v rozhodnutích Evropské komise o slučitelnosti podpory s vnitřním trhem EU (viz rozhodnutí EK v případě SA.45768 (2016/N) – Česká republika - Podpora výroby elektřiny ve vysokoúčinných zařízeních na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla uvedených do provozu po 1. lednu 2016, nebo rozhodnutí EK v případě SA.38701 (2014/NN) – Česká republika - Podpora výroby elektřiny

ve vysokoúčinných zařízeních na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a tepla z obnovitelných zdrojů energie), se navrhuje podporu pro nová zařízení na energetické využívání komunálního odpadu u podpory tepla z obnovitelných zdrojů nezavádět.

Podpora tepla se nevztahuje také na elektřinu vyrobenou z odpadů. Jedná se o naplnění závazku České republiky uvedeného v rozhodnutí Evropské komise o slučitelnosti provozní podpory tepla s vnitřním trhem EU (viz rozhodnutí EK v případě SA.38701 (2014/NN) – Česká republika - Podpora výroby elektřiny ve vysokoúčinných zařízeních na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a tepla z obnovitelných zdrojů energie). Doposud Česká republika naplňovala tento závazek úpravou podmínek v cenových rozhodnutích, kterými se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.

K bodu 90

Tento novelizační bod souvisí s úpravou požadavku na transparentnosti poskytované podpory, kde důvody a podrobný popis k této problematice je již uveden u novelizačních bodů 23 a 28.

K bodu 91

Novelizační bod souvisí s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030, kdy podle revidované směrnice o podpoře OZE mají členské státy povinnost směřovat k indikativnímu cíli OZE v sektoru vytápění a chlazení, kde do indikativního cíle je možné započítat také odpadní teplo. V rámci úprav systému podpory elektřiny a tepla došlo k úpravě u podpory elektřiny z DEZ, kde od 1. 1. 2021 bude podpora elektřiny z DEZ pro nové výrobní elektřiny moci být uplatněna pouze na výrobní elektřiny využívající důlní plyny. Podpora pro odpadní teplo byla nově zařazena jako vhodnou pro investiční podporu, jelikož v případě tohoto druhu DEZ se jedná většinou o specifické a vzájemně velmi odlišné projekty, které nelze vhodně a jednotně postihnout při nastavování výše provozní podpory v rámci modelu provozních podpor, který využívá referenčních projektů.

K bodu 92

V ustanovení § 25 odst. 5 je třeba provést úpravu v současném nepřesném textu, které se v případě solárních systému nesprávně odkazuje na předchozí odstavce 3 a 4.

K bodu 93

Tento novelizační bod souvisí s úpravou požadavku na transparentnosti poskytované podpory, kde důvody a podrobný popis k této problematice je již uveden u novelizačních bodů 23 a 28.

K bodu 94

Novelizační bod souvisí s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030, kdy podle revidované směrnice o podpoře OZE mají členské státy povinnost směřovat k indikativnímu cíli OZE v sektoru vytápění a chlazení, a z tohoto hlediska je vhodné připravit taková opatření (podpory), aby mohli být dále v provozu udrženy výrobní tepla, které jsou již v provozu. Podpora tepla pro zachování výrobní tepla v provozu je takřka analogicky nastavena stejně jako podpora elektřiny pro zachování výrobní elektřiny v provozu, která se zavádí v § 6a. Uvedená podpora tepla se vztahuje také teplo výrobní tepla společně spalující obnovitelný zdroj a neobnovitelný zdroj, kde se tato podpora tímto převádí ze současné podpory elektřiny z OZE.

K bodům 95 až 98

Novelizační body souvisí s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030, kdy podle revidované směrnice o podpoře OZE mají členské státy povinnost směřovat k indikativnímu

cíli OZE v sektoru vytápění a chlazení. V těchto novelizačních bodech se provádí úprava taková, aby ustanovení § 26 (Zelený bonus na teplo) byl konstruován analogicky jako v případě zeleného bonusu na elektřinu. Prováděné úpravy mají vést k větší přehlednosti a kompaktnosti celé konstrukce zákona, a to v souvislosti se zaváděnou novou podporou biometanu. Cílem těchto úprav bylo co možná nejvíce stejných ustanoveních a přístupů používaných, jak v části podpory elektřiny, tak v části podpory tepla a nově i biometanu. Z tohoto důvodu se například ustanovení o principech nastavování výše podpory tepla přesunulo do nového § 26a.

K bodu 99

Novelizační body souvisí s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030, kdy podle revidované směrnice o podpoře OZE mají členské státy povinnost směřovat k indikativnímu cíli OZE v sektoru vytápění a chlazení. Pro ucelenost, kompaktnosti a jednotný přístup v celém zákoně zavádí tento novelizační bod nový § 26a, týkající se výše nastavování podpory tepla. Ustanovení je konstruováno obdobně jako ustanovení § 12, týkající se výše podpory elektřiny. Nový § 26a rozděluje princip stanovení podpory pro nové výroby tepla (§ 24) a princip nastavení podpory pro zachování výroby tepla v provozu (§ 25a), kam nově bude také zařazena podpora pro společné spalování OZE a NEOZE. V případě podpory pro nové výroby tepla v provozu je princip nastavení výše podpory tepla obdobný jako u podpory elektřiny, tedy výše podpory by měla vycházet z obecně používaného ekonomického principu tak, aby byl součet diskontovaných hotovostních toků za dobu životnosti výroby roven nule za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů.

K bodu 100 a 101

Jedná se o legislativně technické úpravy související s doplňováním nebo vypouštěním některých ustanoveních.

K bodům 102 až 104

Novelizační body souvisí s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030, kdy podle revidované směrnice o podpoře OZE mají členské státy povinnost směřovat k indikativnímu cíli OZE v sektoru vytápění a chlazení. Uvedené novelizační body textově upravují ustanovení v § 27 tak, aby odpovídal provedeným úpravám v § 23 až 26a.

K bodu 105

Z důvodu zjednodušení a zpřehlednění celého textu zákona bylo uvedené ustanovení zavedené v § 27 odstavci 7 (a analogická ustanovení v části podpory elektřiny) vypuštěno a vloženo do jednotného § 40, společného pro podporu elektřiny, podporu tepla i podporu biometanu.

K bodu 106

Novelizační bod souvisí s úpravou systému podpor na období 2021 až 2030, kdy podle revidované směrnice o podpoře OZE mají členské státy povinnost zajistit cíle a podcíle OZE v sektoru dopravy včetně minimálního cíle pro tzv. pokročilá biopaliva – podrobněji uvedeno v obecné části důvodové zprávy. Z tohoto důvodu tento novelizační bod zavádí do hlavy V nový díl 2, který se týká podpory biometanu. Tento díl je konstruován analogicky jako díl 1 v této hlavě, týkající se podpory tepla z OZE pro nové výroby tepla. Novelizačním bodem jsou vloženy nové § 27a až 27f, které uvádějí podrobnosti k podpoře biometanu a formě podpory, zelenému bonusu na biometan, výši zeleného bonusu na biometan, práva a povinnosti subjektů na trhu s biometanem a podmínky podpory biometanu. V souvislosti se zavedením nového způsobu regulace podporovaných zdrojů, platí, že o aktivaci konkrétních nástrojů zaváděných v novele zákona, tedy i podpoře biometanu, bude vždy rozhodovat vláda svým nařízením dle §

3 odst. 4, a to podle aktuální situace plnění a možnostech ČR a podle naplňování cílů v oblasti energie z OZE uvedených ve vnitrostátním plánu v oblasti energetiky a klimatu. Další podrobnosti k této formě podpory jsou uvedeny v obecné části důvodové zprávy.

K bodu 107

Jedná se o legislativně technickou úpravu související se zavedením nových podpor.

K bodům 108 až 111

Novelizační body upravují § 28, týkající se poskytování dotace z finančních prostředků ze státního rozpočtu v kontextu zaváděných nových nebo upravovaných systémů podpory, které budou aplikovány v období 2021 až 2030. Konkrétně se jedná o doplnění podpory formou aukcí a podpory biometanu.

K bodu 112 a 115

Novelizační bod souvisí se závazkem České republiky vyplývajícím z rozhodnutí Evropské komise SA.35177 (2014/NN) ze dne 11. června 2014 – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie (určené pro OZE uvedené do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015). Podle tohoto závazku zakomponovaného do § 28a měl zákazník právo na kompenzaci od operátora trhu ve výši uhrazené ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny, pokud v letech 2013 až 2015 spotřeboval v České republice elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci

Výrobce mohl nebo může tedy o uvedenou kompenzaci požádat (pokud již tak neučinil) nejpozději k datu 1. ledna 2019, kdy uplynula promlčecí doba (3 roky). Z uvedeného vyplývá, že ustanovení § 28a bude k datu účinnosti tohoto zákona již zkonsumováno a je možné ho bez náhrady k datu nabytí účinnosti zákona (datu 1. ledna 2021) vypustit. Jelikož bude vypuštěno ustanovení § 28a, je třeba provést také úpravy v § 28.

K bodu 113, 114 a 116

Pro účely úhrady plateb za POZE (složku ceny služby distribuční soustavy a složku ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny) bude nově používán rezervovaný příkon pro předávací místo. Ve smlouvě o připojení se bude sjednávat jednak rezervovaný příkon pro jednotlivá místa připojení a rovněž pro účely plateb za POZE i rezervovaný příkon pro předávací místo tvořené těmito místy připojení, který odpovídá možnému využívání rezervovaného příkonu v jednotlivých předávacích místech. Přitom by mělo platit, že rezervovaný příkon pro předávací místo může být sjednán v rozsahu od nejvyššího rezervovaného příkonu ze všech míst připojení tvořících dané předávací místo až do součtu rezervovaných příkonů všech míst připojení tvořících dané předávací místo.

Z důvodu již značně rozsáhlého textu uvedeného v ustanovení § 28 bylo přistoupeno k tomu, aby podrobnosti, týkající se způsobu a postup úhrady plateb složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny, byly uvedeny ve speciálním ustanovení § 28a.

K bodu 117

Uvedeným novelizačním bodem byl doplněn § 28 o odstavce 8 až 12.

Příčemž odstavcem 8 je dána povinnost ministerstvu poskytovat 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. Odstavcem 9 je dána povinnost operátorovi trhu

Odstavcem 8 bylo doplněno poskytování informací pro operátora trhu nutných ke správné výplatě podpory a předávání informací z vydaných licencí vydaných ERÚ nebo osvědčeních o původu elektřiny z vysokoúčinné KVET nebo druhotných zdrojů vydaných MPO a nově také (odstavcem 9) poskytování informací od operátora trhu povinně vykupujícímu.

Odstavce 10 a 11 se týkají úpravy nákladů a výnosů operátora trhu.

Kromě finančních prostředků vyplacených výrobcům, výrobcům tepla a nově i výrobcům biometanu vznikají nebo budou vznikat operátorovi trhu i další náklady, které nelze zahrnout mezi finanční prostředky vyplacené uvedeným výrobcům uvedené v odst. 10 písm. a), ale které přímo souvisí s výplatou provozní podpory elektřiny, tepla a biometanu. Jedná se o náklady, které jsou uvedeny v odst. 10 písm. b) až d). V odst. 10 jsou tedy uvedeny a specifikovány všechny náklady operátora trhu související s podporou elektřiny, provozní podporou tepla a podporou biometanu (obdobně také v případě specifikace všech výnosů uvedených v odst. 11).

Zejména se jedná o náklady související s provozní podporou elektřiny, tepla a biometanu vyplacené bankám nebo jiným subjektům v případě, že operátor trhu nemá v daném okamžiku dostatečné prostředky na výplatu provozní podpory a je nutné výplatu provozní podpory krátkodobě pokrýt úvěrem - ty jsou uvedeny v písm. b). Dále se jedná o náklady související se správními a soudními řízeními vedenými v souvislosti s provozní podporou elektřiny, tepla a biometanu (zejména náklady na právní služby, na soudní řízení, soudní a správní poplatky a jiné související náklady – ty jsou uvedeny v písm. c). Dále je to také poměrná část nákladů vynaložených na činnosti operátora trhu, zejména se jedná o náklady na výpočetní techniku včetně příslušného softwarového vybavení, osobní náklady, provoz kanceláří, náklady na spotřebované energie a podobně, jedná se o tzv. společné náklady, které jsou využívány pro všechny činnosti vykonávané operátorem trhu a do činnosti operátora trhu související s podporou elektřiny, provozní podporou tepla a podporou biometanu tak přísluší jejich poměrná část – tyto náklady jsou uvedeny v písm. d).

Všechny výše uvedené náklady jsou s provozní podporou elektřiny, tepla a biometanu nevyhnutelně spojeny a proto by měly být uznány mezi skutečně vynaložené náklady operátora trhu související s provozní podporou elektřiny, tepla a biometanu.

Dále je odstavcem 12 upravená a upřesněna koncepce úhrady jednotlivých nákladových a výnosových položek v regulovaných cenách energie. Do stanovení složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny jsou zahrnuty náklady a výnosy uvedené v písm. a) až c) příslušející podpoře elektřiny. Do stanovení ceny za činnosti operátora trhu bude zahrnuta poměrná část tzv. společných nákladů a výnosů uvedených v písm. d) příslušející podpoře elektřiny, provozní podpoře tepla a podpoře biometanu

K bodu 118

Novelizačním bodem souvisí se závazkem České republiky vyplývajícím z rozhodnutí Evropské komise SA.35177 (2014/NN) ze dne 11. června 2014 – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie (určené pro OZE uvedené do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015). Podle tohoto závazku zakomponovaného do § 28a měl zákazník právo na kompenzaci od operátora trhu ve výši uhrazené ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny, pokud v letech 2013 až 2015 spotřeboval v České republice elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci

Výrobce mohl nebo může tedy o uvedenou kompenzaci požádat (pokud již tak neučinil) nejpozději k datu 1. ledna 2019, kdy uplynula promlčecí doba (3 roky). Z uvedeného vyplývá, že ustanovení § 28a bude k datu účinnosti tohoto zákona již zkonsumováno a je možné ho bez náhrady k datu nabytí účinnosti zákona (datu 1. ledna 2021) vypustit. V souvislosti s výše uvedeným bylo přikročeno k nahrazení daného ustanovení. V zájmu přehlednosti a komplexnosti úpravy financování podpory se navrhuje nové ustanovení, týkající se způsobu a postupu úhrady plateb složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny – tedy způsobu a postupu úhrady plateb složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny. V uvedeném ustanovení jsou stanoveny podrobnosti uvedené platby v případě zákazníka a provozovatele lokální distribuční soustavy včetně upřesnění maximálních plateb pro uvedené subjekty. Ustanovení také řeší situace, kdy ve smlouvě o připojení nebyl sjednán rezervovaný příkon v předávacím místě, ale pouze rezervovaný příkon pro jednotlivá místa připojení, nebo případy kdy ve smlouvě o připojení nebyl sjednán rezervovaný příkon v předávacím místě, ani rezervovaný příkon pro jednotlivá místa připojení.

K bodu 119

Novelizační bod upravuje § 29, týkající se poskytování dotace z finančních prostředků ze státního rozpočtu. V souvislosti se zavedením podpory biometanu, která je nástrojem k plnění nového cíle v sektoru dopravy v oblasti závazného cíle na pokročilá biopaliva a bioplyn, se provádí nutná úprava tohoto ustanovení.

K bodu 120

Tímto novelizačním bodem jsou vloženy nové hlavy VII a VIII. Hlava VII upravuje přiměřenost podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, podpory z druhotných zdrojů a podpory tepla z obnovitelných zdrojů. Nová hlava VII je členěna na 3 díly, kde první díl je zaměřen na přiměřenost podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů u výroben elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015, druhý díl je zaměřen na 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 a třetí díl je zaměřen na přiměřenost podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů a podpory tepla z obnovitelných zdrojů u výroben elektřiny a výroben tepla uvedených do provozu od 1. ledna 2016. Důvodem rozdělení do těchto dílů jsou různé nebo odlišné požadavky a závazky České republiky na zajištění přiměřenosti podpory v celkem šesti vydaných rozhodnutích Evropské komise o slučitelnosti provozních podpor s vnitřním trhem EU. Princip fungování a zajištění přiměřenosti podpory je podrobně uveden v obecné části důvodového zprávy, konkrétně v bodě 12 A.

Hlava VIII se týká omezení podpory ve zvláštních případech a informační povinnosti.

§ 38 jsou řešeny ostatní závazky České republiky v celkem šesti vydaných rozhodnutích Evropské komise o slučitelnosti provozních podpor s vnitřním trhem EU a požadavky z aktuálně platných pravidel státní podpory EU v oblasti životního prostředí a energetiky. Jedná se o omezení nároku na podporu v definovaných případech. Prvním případem je situace, kdy podpora elektřiny a podpora tepla se nevztahuje na elektřinu a teplo vyrobené výrobcem elektřiny a výrobcem tepla, který je ke dni registrace formy podpory v systému operátora trhu podnikatelem v obtížích, a to po dobu po kterou je na výrobce pohlíženo jako na podnikatele v obtížích. Druhým případem je situace, kdy podpora elektřiny a podpora tepla se nevztahuje na elektřinu a teplo vyrobené výrobcem elektřiny a výrobcem tepla, který má 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 rozhodnutí Evropské komise, jímž byla podpora prohlášena za protiprávní a neslučitelnou s vnitřním trhem, a to po dobu, po kterou má výrobce neuhrazený dluh.

V případě podpory elektřiny pak dále také platí, že podpora elektřiny se nevztahuje na elektřinu vyrobenou výrobcem elektřiny v období, kdy je na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu dosaženo záporné hodinové ceny po dobu šesti a více po sobě následujících hodin.

§ 39 zavádí informační povinnosti výrobce sdělit operátorovi trhu informace, týkající se výše investičních nákladů spojených s uvedením výrobní do provozu nebo spojených s modernizací výrobní elektřiny a výši nevratné investiční podpory z veřejných prostředků, která mu byla poskytnuta, poskytovatele podpory a číslo rozhodnutí nebo dotační smlouvy o poskytnutí této podpory, při registraci zvolené formy podpory. Operátor trhu je pak povinen uchovávat takto získané informace, získané v souvislosti s evidencí pro účely výplaty podpory, po dobu 10 let od ukončení poskytování podpory. Dále má výrobce povinnost doklady týkající se investičních a provozních nákladů výrobní, které je povinen výrobce a výrobce tepla uchovávat podle jiných právních předpisů, je povinen uchovávat i po lhůtě stanovené těmito právními předpisy v případě, že je příjemcem podpory podle tohoto zákona, a to po celou dobu trvání práva na podporu a po dobu následujících 5 let a na vyžádání je předložit ministerstvu nebo ERÚ. Při změně vlastnictví je převodce nebo právní předchůdce povinen předat nabyvateli nebo právnímu nástupci doklady podle věty první nebo jejich kopie. Výše zmíněné úpravy byly již z větší části v současném zákoně zavedeny v části týkající se podpory elektřiny a v části týkající se podpory tepla. Toto ustanovení uvedené povinnosti jednotně sjednocuje do jednoho §.

V § 39 odst. 2 je uveden informační závazek směrem k Evropské komisi v případě, že poskytnutá podpora převyšuje po dobu trvání nároku na podporu 500 tisíc EUR. V takovém případě sděluje tuto informaci operátor trhu do informačního systému Evropské komise.

Ustanovení § 40 upravuje dobu podpory elektřiny, tepla a biometanu

K bodu 121

Novelizacním bodem je provedena úprava § 47 týkající se vydání osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výrobní elektřiny a tepla nebo z druhotných zdrojů. Osvědčení o původu vydává ministerstvo na základě žádosti výrobce elektřiny z druhotných zdrojů nebo výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla. Ona žádost se podává na formuláři, jehož náležitosti a vzor stanoví prováděcí právní předpis. Odstavcem 2 je žadateli dána povinnost předat ministerstvu úplné a pravdivé informace nezbytné k jeho vydání.

K bodu 122

Tímto novelizačním bodem je vložen nový § 47a, kterým se upravuje evidence, změna a zrušení osvědčení o původu. Odstavec 1 ukládá držiteli osvědčení o původu povinnost bezodkladně oznámit ministerstvu veškeré změny údajů uvedených v žádosti o vydání osvědčení či jiné závažné skutečnosti vztahující se k udělenému osvědčení o původu. Pokud nebude držitelem osvědčení o původu oznámena změna v údajích podle odstavce 1, může být osvědčení zrušeno a jelikož je osvědčení o původu podmínkou pro nárokování provozní podpory, pak výrobce nebude mít nárok na podporu - podpora může být po dobu, kdy výrobce neoznámil změnu zastavena případně vymáhána zpět.

K bodům 123 a 124

V souvislosti s ověřením přiměřenosti podpory se upravuje § 48, který se týká kontroly podle

tohoto zákona. Upravený odstavec 1 uvádí, že kontrolu dodržování tohoto zákona, s výjimkou správy odvodu a prověření přiměřenosti podpory, provádí ERÚ. Dále je doplněn odstavec 2, který uvádí, že prověření přiměřenosti podpory provádí Inspekce.

Kontrolu dodržování zákona č. 165/2012 Sb. nadále bude provádět ERÚ s výjimkou nové oblasti, tedy prověření přiměřenosti podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a podpory tepla z obnovitelných zdrojů energie, která bude svěřena do gesce Inspekce.

K bodu 125

Vzhledem k tomu, že se doplňuje několik nových skutkových podstat přestupků, dochází ke komplexnímu přepracování úpravy přestupků v souladu se Zásadami tvorby právní úpravy přestupků schválenými usnesením vlády ze dne 31. července 2018 č. 488. Dle Zásad tvorby právní úpravy přestupků je žádoucí odkaz pouze na jedno ustanovení zákona s uvedením nejpodstatnějších znaků protiprávního jednání tak, aby byla objektivní stránka jasná a srozumitelná nejen pro adresáty, ale též pro správní orgán. Na základě uvedeného tedy dochází k úpravě celého § 49 týkajícího se přestupků. Dále je upraveno znění původního odstavce 2 (nově odst. 15), a to v souvislosti s komplexní úpravou přestupků. Došlo k vypuštění věty týkající se možnosti ERÚ rozhodnout současně s uložením pokuty o uložení opatření k nápravě, jehož účelem je odstranění protiprávního stavu a stanovit lhůtu k jeho odstranění, neboť opatření k nápravě se v řízení o přestupku neukládá, a tedy by proces jeho ukládání neměl být součástí správního trestání. Bylo přikročeno k vypuštění, jelikož dozor v energetických odvětvích je upraven zákonem č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), kdy na základě § 18 odst. 3 písm. b) je ERÚ oprávněn mimo jiné uložit opatření k nápravě, v případě zjištění porušení zákona o podporovaných zdrojích energie (§ 18 odst. 1 písm. e) energetického zákona).

K bodu 126 a 127

Tyto novelizační body upravují § 51, týkající se neoprávněně čerpané podpory. Doplnění upřesňuje původní ustanovení v zákoně a současně doplňuje znění o případy neoprávněně čerpané podpory biometanu, kdy na podporu nevzniklo právo podle tohoto zákona nebo došlo-li k čerpání provozní podpory biometanu v nesprávné výši.

K bodu 128

Nutná úprava § 52 odst. 1 související se zavedením podpory biometanu.

K bodům 129 až 135

Legislativně technické úpravy související se zavedením podpory biometanu.

K bodu 136

Uvedeným novelizačním bodem dochází k rozšíření zmocnění pro vydání prováděcího právního předpisu ministerstvem pro stanovení kritéria udržitelnosti pro paliva z biomasy.

K bodu 137

Uvedeným novelizačním bodem dochází k rozšíření zmocnění pro vydání prováděcího právního předpisu ministerstvem související se zavedením podpory formou akčního bonusu.

K bodu 138

Legislativně technická úprava v souvislosti s úpravou ustanovení týkajícího se provozní podpory tepla.

K bodu 139

Uvedeným novelizačním bodem dochází k rozšíření zmocnění pro vydání prováděcího právního předpisu ministerstvem, konkrétně stanovení způsobu a postupu uvedení výroby biometanu do provozu.

K bodu 140

V důsledku doplnění ustanovení o tom, že výrobci, který používá z technologických důvodů pro výrobu elektřiny z bioplynu nebo z biomasy i jiné palivo, než je bioplyn nebo biomasa, vzniká právo na podporu elektřiny z obnovitelného zdroje pouze na energetický podíl připadající na bioplyn nebo biomasu, kdy způsob určení tohoto podporovaného množství stanoví ministerstvo vyhláškou. Odpovídajícím způsobem tímto novelizačním bodem dochází k rozšíření zmocnění pro ministerstvo.

K bodu 141

V důsledku doplnění ustanovení o podpoře biometanu je nutné odpovídajícím způsobem rozšířit zmocnění k vydání prováděcího právního předpisu ministerstvem, kterým bude stanoven 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.

K bodu 142

Uvedený novelizačním bodem jsou doplněna zmocnění pro vydání prováděcích právních předpisů ministerstvem. Nově doplňovaná písmena t) až x) souvisejí se zavedením mechanismu ověření přiměřenosti podpory. V souvislosti se zavedením podpory pro modernizované výroby elektřiny je doplněno písmeno y), kterým je dáno zmocnění pro vydání prováděcího právního předpisu ministerstvem, kterým se stanoví podmínky a požadavky na modernizaci výroby elektřiny u jednotlivých druhů podporovaných zdrojů energie a rozsah uchovávaných dokladů prokazujících provedení modernizace výroby elektřiny. Na základě doplnění ustanovení týkající se úpravy zařízení výroby elektřiny v § 6b, bylo odpovídajícím způsobem doplněno i zmocnění pro vydání prováděcího právního předpisu ministerstvem, a to v písm. z).

K bodu 143

V souvislosti se zavedením podpory biometanu dochází k úpravě daného zmocnění a legislativnímu zpřesnění.

K bodům 144 až 147

Legislativně technické úpravy v souvislosti se zavedením nových podpor.

K bodu 148

V souvislosti s rozšířením formy podpor o formu aukčního bonusu dochází k odpovídajícímu doplnění zmocnění k vydání prováděcího právního předpisu ERÚ, týkajícího se způsobu stanovení aukčního bonusu pro obnovitelné zdroje.

K bodu 149

V souvislosti s doplněním ustanovení § 6a je odpovídajícím způsobem doplněno zmocnění k vydání prováděcího právního předpisu ERÚ, kterým bude stanoven rozsah a celková výše

měrných provozních nákladů a způsob tvorby použité ceny tepla ke stanovení podpory pro zachování výroby elektřiny a výroby tepla v provozu.

K bodu 150

Zrušení zmocnění Ministerstvo zemědělství v § 53 odst. 3, týkající se stanovení způsobu určení hlavního předmětu činnosti zemědělská výroba a způsobu vedení seznamu výrobců s hlavním předmětem činnosti zemědělská výroba, souvisí s novelizačními body 30 a 33.

K bodu 151

Dochází k odstranění poznámek pod čarou, jejichž zrušení bylo opomenuto v přechozích novelách zákona o podporovaných zdrojích.

K čl. II

K přechodným ustanovením

Přechodné ustanovení v bodě 1 upravuje 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 nabytí účinnosti tohoto zákona trvání práva na podporu, a to v souladu s vydanými rozhodnutími Evropské komise o slučitelnosti této podpory s vnitřním trhem EU.

Přechodné ustanovení v bodě 2 stanovuje časové vymezení pro plnění informačních povinností (pro výrobce a operátora trhu) uvedených v § 39 v případě výroben, které jsou v provozu nebo budou uvedeny do provozu před nabytím účinnosti tohoto zákona.

Přechodné ustanovení v bodě 3 stanovuje také časové období, kdy ministerstvo informuje vládu o výsledcích sektorového šetření pro zdroje elektřiny uvedené do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2010.

Přechodná ustanovení (bod 4 a 7) vymezuje výroby, na které se nevztahují povinnosti uvedené v § 38 nebo omezení poskytování podpory v případě spalování odpadů (§ 6 odst. 4 písm. d) – podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

Přechodné ustanovení v bodě 5 uvádí, že 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. Přičemž ustanovení tohoto zákona o přiměřenosti podpory elektřiny a tepla tímto nejsou dotčena.

Přechodné ustanovení v bodě 6 uvádí, že uvádí, že pokud podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, vzniklo právo zvolit formu podpory, 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.

Přechodným ustanovením v bodě 8, větou první je řešena aktivace individuálního opatření k zajištění přiměřenosti podpory pro zdroje elektřiny uvedené do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2007, kdy po oznámení operátorovi trhu výrobcem, bude provedeno toto

opatření podle § 33 odst. 1 nebo 2 od začátku šestnáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu. Větou druhou tohoto přechodného ustanovení je řešena aktivace individuálního opatření k zajištění přiměřenosti podpory pro zdroje elektřiny uvedené do provozu v období od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2009, kdy po oznámení operátorovi trhu výrobcem, bude provedeno toto opatření podle § 33 odst. 1 nebo 2 od začátku čtrnáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu.

Přechodné ustanovení v bodě 9 vymezuje výrobní, na které se nevztahují povinnosti uvedené v § 39 odst. 2 a současně dává dostatečný časový prostor operátorovi trhu pro sdělení informace o výši podpory poskytnuté výrobcí na elektřinu nebo na teplo z výrobní, která převyšší po dobu trvání nároku na podporu 500 EUR do informačního systému Evropské komise.

Přechodné ustanovení v bodě 10 stanoví časový harmonogram k vydání prvního nařízení vlády podle upraveného systému rozvoje a regulace podporovaných zdrojů v § 3, které má vláda vydat, nejpozději 4 měsíce po vyhlášení tohoto zákona.

Přechodné ustanovení v bodě 11 souvisí s úpravou provedenou v § 28 a 28a, týkající se financování podpory a způsobu a postupu úhrady plateb složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny a uvádí časový prostor pro sjednání výše rezervovaného příkonu v předávacím místě účastníka trhu s elektřinou s přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou, a to v případě kdy odběrné místo zákazníka, výrobní elektřiny nebo lokální distribuční soustava má více připojení a smlouva o připojení byla uzavřena přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

Přechodné ustanovení v bodě 12 upravuje situace, kdy zdroje elektřiny spalující biomasu, byly na spalování biomasy upraveny ze zdroje elektřiny spalující tuhá fosilní paliva, přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona. Smyslem ustanovení je jednoznačně stanovit, co je považováno u daného zdroje za uvedení zdroje elektřiny do provozu.

Přechodné ustanovení v bodě 13 stanoví postup první aplikace nastavování výše podpory ze strany Úřadu.

K ČÁSTI DRUHÉ

K čl. III

K bodu 1

Jedná se o nově přijaté nařízení Evropského parlamentu a Rady, které je implementováno do právního řádu ČR.

K bodu 2

Odběrné místo bylo definováno v minulé novele energetického zákona na základě požadavku, který vyplynul ze stanoviska Evropské komise. Definice odběrného místa se upravuje formálně tak, aby bylo zcela jasné, že přenosová soustava tvoří samostatný celek elektrizační soustavy. V tomto případě se jedná spíše o formální úpravu. Odběrné místo je určeno k odběru elektřiny, a proto v něm dochází ke spotřebě elektřiny. V tomto smyslu je definice doplněna, aby bylo zcela patrné, že se nejedná o výrobní místo.

K bodu 3

Definice místa připojení byla doposud upravena pouze ve vyhlášce o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro účely této vyhlášky, což se v praxi ukázalo jako nedostatečné. Navrhuje se tedy tuto definici po upřesnění převzít do energetického zákona.

Pojem předávacího místa rovněž nebyl dosud energetickým zákonem definován přesto, že již byly tímto zákonem stanoveny povinnosti, které se k předávacímu místu vztahují. Jedním ze základních významů, proč stanovit definici předávacího místa, je také vazba na určení ceny za službu přenosové nebo distribuční soustavy, která se právě k předávacímu místu vztahuje. Dále je třeba definovat pojem předávací místo z důvodu změn při sjednávání výše rezervovaného příkonu, které jsou navrhovány v novele zákona č. 165/2012 Sb. Každé odběrné místo zákazníka musí mít alespoň jedno předávací místo pro každou napěťovou hladinu, jelikož i cena za službu distribuční soustavy je pro každou napěťovou hladinu rozdílná. Je-li odběrné místo připojeno také záložním napájením, má samostatné předávací místo, aby mohly být podmínky pro platbu za službu distribuční soustavy stanoveny odlišně. V případě místa připojeného prostřednictvím společné domovní instalace, což jsou např. bytové domy, se za samostatné předávací místo považuje místo, kde je umístěno měřicí zařízení. To znamená, že každé odběrné místo má alespoň jedno předávací místo, přičemž není vyloučeno, že jedno předávací místo má více míst připojení.

K bodu 4

Ustanovení o dodavateli poslední instance vycházejí od samého počátku z odpovídajících ustanovení čl. 3 směrnice 2009/72 a 2009/73 o pravidlech vnitřního trhu s elektřinou a pravidlech vnitřního trhu s plynem. Jedná se o naplnění tzv. univerzální služby, která je směřována na zákazníky typu domácností nebo na malé spotřebitele z podnikatelské sféry. V tomto směru nedochází úpravami ke změně principů, ale pouze k upřesnění, kdy po stávajícím dodavateli elektřiny nebo plynu nastupuje dodavatel poslední instance.

K bodu 5

Jedná se o implementaci ustanovení nově přijatého nařízení Evropského parlamentu a Rady.

K bodu 6

Jedná se o implementaci ustanovení nově přijatého nařízení Evropského parlamentu a Rady.

K bodu 7

Jedná se o implementaci ustanovení nově přijatého nařízení Evropského parlamentu a Rady.

K bodu 8

Jde o konkretizaci oznamovaných údajů tak, aby oznamované informace byly jednoznačné.

K bodu 9

Úprava navazuje na novelu zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, v níž se předpokládá podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů po nabytí jeho účinnosti formou aukcí.

K bodu 10

Navazuje na návrh novely zákona č. 165/2012 Sb., v němž se předpokládá využití biometanu a motivace k výrobě a využití biometanu zejména v dopravě.

K bodu 11

V informačním systému operátora trhu je třeba registrovat nejen držitele licence na přenos elektřiny, ale i jeho přenosovou soustavu. Jedná se o uvedení do souladu potřebné praxe a zákona. K tomu je třeba registrovat také předávací místa elektráren, odběrná místa a předávací místa distribučních soustav, která jsou připojena k přenosové soustavě.

K bodu 12

Jde o upřesnění vazby mezi dodavatelem poslední instance, který nastupuje v případech uvedených v § 12a, a provozovatelem distribuční soustavy, který má potřebné údaje ve svých informačních systémech.

K bodu 13

V informačním systému operátora trhu je třeba registrovat nejen držitele licence na distribuci elektřiny, ale i jeho distribuční soustavu. Jedná se o uvedení do souladu potřebné praxe a zákona. K tomu je třeba registrovat také předávací místa elektráren, odběrná místa a předávací místa zákazníků, která jsou připojena k distribuční soustavě.

K bodu 14

Jedná se o legislativně – technickou úpravu.

K bodům 15 až 19

Obchodník dodává elektřinu zákazníkovi do jejich odběrných míst, a to konkrétně v předávacím místě, které je místem předání a převzetí elektřiny mezi odběrným místem zákazníka a provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy. Do jednoho odběrného místa může vést ne jedno, ale více vedení, tzn., že v jednom odběrném místě může existovat více předávacích míst. Proto je třeba tuto skutečnost do zákona doplnit.

Náležitosti smlouvy o připojení upravuje odst. 3. Smlouva o připojení zavazuje provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy zajistit dohodnutý rezervovaný příkon nebo výkon pro žadatele. Na druhé straně zavazuje žadatele uhradit podíl na oprávněných nákladech, které jsou spojeny s připojením a nově také uhradit regulovanou cenu za překročení rezervovaného příkonu nebo výkonu. Regulovanou cenu v tomto případě stanoví ERÚ. Pro jednoznačnou identifikaci požadavků zákazníka na připojení, které musí být uvedeny ve smlouvě o připojení, je třeba, aby tato smlouva obsahovala i registrační číslo odběrného místa zákazníka nebo v případě, že se jedná o výrobu elektřiny také registrační číslo výroby elektřiny nebo připojené distribuční soustavy a jejich předávací místa. Pokud je připojena výroba elektřiny, tak musí smlouva o připojení obsahovat informaci, o jakou výrobu se jedná a její instalovaný výkon.

Obdobně se upravuje obsah u smlouvy o zajištění služby přenosové soustavy, která by měla obsahovat také výčet odběrných míst spolu s předávacími místy a v případě zajištění služby přenosové soustavy mezi provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem distribuční soustavy také výčet o předávacích místech mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou.

Obsahové náležitosti smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy jsou upraveny obdobně jako u smlouvy podle odst. 4 s tím, že v tomto případě se jedná o předávací místa mezi distribučními soustavami a předávací místa mezi výrobkami elektřiny a distribuční soustavou.

K bodům 20 až 22

Jedná se o úpravu přestupků v souvislosti s provedenými změnami v textu zákona.

K bodům 23 až 27

Jedná se o úpravu zmocňovacích ustanovení v souvislosti s nově zaváděnou terminologií.

K čl. IV

K přechodným ustanovením

Bodem 1 přechodného ustanovení je stanoven postup pro první aplikaci nastavování výše podpory ze strany Úřadu.

Body 2 až 6 přechodného ustanovení řeší problematiku týkající se uzavřených smluv dle energetického zákona. Mezi účastníky trhu s elektřinou jsou uzavřeny smlouvy podle stávajícího ustanovení § 50 energetického zákona. Těchto smluv je velký počet. To odpovídá počtu účastníků trhu s elektřinou a s plynem v ČR. Přechodná ustanovení zajišťují to, že po nabytí účinnosti tohoto zákona nebude muset být měněno několik milionů smluv, ale že stávající smlouvy na trhu s elektřinou a s plynem zůstanou zachovány a nové smlouvy budou uzavírány již podle ustanovení § 50 energetického zákona, ve znění účinném po dni nabytí účinnosti tohoto zákona.

K ČÁSTI TŘETÍ

K čl. V

Účinnost se navrhuje dnem 1. ledna 2021.

V Praze dne 27. dubna 2020

Předseda vlády:

Ing. Andrej Babiš v. r.

Místopředseda vlády, ministr průmyslu a obchodu

a ministr dopravy:

doc. Ing. Karel Havlíček, Ph.D., MBA, v. r.