



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 218

Rozeslána dne 23. prosince 2021

Cena Kč 179,–

O B S A H:

- 487. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě
 - 488. Vyhláška o podmínkách připojení k plynárenské soustavě
 - 489. Vyhláška o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška)
 - 490. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
-

487**VYHLÁŠKA**

ze dne 10. prosince 2021,

kterou se mění vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. g) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 211/2011 Sb. a zákona č. 382/2021 Sb.:

Čl. I

Vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, se mění takto:

1. V § 1 písm. a) se za slovo „elektriny“ vkládají slova „(dále jen „výrobna“)“.

2. V § 2 písm. b) se slovo „elektriny“ zrušuje.

3. V § 2 písm. b) bodě 3 se slova „pro místo“ nahrazují slovy „v místě“.

4. V § 2 se písmeno c) zrušuje.

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

5. V § 2 písm. c), e) a f), § 3 odst. 3, § 5 odst. 4 a v § 8 odst. 1 písm. i) se slovo „elektriny“ zrušuje.

6. V § 2 písm. f) se za slovo „hodnot“ vkládá slovo „výkonů“.

7. V § 3 odst. 2 písm. a) se slova „elektriny (dále jen „výrobna“)“ zrušují.

8. V § 3 odst. 2 se na konci textu písmene c) doplňují slova „; v případě zákazníka, jehož zařízení je připojeno k distribuční soustavě na napětové hladině nízkého napětí, jsou náležitosti žádosti o uzavření smlouvy o připojení uvedeny v příloze č. 12 k této vyhlášce“.

9. V § 3 odst. 2 písm. e) se slovo „nebo“ zrušuje.

10. V § 3 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno g), které včetně poznámky pod čarou č. 7 zní:

„g) instalaci náhradního zdroje⁷⁾).

⁷⁾ § 28 odst. 4 energetického zákona.“.

11. V § 3 se doplňuje odstavec 4, který zní:

„(4) Rezervovaný příkon předávacího místa na napětové hladině vysokého napětí a vyšších může být ve smlouvě o připojení sjednán 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. Rezervovaný výkon předávacího místa na napětové hladině nízkého napětí je ve smlouvě o připojení sjednán 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 jističího prvku.“.

12. V § 4 odst. 1 se slova „místo připojení“ nahrazují slovem „zařízení“.

13. V § 4 odst. 1 se na konci textu písmene d) doplňují slova „nebo nahrazení výrobní výrobnou téhož druhu s výjimkou případů podle § 3 odst. 2 písm. b)“.

14. V § 4 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno g), které zní:

„g) v případě rozšíření výrobní o akumulární zařízení.“.

15. V § 4 odstavec 2 zní:

„(2) V případě výrobní s instalovaným výkonem nad 0,5 MW je dále součástí žádosti o připojení výrobní harmonogram přípravy výstavby výrobní, který obsahuje předpokládané termíny

a) vydání závazného stanoviska k posouzení vlivů provedení záměru na životní prostředí, je-li právními předpisy vyžadováno,

b) vydání územního rozhodnutí a stavebního povolení nebo společného povolení,

c) zahájení výstavby výrobní.“.

16. V § 5 odst. 3 se slova „pro místo“ nahrazují

slovy „v místě“ a slova „pro každé místo“ se nahrazují slovy „v každém místě“.

17. V § 5 odst. 4 se slova „v předávacím místě jiné“ nahrazují slovy „prostřednictvím jiné již připojené“ a slova „do předávacího místa“ se nahrazují slovem „prostřednictvím“.

18. V § 6 odst. 8 se na konci textu věty první doplňují slova „ , pokud se žadatel s provozovatelem distribuční soustavy nedohodnou jinak“.

19. V § 7 odst. 2 se věta druhá zrušuje.

20. V § 7 odst. 3 se na konci textu věty první doplňují slova „ , nedohodnou-li se jinak“ a věta druhá se zrušuje.

21. V § 8 odstavec 5 zní:

„(5) Nelze-li zařízení žadatele připojit z důvodů stanovených energetickým zákonem³⁾, provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy písemně sdělí tuto skutečnost žadateli v případě zařízení připojovaného do napěťové hladiny nízkého napětí do 30 dnů nebo v případě zařízení připojovaného do napěťové hladiny vysokého nebo velmi vysokého napětí do 60 dnů nebo v případě zařízení připojovaného do přenosové soustavy do 90 dnů od podání úplné žádosti o připojení nebo ode dne předání studie připojitelnosti, pokud bylo zpracování studie připojitelnosti vyžádáno. Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zároveň uvede konkrétní důvody, pro které nelze zařízení žadatele připojit. Je-li však možné zařízení žadatele připojit za jiných podmínek nebo s nižším než požadovaným příkonem nebo výkonem,

- a) provozovatel distribuční soustavy současně s důvody, pro které nelze zařízení za požadovaných podmínek připojit, písemně takovou skutečnost žadateli sdělí a předloží žadateli ve lhůtě podle věty první návrh smlouvy podle odstavce 4 umožňující připojení za jiných než žadatelem požadovaných podmínek; pokud je možné žadatele připojit ve více místech připojení, předloží návrh smlouvy pouze v případě, že žadatel do 30 dnů od sdělení provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy potvrdí připojení v některém z těchto míst připojení,
- b) provozovatel přenosové soustavy současně s důvody, pro které nelze zařízení za požadovaných

podmínek připojit, písemně takovou skutečnost žadateli sdělí; pokud žadatel do 30 dnů od sdělení provozovatele přenosové soustavy písemně potvrdí připojení za jiných podmínek, předloží žadateli ve lhůtě podle věty první návrh smlouvy podle odstavce 4.“.

22. V § 8 odst. 6 se slova „VVN a o 15 dnů na hladině VN a NN“ nahrazují slovy „velmi vysokého napětí a zvláště vysokého napětí a o 15 dnů na hladině vysokého napětí a nízkého napětí“ a za slovo „obdržení“ se vkládá slovo „úplné“.

23. V § 9 odstavec 4 zní:

„(4) V případě požadavku podle § 3 odst. 2 písm. c) předloží provozovatel distribuční soustavy žadateli návrh smlouvy o připojení do 10 dnů ode dne obdržení požadavku; nedoložení prohlášení původního zákazníka, ze kterého je zřejmé, že přestal užívat odběrné elektrické zařízení, není důvodem odmítnutí požadavku podle § 3 odst. 2 písm. c), pokud je podle přílohy č. 12 k této vyhlášce doloženo čestné prohlášení, že původní zákazník žadateli není znám.“.

24. V § 10 se za slovo „ukončení“ vkládají slova „závazku ze“, slova „odběrné elektrické zařízení“ se nahrazují slovy „místo připojení“ a slova „pro odběrné místo nebo pro místo“ se nahrazují slovy „v místě“.

25. V § 10 se dosavadní text označuje jako odstavec 1 a doplňuje se odstavce 2, který zní:

„(2) V případě podání žádosti podle § 4 odst. 1 písm. d) provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy rezervuje žadateli naposledy sjednanou výši rezervovaného výkonu ve stávajícím místě připojení do okamžiku předložení návrhu smlouvy podle § 8 odst. 4, nejvýše však na dobu 24 měsíců od podání žádosti podle § 4 odst. 1 písm. d), jinak rezervace výkonu ve stávajícím místě připojení zaniká.“.

26. V § 12 odst. 3 se věty třetí a čtvrtá zrušují.

27. V § 12 se za odstavec 3 vkládá odstavec 4, který zní:

„(4) Pokud žadatel ve stávajícím místě připojení zařízení žádá o rezervaci příkonu nebo výkonu, a to i současně, žadatel v případě, že podíl na oprávněných nákladech pro celkový navýšený rezervovaný příkon nebo výkon

- a) má menší hodnotu nebo je roven hodnotě vyššího z podílů na oprávněných nákladech, který je stanoven pro stávající příkon nebo výkon podle této vyhlášky, podíl na oprávněných nákladech nehradí,
- b) má vyšší hodnotu, než je hodnota vyššího z podílů na oprávněných nákladech, který je stanoven pro stávající příkon nebo výkon podle této vyhlášky, podíl na oprávněných nákladech hradí pouze v rozsahu rozdílu mezi vyšším podílem na oprávněných nákladech pro celkový navýšený rezervovaný příkon nebo výkon a vyšším podílem na oprávněných nákladech, který je stanoven pro stávající příkon nebo výkon podle této vyhlášky.“.

Dosavadní odstavce 4 a 5 se označují jako odstavce 5 a 6.

28. V § 12 se doplňuje odstavec 7, který zní:

„(7) Vzniknou-li provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy náklady související s úpravou přenosové soustavy nebo distribuční soustavy vyvolané změnou druhu výrobní podle § 4 odst. 1 písm. d), uhradí žadatel tyto náklady v plné výši. Podíl na oprávněných nákladech podle tohoto paragrafu se nehradí, a to za výši požadovaného výkonu ve stávajícím místě připojení, která nepřekračuje naposledy sjednanou výši rezervovaného výkonu ve stávajícím místě připojení.“.

29. V § 13 se na konci odstavce 2 doplňuje věta „Ustanovení § 10 se nepoužije.“.

30. V § 15 odstavec 1 zní:

„(1) Krátkodobým připojením se rozumí připojení prozatímního zařízení

- a) na staveništích a demolicích,
- b) na výstavách a kulturních akcích,
- c) na dočasných stavbách a stáncích a
- d) pro natáčení filmů a televizních přenosů

k distribuční soustavě na dobu určitou. Krátkodobě nelze k distribuční soustavě připojit výrobní a mikrozdroj.“.

Poznámka pod čarou č. 4 se zrušuje.

31. V § 15 odst. 2 se slova „odběrné nebo předávací místo“ nahrazují slovem „zařízení“.

32. V § 15 odst. 5 se za slovo „připojení“ vkládají slova „na dobu určitou“.

33. V § 15 odst. 6 se slova „předávacích místech“ nahrazují slovy „místech připojení“.

34. V § 16 odst. 3 se věta první nahrazuje větami „V případě, že součet instalovaných výkonů mikrozdrojů připojených v jednom odběrném místě přesáhne hodnotu 800 W, zajistí žadatel změření impedance proudové smyčky v místě připojení k distribuční soustavě osobou s odbornou způsobilostí⁶⁾. Technické podmínky měření impedance se považují za splněné, postupuje-li se ve shodě s harmonizovanou technickou normou upravující měření impedance.“.

Poznámka pod čarou č. 5 se zrušuje.

35. V nadpisu přílohy č. 1 a přílohy č. 3 se slovo „ELEKTRINY“ zrušuje.

36. V příloze č. 1 části B bod 2 zní:

„2. Souhlas vlastníka nemovitosti s umístěním výrobní na jeho nemovitosti a v případě podle § 4 odst. 1 písm. d) souhlas stávajícího provozovatele výrobní s podáním žádosti o připojení.“.

37. V příloze č. 1 části B se doplňuje bod 9, který zní:

„9. Údaje o akumulacním zařízení připojovaném do výrobní.“.

38. V přílohách č. 2 a 3 části A se za bod 5 vkládá nový bod 6, který zní:

„6. Adresa místa trvalého pobytu/bydliště v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, případně číslo evidenční (vyplňuje žadatel – fyzická osoba).“.

Dosavadní body 6 až 10 se označují jako body 7 až 11.

39. V přílohách č. 2 a 3 části B bod 4.1 zní:

„4.1. místo připojení,“.

40. V příloze č. 2 části B bodě 4.3 se slova „předávacího místa“ nahrazují slovy „místa připojení“.

41. V příloze č. 2 části B se za bod 6.3 vkládá nový bod 6.4, který zní:

„6.4. hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa,“.

Dosavadní body 6.4 až 6.7 se označují jako body 6.5 až 6.8.

42. V příloze č. 2 části B se doplňuje bod 9, který zní:

„9. Údaje o akumulacním zařízení připojovaném do odběrného zařízení nebo do výrobní.“.

43. V příloze č. 3 části B bodě 4.4 se slova „předávacího místa“ nahrazují slovy „místa připojení“.

44. V příloze č. 3 části B se za bod 5.3 vkládá nový bod 5.4, který zní:

„5.4. hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa,“.

Dosavadní body 5.4 až 5.7 se označují jako body 5.5 až 5.8.

45. V příloze č. 3 části B se doplňuje bod 8, který zní:

„8. Údaje o akumulacním zařízení připojovaném do výrobní.“.

46. V příloze č. 4 části B bod 2.1 zní:

„2.1. místo připojení,“.

47. V příloze č. 4 části B bodě 2.4 se slova „předávacího místa“ nahrazují slovy „místa připojení“.

48. V příloze č. 4 části B se za bod 3.2 vkládá nový bod 3.3, který zní:

„3.3. hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa,“.

Dosavadní body 3.3 až 3.6 se označují jako body 3.4 až 3.7.

49. V příloze č. 5 části B bod 2.1 zní:

„2.1. odběrné místo/místo připojení,“.

50. V příloze č. 5 části B se za bod 3.2 vkládá nový bod 3.3, který zní:

„3.3. hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa,“.

Dosavadní body 3.3 až 3.7 se označují jako body 3.4 až 3.8.

51. V příloze č. 5 části B bodě 3.8 se slovo „záložní“ nahrazuje slovem „náhradní“.

52. V příloze č. 5 části B se doplňují body 7 a 8, které znějí:

„7. Údaje o akumulacním zařízení připojovaném do odběrného zařízení.

8. Souhlas vlastníka nemovitosti s připojením zařízení.“.

53. V příloze č. 6 části B bod 2.1 zní:

„2.1. odběrné místo (např. provozovna, rodinný dům, chata),“.

54. V příloze č. 6 části B se za bod 3.2 vkládá nový bod 3.3, který zní:

„3.3. hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa,“.

Dosavadní body 3.3 až 3.5 se označují jako body 3.4 až 3.6.

55. V příloze č. 6 části B bodě 3.6 se slovo „záložní“ nahrazuje slovem „náhradní“.

56. V příloze č. 6 části B se doplňují body 8 a 9, které znějí:

„8. Údaje o akumulacním zařízení připojovaném do odběrného zařízení.

9. Souhlas vlastníka nemovitosti s připojením zařízení.“.

57. V příloze č. 7 části B bod 3 zní:

„3. Odběrné místo/místo připojení.“.

58. V příloze č. 7 části B se za bod 5.1 vkládá nový bod 5.2, který zní:

„5.2. hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa,“.

Dosavadní bod 5.2 se označuje jako bod 5.3.

59. V příloze č. 7 části B se doplňuje bod 6, který zní:

„6. Souhlas vlastníka nemovitosti s připojením zařízení.“.

60. Příloha č. 8 zní:

„Příloha č. 8 k vyhlášce č. 16/2016 Sb.

Příloha 8

**MĚRNÝ PODÍL ŽADATELE O PŘIPOJENÍ NA OPRAVNĚNÝCH NÁKLADECH
SPOJENÝCH S PŘIPOJENÍM A ZAJIŠTĚNÍM POŽADOVANÉHO
PŘÍKONU A VÝKONU**

ZA REZERVACI PŘÍKONU

Místo připojení k napětové hladině žadatele	Způsob připojení	Měrný podíl
přenosová soustava		250 000 Kč/MW
distribuční soustava VVN	Typ A	750 000 Kč/MW
distribuční soustava VVN	Typ B	180 000 Kč/MW
distribuční soustava VN	Typ A	1 000 000 Kč/MW
distribuční soustava VN	Typ B	250 000 Kč/MW
distribuční soustava NN	3 fázové připojení	630 Kč/A
distribuční soustava NN	1 fázové připojení	250 Kč/A

ZA REZERVACI VÝKONU

Místo připojení k napětové hladině žadatele	Způsob připojení	Měrný podíl
přenosová soustava	v místě připojení podle stanoviska provozovatele přenosové soustavy	620 000 Kč/MW
distribuční soustava VVN	Typ A	1 500 000 Kč/MW
distribuční soustava VVN	Typ B	180 000 Kč/MW
distribuční soustava VN	Typ A	800 000 Kč/MW
distribuční soustava VN	Typ B	180 000 Kč/MW
distribuční soustava NN	3 fázové připojení	630 Kč/A
distribuční soustava NN	1 fázové připojení	250 Kč/A

Způsob připojení Typu A je takové připojení, kdy provozovatel distribuční soustavy rozšíří distribuční soustavu až k místu zařízení žadatele vedením, případně i rozvodnou nebo částí rozvodny.

Způsob připojení Typu A1 je takové připojení, kdy provozovatel distribuční soustavy rozšíří distribuční soustavu vedením, případně i rozvodnou nebo částí rozvodny, do jiného místa, než je místo zařízení žadatele, a současně se nejedná o připojení typu A2. Měrný podíl žadatele v takovém případě činí 70 % podílu za připojení Typu A.

Způsob připojení Typu A2 je takové připojení, kdy provozovatel distribuční soustavy připojí zařízení žadatele do pole rozvodny distribuční soustavy velmi vysokého napětí nebo vysokého napětí. Měrný podíl žadatele v takovém případě činí 30 % podílu za připojení Typu A.

Způsob připojení Typu B je takové připojení, které nesplňuje podmínky způsobů připojení Typů A, A1 nebo A2.

V případě zaniklé rezervace příkonu nebo rezervace výkonu u zařízení žadatele již připojeného k distribuční soustavě, nebo v případě žádosti o zvýšení rezervovaného příkonu nebo rezervovaného výkonu platí pro určení výše podílu žadatele na oprávněných nákladech stávající způsob připojení zařízení žadatele posouzený podle této vyhlášky i v případě, kdy k rozšíření distribuční soustavy došlo před účinností této vyhlášky.“

61. V příloze č. 9 se doplňuje bod 6, který zní:

„6. Odběrné místo typu „T6“ – odběrné místo s elektrickým vybavením jako u typů „T1“ až „T5“, které je vybaveno dobíjecí stanicí elektromobilů.“.

62. Doplňuje se příloha č. 12, která zní:

„Příloha č. 12 k vyhlášce č. 16/2016 Sb.

Příloha 12

NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI O UZAVŘENÍ SMLOUVY O PŘIPOJENÍ ODBĚRNÉHO ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ PŘI ZMĚNĚ ZÁKAZNÍKA V ODBĚRNÉM MÍSTĚ PŘIPOJENÉM Z NAPĚŤOVÉ HLADINY NÍZKÉHO NAPĚTÍ

Část A – údaje o žadateli

1. Jméno, popřípadě jména, příjmení, adresa bydliště a datum narození, nebo identifikační číslo, pokud bylo přiděleno, a jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název.

2. Kontaktní telefonní číslo, adresa elektronické pošty, identifikátor datové schránky, pokud jsou k dispozici.

Část B – údaje o elektrickém odběrném zařízení

1. Žadatel

1.1. čestně prohlašuje, že je oprávněn výlučně užívat odběrné elektrické zařízení na základě vlastnického práva, nebo dokládá, že je oprávněn výlučně užívat odběrné elektrické zařízení na základě jiného práva, nebo má k připojení souhlas vlastníka dotčené nemovitosti a

1.2. dokládá prohlášení původního zákazníka, ze kterého je zřejmé, že přestal užívat odběrné elektrické zařízení, nebo čestně prohlašuje, že původní zákazník mu není znám.

2. EAN kód odběrného místa, pokud je to možné.

3. Číslo měřicího zařízení, pokud je možné jednoznačně určit, jaké měřicí zařízení je spojeno s odběrným místem.

3. Údaje odečtené z měřicího zařízení, pokud je to možné.

4. Adresa odběrného místa; v případě bytové jednotky včetně uvedení podlaží, kde se byt nachází, a čísla bytu, pokud je to nezbytné pro jednoznačnou identifikaci.“.

Čl. II

Přechodné ustanovení

Žádost o připojení, žádost o uzavření smlouvy o připojení nebo žádost o změnu smlouvy o připojení podaná přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky se posuzuje podle vyhlášky č. 16/2016 Sb., o pod-

mínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky.

Čl. III

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2022.

Předseda Rady:

Ing. Trávníček, Ph.D., v. r.

488**VYHLÁŠKA**

ze dne 10. prosince 2021

o podmínkách připojení k plynárenské soustavě

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. g) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 211/2011 Sb. a zákona č. 382/2021 Sb.:

§ 1**Předmět úpravy**

Tato vyhláška stanoví podmínky připojení výroben plynu, distribučních soustav, zásobníků plynu a odběrných míst zákazníků k plynárenské soustavě, způsob stanovení podílu nákladů spojených s připojením a se zajištěním požadované kapacity, technické požadavky na výstavbu těžebního plynovodu odkupovaného provozovatelem distribuční soustavy, pravidla pro posuzování souběžných požadavků na připojení a podmínky instalace zařízení ve výrobních biometanu.

§ 2**Vymezení pojmů**

Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) žadatelem fyzická nebo právnická osoba, která žádá o připojení k nadřazené soustavě a která je oprávněna zařízení užívat na základě vlastnického nebo jiného práva, nebo která v daném území zamýšlí provést výstavbu zařízení, nebo která zamýšlí provést úpravu zařízení již připojeného k nadřazené soustavě,
- b) nadřazenou soustavou přepravní soustava, distribuční soustava, zásobník plynu nebo těžební plynovod, ke které žadatel žádá o připojení zařízení,
- c) zařízením výroba plynu, distribuční soustava, přímý plynovod, odběrné plynové zařízení nebo zásobník plynu,

- d) místem připojení místo v plynárenském zařízení provozovatele nadřazené soustavy, v němž dochází k připojení zařízení žadatele na základě uzavřené smlouvy o připojení¹⁾,
- e) požadovanou kapacitou výše přepravní nebo distribuční kapacity uvedená v žádosti o připojení jako velikost celkové maximální a minimální hodinové kapacity pro každé odběrné a předávací místo, nebo velikost skladovací kapacity zásobníku plynu uvedená v žádosti o připojení jako kombinace maximálního a minimálního denního těžebního a vtláčecího výkonu,
- f) připojením zařízení realizace takových technických opatření provozovatelem nadřazené soustavy, na jejichž základě bude možné zařízení uvést do provozu v souladu s uzavřenou smlouvou o připojení,
- g) technickými podmínkami připojení podmínky stanovené provozovatelem nadřazené soustavy pro připojení zařízení k jím provozované soustavě v místě připojení.

§ 3**Podmínky připojení zařízení žadatele**

- (1) Podmínkami připojení zařízení žadatele jsou
- a) uzavření smlouvy o připojení mezi žadatelem a provozovatelem nadřazené soustavy,
 - b) splnění technických podmínek připojení stanovených v uzavřené smlouvě o připojení provozovatelem nadřazené soustavy,
 - c) skutečnost, že v důsledku připojení zařízení nedojde k ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu nadřazené soustavy, a
 - d) projektovaný minimální výkon zařízení odpovídající celkovému ročnímu odběru zařízení ve výši 10 000 MWh, s výjimkou výroby plynu,

¹⁾ § 72 odst. 3 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

je-li požadováno připojení zařízení k přepravní soustavě.

(2) Odstavec 1 se neuplatní a podmínkou připojení zařízení žadatele k nadřazené soustavě je pouze uzavření smlouvy o připojení v případě, že nedochází ke změně technických podmínek připojení při

- a) změně identifikačních údajů,
- b) změně držitele licence na výrobu plynu, uskladňování plynu nebo distribuci plynu provozujícího připojené zařízení bez přerušení připojení zařízení k nadřazené soustavě,
- c) změně charakteru odběrného místa nebo množství a časového průběhu distribuce plynu včetně minimální a maximální hodinové spotřeby plynu, nebo
- d) změně fyzické nebo právnické osoby, která je oprávněna užívat odběrné plynové zařízení; v případě zákazníka kategorie domácnost a maloobchod jsou náležitosti žádosti o uzavření smlouvy o připojení uvedeny v příloze č. 1 k této vyhlášce.

§ 4

Žádost o připojení

(1) Žadatel podává žádost o připojení k nadřazené soustavě

- a) před připojením nového zařízení,
- b) před změnou požadované kapacity stávajícího připojeného zařízení,
- c) před změnou technických podmínek připojení, místa připojení nebo umístění měřicího zařízení u stávajícího připojeného zařízení, nebo
- d) před připojením zařízení na jinou tlakovou úroveň.

(2) V případě změn uvedených v odstavci 1 písm. c) nebo d), které jsou vyvolány a realizovány provozovatelem nadřazené soustavy, se žádost nepodává.

(3) Žádost o připojení se podává pro každé zařízení zvlášť; pokud je v žádosti každé zařízení vymezeno zvlášť, je možné podat žádost pro souhrn odběrných nebo předávacích míst.

(4) Náležitosti žádosti o připojení zařízení jsou uvedeny v přílohách č. 2 až 7 k této vyhlášce.

§ 5

Posouzení žádosti o připojení

(1) Provozovatel nadřazené soustavy posuzuje žádost o připojení s ohledem na

- a) požadované místo a termín připojení,
- b) technickou proveditelnost požadovaného připojení,
- c) velikost požadované kapacity,
- d) rozsah a časový průběh dodávky nebo odběru plynu,
- e) pořadí podaných žádostí,
- f) dodržení tlakových poměrů na zařízení žadatele a provozovatele nadřazené soustavy,
- g) vliv připojovaného zařízení na bezpečnost a spolehlivost provozu nadřazené soustavy,
- h) kvalitativní vlastnosti plynu, který bude připojované zařízení dodávat do nadřazené soustavy, a
- i) plánovaný rozvoj a obnovu nadřazené soustavy.

(2) V případě, že nejsou v žádosti o připojení uvedeny všechny náležitosti podle § 4, provozovatel nadřazené soustavy prokazatelně vyzve žadatele do 12 dnů od obdržení žádosti k doplnění poskytnutých údajů v potřebném rozsahu podle § 4 a stanoví k tomu přiměřenou lhůtu. Současně žadatele upozorní, že v případě nedoplnění údajů v požadovaném rozsahu ve stanovené lhůtě nebude žádost posuzována.

§ 6

Technické podmínky připojení

(1) Provozovatel nadřazené soustavy navrhne technické podmínky připojení tak, aby technické provedení připojení zařízení vycházelo z plánovaného rozvoje a obnovy nadřazené soustavy při současném zohlednění minimalizace nákladů na připojení vynakládaných ze strany provozovatele nadřazené soustavy a žadatele.

(2) Pokud provozovatel v návrhu technických podmínek připojení stanoví, že je pro připojení odběrného plynového zařízení žadatele k nadřazené soustavě nezbytné vybudovat plynovodní přípojku nebo jiné technické zařízení, obsahuje smlouva o připojení kromě místa připojení plynovodní přípojky nebo jiného technického zařízení k nadřazené soustavě také místo připojení odběrného plynového za-

řízení žadatele k plynovodní přípojce nebo jinému technickému zařízení.

(3) V případě žádosti o připojení zařízení výroby biometanu provozovatel nadřazené soustavy navrhne technické podmínky připojení tak, aby zahrnovaly podmínky instalace nezbytných zařízení²⁾.

Návrh na uzavření smlouvy o připojení

§ 7

(1) Pokud provozovatel nadřazené soustavy na základě posouzení podle § 5 odst. 1 žádosti o připojení vyhoví, předloží v termínu ode dne obdržení úplné žádosti o připojení návrh na uzavření smlouvy o připojení, a to v případě

- a) provozovatele distribuční soustavy nebo těžebního plynovodu žadateli z kategorie zákazníků střední odběratel nebo velkoodběratel do 60 dnů,
- b) provozovatele distribuční soustavy nebo těžebního plynovodu žadateli z kategorie zákazníků domácnost nebo maloodběratel do 30 dnů,
- c) provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele zásobníku plynu žadateli do 120 dnů, nebo
- d) provozovatele distribuční soustavy nebo těžebního plynovodu žadateli, který je výrobcem plynu, do 90 dnů.

(2) Není-li na základě posouzení žádosti podle § 5 odst. 1 připojení možné z důvodů na straně provozovatele nadřazené soustavy, provozovatel nadřazené soustavy oznámí žadateli důvody nemožnosti připojení ve lhůtě podle odstavce 1. Provozovatel nadřazené soustavy uvede konkrétní důvody, pro které nelze zařízení žadatele za požadovaných podmínek připojit.

(3) Je-li možné zařízení žadatele připojit za jiných než požadovaných podmínek, provozovatel nadřazené soustavy sdělí písemně takovou skutečnost žadateli ve lhůtě podle odstavce 1 včetně důvodů, pro které nelze zařízení za požadovaných podmínek připojit, a podmínek, za nichž zařízení žadatele připojit lze, a předloží žadateli návrh na uzavření smlouvy o připojení.

(4) Návrh na uzavření smlouvy o připojení podle odstavce 1 je závazný po dobu 60 dnů ode dne doručení žadateli.

(5) Provozovatel nadřazené soustavy vyhradí pro žadatele požadovanou kapacitu po dobu závaznosti návrhu na uzavření smlouvy o připojení podle odstavce 4. Pokud žadatel nepřijme návrh na uzavření smlouvy o připojení ve lhůtě podle odstavce 4, vyhrazení požadované kapacity zaniká.

§ 8

V případě požadavku podle § 3 odst. 2 písm. a), b) nebo d) předloží provozovatel nadřazené soustavy žadateli návrh na uzavření smlouvy o připojení do 14 dnů ode dne obdržení požadavku; to neplatí v případě žadatele kategorie domácnost a maloodběr, kterému provozovatel nadřazené soustavy předloží návrh na uzavření smlouvy o připojení do 7 dnů ode dne obdržení požadavku.

§ 9

Zajištění požadované kapacity

(1) Zajištění požadované kapacity pro místo připojení trvá v případě zániku závazku ze smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu po dobu 12 měsíců ode dne zániku závazku ze smlouvy, přičemž v případě, že žadatel podá v této době žádost o připojení zařízení do stávajícího místa připojení, prodlužuje se tato doba o dalších 12 měsíců.

(2) Zajištění požadované kapacity pro místo připojení zaniká, jestliže smlouva o poskytnutí služby přepravy plynu nebyla uzavřena do 12 měsíců od termínu připojení sjednaného ve smlouvě o připojení. To neplatí v případě, že se provozovatel přepravní soustavy a žadatel písemně dohodnou na prodloužení této doby z důvodů hodných zvláštního zřetele; doba podle věty první se prodlužuje nejdéle o 12 měsíců.

(3) Zajištění požadované kapacity pro místo připojení trvá v případě zániku závazku ze smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy po dobu 12 měsíců ode dne zániku závazku ze smlouvy.

(4) Jestliže smlouva o zajištění služby distribuční soustavy nebyla uzavřena do 12 měsíců od

²⁾ § 57 odst. 9 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění zákona č. 382/2021 Sb.

termínu připojení sjednaného ve smlouvě o připojení, zajištění požadované kapacity pro místo připojení zaniká.

(5) Zajištění požadované skladovací kapacity pro odběrné nebo předávací místo v případě zániku závazku ze smlouvy o uskladnění plynu zaniká.

Podíl žadatele na oprávněných nákladech spojených s připojením a se zajištěním požadované kapacity

§ 10

(1) Úhrada podílu žadatele na oprávněných nákladech provozovatele distribuční soustavy spojených s připojením se neuplatní v případě připojení odběrného plynového zařízení žadatele k distribuční soustavě.

(2) Úhrada podílu žadatele na oprávněných nákladech provozovatele přepravní soustavy spojených s připojením se neuplatní v případě připojení distribuční soustavy k přepravní soustavě.

(3) Výrobce plynu, provozovatel distribuční soustavy, žadatel o připojení odběrného plynového zařízení k zásobníku plynu nebo provozovatel zásobníku plynu hradí oprávněné náklady provozovatele nadřazené soustavy spojené s připojením jeho zařízení k nadřazené soustavě v plné výši, s výjimkou případu podle odstavce 4.

(4) Žadatel hradí podíl na oprávněných nákladech souvisejících s připojením jeho zařízení k přepravní soustavě ve výši stanovené postupem podle přílohy č. 8 k této vyhlášce.

(5) Pokud z důvodu na straně žadatele nedojde k smluvně ujednanému zahájení zkušebního provozu, je žadatel povinen uhradit provozovateli nadřazené soustavy oprávněné náklady spojené s připojením a se zajištěním požadované kapacity v plné výši. Do kalkulace nákladů hrazených v plné výši zahrne provozovatel nadřazené soustavy pouze náklady podle odstavce 6.

(6) Oprávněné náklady zahrnují pouze nezbytně nutné náklady odpovídající výši zajištěné požadované kapacity, umístění a způsobu připojení zařízení žadatele související s pořízením, výstavbou nebo úpravami nadřazené soustavy, které žadatel v rozsahu svého požadavku vyvolal v souvislosti s připojením jeho zařízení, včetně nákladů na poří-

zení projektové dokumentace, získání pravomocného územního rozhodnutí a stavebního povolení, geodetického zaměření a ostatní bezprostředně související investiční náklady, včetně nákladů přímo souvisejících s nabytím služebnosti a výkupem pozemků.

(7) Oprávněné náklady nezahrnují náklady na zřízení plynovodní přípojky. Do nákladů spojených s připojením a se zajištěním požadované kapacity se dále nezahrnují náklady související s pořízením, výstavbou nebo úpravami nadřazené soustavy, které svým rozsahem přesahují nezbytně nutnou míru odpovídající velikosti kapacity požadované žadatelem a místu a způsobu připojení jeho zařízení.

(8) Podíl žadatele na oprávněných nákladech se neuplatňuje v případech podle § 3 odst. 2. To neplatí, pokud uplynula doba rezervace kapacity podle § 9.

§ 11

Žadatel o připojení zařízení k přepravní soustavě hradí na základě smlouvy zálohu na podíl na oprávněných nákladech ve výši 50 % z hodnoty podílu na oprávněných nákladech stanovené podle přílohy č. 8 k této vyhlášce. Výše zálohy činí nejvýše 50 000 000 Kč. Žadatel uhradí zálohu na podíl na oprávněných nákladech do 15 dnů ode dne uzavření smlouvy o připojení k přepravní soustavě.

§ 12

Pokud byla zákazníkovi omezena nebo přerušena dodávka plynu do odběrného místa z důvodu neoprávněného odběru, přepravy nebo distribuce plynu, hradí zákazník oprávněné náklady provozovatele nadřazené soustavy spojené se zajištěním dodávky plynu v plné výši. Oprávněné náklady spojené se zajištěním dodávky plynu zahrnují pouze nezbytně nutné náklady související s opětovným připojením zařízení zákazníka odpovídající výši zajištěné požadované kapacity, umístění a způsobu připojení zařízení.

§ 13

Podmínky připojení zařízení nad rámec standardního připojení

Pokud žadatel žádá o připojení zařízení nad rámec standardního připojení, zejména žádá-li o specifický způsob stavebního nebo technického prove-

dení připojení zařízení k nadřazené soustavě, které nezohledňuje minimalizaci nákladů na připojení vynakládaných ze strany provozovatele nadřazené soustavy a žadatele podle § 6 odst. 1 a 2, hradí žadatel oprávněné náklady spojené s realizací nadstandardního připojení nebo specifického stavebního nebo technického provedení připojení v plné výši.

§ 14

Technické požadavky na výstavbu těžebního plynovodu

Technické požadavky na výstavbu těžebního plynovodu připojujícího výrobu biometanu k distribuční soustavě odkupovaného provozovatelem distribuční soustavy jsou uvedeny v příloze č. 9 k této vyhlášce.

§ 15

Přechodná ustanovení

(1) Žádost o připojení, žádost o uzavření smlouvy o připojení nebo žádost o změnu smlouvy o připojení podaná přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky se posuzuje podle vyhlášky 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.

(2) Zanikla-li smlouva o poskytnutí služby přepravy plynu nebo smlouva o zajištění služby distribuční soustavy přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky, doba trvání rezervace kapacity pro odběrné nebo předávací místo se posuzuje podle vyhlášky č. 62/2011 Sb.

(3) Jestliže byla smlouva o připojení uzavřena přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky, zánik požadované kapacity pro místo připojení se posuzuje podle vyhlášky č. 62/2011 Sb.

§ 16

Zrušovací ustanovení

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, se zrušuje.

§ 17

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2022.

Předseda Rady:

Ing. Trávníček, Ph.D., v. r.

NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI O UZAVŘENÍ SMLOUVY O PŘIPOJENÍ ODBĚRNÉHO PLYNOVÉHO ZAŘÍZENÍ PŘI ZMĚNĚ ZÁKAZNÍKA KATEGORIE DOMÁCNOST A MALOODBĚR

Část A

Údaje o žadateli

(1) Žadatel uvede

a) identifikaci zákazníka formou

1. jména, popřípadě jmen, příjmení, adresy místa trvalého pobytu, nebo bydliště, nemá-li žadatel místo trvalého pobytu, a data narození u kategorie domácnost, nebo
2. identifikačního čísla, pokud bylo přiděleno, a jména, příjmení a případného dodatku nebo obchodní firmou nebo názvem v ostatních případech,

b) korespondenční adresu, pokud je odlišná od adresy místa trvalého pobytu/bydliště nebo sídla žadatele,

c) kontaktní telefonní číslo, adresu elektronické pošty, identifikátor datové schránky, pokud jsou k dispozici.

(2) Žadatel dále

a) čestně prohlašuje, že je oprávněn výlučně užívat odběrné plynové zařízení na základě vlastnického práva, nebo dokládá, že je oprávněn užívat odběrné plynové zařízení na základě jiného práva, nebo má k připojení odběrného plynového zařízení souhlas vlastníka dotčené nemovitosti a

b) dokládá prohlášení původního zákazníka, ze kterého je zřejmé, že přestal užívat odběrné plynové zařízení, nebo čestně prohlašuje, že původní zákazník mu není znám.

Část B

Údaje o zařízení

(1) Žadatel v žádosti uvede

a) adresu odběrného místa, a pokud je to nezbytné pro jednoznačnou identifikaci, číslo bytu a podlaží, kde se byt nachází,

b) společně s adresou odběrného místa podle písmene a) alespoň jeden z následujících údajů:

1. EIC kód³⁾ odběrného místa,
2. číslo měřicího zařízení, kterým je měřeno množství plynu v odběrném místě,
3. případně jiný údaj jednoznačně identifikující odběrné místo,

c) údaje odečtené z měřicího zařízení, pokud je to možné.

³⁾ § 2 odst. 1 písm. g) vyhlášky č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem.

NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI O PŘIPOJENÍ K PŘEPRAVNÍ SOUSTAVĚ

Část A

Údaje o žadateli

- (1) Žadatel, který je zapsaný v obchodním rejstříku, v žádosti uvede
 - a) obchodní firmu,
 - b) údaje o zápisu v obchodním rejstříku včetně spisové značky,
 - c) adresu sídla,
 - d) korespondenční adresu, pokud je odlišná od adresy sídla žadatele,
 - e) kontaktní telefonní číslo, adresu elektronické pošty, identifikátor datové schránky,
 - f) identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
 - g) daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
- (2) Žadatel, který není zapsaný v obchodním rejstříku, v žádosti uvede
 - a) jméno, příjmení a případný dodatek nebo název,
 - b) datum narození, jedná-li se o fyzickou osobu,
 - c) adresu místa trvalého pobytu, nebo bydliště, nemá-li žadatel místo trvalého pobytu, nebo sídla,
 - d) korespondenční adresu, pokud je odlišná od adresy místa trvalého pobytu/bydliště nebo sídla žadatele,
 - e) kontaktní telefonní číslo, adresu elektronické pošty, identifikátor datové schránky,
 - f) identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
 - g) daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.

Část B

Údaje o zařízení

- (1) Žadatel v žádosti uvede
 - a) informaci, zda se jedná o připojení výrobního plynu, zásobníku plynu, distribuční soustavy nebo odběrného plynového zařízení,
 - b) katastrální území a číslo parcely, na kterém se nachází připojované zařízení,
 - c) adresu připojovaného zařízení, a nebyla-li přidělena, jeho zeměpisné souřadnice ve světovém geodetickém systému 1984 (WGS84),
 - d) označení dokumentu prokazujícího vlastnické právo k pozemku nebo jiný právní titul umožňující výstavbu připojovaného zařízení a odběrného nebo předávacího místa žadatelem,
 - e) zakreslení situace širších vztahů s vyznačením připojovaného zařízení a odběrného nebo předávacího místa a situační výkres umístění připojovaného zařízení a odběrného

nebo předávacího místa vzhledem k okolní zástavbě, dopravní, vodní a energetické infrastruktúře a infrastruktúře elektronických komunikací včetně odpovídajících ochranných a bezpečnostních pásem v měřítku umožňujícím jeho jednoznačnou lokalizaci včetně uvedení měřítka a vyznačení hranic pozemků, objektů a popis sousedních zejména pozemků, objektů, komunikací,

- f) schéma připojovaného zařízení,
- g) požadovaný termín připojení,
- h) velikost požadované kapacity,
- i) minimální předávací tlak.

(2) Žadatel v žádosti dále uvede

a) požadované podmínky připojení:

1. roční maximum a minimum množství plynu,
2. denní maximum a minimum množství plynu,
3. hodinové maximum a minimum množství plynu,
4. předpokládané čtvrtletní rozdělení množství plynu,

b) převažující charakter odběru plynu – otop nebo technolog⁴⁾,

c) existenci vícepalivového systému a soupis plynových spotřebičů,

d) předpokládané termíny realizace výstavby připojovaného zařízení a zahájení jeho provozu:

1. zahájení a ukončení výstavby,
2. připojení zařízení,
3. vpuštění plynu,
4. zahájení provozu nebo předčasného užívání zařízení.

(3) V případě připojení výroby plynu žadatel dále uvede

- a) údaje o předpokládaném množství a časovém průběhu dodávky plynu do soustavy,
- b) složení a kvalitativní parametry dodávaného plynu do soustavy.

⁴⁾ § 47 odst. 2 vyhlášky č. 349/2015 Sb.

NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI O PŘIPOJENÍ VÝROBNY PLYNU K DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ, TĚŽEBNÍMU PLYNOVODU NEBO ZÁSOBNÍKU PLYNU

Část A

Údaje o žadateli

- (1) Žadatel, který je zapsaný v obchodním rejstříku, v žádosti uvede
 - a) obchodní firmu,
 - b) údaje o zápisu v obchodním rejstříku včetně spisové značky,
 - c) adresu sídla,
 - d) korespondenční adresu, pokud je odlišná od adresy sídla žadatele,
 - e) kontaktní telefonní číslo, adresu elektronické pošty, identifikátor datové schránky,
 - f) identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
 - g) daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
- (2) Žadatel, který není zapsaný v obchodním rejstříku, v žádosti uvede
 - a) jméno, příjmení a případný dodatek nebo název,
 - b) datum narození, jedná-li se o fyzickou osobu,
 - c) adresu místa trvalého pobytu, nebo bydliště, nemá-li žadatel místo trvalého pobytu, nebo sídla,
 - d) korespondenční adresu, pokud je odlišná od adresy místa trvalého pobytu/bydliště nebo sídla žadatele,
 - e) kontaktní telefonní číslo, adresu elektronické pošty, identifikátor datové schránky,
 - f) identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
 - g) daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.

Část B

Údaje o zařízení

- (1) Žadatel v žádosti uvede
 - a) katastrální území a číslo parcely, na kterém se nachází připojované zařízení,
 - b) označení dokumentu prokazujícího vlastnické právo k pozemku nebo jiný právní titul umožňující výstavbu připojovaného zařízení a předávacího místa žadatelem,
 - c) adresu připojovaného zařízení, a nebyla-li přidělena, jeho zeměpisné souřadnice ve světovém geodetickém systému 1984 (WGS84)
 - d) zakreslení připojovaného zařízení,
 - e) schéma připojovaného zařízení,
 - f) návrh místa a způsob (technologie) připojení připojovaného zařízení,

- g) požadovaný termín připojení,
- h) velikost požadované kapacity.
- (2) Žadatel v žádosti dále uvede
 - a) údaje o předpokládaném množství a časovém průběhu dodávky plynu do soustavy,
 - b) požadované podmínky připojení:
 - 1. roční maximum a minimum množství plynu,
 - 2. denní maximum a minimum množství plynu,
 - 3. hodinové maximum a minimum množství plynu,
 - 4. předpokládané čtvrtletní rozdělení množství plynu,
 - c) předpokládané termíny realizace výstavby připojovaného zařízení a zahájení jeho provozu:
 - 1. zahájení a ukončení výstavby,
 - 2. připojení zařízení,
 - 3. vpuštění plynu,
 - 4. zahájení provozu nebo předčasného užívání zařízení,
 - d) složení a kvalitativní parametry dodávaného plynu do soustavy.
- (3) V případě připojení k zásobníku plynu žadatel dále uvede
 - a) rozsah předávacího tlaku plynu,
 - b) požadovanou velikost skladovací kapacity zásobníku plynu uvedenou jako kombinaci maximálního a minimálního denního těžebního a vtláčecího výkonu,
 - c) projektované množství nebezpečných látek, které budou vyráběny, zpracovávány, používány, přepravovány nebo skladovány v objektu nebo u kterých lze důvodně předpokládat, že se při ztrátě kontroly nad průběhem průmyslového chemického procesu nebo při vzniku závažné havárie mohou v objektu nahromadit.

NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI O PŘIPOJENÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY K JINÉ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ

Část A

Údaje o žadateli

- (1) Žadatel, který je zapsaný v obchodním rejstříku, v žádosti uvede
 - a) obchodní firmu,
 - b) údaje o zápisu v obchodním rejstříku včetně spisové značky,
 - c) adresu sídla,
 - d) korespondenční adresu, pokud je odlišná od adresy sídla žadatele,
 - e) kontaktní telefonní číslo, adresu elektronické pošty, identifikátor datové schránky,
 - f) identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
 - g) daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
- (2) Žadatel, který není zapsaný v obchodním rejstříku, v žádosti uvede
 - a) jméno, příjmení a případný dodatek nebo název,
 - b) datum narození, jedná-li se o fyzickou osobu,
 - c) adresu místa trvalého pobytu, nebo bydliště, nemá-li žadatel místo trvalého pobytu, nebo sídla,
 - d) korespondenční adresu, pokud je odlišná od adresy místa trvalého pobytu/bydliště nebo sídla žadatele,
 - e) kontaktní telefonní číslo, adresu elektronické pošty, identifikátor datové schránky,
 - f) identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
 - g) daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.

Část B

Údaje o zařízení

- (1) Žadatel v žádosti uvede
 - a) katastrální území a číslo parcely, na kterém se nachází místo připojení připojovaného zařízení,
 - b) označení dokumentu prokazujícího vlastnické právo k pozemku nebo jiný právní titul umožňující výstavbu připojovaného zařízení a předávacího místa žadatelem,
 - c) adresu připojovaného zařízení, a nebyla-li přidělena, jeho zeměpisné souřadnice ve světovém geodetickém systému 1984 (WGS84),
 - d) zakreslení místa připojení připojovaného zařízení,
 - e) schéma místa připojení připojovaného zařízení,

- f) návrh místa a způsob (technologie) připojení připojovaného zařízení,
 - g) požadovaný termín připojení,
 - h) velikost požadované kapacity.
- (2) Žadatel v žádosti dále uvede
- a) údaje o předpokládaném množství a časovém průběhu distribuce plynu,
 - b) požadované podmínky připojení:
 - 1. roční maximum a minimum množství plynu,
 - 2. denní maximum a minimum množství plynu,
 - 3. hodinové maximum a minimum množství plynu,
 - 4. předpokládané čtvrtletní rozdělení množství plynu,
 - c) předpokládané termíny realizace výstavby připojovaného zařízení a zahájení jeho provozu:
 - 1. zahájení a ukončení výstavby,
 - 2. připojení zařízení,
 - 3. vpuštění plynu,
 - 4. zahájení provozu nebo předčasného užívání zařízení.

NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI O PŘIPOJENÍ ODBĚRNÉHO PLYNOVÉHO ZAŘÍZENÍ K DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ

Část A

Údaje o žadateli

- (1) Žadatel, který je zapsaný v obchodním rejstříku, v žádosti uvede
 - a) obchodní firmu,
 - b) údaje o zápisu v obchodním rejstříku včetně spisové značky,
 - c) adresu sídla,
 - d) korespondenční adresu, pokud je odlišná od adresy sídla žadatele,
 - e) kontaktní telefonní číslo, adresu elektronické pošty, identifikátor datové schránky,
 - f) identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
 - g) daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
- (2) Žadatel, který není zapsaný v obchodním rejstříku, v žádosti uvede
 - a) jméno, příjmení a případný dodatek nebo název,
 - b) datum narození, jedná-li se o fyzickou osobu,
 - c) adresu místa trvalého pobytu, nebo bydliště, nemá-li žadatel místo trvalého pobytu, nebo sídla,
 - d) korespondenční adresu, pokud je odlišná od adresy místa trvalého pobytu/bydliště nebo sídla žadatele,
 - e) kontaktní telefonní číslo, adresu elektronické pošty, případně identifikátor datové schránky, pokud je k dispozici,
 - f) identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
 - g) daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
 - h) identifikační údaje o osobách, které jsou oprávněné smlouvu o připojení uzavřít.

(3) Žadatel dále čestně prohlašuje, že je oprávněn výlučně užívat odběrné plynové zařízení na základě vlastnického práva, nebo čestně prohlašuje a dokládá, že je oprávněn výlučně užívat odběrné plynové zařízení na základě jiného práva, nebo má k připojení odběrného plynového zařízení souhlas vlastníka dotčené nemovitosti.

Část B

Údaje o zařízení

- (1) Žadatel v žádosti uvede
 - a) adresu, kde se nachází připojované zařízení, pokud byla přidělena, nebo katastrální území a číslo parcely, na kterém se nachází připojované zařízení, pokud na odběrném místě adresa neexistuje,

- b) označení dokumentu prokazujícího vlastnické právo k pozemku nebo jiný právní titul umožňující výstavbu připojovaného zařízení a odběrného místa žadatelem,
 - c) v případě doposud neplynofikovaného místa situaci širších vztahů s vyznačením odběrného místa nebo situační výkres umístění odběrného místa vzhledem k okolní zástavbě v měřítku umožňujícím jeho jednoznačnou lokalizaci včetně uvedení měřítka (měřítko 1:1 000 až 1:5 000), požadované místo připojení a vyznačení hranic pozemků, objektů a popis sousedních zejména pozemků, objektů, komunikací,
 - d) požadovaný termín připojení,
 - e) v případě, kdy dochází k opětovnému připojení odběrného místa nebo k technické změně na odběrném místě, společně s údaji podle písmen a), b) a d) alespoň jeden z následujících údajů:
 - 1. EIC kód³⁾ odběrného místa,
 - 2. číslo měřicího zařízení, kterým je měřeno množství plynu v odběrném místě,
 - 3. číslo plomby na vstupním potrubí měřicího místa, ve kterém má být nainstalováno měřicí zařízení pro měření spotřeby plynu v odběrném místě, v případě, že se tento typ plomby používá,
 - 4. údaje o původním zákazníkovi v odběrném místě,
 - 5. číslo bytové jednotky podle katastru nemovitostí, pokud vymezená jednotka v katastru nemovitostí jednoznačně identifikuje odběrné místo,
 - 6. případně jiný údaj jednoznačně identifikující odběrné místo.
- (2) Žadatel v žádosti dále uvede
- a) charakter odběrného místa (využití odběrného místa, převažující charakter odběru a časovost),
 - b) pro kategorii střední odběratel a velkoodběratel velikost požadované kapacity,
 - c) pro kategorii střední odběratel a velkoodběratel požadované podmínky připojení:
 - 1. roční maximum a minimum množství plynu,
 - 2. denní maximum a minimum množství plynu,
 - 3. hodinové maximum a minimum množství plynu,
 - 4. předpokládané čtvrtletní rozdělení množství plynu,
 - d) údaje o konkrétních druzích, typech, počtech a jednotkových příkonech ($\text{m}^3 \cdot \text{h}^{-1}$, kW) instalovaných spotřebičů (stávajících, rušených, požadovaných) a pro kategorii střední odběratel a velkoodběratel tomu úměrnou maximální a minimální hodinovou spotřebu plynu ($\text{m}^3 \cdot \text{h}^{-1}$),
 - e) pro kategorii střední odběratel a velkoodběratel údaje o předpokládaném množství a časovém průběhu distribuce plynu, zejména předpokládaný maximální roční odběr plynu ($\text{m}^3 \cdot \text{r}^{-1}$, MWh. r^{-1}) v členění podle charakteru odběru a rozdělený na roční období od 1. dubna do 30. září včetně a od 1. října do 31. března včetně, a maximální denní odběr plynu ($\text{m}^3 \cdot \text{d}^{-1}$, MWh. d^{-1}),
 - f) existenci vícepalivového systému, předpokládanou část denní distribuční kapacity, která může být pokryta přechodem na náhradní palivo, a počet dnů provozu na náhradní palivo při odběrech na úrovni předpokládané denní distribuční kapacity.

NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI O PŘIPOJENÍ ZÁSOBNÍKU PLYNU K DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ

Část A

Údaje o žadateli

- (1) Žadatel, který je zapsaný v obchodním rejstříku, v žádosti uvede
 - a) obchodní firmu,
 - b) údaje o zápisu v obchodním rejstříku včetně spisové značky,
 - c) adresu sídla,
 - d) korespondenční adresu, pokud je odlišná od adresy sídla žadatele,
 - e) kontaktní telefonní číslo, adresu elektronické pošty, identifikátor datové schránky,
 - f) identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
 - g) daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
- (2) Žadatel, který není zapsaný v obchodním rejstříku, v žádosti uvede
 - a) jméno, příjmení a případný dodatek nebo název,
 - b) datum narození, jedná-li se o fyzickou osobu,
 - c) adresu místa trvalého pobytu, nebo bydliště, nemá-li žadatel místo trvalého pobytu, nebo sídla,
 - d) korespondenční adresu, pokud je odlišná od adresy místa trvalého pobytu/bydliště nebo sídla žadatele,
 - e) kontaktní telefonní číslo, adresu elektronické pošty, identifikátor datové schránky,
 - f) identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
 - g) daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.

Část B

Údaje o zařízení

- (1) Žadatel v žádosti uvede
 - a) katastrální území a číslo parcely, na kterém se nachází připojované zařízení,
 - b) adresu připojovaného zařízení, a nebyla-li přidělena, jeho zeměpisné souřadnice ve světovém geodetickém systému 1984 (WGS84),
 - c) označení dokumentu prokazujícího vlastnické právo k pozemku nebo jiný právní titul umožňující výstavbu připojovaného zařízení a předávacího místa žadatelem,
 - d) zakreslení připojovaného zařízení,
 - e) schéma připojovaného zařízení,
 - f) návrh místa a způsob (technologie) připojení připojovaného zařízení,

- g) požadovaný termín připojení,
- h) velikost požadované kapacity.
- (2) Žadatel v žádosti dále uvede
 - a) údaje o předpokládaném množství a časovém průběhu dodávek a odběrů plynu,
 - b) požadované podmínky připojení:
 - 1. roční maximum a minimum množství plynu,
 - 2. denní maximum a minimum množství plynu,
 - 3. hodinové maximum a minimum množství plynu,
 - 4. předpokládané čtvrtletní rozdělení množství plynu,
 - c) předpokládané termíny realizace výstavby připojovaného zařízení a zahájení jeho provozu:
 - 1. zahájení a ukončení výstavby,
 - 2. připojení zařízení,
 - 3. vpuštění plynu,
 - 4. zahájení provozu nebo předčasného užívání zařízení.

NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI O PŘIPOJENÍ ODBĚRNÉHO PLYNOVÉHO ZAŘÍZENÍ K ZÁSOBNÍKU PLYNU

Část A

Údaje o žadateli

- (1) Žadatel, který je zapsaný v obchodním rejstříku, v žádosti uvede
 - a) obchodní firmu,
 - b) údaje o zápisu v obchodním rejstříku včetně spisové značky,
 - c) adresu sídla,
 - d) korespondenční adresu, pokud je odlišná od adresy sídla žadatele,
 - e) kontaktní telefonní číslo, adresu elektronické pošty, identifikátor datové schránky,
 - f) identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
 - g) daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
- (2) Žadatel, který není zapsaný v obchodním rejstříku, v žádosti uvede
 - a) jméno, příjmení a případný dodatek nebo název,
 - b) datum narození, jedná-li se o fyzickou osobu,
 - c) adresu místa trvalého pobytu, nebo bydliště, nemá-li žadatel místo trvalého pobytu, nebo sídla,
 - d) korespondenční adresu, pokud je odlišná od adresy místa trvalého pobytu/bydliště nebo sídla žadatele,
 - e) kontaktní telefonní číslo, adresu elektronické pošty, případně identifikátor datové schránky, pokud je k dispozici,
 - f) identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
 - g) daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno,
 - h) identifikační údaje o osobách, které jsou oprávněné smlouvu o připojení uzavřít.

Část B

Údaje o zařízení

- (1) Žadatel v žádosti uvede
 - a) adresu, kde se nachází připojované zařízení, pokud byla přidělena, nebo katastrální území a číslo parcely, na kterém se nachází připojované zařízení, pokud na odběrném místě adresa neexistuje,
 - b) označení dokumentu prokazujícího vlastnické právo k pozemku či jiného právního titulu umožňujícího výstavbu připojovaného zařízení a odběrného místa žadatelem,
 - c) zakreslení připojovaného zařízení,
 - d) schéma připojovaného zařízení,

- e) návrh místa a způsob (technologie) připojení připojovaného zařízení,
- f) požadovaný termín připojení,
- g) požadovanou velikost skladovací kapacity zásobníku plynu uvedenou jako kombinaci maximálního a minimálního denního těžebního a vtláčecího výkonu,
- h) rozsah předávacího tlaku plynu,
- i) projektované množství nebezpečných látek, které budou vyráběny, zpracovávány, používány, přepravovány nebo skladovány v objektu.

(2) Žadatel v žádosti dále uvede

- a) údaje o předpokládaném množství a časovém průběhu odběru plynu,
- b) požadované podmínky připojení:
 - 1. roční maximum a minimum množství plynu,
 - 2. denní maximum a minimum množství plynu,
 - 3. hodinové maximum a minimum množství plynu,
 - 4. předpokládané čtvrtletní rozdělení množství plynu,
- c) převažující charakter odběru plynu – otop nebo technolog⁴⁾,
- d) existenci vícepalivového systému a soupis plynových spotřebičů,
- e) předpokládané termíny realizace výstavby připojovaného zařízení a zahájení jeho provozu:
 - 1. zahájení a ukončení výstavby,
 - 2. předpokládaný termín připojení zařízení,
 - 3. vpuštění plynu,
 - 4. zahájení provozu nebo předčasného užívání zařízení.

Příloha č. 8 k vyhlášce č. 488/2021 Sb.

PODÍL ŽADATELE NA OPRÁVNĚNÝCH NÁKLADECH SPOJENÝCH S PŘIPOJENÍM JEHO ZAŘÍZENÍ K PŘEPRAVNÍ SOUSTAVĚ

Podíl žadatele o připojení k přepravní soustavě na oprávněných nákladech spojených s připojením jeho zařízení k přepravní soustavě se určí podle vzorce:

$$P_{\text{ž}} = (MP\check{Z}_1 \times d_1 + MP\check{Z}_2 \times d_2 + MP\check{Z}_3 \times d_3 + MP\check{Z}_4 \times d_4) + N_{\text{žM}}$$

kde

$P_{\text{ž}}$ je podíl žadatele na oprávněných nákladech spojených s připojením jeho zařízení k přepravní soustavě; výsledek v Kč se zaokrouhluje na 2 desetinná místa,

$MP\check{Z}_i$ je měrný podíl žadatele podle dimenze plynovodu v příslušném pásmu délky i ,

Pásmo délky plynovodu		$i = 1$	$i = 2$	$i = 3$	$i = 4$
DN (světlost potrubí v mm)		$d_i \leq 1 \text{ km}$	$1 \text{ km} < d_i \leq 5 \text{ km}$	$5 \text{ km} < d_i \leq 10 \text{ km}$	$d_i > 10 \text{ km}$
80–150	$MP\check{Z}_i$ v Kč/km	7 000 000	5 000 000	4 000 000	11 000 000
200–300	$MP\check{Z}_i$ v Kč/km	8 000 000	6 000 000	5 000 000	14 000 000
500	$MP\check{Z}_i$ v Kč/km	11 000 000	8 000 000	7 000 000	20 000 000
700	$MP\check{Z}_i$ v Kč/km	15 000 000	11 000 000	10 000 000	28 000 000

d_i je délka plynovodu přepravní soustavy v pásmu délky i , která se pro každé $i \in \{1; 4\}$ určí z celkové délky plynovodu přepravní soustavy, který má být postaven za účelem připojení předávacího nebo odběrného místa žadatele; vstupní hodnota v km se zaokrouhluje na 2 desetinná místa,

$N_{\text{žM}}$ je podíl žadatele podle sjednané maximální hodinové kapacity.

Maximální hodinová kapacita v odběrném místě v pásmu „do včetně - nad“ (tis. m ³ .h ⁻¹)	$N_{\text{žM}}$ v Kč
do 10	3 000 000
10–50	4 000 000
50–150	6 000 000
nad 150	8 000 000

TECHNICKÉ POŽADAVKY NA VÝSTAVBU TĚŽEBNÍHO PLYNOVODU PŘIPOJUJÍCÍHO VÝROBNU BIOMETANU K DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ ODKUPOVANÉHO PROVOZOVATELEM DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

Technickým požadavkem na výstavbu těžebního plynovodu připojujícího výrobu biometanu k distribuční soustavě odkupovaného provozovatelem distribuční soustavy je vybudování souvisejících technologických objektů, kterými jsou

- a) zařízení pro odorizaci biometanu, které zajistí odpovídající úroveň odorizace vyrobeného biometanu,
- b) zařízení ke kompresi a prepouštění biometanu v distribuční soustavě z tlakové úrovně do 4 bar do tlakové úrovně nad 4 bary, pokud není možné vyrobený biometan využít v tlakové úrovni do 4 bar a je to ekonomicky efektivnější než přímé připojení výroby biometanu na tlakovou úroveň nad 4 bary,
- c) stanice katodické ochrany pro zajištění dostatečného ochranného potenciálu těžebního plynovodu, pokud nebude možno tento ochranný potenciál zajistit z existujících stanic katodické ochrany provozovatele distribuční soustavy, k níž se výroba biometanu bude připojovat, a to na základě posouzení tímto provozovatelem,
- d) nezbytná související zařízení se zařízeními uvedenými pod písmeny a) až c) včetně zařízení pro dálkové přenosy dat pro provozovatele distribuční soustavy,
- e) uzavírací armatura umístěná na počátku těžebního plynovodu pro možnost jeho odstavení z provozu a uzavírací armatura v místě připojení na stávající distribuční soustavu.

489**VYHLÁŠKA**

ze dne 10. prosince 2021

o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška)

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 53 odst. 2 písm. c) až f) a i) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 131/2015 Sb. a zákona č. 382/2021 Sb., (dále jen „zákon“):

§ 1**Předmět úpravy**

Tato vyhláška stanoví termíny a postupy výběru podpory elektřiny u operátora trhu, postup registrace podpory elektřiny, provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla a provozní podpory biometanu u operátora trhu (dále jen „registrace podpory“), termíny a postupy výběru a změn režimů zeleného bonusu na elektřinu a termín nabídnutí elektřiny výrobcem elektřiny z obnovitelných zdrojů povinně vykupujícím.

§ 2**Vymezení pojmů**

Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) výrobcem energie výrobce¹⁾, výrobce tepla²⁾, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu,
- b) formou podpory výkupní cena, zelený bonus na elektřinu v ročním nebo hodinovém režimu, aukční bonus v ročním nebo hodinovém režimu, zelený bonus na teplo, zelený bonus na biometan nebo bonus k transformaci výroby tepla.

§ 3**Postup registrace podpory**

(1) Výrobce energie při registraci podpory v systému operátora trhu uvede údaje o

- a) výrobcí energie,
- b) zdroji elektřiny, výrobně tepla³⁾, výrobně tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobně biometanu a
- c) podpoře.

(2) Výrobce energie dále při registraci podpory v systému operátora trhu čestně prohlásí, zda je podnikatelem v obtížích podle § 38 odst. 1 písm. a) zákona a zda má neuhrazený dluh podle § 38 odst. 1 písm. b) zákona. Změnu stavu podle věty první výrobce energie v systému operátora trhu bezodkladně zaeviduje formou nového čestného prohlášení včetně uvedení data, ke kterému k této změně došlo.

(3) Dnem provedení registrace podpory se rozumí den, kdy výrobce energie úplně a správně zaevidoval údaje potřebné k registraci podpory podle odstavce 1.

§ 4**Evidence údajů o výrobcí energie**

(1) Výrobce energie uvede v systému operátora trhu své identifikační, kontaktní a platební údaje podle přílohy č. 1 k této vyhlášce a opatří je uznávaným elektronickým podpisem.

(2) Operátor trhu v systému operátora trhu přidělí výrobcí energie po zaevidování údajů podle odstavce 1 registrační číslo, pokud jej již nemá přiděleno podle vyhlášky upravující pravidla trhu s elek-

¹⁾ § 2 odst. 1 písm. p) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

²⁾ § 2 odst. 1 písm. q) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

³⁾ § 2 odst. 1 písm. n) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

tržinou nebo plynem, a umožní mu přístup do systému operátora trhu.

§ 5

Evidence údajů o zdroji elektřiny

(1) Výrobce v systému operátora trhu uvede údaje o zdroji elektřiny podle přílohy č. 2 k této vyhlášce.

(2) Operátor trhu přidělí v systému operátora trhu jednoznačný identifikátor

- a) zdroji elektřiny a
- b) výrobně elektřiny, jejíž součástí je evidovaný zdroj elektřiny, pokud jej již výrobní elektřina nemá přidělen podle vyhlášky upravující pravidla trhu s elektřinou.

§ 6

Evidence údajů o výrobně tepla a výrobně tepla z neobnovitelného zdroje

(1) Výrobce tepla a výrobce tepla z neobnovitelného zdroje v systému operátora trhu uvede údaje o výrobně tepla nebo výrobně tepla z neobnovitelného zdroje podle přílohy č. 3 k této vyhlášce.

(2) Výrobce tepla a výrobce tepla z neobnovitelného zdroje provozující výrobu tepla nebo výrobu tepla z neobnovitelného zdroje, která je zároveň výrobní elektřina, eviduje dále údaje podle přílohy č. 2 k této vyhlášce.

(3) Operátor trhu přidělí v systému operátora trhu výrobně tepla a výrobně tepla z neobnovitelného zdroje jednoznačný identifikátor.

§ 7

Evidence údajů o výrobně biometanu

(1) Výrobce biometanu v systému operátora trhu uvede údaje o výrobně biometanu podle přílohy č. 4 k této vyhlášce.

(2) Výrobce biometanu provozující výrobu biometanu, která je zároveň výrobní elektřina, uvede dále údaje podle přílohy č. 2 k této vyhlášce.

(3) Výrobce biometanu provozující výrobu biometanu, která je zároveň výrobní tepla, uvede dále údaje podle přílohy č. 3 k této vyhlášce.

(4) Operátor trhu přidělí v systému operátora trhu výrobně biometanu jednoznačný identifikátor,

pokud jej již nemá přidělen podle vyhlášky upravující pravidla trhu s plynem.

§ 8

Evidence údajů o podpoře

(1) Výrobce energie uvede údaje o podpoře včetně formy podpory a režimu zeleného nebo aukčního bonusu podle přílohy č. 5 k této vyhlášce.

(2) Výrobce z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s podporou ve formě zeleného bonusu dále zvolí počet provozních hodin výroby elektřiny.

(3) V případě registrace podpory formou aukčního bonusu uvede výrobce referenční aukční cenu nebo vyšší aukčního bonusu a další údaje podle § 10d odst. 2 zákona.

§ 9

Ověření údajů k registraci podpory elektřiny

(1) Operátor trhu neprodleně informuje provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy prostřednictvím systému operátora trhu o evidenci údajů o zdroji elektřiny. Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy informuje operátora trhu a výrobce prostřednictvím systému operátora trhu bez zbytečného odkladu, nejpozději do čtyř pracovních dnů ode dne obdržení informací podle věty první, zda se jeho údaje o identifikačních číselných kódech předávacích míst, způsobu připojení zdroje elektřiny, napěťové hladině, hodnotě instalovaného výkonu zdroje elektřiny, datu připojení zdroje elektřiny k přenosové nebo distribuční soustavě z protokolu o prvním paralelním připojení nebo obdobného dokladu a datu instalace měřicího zařízení v předávacím místě shodují s údaji uvedenými výrobcem v systému operátora trhu. Pokud se některé údaje neshodují, informuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy operátora trhu, o které údaje se jedná.

(2) Operátor trhu neprodleně ověří shodu údajů evidovaných podle § 4 a 5 s údaji již dříve evidovanými v systému operátora trhu, s údaji v rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny nebo s údaji v rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny, s informací provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distri-

buční soustavy podle odstavce 1 a v případě podpory formou aukčního bonusu též s údaji v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce.

§ 10

Ověření údajů k registraci podpory tepla

Operátor trhu neprodleně ověří shodu údajů evidovaných podle § 4 a 6 s údaji v rozhodnutí o udělení licence na výrobu tepelné energie nebo s údaji v rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu tepelné energie. V případě výroby tepla nebo výroby tepla z neobnovitelného zdroje podle § 6 odst. 2 operátor trhu zároveň ověřuje shodu údajů týkající se zdroje elektřiny postupem podle § 9.

§ 11

Ověření údajů k registraci podpory biometanu

(1) V případě, že je výroba biometanu připojena přímo, nebo prostřednictvím plynárenského zařízení jiného výrobce plynu k přepravní soustavě nebo distribuční soustavě, operátor trhu neprodleně informuje provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu, k jehož zařízení je výroba biometanu připojena, prostřednictvím systému operátora trhu o evidenci údajů o výrobně biometanu podle § 7. Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo jiný výrobce plynu informuje operátora trhu a výrobce biometanu prostřednictvím systému operátora trhu bez zbytečného odkladu, nejpozději do sedmi pracovních dnů ode dne obdržení informace podle věty první, zda se jeho údaje o identifikačních číselných kódech předávacích míst, instalovaném výkonu výroby biometanu, datu připojení výroby biometanu k přepravní soustavě, distribuční soustavě nebo zařízení jiného výrobce plynu z montážního protokolu nebo obdobného dokladu a datu instalace měřicího zařízení v předávacím místě shodují s údaji evidovanými výrobcem biometanu v systému operátora trhu. Pokud se některé údaje neshodují, informuje provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo jiný výrobce plynu operátora trhu, o které údaje se jedná.

(2) Operátor trhu neprodleně ověří shodu údajů evidovaných podle § 4 a 7 s údaji již dříve evidovanými v systému operátora trhu, s údaji v rozhodnutí o udělení licence na výrobu plynu nebo

s údaji v rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu plynu a v případě výroby biometanu připojené k přepravní soustavě, distribuční soustavě nebo k plynárenskému zařízení jiného výrobce plynu dále s informací provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu. V případě výroby biometanu, která je současně výrobnou elektřiny nebo výrobnou tepla, operátor trhu zároveň ověřuje shodu údajů podle § 9 nebo 10.

§ 12

Výsledek ověření

(1) Operátor trhu prostřednictvím systému operátora trhu neprodleně informuje výrobce energie o ověření shody údajů podle § 9 až 11 a o dni provedení registrace podpory.

(2) Pokud se ověřované údaje podle § 9 až 11 neshodují, operátor trhu neprodleně informuje výrobce energie, že registrace podpory nebyla provedena a u kterých údajů nedošlo k ověření shody.

(3) Výrobce energie opraví údaje, u nichž nedošlo k ověření shody, nebo doloží operátorovi trhu nové podklady a vysvětlí rozpor v údajích ověřovaných s provozovatelem přenosové soustavy, provozovatelem přepravní soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy nebo jiným výrobcem plynu. Operátor trhu ověří opravené údaje podle § 9 až 11, a pokud byl rozpor v údajích opraven nebo jednoznačným a nezpochybnitelným způsobem vysvětlen, operátor trhu informuje výrobce energie o provedení registrace, v opačném případě registrace nebude provedena. Operátor trhu výrobcí energie zdůvodní neprovedení registrace. Pokud došlo k opravě údajů, dnem provedení registrace je den zaevidování opravených údajů.

§ 13

Změny evidovaných údajů k registraci podpory

(1) Výrobce energie v systému operátora trhu neprodleně provede změny registrovaných údajů podle § 4 až 8. Operátor trhu ověří aktualizované údaje postupem podle § 9 až 11. Operátor trhu prostřednictvím systému operátora trhu neprodleně informuje výrobce energie o ověření shody údajů a o provedené změně registrovaných údajů. Pokud se údaje neshodují, operátor trhu informuje výrobce energie, že změna evidovaných údajů nebyla provedena. Vý-

robce energie neprodleně opraví údaje, které se neshodují. Po evidenci opravených údajů výrobcem energie provede operátor trhu znovu jejich ověření podle § 9 až 11.

(2) V případě změny podpory na

- a) udržovací podporu elektřiny,
- b) udržovací podporu tepla,
- c) podporu elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny, nebo
- d) podporu biometanu

operátor trhu ověří všechny údaje evidované výrobcem postupem podle § 9 až 11. Ustanovení § 3 odst. 3 věty druhé a § 12 platí obdobně.

(3) V případě změn, které nejsou uvedeny v odstavci 2, nedochází ke změně dne provedení registrace podpory.

(4) Výrobce elektřiny v systému operátora trhu provede pro následující kalendářní rok nejpozději do 30. listopadu daného kalendářního roku s výjimkou případů podle odstavce 2

- a) změnu režimu zeleného bonusu na elektřinu,
- b) změnu počtu provozních hodin výrobní elektřiny, nebo
- c) změnu formy podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů ze zeleného bonusu na výkupní cenu nebo z výkupní ceny na zelený bonus.

(5) Operátor trhu informuje neprodleně po-

vinně vykupujícího o změně registrovaných údajů a v systému operátora trhu mu zpřístupní údaje potřebné pro uzavření, změnu nebo ukončení smlouvy o povinném výkupu.

§ 14

Přechodná ustanovení

(1) Registrace podpory zahájená přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky se dokončí podle vyhlášky č. 9/2016 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška).

(2) Registrace podpor provedené podle vyhlášky č. 9/2016 Sb. zůstávají v platnosti.

§ 15

Zrušovací ustanovení

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

§ 16

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2022.

Předseda Rady:

Ing. Trávníček, Ph.D., v. r.

Identifikační údaje výrobce energie a další údaje pro registraci podpory v systému operátora trhu

1. Obchodní firma (vyplňuje výrobce energie – podnikatel zapsaný v obchodním rejstříku).
2. Název nebo jméno a příjmení (vyplňuje výrobce energie nezapsaný v obchodním rejstříku).
3. Sídlo v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, popřípadě číslo evidenční.
4. Adresa pro doručování (pokud není shodná s adresou sídla).
5. Adresa elektronické pošty.
6. Jméno a příjmení osoby, které má operátor trhu přidělit přístup do systému operátora trhu.
7. Identifikační číslo osoby.
8. Daňové identifikační číslo.
9. Bankovní spojení (Bankovní účet v CZK).

Údaje o zdroji elektřiny pro registraci podpory v systému operátora trhu

1. Umístění zdroje elektřiny – kraj, obec, případně její části, název ulice, číslo popisné a orientační, bylo-li přiděleno, poštovní směrovací číslo, dále název a číselný kód katastrálního území, kde je zdroj elektřiny umístěn, parcelní číslo pozemku podle katastru nemovitostí, na kterém je zdroj elektřiny umístěn.
2. Číslo licence na výrobu elektřiny.
3. Identifikace provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy, ke které je připojena výrobní elektřiny, jejíž součástí je evidovaný zdroj elektřiny, včetně uvedení, zda je výrobní připojena do soustavy
 - a. přímo,
 - b. prostřednictvím odběrného místa,
 - c. prostřednictvím jiné výroby.
4. EAN předávacích míst výroby elektřiny nebo EAN odběrných míst a jejich předávacích míst, prostřednictvím kterých je výrobní elektřiny, jejíž součástí je evidovaný zdroj elektřiny, připojena do soustavy.
5. Instalovaný elektrický výkon zdroje elektřiny v MW.
6. Druh podporovaného zdroje využívaného pro výrobu elektřiny.
7. Termín prvního paralelního připojení zdroje elektřiny podle smlouvy o připojení.
8. Datum instalace měřicího zařízení v předávacím místě výroby elektřiny, jejíž součástí je evidovaný zdroj elektřiny.
9. Má-li výrobce evidováno v systému operátora trhu více bankovních účtů, přiřazuje ke zdroji elektřiny číslo konkrétního bankovního účtu.
10. Napěťová hladina distribuční soustavy, ke které je připojena výrobní elektřiny, jejíž součástí je evidovaný zdroj elektřiny.
11. Osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla včetně data vydání osvědčení.
12. Osvědčení o původu elektřiny z druhotných energetických zdrojů včetně data vydání osvědčení.
13. Investiční náklady spojené s uvedením do provozu nebo s modernizací výroby nebo zdroje elektřiny v Kč bez DPH v členění:
 - a. Výše investičních nákladů, z toho
 - i. do technologie,
 - ii. do stavební části,
 - iii. ostatní.
 - b. Specifikace účelu investice (výstavba, modernizace, nákup).

Investičními náklady se pro účely této vyhlášky rozumí investice související s pořízením, instalováním nebo zprovozněním výroby nebo zdroje elektřiny, provedené nejpozději do 12

měsíců od uvedení výroby nebo zdroje elektřiny do provozu. Náklady na pronájem nebo jiné užívací právo a náklady na pořízení pozemku se do výše investičních nákladů nezahrnují.

14. Nevratná investiční podpora z veřejných prostředků na výstavbu nebo modernizaci výroby nebo zdroje elektřiny (dále jen „dotace“) v členění:

- a. Výše dotace.
- b. Název dotačního programu nebo akce.
- c. Poskytovatel dotace.
- d. Specifikace účelu poskytnutí dotace.
- e. Identifikace rozhodnutí o udělení dotace (číslo rozhodnutí, datum nabytí právní moci) nebo smlouvy o udělení dotace (číslo smlouvy, účinnost).
- f. Výše vnitřního výnosového procenta (IRR) podle přílohy č. 3 vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č. 141/2021 Sb., o energetickém posudku a údajů vedených v Systému monitoringu spotřeby energie.

V případě kumulace několika dotací se údaje uvedou pro každou dotaci zvlášť. Je-li dotace součástí větší nevratné investiční podpory z veřejných prostředků, uvede se výše dotace poměrově podle výše investičních nákladů na výstavbu nebo modernizaci výroby nebo zdroje elektřiny k celkovým investičním nákladům podporované investiční akce. Pro stanovení investičních nákladů se použijí ustanovení bodu 13 obdobně.

Příloha č. 3 k vyhlášce č. 489/2021 Sb.

Údaje o výrobě tepla a výrobně tepla z neobnovitelného zdroje pro registraci podpory v systému operátora trhu

1. Umístění výroby tepla nebo výroby tepla z neobnovitelného zdroje – kraj, obec, případně její část, název ulice, číslo popisné a orientační, bylo-li přiděleno, poštovní směrovací číslo, dále název a číselný kód katastrálního území, kde je výroba tepla nebo výroba tepla z neobnovitelného zdroje umístěna, parcelní číslo pozemku podle katastru nemovitostí, na kterém je výroba tepla nebo výroba tepla z neobnovitelného zdroje umístěna.
2. Číslo licence na výrobu tepelné energie.
3. Identifikace rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií, do kterého je tepelná energie z výroby tepla nebo výroby tepla z neobnovitelného zdroje dodávána, včetně čísla licence na rozvod tepelné energie.
4. Identifikace místa měření užitečného tepla v případě výroben podle § 24 odst. 2 písm. b) zákona.
5. Instalovaný tepelný výkon výroby tepla nebo výroby tepla z neobnovitelného zdroje v MW.
6. Druh podporovaného zdroje využívaného pro výrobu tepla.
7. Investiční náklady na pořízení nebo modernizaci výroby tepla v Kč bez DPH v členění:
 - a. Výše investičních nákladů, z toho
 - i. do technologie,
 - ii. do stavební části,
 - iii. ostatní.
 - b. Specifikace účelu investice (výstavba, modernizace, nákup).

Investičními náklady se pro účely této vyhlášky rozumí investice související s pořízením, instalováním nebo zprovozněním výroby tepla, provedené nejpozději do 12 měsíců od uvedení výroby tepla do provozu. Náklady na pronájem nebo jiné užívací právo a náklady na pořízení pozemku se do výše investičních nákladů nezahrnují.
8. Nevratná investiční podpora z veřejných prostředků na výstavbu nebo modernizaci výroby tepla (dále jen „dotace“) v členění:
 - a. Výše dotace.
 - b. Název dotačního programu nebo akce.
 - c. Poskytovatel dotace.
 - d. Specifikace účelu poskytnutí dotace.
 - e. Identifikace rozhodnutí o udělení dotace (číslo rozhodnutí, datum nabytí právní moci) nebo smlouvy o udělení dotace (číslo smlouvy, účinnost).
 - f. Výše vnitřního výnosového procenta (IRR) podle přílohy č. 3 vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č. 141/2021 Sb., o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie.

V případě kumulace několika dotací se výše požadované údaje uvedou pro každou dotaci

zvlášť. Je-li dotace součástí větší nevratné investiční podpory z veřejných prostředků, uvede se výše dotace poměrově podle výše investičních nákladů na výstavbu nebo modernizaci výroby tepla k celkovým investičním nákladům podporované investiční akce. Pro stanovení investičních nákladů se použijí ustanovení bodu 7 obdobně.

Údaje o výrobně biometanu pro registraci podpory v systému operátora trhu

1. Umístění výroby biometanu – kraj, obec, případně její části, název ulice, číslo popisné a orientační, bylo-li přiděleno, poštovní směrovací číslo, dále název a číselný kód katastrálního území, kde je výroba biometanu umístěna, parcelní číslo pozemku podle katastru nemovitostí, na kterém je výroba biometanu umístěna.
2. Číslo licence na výrobu plynu.
3. Identifikace provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu, případně provozovatele čerpací stanice nebo výdejní jednotky, ke které je připojena výroba biometanu, a v případě připojení výroby biometanu k přepravní nebo distribuční soustavě, způsob připojení:
 - a. Přímo.
 - b. Prostřednictvím vlastního těžebního plynovodu.
 - c. Prostřednictvím plynárenského zařízení jiné výroby plynu.
4. EIC kód bodu výroby biometanu, prostřednictvím kterého je výroba biometanu připojena k přepravní nebo distribuční soustavě nebo k plynárenskému zařízení jiné výroby plynu nebo k čerpací stanici nebo výdejní jednotce.
5. Instalovaná kapacita výroby biometanu Nm^3/rok .
6. Typ výroby biometanu:
 - a. Výroba, které nevznikla úpravou výroby elektřiny využívající bioplyn, jejíž zařízení zahrnuje i výrobu bioplynu.
 - b. Výroba, která vznikla úpravou výroby elektřiny využívající bioplyn, jejíž zařízení zahrnuje i výrobu bioplynu.
 - c. Výroba, která zahrnuje zařízení jen pro úpravu bioplynu na biometan.
7. Druh podporovaného bioplynu využívaného pro výrobu biometanu:
 - a. Bioplyn z bioplynové stanice.
 - b. Kalový plyn.
 - c. Skládkový plyn.
8. Termín připojení výroby biometanu k přepravní nebo distribuční soustavě nebo k jiné výrobně plynu podle smlouvy o připojení, nebo k čerpací stanici nebo výdejní jednotce.
9. Datum instalace měřicího zařízení v předávacím místě výroby biometanu připojené k přepravní nebo k distribuční soustavě nebo k jiné výrobně plynu, nebo v dodacím místě výroby biometanu přímo připojené k čerpací stanici nebo výdejní jednotce.
10. Tlaková úroveň přepravní nebo distribuční soustavy, případně těžebního plynovodu jiného výrobce plynu nebo těžebního plynovodu připojujícího výrobu biometanu přímo k čerpací stanici nebo výdejní jednotce.

11. Investiční náklady spojené s uvedením nové výroby biometanu do provozu v Kč bez DPH v členění:

- a. Výše investičních nákladů, z toho
 - i. do technologie výroby bioplynu,
 - ii. do technologie úpravy bioplynu na biometan,
 - iii. do stavební části,
 - iv. ostatní.
- b. Specifikace účelu investice (výstavba nebo nákup).

Investičními náklady se pro účely této vyhlášky rozumí investice související s pořízením, instalováním nebo zprovozněním výroby biometanu, provedené nejpozději do 12 měsíců od uvedení výroby biometanu do provozu. Náklady na pronájem nebo jiné užívací právo a náklady na pořízení pozemku se do výše investičních nákladů nezahrnují.

12. Nevratná investiční podpora z veřejných prostředků na výstavbu nové výroby biometanu (dále jen „dotace“) v členění:

- a. Výše dotace.
- b. Název dotačního programu nebo akce.
- c. Poskytovatel dotace.
- d. Specifikace účelu poskytnutí dotace.
- e. Identifikace rozhodnutí o udělení dotace (číslo rozhodnutí, datum nabytí právní moci) nebo smlouvy o udělení dotace (číslo smlouvy, účinnost).
- f. Výše vnitřního výnosového procenta (IRR) podle přílohy č. 3 vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č. 141/2021 Sb., o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie.

V případě kumulace několika dotací se výše požadované údaje uvedou pro každou dotaci zvlášť. Je-li dotace součástí větší nevratné investiční podpory z veřejných prostředků, uvede se výše dotace poměrově podle výše investičních nákladů na výstavbu výroby plynu k celkovým investičním nákladům podporované investiční akce. Pro stanovení investičních nákladů se použijí ustanovení bodu 11 obdobně.

Údaje o podpoře pro registraci v systému operátora trhu

1. Provozní podpora elektřiny
 - a. Forma a režim podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie:
 - i. Výkupní cena.
 - ii. Zelený bonus na elektřinu:
 - I. Roční režim.
 - II. Hodinový režim.
 - iii. Aukční bonus:
 - I. Hodinový režim.
 - II. Roční režim.
 - b. Forma a režim podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů:
 - i. Zelený bonus:
 - I. Roční režim.
 - ii. Aukční bonus:
 - I. Roční režim.
 - c. Počet provozních hodin u vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla:
 - i. 3000 hodin.
 - ii. 4400 hodin.
 - iii. 8400 hodin.
 - d. Rozlišení důlního plynu:
 - i. Důlní plyn z otevřených dolů.
 - ii. Důlní plyn z uzavřených dolů.
2. Provozní podpora tepla z obnovitelných zdrojů energie
 - a. Forma a režim podpory tepla z obnovitelných zdrojů energie:
 - i. Zelený bonus na teplo:
 - I. Roční režim.
 - b. Rozlišení výroby tepla v případě využití biomasy:
 - i. Vytopna.
 - ii. Teplárna.
 - c. Proces využití biomasy ve výrobě tepla:
 - i. Čisté spalování.
 - ii. Společné spalování s neobnovitelným zdrojem.
3. Provozní podpora biometanu
 - a. Forma a režim podpory biometanu:
 - i. Zelený bonus na biometan:
 - I. Roční režim.
4. Přechodná transformační podpora tepla v soustavách zásobování tepelnou energií
 - a. Forma a režim přechodné transformační podpory tepla v soustavách zásobování tepelnou energií:
 - i. Bonus k transformaci výroby tepla z neobnovitelného zdroje:
 - I. Roční režim.

5. Čestné prohlášení o provedené modernizaci výroby nebo zdroje elektřiny podle vyhlášky upravující modernizaci výroby elektřiny.
6. Čestné prohlášení výrobce, že výrobní technologické celky nejsou v den uvedení do provozu nové výroby elektřiny starší 5 let, nebo že výrobní technologické celky, které jsou v rámci modernizace nahrazovány, nejsou u modernizovaných výroben elektřiny ke dni registrace této podpory starší 5 let.
7. Čestné prohlášení výrobce tepla, že výrobní technologické celky nejsou v den uvedení této výroby tepla do provozu starší 5 let.
8. Čestné prohlášení výrobce biometanu, jehož výroba biometanu nevznikla úpravou výroby elektřiny využívající bioplyn, že výrobní technologické celky nejsou v den uvedení do provozu výroby biometanu starší 5 let.
9. Rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce.
10. V případě přechodné transformační podpory tepla, kdy je teplo vyráběno z uhlí, doložení závazku ukončit výrobu tepla z uhlí nejpozději do 31. prosince 2030 a po uvedeném datu zajistit výrobu tepla z jiných zdrojů energie než z uhlí.
11. Doložení závazku splnění kritéria udržitelnosti biomasy.
12. Doložení závazku splnění úspory emisí skleníkových plynů.

490**VYHLÁŠKA**

ze dne 10. prosince 2021,

**kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou,
ve znění pozdějších předpisů**

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. h) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 211/2011 Sb., zákona č. 90/2014 Sb., zákona č. 131/2015 Sb. a zákona č. 382/2021 Sb., a podle § 53 odst. 2 písm. g), h), j) a k) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 131/2015 Sb. a zákona č. 382/2021 Sb.:

Čl. I

Vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění vyhlášky č. 127/2017 Sb., vyhlášky č. 302/2020 Sb. a vyhlášky č. 125/2021 Sb., se mění takto:

1. V § 1 odst. 2 písm. a) se za slova „výkupní cenou“ vkládají slova „referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou“.

2. V § 1 odst. 2 písm. b) se slova „hodinové ceny“ nahrazují slovy „aukčního bonusu pro obnovitelné zdroje“.

3. V § 2 písmeno a) zní:

„a) diagramem ze smluv sjednané množství elektřiny subjektu zúčtování pro každý vyhodnocovací interval v MWh s rozlišením na 3 desetinná místa,“.

4. V § 2 písm. a) se text „MWh“ nahrazuje textem „MW“.

5. V § 2 písmeno c) zní:

„c) vyhodnocovacím intervalem základní časový úsek v trvání 1 hodiny pro vyhodnocování odchylek subjektů zúčtování; u prvního vyhodnocovacího intervalu je začátek stanoven na čas 00.00 hodin a konec na čas 01.00 hodin dne dodávky,“.

6. V § 2 písm. c) se slova „1 hodiny“ nahrazují

slovy „15 minut“ a číslo „01.00“ se nahrazuje číslem „00.15“.

7. V § 2 písmeno d) zní:

„d) dnem dodávky den, ve kterém dochází k plnění uzavřených obchodů na dodávku nebo odběr elektřiny,“.

8. V § 2 písm. f) se slova „v obchodní hodině“ nahrazují slovy „ve vyhodnocovacím intervalu“.

9. V § 2 písm. s) se slova „subjektem zúčtování v obchodní hodině“ zrušují, slovo „tímto“ se zrušuje a slova „v dané obchodní hodině“ se nahrazují slovy „pro každý vyhodnocovací interval“.

10. V § 2 písm. t) se slova „interval zúčtování odchylek“ nahrazují slovy „vyhodnocovací interval“.

11. V § 4 odstavec 1 zní:

„(1) Organizovaný krátkodobý trh s elektřinou podle § 20a odst. 4 písm. a) energetického zákona se skládá z denního trhu a vnitrodenního trhu.“.

12. § 5 se včetně nadpisu zrušuje.

13. V § 6 odst. 2 se slova „Pro jednotlivé obchodní intervaly je“ nahrazují slovy „V rámci denního trhu je za obchodní intervaly“.

14. V § 6 odst. 5 se za slovo „křivky,“ vkládá slovo „agregovaná“ a slova „výsledné hodinové zelené bonusy pro jednotlivé kategorie obnovitelných zdrojů pro každou hodinu,“ se zrušují.

15. V § 9 odst. 2 a 4 se číslo „13.30“ nahrazuje číslem „14.00“.

16. V § 9 odst. 6 a § 27 odst. 2 se slova „V každé obchodní hodině“ nahrazují slovy „Pro každý vyhodnocovací interval“.

17. V § 9 odst. 6, § 27 odst. 2 a 3 a § 29 odst. 6 písm. a) se slova „3 desetinná místa“ nahrazují slovy „5 desetinných míst“.

18. V § 10 odst. 1 a 4, § 19 odst. 1, § 20 odst. 1 a 5, § 21 odst. 1, § 29 odst. 3, 6 a 7 a § 31 odst. 1 se slova „každou obchodní hodinu“ nahrazují slovy „každý vyhodnocovací interval“.

19. V § 10 odst. 2 se na konci textu písmene c) doplňují slova „ , nebo v rámci procesu vzájemné výměny systémových odchylek“.

20. V § 10 odst. 3 písm. b) se text „písm. b)“ nahrazuje slovy „písm. a) a b)“.

21. V § 10 odst. 4 úvodní část ustanovení zní: „Provozovatel přenosové soustavy předá operátorovi trhu do 11.00 hodin dne následujícího po dni dodávky údaje o množství kladné a záporné regulační energie v MWh s rozlišením na 5 desetinných míst a ceně kladné a záporné regulační energie v Kč/MWh za každý vyhodnocovací interval dne dodávky“.

22. V § 10 se na konci odstavce 4 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno f), které zní:

„f) obstarané provozovatelem přenosové soustavy v rámci automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy pro řešení stavů nerovnováhy v České republice, přičemž cena je stanovena váženým průměrem marginálních cen podle odstavce 2 písm. c) přílohy č. 8 k této vyhlášce.“.

23. V § 19 se doplňuje odstavec 3, který zní:

„(3) Provozovatel přenosové soustavy předává operátorovi trhu údaje podle odstavců 1 a 2 v kWh v rozlišení na 2 desetinná místa za každý vyhodnocovací interval dne dodávky.“.

24. V § 20 odst. 2 a § 23 odst. 3 se slova „obchodních hodinách“ nahrazují slovy „vyhodnocovacích intervalech“.

25. V § 20 se doplňuje odstavec 7, který zní:

„(7) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu hodnoty podle tohoto paragrafu v kWh v rozlišení na 2 desetinná místa.“.

26. V § 21 odst. 1 se za text „kWh“ vkládají slova „v rozlišení na 2 desetinná místa“.

27. V § 22 odst. 3 se slova „hodinových diagramů“ nahrazují slovy „diagramů v jednotlivých vyhodnocovacích intervalech“.

28. V § 23 odst. 3 se slovo „odběry“ nahrazuje slovem „odběrů“.

29. V § 24 odst. 3 a § 55 odst. 7 se slova „obchodní hodiny“ nahrazují slovy „vyhodnocovací intervaly“.

30. V § 24 odst. 4 se slova „v dané obchodní hodině, stanovených podle odstavce 3“ nahrazují slovy „ , stanovených podle odstavce 3 v daném vyhodnocovacím intervalu“ a slovo „stanovené“ se nahrazuje slovem „upravené“.

31. V § 27 odst. 3 se za slova „stanovuje subjektu zúčtování“ vkládají slova „pro každý vyhodnocovací interval“ a slova „v každé obchodní hodině“ se zrušují.

32. V § 28 odst. 1 se slova „tři desetinná místa“ nahrazují slovy „5 desetinných míst“.

33. V § 29 odst. 2 se slova „jednotlivé obchodní hodiny“ nahrazují slovy „každý vyhodnocovací interval“.

34. V § 29 odst. 5 se slova „v každé obchodní hodině“ nahrazují slovy „za každý vyhodnocovací interval“.

35. V § 29 odst. 6 se za slova „denně do 14.00 hodin“ vkládají slova „ , s výjimkou případu podle odstavce 7“.

36. V § 30 odst. 8 se slova „sjednaných množství elektriny“ nahrazují slovy „ze smluv“.

37. V § 31 odst. 1 se slovo „hodiny“ nahrazuje slovy „vyhodnocovací intervaly“ a na konci odstavce se doplňují věty „Je-li vyhlášen stav nouze v průběhu vyhodnocovacího intervalu, platí zvláštní režim zúčtování pro celý vyhodnocovací interval, ve kterém je stav nouze vyhlášen. Pokud je stav nouze ukončen v průběhu vyhodnocovacího intervalu, platí zvláštní režim zúčtování pro celý vyhodnocovací interval, ve kterém je stav nouze ukončen.“.

38. V § 31 odst. 3 se slova „každou hodinu“ nahrazují slovy „každý vyhodnocovací interval“ a slova „jako vážený průměr na základě cen“ se nahrazují slovy „na základě ceny“.

39. V § 32 odst. 4 se slova „každou obchodní hodinu, za kterou“ nahrazují slovy „každý vyhodnocovací interval, za který“.

40. V § 37 odstavec 6 zní:

„(6) Změna dodavatele nabývá účinnosti od 00.00 hodin dne dodávky, který je uveden v žádosti

o změnu dodavatele jako datum účinnosti změny dodavatele.“.

41. V § 40 odstavec 2 zní:

„(2) Má-li dojít ke změně dodavatele poslední instance v odběrném místě nebo ke změně dodavatele v místě určeném k evidenci ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy na jiného dodavatele, postupuje se podle odstavce 3 obdobně.“.

42. V § 42 se odstavec 6 zrušuje.

43. V § 45 odstavec 4 zní:

„(4) Zahájení dodávky nabývá účinnosti od 00.00 hodin dne dodávky, který je uveden v žádosti o zahájení dodávky jako datum, od kterého se má dodávka uskutečnit.“.

44. V § 48 odst. 2 písm. a) bodě 6 se za slovo „příkonu“ vkládají slova „v místě připojení“.

45. V § 48 odst. 2 písm. a) se na konci bodu 6 slovo „a“ nahrazuje čárkou a za bod 6 se vkládá nový bod 7, který zní:

„7. cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě v Kč/MW/měsíc a“.

Dosavadní bod 7 se označuje jako bod 8.

46. V § 48 odst. 3 písm. b) se za slovo „hodnot“ vkládají slova „a jiné činnosti související s povinností uzavření smlouvy o přístupu do informačního systému operátora trhu“.

47. V § 48 odst. 3 písm. c) se slova „blokovém trhu,“ zrušují.

48. V § 48 odst. 3 se písmena l) a m) zrušují.

Dosavadní písmena n) a o) se označují jako písmena l) a m).

49. V § 48 odst. 3 písm. l) se slovo „a“ nahrazuje čárkou.

50. V § 48 se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena n) až p), která znějí:

- „n) cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen pro účely stanovení zúčtovací ceny odchylky,
- o) cena usměrňující výslednou hodnotu ceny pobídkové komponenty P_{VDT} a
- p) cena usměrňující výslednou hodnotu pobídkové komponenty P_{SO} “.

51. V § 48 odst. 4 se za slovo „hladině“ vkládají slova „velmi vysokého napětí a“.

52. V § 49 se doplňují odstavce 5 a 6, které znějí:

„(5) Zákazník provozující zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové podle § 54 odst. 6, na kterého se nevztahuje odstavec 1 nebo 3, sdělí způsobem umožňujícím dálkový přístup provozovateli distribuční soustavy, ke které je odběrné elektrické zařízení elektrické trakce připojeno, množství trakční elektrické energie v MWh spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové v uplynulém zúčtovacím období, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce.

(6) Provozovatel distribuční soustavy hodnoty poskytnuté zákazníkem provozujícím zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové podle odstavce 5 použije k vyúčtování plateb na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů.“.

53. V § 50 odst. 4 se slova „cen podle § 48 odst. 3 písm. l) a m), které účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu,“ zrušují.

54. V § 50 odst. 4 se slova „nebo výrobci a ceny podle § 48 odst. 1 písm. a) bodu 5 a odst. 2 písm. a) bodu 7, kterou účtuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zákazníkovi, výrobci nebo provozovateli připojené distribuční soustavy“ zrušují.

55. V § 53 odst. 3 se za slovo „příkonu“ vkládají slova „předávacího místa“ a na konci textu věty první se doplňují slova „nebo stanovená podle jiného právního předpisu“).

56. V § 55 odst. 1 písm. a) se slovo „hodinových“ zrušuje.

57. V § 55 odst. 1 písm. c) se slova „blokového trhu,“ zrušují.

58. V § 55 odst. 5 písm. b) se slova „obchodním intervalu“ nahrazují slovy „vyhodnocovacím intervalem“.

59. V § 55 se doplňuje odstavec 9, který zní:

„(9) Operátor trhu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup výsledné hodnoty hodinových zelených bonusů pro jednotlivé obnovi-

telné zdroje energie pro každou hodinu podle příloh č. 22 a 22a k této vyhlášce.“.

60. V § 55 se doplňuje odstavec 10, který zní:

„(10) Operátor trhu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup po ukončení vyhodnocení odchylek cenu komponenty pro stanovení zúčtovací ceny odchylky (dále jen „cena pobídkové komponenty“) pro každý vyhodnocovací interval, ve kterém byla pobídková komponenta použita.“.

61. V § 59 odst. 3 a 4 se slova „první obchodní hodiny“ nahrazují slovy „00.00 hodin“.

62. § 64 včetně nadpisu zní:

„§ 64

Stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou, referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou a jeho úhrada

(1) Při stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou se vychází z cen dosažených na denním trhu organizovaném operátorem trhu.

(2) Povinně vykupující hradí operátorovi trhu platbu vyplývající z rozdílů mezi hodinovými cenami a výkupní cenou za obchodní intervaly, ve kterých došlo k dosažení vyšší hodinové ceny, než je výkupní cena stanovená Úřadem, stanovenou postupem podle přílohy č. 21 k této vyhlášce.

(3) Výrobce elektřiny s podporou v hodinovém zeleném bonusu, jehož výrobní byla uvedena do

provozu nebo modernizována v období od 1. ledna 2022, hradí operátorovi trhu platbu ve výši rozdílu mezi hodinovou cenou a referenční výkupní cenou za obchodní intervaly, ve kterých došlo k dosažení vyšší hodinové ceny, než je referenční výkupní cena, stanovenou postupem podle přílohy č. 21a k této vyhlášce.

(4) Výrobce elektřiny s podporou v hodinovém aukčním bonusu hradí operátorovi trhu platbu ve výši rozdílu mezi hodinovou cenou a referenční aukční cenou za obchodní intervaly, ve kterých došlo k dosažení vyšší hodinové ceny, než je referenční aukční cena, stanovenou postupem podle přílohy č. 21b k této vyhlášce.“.

63. § 65 včetně nadpisu zní:

„§ 65

Způsob stanovení hodinového zeleného bonusu a hodinového aukčního bonusu na elektřinu

(1) Způsob stanovení hodinového zeleného bonusu je stanoven v příloze č. 22 k této vyhlášce.

(2) Způsob stanovení hodinového zeleného bonusu z referenční výkupní ceny je stanoven v příloze č. 23 k této vyhlášce.

(3) Způsob stanovení hodinového aukčního bonusu je stanoven v příloze č. 24 k této vyhlášce.“.

64. Příloha č. 5 zní:

Příloha 5

Postup stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny zákazníků s měřením typu C

(1) Stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny pro odběrné místo s měřením typu C, pro které byly provedeny odečty zahrnující v součtu období nejméně 100 předcházejících dnů a u kterého nebyla v tomto období provedena změna přiřazení třídy typových diagramů:

a) vypočte se suma relativních hodnot K_f příslušného přepočteného typového diagramu platného pro dané kalendářní období v trvání ode dne počátečního odečtu do dne konečného odečtu podle vztahu

$$K_f = \sum_{d=dpo+1}^{d=dko} \sum_{h=1}^{\check{h}=96} k_{TDDn,d,h}^{tp}$$

kde

K_f je sumární objem relativních hodnot za fakturační období,

dpo je den počátku odečtového období,

dko je den konce odečtového období,

$k_{TDDn,d,h}^{tp}$ je relativní hodnota n -tého přepočteného typového diagramu ve dni d , v hodině h ,

b) vypočte se suma relativních hodnot K_r příslušného normalizovaného typového diagramu pro kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek, podle vztahu

$$K_r = \sum_{d=1.1.ahr}^{d=31.12.ahr} \sum_{h=1}^{\check{h}=96} K_{TDDn,d,h}^{norm}$$

kde

K_r je sumární objem relativních hodnot za ucelený kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek,

ahr je aktuální kalendářní rok,

$K_{TDDn,d,h}^{norm}$ je relativní hodnota n -tého normalizovaného typového diagramu ve dni d , v hodině h ,

c) pro dané odběrné místo se použije hodnota odběru elektřiny z posledního odečtového období, označená jako E_{fak} . Plánovaný roční odběr elektřiny platný pro dané odběrné místo E_{plan} je pak

úměrný poslední hodnotě mezi odečty v poměru příslušných sum relativních hodnot typových diagramů podle vztahu

$$K_{plan} = \frac{K_r}{K_f} \times K_{fak}$$

(2) Plánovaný roční odběr elektřiny pro odběrné místo zákazníka s měřením typu C, pro jehož stanovení se nepoužije postupu podle odstavce 1, je rovna průměrné hodnotě odběru elektřiny se stejným typovým diagramem a stejnou velikostí jističe jako u daného odběru elektřiny. Průměrná hodnota odběru elektřiny je určena na základě tarifní statistiky zpracované Úřadem na základě podkladů předaných provozovateli distribučních soustav. Hodnoty průměrných odběrů elektřiny poskytnuté Úřadem, které platí po celý kalendářní rok, operátor trhu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup nejpozději 3 kalendářní měsíce před prvním dnem dodávky daného kalendářního roku.

(3) V případě, že odběrné místo je osazeno měřicím zařízením s více číselníky (vícetarifní měření), je pro odhad odběru elektřiny použit součet naměřených odběrů elektřiny ze všech číselníků.

(4) Plánovaný roční odběr elektřiny jednotlivých zákazníků určený a přepočtený na normální klimatické podmínky je stanovený provozovatelem distribuční soustavy jednotlivě pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C. Operátorovi trhu jsou předávány tyto informace jednotlivě pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C, která jsou jednotlivě registrována v informačním systému operátora trhu se statusem aktivní podle § 17 odst. 1, a agregovaně za ostatní zákazníky s měřením typu C po třídách typových diagramů. Plánovaný roční odběr elektřiny je uveden v kWh.“

65. Příloha č. 8 zní:

„Příloha č. 8 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 8

Způsob zúčtování regulační energie

(1) Cena za regulační energii dodanou podle

- a) § 10 odst. 2 písm. a) je rovna nabídkové ceně regulační energie v příslušném směru nebo v případě regulační energie podle odstavce 2 je rovna ceně stanovené cenovým rozhodnutím Úřadu,
- b) § 10 odst. 2 písm. b) je stanovena v cenovém rozhodnutí Úřadu,
- c) § 10 odst. 2 písm. c) je rovna nabídkové ceně regulační energie v příslušném směru.

(2) Cena regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu v rámci aktivace automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy je do doby připojení k Evropské platformě pro výměnu regulační energie z automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy stanovena cenovým rozhodnutím Úřadu.

(3) Operátor trhu stanoví pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu odchylky na základě cen regulační energie podle odstavců 1 a 2 takto:

a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejvyšší cena kladné regulační energie podle § 10 odst. 2 dodané ve vyhodnocovacím intervalu, která je zúčtována a následně vypořádána mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy; je-li takto stanovená cena nižší než cena podle cenového rozhodnutí Úřadu, nebo nebyla-li ve vyhodnocovacím intervalu dodána žádná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, je zúčtovací cenou odchylky cena podle cenového rozhodnutí Úřadu,

b) je-li systémová odchylka kladná, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejnižší cena záporné regulační energie podle § 10 odst. 2 dodané ve vyhodnocovacím intervalu, která je zúčtována a následně vypořádána mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy; je-li takto stanovená cena vyšší než cena podle cenového rozhodnutí Úřadu, nebo nebyla-li ve vyhodnocovacím intervalu dodána žádná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, je zúčtovací cenou odchylky cena podle cenového rozhodnutí Úřadu.

(4) Je-li ve vyhodnocovacím intervalu cena regulační energie stanovená postupem podle odstavce 1 vyšší než kladná mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, nebo je-li cena regulační energie stanovená postupem podle odstavce 1 nižší než záporná mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, operátor trhu stanoví zúčtovací cenu odchylky pro vyhodnocovací interval podle vzorce

$$ZCO = \frac{\sum N_{Re} + \text{vážený průměr z cen RE proti směru SO} * \sum \text{odchylek SZ proti směru SO}}{-\sum \text{odchylek SZ ve směru SO}},$$

kde

ZCO je zúčtovací cena odchylky,
N_{Re} je náklad na zajištění regulační energie,
SZ je subjekt zúčtování,
SO je systémová odchylka,
RE je regulační energie.

(5) Operátor trhu stanoví pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu protiodchylky na základě cen regulační energie podle odstavců 1 a 2 takto:

a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je zúčtovací cenou protiodchylky vážený průměr z cen aktivované kladné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu; nebyla-li ve vyhodnocovacím intervalu dodána žádná kladná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, je zúčtovací cenou protiodchylky cena podle cenového rozhodnutí Úřadu,

b) je-li systémová odchylka kladná, je zúčtovací cenou protiodchylky vážený průměr z cen aktivované záporné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu; nebyla-li ve vyhodnocovacím intervalu dodána žádná záporná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, je zúčtovací cenou protiodchylky cena podle cenového rozhodnutí Úřadu.

(6) Při stanovení zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky operátor trhu nepřihlíží k cenám podle § 10 odst. 3.“.

66. Příloha č. 8 zní:

„Příloha č. 8 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 8

Způsob zúčtování regulační energie

(1) Cena za dodanou regulační energii, která je zúčtována operátorem trhu s poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy podle

a) § 10 odst. 2 písm. a), je v příslušném směru a v příslušném intervalu produktu stanoveného podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice⁵⁾ rovna marginální ceně, nebo v případě deaktivace standardního produktu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, pokud je v příslušném intervalu absolutní hodnota nabídkové ceny vyšší než absolutní hodnota marginální ceny, je rovna nabídkové ceně deaktivované nabídky; pokud dodávka regulační energie nebo její část nesplňuje požadavky na kvalitu průběhu dodávky regulační energie stanovené provozovatelem přenosové soustavy, je cena rovna nule,

b) § 10 odst. 2 písm. a) pro účely ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb, je rovna nabídkové ceně,

c) § 10 odst. 2 písm. b), je v příslušném směru a v příslušném intervalu produktu stanoveného podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice⁵⁾ rovna marginální ceně, nebo v případě deaktivace standardního produktu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, pokud je v příslušném intervalu absolutní hodnota nabídkové ceny vyšší než absolutní hodnota marginální ceny, je rovna nabídkové ceně deaktivované nabídky; pokud dodávka regulační energie nebo její část nesplňuje požadavky na kvalitu průběhu dodávky regulační energie stanovené provozovatelem přenosové soustavy, je cena rovna nule,

d) § 10 odst. 2 písm. c) pro dodávku regulační energie ze zahraničí, je rovna nabídkové ceně regulační energie v příslušném směru,

e) § 10 odst. 2 písm. c) pro proces vzájemné výměny systémových odchylek, je v případě dostupných přeshraničních kapacit rovna 15minutovému váženému průměru marginálních cen z Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, nebo v případě nedostupných přeshraničních kapacit nebo nezapojení do Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací je rovna 15minutovému váženému průměru

marginálních cen z lokálního žebříčku nabídek regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací. Nebyla-li v rámci procesu vzájemné výměny systémových odchylek aktivována regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací v příslušném směru, je cena stanovena postupem podle odstavce 9.

(2) Není-li možné podle odstavce 1 určit cenu regulační energie pro produkt stanovený podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice⁵⁾ nebo pro regulační energii z důvodu, že ve vyhodnocovacím intervalu nebyla dodána žádná regulační energie proti směru systémové odchylky, je cena regulační energie rovna nule.

(3) Cena regulační energie podle odstavce 1 nebo 2 vstupuje pro stanovení zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky při

a) standardním produktu regulační energie ze záloh pro náhradu⁵⁾ podle § 10 odst. 2 písm. a) a b) v příslušném směru za 15minutový interval,

b) standardním produktu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací⁵⁾ podle § 10 odst. 2 písm. a) a b) v příslušném směru za 15minutový interval,

c) standardním produktu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací⁵⁾ podle § 10 odst. 2 písm. a) a b) jako vážený průměr marginálních cen dodané regulační energie v příslušném směru za 15minutový interval,

d) specifickém produktu⁵⁾ podle § 10 odst. 2 písm. a) v příslušném směru za vyhodnocovací interval,

e) regulační energii podle § 10 odst. 2 písm. c) v příslušném směru za vyhodnocovací interval,

f) procesu vzájemné výměny systémových odchylek podle § 10 odst. 2 písm. c) v příslušném směru za 15minutový interval.

(4) Na základě cen regulační energie podle odstavců 1 až 3, které jsou zúčtovány a následně vypořádány mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy, nebo na základě ceny pobídkové komponenty podle odstavce 7, stanoví operátor trhu pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu odchylky takto:

a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule a zároveň nejvyšší cena dodané kladné regulační energie stanovena podle odstavce 3

1. je rovna nebo nižší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejvyšší cena kladné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu; je-li takto stanovena zúčtovací cena nižší než cena pobídkové komponenty podle odstavce 7 písm. a) a b), je zúčtovací cenou odchylky nejvyšší cena pobídkové komponenty,

2. je vyšší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, je zúčtovací cena odchylky ve směru systémové odchylky stanovena postupem pro výpočet poměrných celkových nákladů na odchylku podle vzorce

$$ZCO = \frac{\sum N_{Re} + \text{vážený průměr z cen RE proti směru SO} * \sum \text{odchylek SZ proti směru SO}}{-\sum \text{odchylek SZ ve směru SO}},$$

kde

ZCO je zúčtovací cena odchylky,
 N_{Re} je náklad na zajištění regulační energie,
 SZ je subjekt zúčtování,
 SO je systémová odchylka,
 RE je regulační energie;

je-li takto stanovená zúčtovací cena nižší než cena pobídkové komponenty podle odstavce 7 písm. a), je zúčtovací cenou odchylky cena této pobídkové komponenty,

b) je-li systémová odchylka kladná a zároveň nejnižší cena dodané záporné regulační energie stanovena podle odstavce 3

1. je rovna nebo vyšší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejnižší cena záporné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu; je-li takto stanovená zúčtovací cena vyšší než cena pobídkové komponenty podle odstavce 7 písm. a) a b), je zúčtovací cenou odchylky nejnižší cena pobídkové komponenty podle odstavce 7 písm. a) a b),

2. je nižší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, je zúčtovací cena odchylky ve směru systémové odchylky stanovena postupem pro výpočet poměrných celkových nákladů na odchylku podle vzorce

$$ZCO = \frac{\sum N_{Re} + \text{vážený průměr z cen RE proti směru SO} * \sum \text{odchylek SZ proti směru SO}}{-\sum \text{odchylek SZ ve směru SO}},$$

kde

ZCO je zúčtovací cena odchylky,
 N_{Re} je náklad na zajištění regulační energie,
 SZ je subjekt zúčtování,
 SO je systémová odchylka,
 RE je regulační energie;

je-li takto stanovená cena vyšší než cena pobídkové komponenty podle odstavce 7 písm. a), je zúčtovací cenou odchylky cena této pobídkové komponenty.

(5) Na základě cen regulační energie podle odstavců 1 až 3, které jsou zúčtovány a následně vypořádány mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo

provozovatelem přenosové soustavy, stanoví operátor trhu pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu protiodchylky takto:

- a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je zúčtovací cenou protiodchylky vážený průměr z cen kladné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu,
- b) je-li systémová odchylka kladná, je zúčtovací cenou protiodchylky vážený průměr z cen záporné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu.

(6) Při stanovení zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky operátor trhu nepřihlíží k cenám podle § 10 odst. 3.

(7) Cena pobídkové komponenty je stanovena

- a) váženým průměrem cen krátkodobého trhu ve vyhodnocovacím intervalu, kde

$$\begin{array}{ll} 1. SO \leq 0; & P_{VDT} = C_{VDT} + k, \\ 2. SO > 0; & P_{VDT} = C_{VDT} - k, \end{array}$$

kde

SO je systémová odchylka,

k (Kč) je cena usměrňující výslednou hodnotu ceny pobídkové komponenty P_{VDT} ; cena k je stanovena cenovým rozhodnutím Úřadu,

P_{VDT} (Kč/MWh) je pobídková komponenta vstupující do výpočtu zúčtovací ceny odchylky,

C_{VDT} (Kč/MWh) je vážený průměr cen zobchodovaných hodinových nabídek uzavřených pro vyhodnocovací interval na vnitrodenním trhu s elektřinou. V případě, že na vnitrodenním trhu s elektřinou bylo pro vyhodnocovací interval zobchodováno množství menší než 100 MWh, stanoví se C_{VDT} jako vážený průměr z váženého průměru cen zobchodovaných nabídek uzavřených pro vyhodnocovací interval na vnitrodenním trhu s elektřinou a ceny dosažené na denním trhu s elektřinou ve vyhodnocovacím intervalu. Váhou je množství energie zobchodované na vnitrodenním trhu s elektřinou a množství energie zobchodované na denním trhu s elektřinou, které je doplněno do 100 MWh, je-li zobchodované množství na vnitrodenním trhu menší než 100 MWh. V případě, že na vnitrodenním trhu s elektřinou nebylo zobchodováno žádné množství energie pro vyhodnocovací interval, je C_{VDT} rovna ceně dosažené na denním trhu s elektřinou ve vyhodnocovacím intervalu. Do výpočtu C_{VDT} se nezahrnují blokové kontrakty uzavřené na vnitrodenním trhu s elektřinou. Ceny z vnitrodenního trhu a denního trhu se pro účely zúčtování odchylek přepočtou z EUR/MWh na Kč/MWh denním kurzem, který je stanoven Českou národní bankou na den, za který se zúčtovávají odchylky, nebo denním kurzem posledního předcházejícího pracovního dne, pokud den, za který se zúčtovávají odchylky, není pracovním dnem,

- b) velikostí systémové odchylky ve vyhodnocovacím intervalu, kde

$$\begin{array}{ll} SO \leq 0; & P_{SO} = RE_{aFRR} - \alpha * SO, \\ SO > 0; & P_{SO} = RE_{aFRR} - \beta * SO, \end{array}$$

kde

SO je systémová odchylka,

P_{SO} (Kč/MWh) je pobídková komponenta vstupující do výpočtu zúčtovací ceny odchylky,

RE_{aFRR} (Kč/MWh) je marginální cena standardního produktu regulační energie dodané proti směru systémové odchylky stanovená podle odstavce 3 písm. c) v daném vyhodnocovacím intervalu,

α, β (Kč/MWh²) je cena usměrňující výslednou hodnotu pobídkové komponenty P_{SO} ; cena α a β je stanovena cenovým rozhodnutím Úřadu.

(8) Pro určení směru platby za odchylku v závislosti na systémové odchylce, zúčtovací ceně odchylky a pozici subjektu zúčtování platí

Systémová odchylka	Zúčtovací cena odchylky	Pozice subjektu zúčtování	Směr plateb
< 0	> 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu
		v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování
	< 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování
		v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu
> 0	> 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování
		v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu
	< 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu
		v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování

V případě, že je systémová odchylka rovna nule, platí stav odpovídající stavu, kdy je systémová odchylka záporná.

(9) Nebyla-li ve vyhodnocovacím intervalu dodána žádná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, stanoví operátor trhu zúčtovací cenu odchylky a protiodchylky hodnotou neuskutečněné aktivace regulační energie. Cena neuskutečněné aktivace regulační energie je určena jako průměr cen sestávající z první nabídky s nejvyšší cenou záporné regulační energie v lokálním žebříčku pro zápornou regulační energii ze záloh pro automatickou regulaci frekvence a výkonové rovnováhy a první nabídky s nejnižší cenou kladné regulační energie v lokálním žebříčku pro kladnou regulační energii ze záloh pro automatickou regulaci frekvence a výkonové rovnováhy. Výsledná cena je zúčtována v absolutní hodnotě. Směr plateb se určí podle systémové odchylky rovnající se nule podle odstavce 8.“

67. Přílohy č. 9 až 12 znějí:

„Příloha č. 9 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 9

VZOR

Měsíční výkaz o výrobě, odběru a spotřebě elektřiny výrobní elektřiny

za měsíc/rok: název výroby¹⁾:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:

Identifikační číslo¹⁴⁾:

Adresa výroby¹⁾:

Číslo licence:

Označení předávacího místa pro dodávku elektřiny do elektrizační soustavy České republiky podle smlouvy o připojení:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaný elektrický výkon	MW	
2	Svorková výroba elektřiny ²⁾	MWh	
3	Odběr elektřiny z vlastních dieselagregátů	MWh	
4	Celková technologická vlastní spotřeba elektřiny ³⁾	MWh	
5	Spotřeba elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	MWh	
6	Celková konečná spotřeba výrobce ⁴⁾	MWh	
7	Z toho lokální spotřeba výrobce elektřiny v areálu výroby	MWh	
8	Dodávka elektřiny do distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy	MWh	
9	Dodávka elektřiny jinému zdroji bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	
10	Odběr elektřiny z přenosové nebo distribuční soustavy	MWh	
11	Odběr elektřiny z jiného zdroje bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	

Následující údaje se vyplňují po jednotlivých EAN výroby používaných pro vykazování spotřeby:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Množství elektřiny za měsíc	B. Počet odběrných a předávacích míst k posledním dnům v měsíci
12a	Odběr elektřiny z přenosové soustavy ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12c	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
13a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12a) ^{5), 9)}	MWh		
13b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12b) ^{5), 9)}	MWh		
13c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12c) ^{5), 9)}	MWh		
13d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12d) ^{5), 9)}	MWh		
14a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12a) ^{5), 10)}	MWh		
14b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12b) ^{5), 10)}	MWh		
14c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12c) ^{5), 10)}	MWh		
14d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12d) ^{5), 10)}	MWh		
15a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12a) ⁵⁾	MWh		
15b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12b) ⁵⁾	MWh		
15c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12c) ⁵⁾	MWh		
15d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12d) ⁵⁾	MWh		

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Rezervovaný příkon	B. Počet odběrných a předávacích míst k posledním dnům v měsíci
16a	Rezervovaný příkon pro odběr z přenosové soustavy ^{6), 7)}	MW		
16b	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině VVN ^{6), 7)}	MW		
16c	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině VN ^{6), 7)}	MW		
16d	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině NN ^{6), 7)}	A		
17	Záložní vedení ¹¹⁾	-	NEVYPLŇUJE SE	

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné a pravdivé.

V _____ dne _____
Jméno a příjmení osoby nebo osob oprávněných jednat za výrobce

Podpis

POZNÁMKY:

- 1) Uvede se název a adresa výroby v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.
- 2) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátoru.
- 3) Jedná se o technologickou vlastní spotřebu podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, tj. spotřebu elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech výroby elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy.
- 4) Konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce tímto výrobcem anebo jiným účastníkem trhu; do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny a spotřeba na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren.
- 5) V případě více odběrných nebo předávacích míst v rámci jedné napěťové hladiny se uvádí údaje v rozlišení podle těchto míst (tj. uvede se tolik řádků, kolik EAN je na dané napěťové hladině).
- 6) V případě, že dochází v průběhu měsíce ke změně rezervovaného příkonu, uvede se vážený průměr rezervovaného příkonu v poměru počtu dní, pro které byla konkrétní výše rezervovaného příkonu sjednána.
- 7) Údaj o počtu odběrných nebo předávacích míst, v nichž je rezervován příkon, je načítán z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu na základě přiřazených EAN pro odběr z elektrizační soustavy, výrobce provede pouze kontrolu správnosti údajů.
- 8) Údaje č. 12 až č. 17 se uvádějí za každé odběrné místo zvlášť (pro každý EAN odběrného místa samostatně).
- 9) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu. Údaj je dopočten operátorem trhu a doplněn po uložení výkazu výrobcem do informačního systému operátora trhu.
- 10) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren.
- 11) Uvádí se počet předávacích míst s tzv. záložním vedením v případě, že v daném měsíci nebyl přes tato místa realizován žádný odběr z elektrizační soustavy.
- 12) Uvedený vzor výkazu zahrnuje úplný rozsah všech údajů. Výrobce vyplňuje pouze relevantní údaje s ohledem na jím provozovanou technologii výroby elektřiny, způsob zapojení výrobního zdroje a případné zapojení dalších technologií za předávacím místem výrobce, přičemž odpovídající zúžení rozsahu výkazu výrobci zajistí operátor trhu ve svém informačním systému.
- 13) Výrobce vyplní pouze bílé označená pole. Barevně označená pole se načítají z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu:
Údaje registrované výrobcem v informačního systému operátora trhu v rámci registrace podpory: ř. 1
Údaje zasláné provozovatelem soustavy do informačního systému operátora trhu: ř. 8, 10, 12, 16i sl. A
Údaje dopočtené operátorem trhu: ř. 13i sl. B, ř. 14 sl. B, ř. 16i sl. B
- 14) Identifikačním číslem výrobce elektřiny je registrační číslo účastníka trhu podle § 15 odstavce 2.

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

$$2+3+10+11 = 4+5+6+8+9$$

$$\Sigma 12i = 10$$

$$\Sigma 13i \leq 4$$

$$\Sigma 14i \leq 5$$

Příloha č. 10 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 10

VZOR

Měsíční výkaz o výpočtu plateb za systémové služby, za činnost operátora trhu v elektroenergetice a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie výrobní elektřiny

ČÁST I: Identifikace plátce (výrobce elektřiny) a výrobní elektřiny

za měsíc/rok:

název výrobní⁹⁾:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:

Identifikační číslo¹⁰⁾:Adresa výrobní¹¹⁾:

Číslo licence:

Označení předávacího místa pro dodávku elektřiny do elektrizační soustavy České republiky podle smlouvy o připojení:

ČÁST II: Vstupní údaje pro výpočet plateb vykázané výrobcem

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaný elektrický výkon	MW	
2	Svorková výroba elektřiny ²⁾	MWh	
3	Odběr elektřiny z vlastních dieselagregátů	MWh	
4	Celková technologická vlastní spotřeba elektřiny ³⁾	MWh	
5	Spotřeba elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	MWh	
6	Celková konečná spotřeba výrobce ⁴⁾	MWh	
7	Z toho lokální spotřeba výrobce elektřiny v areálu výroby	MWh	
8	Dodávka elektřiny do distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy	MWh	
9	Dodávka elektřiny jinému zdroji bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	
10	Odběr elektřiny z přenosové nebo distribuční soustavy	MWh	
11	Odběr elektřiny z jiného zdroje bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	

Následující údaje se vyplňují po jednotlivých EAN výrobní používaných pro vykazování spotřeby:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Množství elektřiny za měsíc	B. Počet odběrných a předávacích míst k posledním dni v měsíci
12a	Odběr elektřiny z přenosové soustavy ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12c	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
13a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12a) ^{5), 9)}	MWh		
13b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12b) ^{5), 9)}	MWh		
13c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12c) ^{5), 9)}	MWh		
13d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12d) ^{5), 9)}	MWh		
14a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12a) ^{5), 10)}	MWh		
14b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12b) ^{5), 10)}	MWh		
14c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12c) ^{5), 10)}	MWh		
14d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12d) ^{5), 10)}	MWh		
15a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12a) ⁵⁾	MWh		
15b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12b) ⁵⁾	MWh		
15c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12c) ⁵⁾	MWh		
15d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12d) ⁵⁾	MWh		

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Rezervovaný příkon	B. Počet odběrných a předávacích míst k posledním dni v měsíci
16a	Rezervovaný příkon pro odběr z přenosové soustavy ^{6), 7)}	MW		
16b	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině VVN ^{6), 7)}	MW		
16c	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině VN ^{6), 7)}	MW		
16d	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině NN ^{6), 7)}	A		
17	Záložní vedení ¹¹⁾	-	NEVYPLŇUJE SE	

ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb**III.A - Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie**

Číslo údaje	Napětová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny za příkon ¹²⁾	
18a	PS		Kč/MW/měsíc
18b	VVN		Kč/MW/měsíc
18c	VN		Kč/MW/měsíc
18d	NN		Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napětová hladina	Množství pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu	
19a	PS		MW
19b	VVN		MW
19c	VN		MW
19d	NN		A

ř. 19a = ř. 16a sl. A

ř. 19b = ř. 16b sl. A

ř. 19c = ř. 16c sl. A

ř. 19d = ř. 16d sl. A

Číslo údaje	Napětová hladina	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu	
20a	PS		Kč
20b	VVN		Kč
20c	VN		Kč
20d	NN		Kč
20	Celkem		Kč

ř. 20a = ř. 16a sl. A * ř. 18a

ř. 20b = ř. 16b sl. A * ř. 18b

ř. 20c = ř. 16c sl. A * ř. 18c

ř. 20d = ř. 16d sl. A * ř. 18d

ř. 20 = $\sum$ ř. 20i, kde i = a až d

Číslo údaje	Napětová hladina	Množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
21a	PS		MW/h
21b	VVN		MW/h
21c	VN		MW/h
21d	NN		MW/h

ř. 21a = ř. 12a sl. A - ř. 13a sl. A - ř. 14a sl. A - ř. 15a sl. A

ř. 21b = ř. 12b sl. A - ř. 13b sl. A - ř. 14b sl. A - ř. 15b sl. A

ř. 21c = ř. 12c sl. A - ř. 13c sl. A - ř. 14c sl. A - ř. 15c sl. A

ř. 21d = ř. 12d sl. A - ř. 13d sl. A - ř. 14d sl. A - ř. 15d sl. A

Číslo údaje	Napětová hladina	Maximální platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
22a	PS		Kč
22b	VVN		Kč
22c	VN		Kč
22d	NN		Kč

ř. 22a = ř. 21a * 495 Kč/MW/h

ř. 22b = ř. 21b * 495 Kč/MW/h

ř. 22c = ř. 21c * 495 Kč/MW/h

ř. 22d = ř. 21d * 495 Kč/MW/h

Číslo údaje	Napětová hladina	Výsledné množství nebo příkon pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie ¹³⁾	
23a	PS		MW/h nebo MW
23b	VVN		MW/h nebo MW
23c	VN		MW/h nebo MW
23d	NN		MW/h nebo A

když 22a > 20a, pak 19a, jinak 21a

když 22b > 20b, pak 19b, jinak 21b

když 22c > 20c, pak 19c, jinak 21c

když 22d > 20d, pak 19d, jinak 21d

Číslo údaje	Napětová hladina	Výsledná platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
24a	PS		Kč
24b	VVN		Kč
24c	VN		Kč
24d	NN		Kč
24	Celkem		Kč

ř. 24a = min (20a; 22a)

ř. 24b = min (20b; 22b)

ř. 24c = min (20c; 22c)

ř. 24d = min (20d; 22d)

ř. 24 = $\sum$ ř. 24i, kde i = a až d**III.B - Platba za systémové služby**

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby ¹²⁾	
25		Kč/MW/h

Číslo údaje	Množství pro stanovení platby za systémové služby	
26		MW/h

ř. 26 = $\sum$ ř. 21i, kde i = a až d

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby	
27		Kč

ř. 27 = ř. 25 * ř. 26

III.C - Platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

Číslo údaje	Jednotková cena za činnosti operátora trhu v elektroenergetice ¹²⁾	
28		Kč/odběrné místo

Číslo údaje	Množství pro stanovení platby za činnosti operátora trhu v elektroenergetice	
29		počet odběrných míst

ř. 29 = $\sum$ ř. 16i sl. B - $\sum$ ř. 13i sl. B - $\sum$ ř. 14i sl. B - 17 sl. B, kde i = a až d

Číslo údaje	Výsledná platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice	
30		Kč

ř. 30 = ř. 29 * ř. 28

POZNÁMKY:

- 1) Uvede se název a adresa výroby v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.
- 2) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátoru.
- 3) Jedná se o technologickou vlastní spotřebu podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, tj. spotřebu elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech výroby elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy.
- 4) Konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce tímto výrobcem anebo jiným účastníkem trhu; do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny a spotřeba na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren.
- 5) V případě více odběrných nebo předávacích míst v rámci jedné napěťové hladiny se uvádí údaje v rozlišení podle těchto míst (tj. uvede se tolik řádků, kolik EAN je na dané napěťové hladině).
- 6) V případě, že dochází v průběhu měsíce ke změně rezervovaného příkonu, uvede se vážený průměr rezervovaného příkonu v poměru počtu dní, pro které byla konkrétní výše rezervovaného příkonu sjednána.
- 7) Údaj o počtu odběrných nebo předávacích míst, v nichž je rezervován příkon, je načítán z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu na základě přiřazených EAN pro odběr z elektrizační soustavy, výrobce provede pouze kontrolu správnosti údajů.
- 8) Údaje č. 12 až č. 17 se uvádějí za každé odběrné místo zvlášť (pro každý EAN odběrné místo samostatně).
- 9) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu. Údaj je dopočten operátorem trhu a doplněn po uložení výkazu výrobcem do informačního systému operátora trhu.
- 10) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren.
- 11) Uvádí se počet předávacích míst s tzv. záložním vedením v případě, že v daném měsíci nebyl přes tato místa realizován žádný odběr z elektrizační soustavy.
- 12) Cena uvedena podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.
- 13) Uvádí se údaj o množství elektřiny nebo výši rezervovaného příkonu podle toho, zda výsledná platba byla stanovena na základě rezervovaného příkonu nebo ve vztahu k množství elektřiny odebranému ze soustavy.
- 14) Identifikačním číslem výrobce elektřiny je registrační číslo účastníka trhu podle § 15 odstavce 2.

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

$$2+3+10+11 = 4+5+6+8+9$$

$$\Sigma 12i = 10$$

$$\Sigma 13i \leq 4$$

$$\Sigma 14i \leq 5$$

Příloha č. 11 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 11

VZOR

Měsíční výkaz o odběru a spotřebě elektřiny v lokální distribuční soustavě

za měsíc/rok: typ výkazu¹⁾: název lokální distribuční soustavy¹⁾:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název provozovatele lokální distribuční soustavy

Identifikační číslo²⁾:

Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy¹⁾:

Číslo licence:

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	Množství elektřiny	Jednotka
1a	Odběr elektřiny z nadřazené distribuční soustavy (z regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
2b		VN		MWh
2c		NN		MWh
3a	Celkový odběr elektřiny všech odběrných a předávacích míst připojených do distribuční soustavy, včetně míst pro vlastní spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy (kromě připojených distribučních soustav dále uvedených v řádcích 5a až 5c a ztrát uvedených v řádku 11) ⁷⁾	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny vyrobené elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z lokálních distribučních soustav do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do lokálních distribučních soustav z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka elektřiny výrobců a zákazníků připojených do distribuční soustavy a dodávka ze zahraničí v případě, že je v rámci distribuční soustavy vydělený ostrov napájený ze zahraničí	souhrn hladin		MWh
8	Elektřina odebraná zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky ⁷⁾	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina odebraná zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky při plném, nebo částečném napojení tohoto ostrova na elektrizační soustavu České republiky po dobu kratší než 24 hodin ⁷⁾	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní distribuční soustavy do zahraničí ⁷⁾	souhrn hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhrn hladin		MWh
12a	Odběr elektřiny výrobcem na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhrn hladin		MWh
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramajové, trolejbusové a lanové	souhrn hladin		MWh

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	A. Výše rezerovaného příkonu	Jednotka	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
13a	Rezervovaný příkon/velikost jističe distribuční soustavy k nadřazené distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
13b		VN		MW/měsíc	
13c		NN		A/měsíc	
14a	Celkový rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení zařízení zákazníků nebo výroben, připojených do distribuční soustavy ²⁾ (kromě distribučních soustav dále uvedených v řádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon vyrobené elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu ³⁾	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16a	Celkový rezervovaný příkon lokálních distribučních soustav připojených k distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
16b		VN		MW/měsíc	
16c		NN		A/měsíc	
17	Záložní napájení účastníků trhu připojených k distribuční soustavě	souhrn hladin	NEVYPLŇUJE SE		

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
18	Souhrn všech plateb složky ceny na podporu hrazených všemi účastníky připojenými do distribuční soustavy kromě připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
18a	z toho účtováno podle rezerovaného příkonu		Kč/měsíc
18b	z toho účtováno podle rezerovaného příkonu		MWh
18c	z toho účtováno podle odběru resp. spotřeby		Kč/měsíc
18d	z toho účtováno podle odběru resp. spotřeby		MWh
19	Souhrn plateb složky ceny na podporu od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
20	Souhrn plateb složky ceny na úhradu systémových služeb od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
21	Souhrn plateb složky ceny za činnost operátora trhu od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné a pravdivé.

V _____ dne _____

Jméno a příjmení osoby nebo osob
oprávněných jednat za provozovatele
lokální distribuční soustavy

Podpis

POZNÁMKY:

1) Uvede se název a adresa lokální distribuční soustavy v souladu s rozhodnutím o udělení licence na provozování distribuční soustavy.

2) Uvedou se pouze odběrná a předávací místa, ve kterých je uzavřena smlouva o zajištění služby distribuční soustavy nebo smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny nebo smlouva o připojení, kromě předávacích míst připojených lokálních distribučních soustav.

3) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu.

4) Uvádí se o jaký výkaz se jedná, tedy ostrovní provoz na území České republiky, vymezený ostrov prokazatelně oddělený od elektrizační soustavy České republiky, vymezený ostrovní provoz v zahraničí napájený z elektrizační soustavy České republiky, či výkaz za lokální distribuční soustavu.

5) Provozovatel distribuční soustavy vyplní pouze bílé označená pole. Barevně označená pole se načítají z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu:

- Údaje zaslané provozovatelem nadřazené distribuční soustavy do informačního systému operátora trhu: ř. 1i, ř. 2i a ř. 13i sl. A,

- Údaje zaslané provozovatelem distribuční soustavy, za který je výkaz zadáván do informačního systému operátora trhu: ř. 5i, ř. 6i, ř. 7 a ř. 16i sl. A.

Údaje zaslané výrobcem do informačního systému operátora trhu: ř. 4i a ř. 12

6) V případě, že je v rámci distribučního území lokální distribuční soustavy ostrovní provoz s připojenými zákazníky, který je prokazatelně oddělený od elektrizační soustavy České republiky, nebo je k této soustavě připojen vymezený ostrov v zahraničí napájený z elektrizační soustavy České republiky, pak je tento výkaz vyplňován pro každý ze jmenovaných ostrovních provozů a až následně pro celé distribuční území lokální distribuční soustavy.

7) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně ostatního odběru určeného pro spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu a pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren. Ne zahrnuje odběr připojených distribučních soustav a ztráty v distribuční soustavě. Vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele lokální distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodnách držitele licence, a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele, např. odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy držitele licence apod. Ztrátami v síti se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.

8) Hodnota se vyplňuje pouze u výkazu typu lokální distribuční soustava, kde je vykazován souhrn za celou distribuční soustavu.

9) Identifikačním číslem provozovatele lokální distribuční soustavy je registrační číslo účastníka trhu podle § 15 odstavce 2.

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

1) $\sum f_i \cdot 1i + \sum f_i \cdot 6i + f_i \cdot 7 = \sum f_i \cdot 2i + \sum 3i + \sum 5i + 11$, kde $i = a$ až c

2) $490 \cdot 18d \leq 18c \leq 500 \cdot 18d$

3) $18a \leq 495 \cdot 18b$

Příloha č. 12 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 12

VZOR

Měsíční výkaz o výpočtu plateb za systémové služby, za činnost operátora trhu v elektroenergetice a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v lokální distribuční soustavě

ČÁST I: Identifikace plátce a lokální distribuční soustavy

za měsíc/rok:	typ výkazu ⁵⁾ :	název lokální distribuční soustavy ¹⁾ :
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název provozovatele lokální distribuční soustavy		
Identifikační číslo ⁸⁾ :		
Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy ¹⁾ :		
Číslo licence:		

ČÁST II: Vstupní údaje pro výpočet plateb vykázané provozovatelem lokální distribuční soustavy

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	Množství elektřiny	Jednotka
1a	Odběr elektřiny z nadřazené distribuční soustavy (z regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MVh
1b		VN		MVh
1c		NN		MVh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MVh
2b		VN		MVh
2c		NN		MVh
3a	Celkový odběr elektřiny všech odběrných a předacích míst připojených do distribuční soustavy, včetně míst pro vlastní spotřebu provozovatele distribuční soustavy (kromě připojených distribučních soustav dále uvedených v řádcích 5a až 5c) a ztrát uvedených v řádku 11 ⁶⁾	VVN		MVh
3b		VN		MVh
3c		NN		MVh
4a	Odběr elektřiny vyroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu	VVN		MVh
4b		VN		MVh
4c		NN		MVh
5a	Odběr elektřiny z lokálních distribučních soustav do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MVh
5b		VN		MVh
5c		NN		MVh
6a	Dodávka elektřiny do lokálních distribučních soustav z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MVh
6b		VN		MVh
6c		NN		MVh
7	Dodávka elektřiny výrobců a zákazníků připojených do distribuční soustavy a dodávka ze zahraničí v případě, že je v rámci distribuční soustavy vydělený ostrov napájený ze zahraničí	souhm hladin		MVh
8	Elektřina odebraná zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky ⁷⁾	souhm hladin		MVh
9	Elektřina odebraná zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky při plném, nebo částečném napojení tohoto ostrova na elektrizační soustavu České republiky po dobu kratší než 24 hodin ⁸⁾	souhm hladin		MVh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní distribuční soustavy do zahraničí ⁷⁾	souhm hladin		MVh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhm hladin		MVh
12a	Odběr elektřiny výrobcem na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhm hladin		MVh
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové	souhm hladin		MVh

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	A. Výše rezervovaného příkonu	Jednotka	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
13a	Rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení distribuční soustavy k nadřazené distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
13b		VN		MW/měsíc	
13c		NN		A/měsíc	
14a	Celkový rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení zařízení zákazníků nebo výroben, připojených do distribuční soustavy ⁹⁾ (kromě distribučních soustav dále uvedených v řádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon vyroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu ⁹⁾	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16a	Celkový rezervovaný příkon lokálních distribučních soustav připojených do distribuční soustavy	VVN		MW/měsíc	
16b		VN		MW/měsíc	
16c		NN		A/měsíc	
17	Záložní napájení účastníků trhu připojených k distribuční soustavě	souhm hladin	NEVYPLŇUJE SE		

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
18	Souhm všech plateb složky ceny na podporu hrazených všemi účastníky připojenými do distribuční soustavy kromě připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
18a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
18b	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		MVh
18c	z toho účtováno podle odběru resp. spotřeby		Kč/měsíc
18d	z toho účtováno podle odběru resp. spotřeby		MVh
19	Souhm plateb složky ceny na podporu od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
20	Souhm plateb složky ceny na úhradu systémových služeb od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
21	Souhm plateb složky ceny za činnost operátora trhu od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc

ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb**III.A - Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie**

Číslo údaje	Napěťová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny za příkon ⁵⁴⁾
22a	VVN	Kč/MW/měsíc
22b	VN	Kč/MW/měsíc
22c	NN	Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napěťová hladina	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu
23a	VVN	Kč
23b	VN	Kč
23c	NN	Kč
23	Celkem	Kč

$$\begin{aligned} \text{ř. 23a} &= \text{ř. 22a} \cdot \text{ř. 13a sl. A} \\ \text{ř. 23b} &= \text{ř. 22b} \cdot \text{ř. 13b sl. A} \\ \text{ř. 23c} &= \text{ř. 22c} \cdot \text{ř. 13c sl. A} \\ \text{ř. 23} &= \sum \text{ř. 23i, kde } i = a \text{ až } c \end{aligned}$$

Číslo údaje	Celkové množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie nad rámec provozovatele lokální distribuční soustavy (MWh)		
24a	Vstup do lokální distribuční soustavy	Množství vstupující z regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě do lokální distribuční soustavy	
24b		Množství vstupující z ostatních lokálních distribučních soustav	
24c		Množství dodané z míst připojení výrobců a zákazníků (dodávka elektřiny z výroben)	
25a	Výstup z lokální distribuční soustavy	Množství vystupující z lokální distribuční soustavy do regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě	
25b		Množství vystupující do ostatních lokálních distribučních soustav	
26	Nezapočítatelné odběry a spotřeby		
27	Množství pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie		

$$\begin{aligned} \text{ř. 24a} &= \sum \text{ř. 1i, kde } i = a \text{ až } c \\ \text{ř. 24b} &= \sum \text{ř. 6i, kde } i = a \text{ až } c \\ \text{ř. 24c} &= \text{ř. 7} \\ \text{ř. 25a} &= \sum \text{ř. 2i, kde } i = a \text{ až } c \\ \text{ř. 25b} &= \sum \text{ř. 5i, kde } i = a \text{ až } c \\ \text{ř. 26} &= \text{ř. 8} + \text{ř. 10} + \text{ř. 11} + \text{ř. 12a} + \text{ř. 12b} + \sum \text{ř. 4i, kde } i = a \text{ až } c \\ \text{ř. 27} &= \sum \text{ř. 24i} - \sum \text{ř. 25j} - \text{ř. 26} - 18b - 18d, \text{ kde } i = a \text{ až } c, j = a, b \end{aligned}$$

Číslo údaje	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie
28	Kč

$$\text{ř. 28} = \text{ř. 27} \cdot 495 \text{ Kč/MWh}$$

Číslo údaje	Výsledná platba provozovatele lokální distribuční soustavy na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie
29	Kč

$$\begin{aligned} \text{ř. 29} &= \text{ř. 18} + \text{ř. 19}, \text{ pokud } \text{ř. 18} + \text{ř. 19} > \text{ř. 23} \\ \text{ř. 29} &= \text{ř. 23}, \text{ pokud } \text{ř. 18} + \text{ř. 19} \leq \text{ř. 23} \leq \text{ř. 18} + \text{ř. 19} + \text{ř. 28} \\ \text{ř. 29} &= \text{ř. 18} + \text{ř. 19} + \text{ř. 28}, \text{ pokud } \text{ř. 18} + \text{ř. 19} \leq \text{ř. 18} + \text{ř. 19} + \text{ř. 28} \leq \text{ř. 23} \end{aligned}$$

III.B - Platba za systémové služby

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby ⁵⁾
30	Kč/MWh

Číslo údaje	Platba za konečnou spotřebu v lokální distribuční soustavě
31	Kč

$$\text{ř. 31} = \text{ř. 30} \cdot (\sum \text{ř. 3i} - \sum \text{ř. 4i} - \text{ř. 8} - \text{ř. 9} - \text{ř. 10} - \text{ř. 12a}); \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby při plném, nebo částečném napojení ostrovního provozu na elektrizační soustavu České republiky ⁵⁾
32	Kč/MWh

Číslo údaje	Platba za systémové služby při plném, nebo částečném napojení ostrovního provozu na elektrizační soustavu České republiky
33	Kč

$$\text{ř. 33} = \text{ř. 32} \cdot \text{ř. 9}$$

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby provozovatele lokální distribuční soustavy vůči provozovateli nadřazené distribuční soustavy
34	Kč

$$\text{ř. 34} = \text{ř. 20} + \text{ř. 31} + \text{ř. 33}$$

III.C - Platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

Číslo údaje	Jednotková cena za činnosti operátora trhu v elektroenergetice ⁵⁾
35	Kč/odběrné místo

Číslo údaje	Výsledná platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice
36	Kč

$$\text{ř. 36} = \text{ř. 21} + (\sum \text{ř. 14i sl. B} - \sum \text{ř. 15i sl. B} - \text{ř. 17 sl. B}) \cdot \text{ř. 35, kde } i = a \text{ až } c$$

POZNÁMKY:

- 1) Uvede se název a adresa lokální distribuční soustavy v souladu s rozhodnutím o udělení licence na provozování distribuční soustavy.
- 2) Uvedou se pouze odběrná a předávací místa, ve kterých je uzavřena smlouva o zajištění služby distribuční soustavy nebo smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny nebo smlouva o připojení, kromě předávacích míst připojených lokálních distribučních soustav.
- 3) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu.
- 4) Cena uvedena podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.
- 5) Uvádí se, o jaký výkaz se jedná, tedy ostrovní provoz na území České republiky, vymezený ostrov prokazatelně oddělený od elektrizační soustavy České republiky, vymezený ostrovní provoz v zahraničí napájený z elektrizační soustavy České republiky, či výkaz za lokální distribuční soustavu.
- 6) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně ostatního odběru určeného pro spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu a pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren. Nezahrnuje odběr připojených distribučních soustav a ztráty v distribuční soustavě. Vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele lokální distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodnách držitele licence, a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele, např. odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy držitele licence apod. Ztrátami v síti se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.
- 7) Hodnota se vyplňuje pouze u výkazu typu lokální distribuční soustava, kde je vykazován souhrn za celou distribuční soustavu.
- 9) Identifikačním číslem provozovatele lokální distribuční soustavy je registrační číslo účastníka trhu podle § 15 odstavce 2."

68. Příloha č. 17 zní:

„Příloha č. 17 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 17

VZOR

Rozsah a struktura údajů o odběrných místech a jejich předávacích místech nebo předávacích místech výroby pro TVS připojených na hladině vysokého napětí a velmi vysokého napětí

Provozovatel distribuční soustavy:
Obchodní firma:
IČO:
Sídlo:
Kontaktní údaje:

Dodavatel:
Obchodní firma:
IČO:
Sídlo:
Kontaktní údaje:

Poř.	Identifikační číslo předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výroby pro TVS	Zákazník ¹⁾	Adresa/umístění odběrného místa ²⁾	Požadovaný termín zahájení distribuce ³⁾	Požadovaný termín ukončení distribuce ³⁾	Typ měření	Umístění měření	Rezervovaný výkon [MW] ¹⁰⁾	Rezervovaný příkon v místech připojení [MW] ⁹⁾	Rezervovaný příkon v předávacích místech [MW] ¹¹⁾	Rezervovaná kapacita [MW]						Zařazení do reg. stupňů							Stav OPM ⁵⁾	Transformátor /trafostanice ⁶⁾	Poznámka	
											Roční	Leden	Únor	Březen	...	Prosinec	3 [%]	4 [%]	5 [%]	6 [%]	7 ⁷⁾ kW]	7 ⁸⁾ [hod]	Kontakt pro reg. stupně ⁴⁾				
1.																											
2.																											
...																											
n																											

Poznámky:

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek; v případě právnické osoby nezapsané v obchodním rejstříku její název; datum narození (DD MM RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné podle UJR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXXX); e-mailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena).
- 2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice; číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX), je-li možné podle UJR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvede se ve formátu DD MM RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 9999.
- 4) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXXX); e-mailová adresa.
- 5) Uvede se
 - 0 sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy
 - a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 5,
 - b) jedná-li se o změnu technických údajů předávacích míst odběrného místa např. podle § 43 odst. 7,
 - c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 59 odst. 4,
 - 1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka,
 - 2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa
 - a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / obchodní firma, IČO / datum narození, kontaktní osoba (jméno, e-mailová adresa, telefon),
 - b) Změna fakturační adresy,
 - c) Změna adresy odběrného místa,
 - d) Změna rezervované kapacity,
 - e) Změna v regulačních stupních – zařízení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
 - f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby,
 - 3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
 - 4 status nepoužívat,
 - 5 jedná-li se o případ získání zákazníka
 - a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
 - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
 - e) Zrychlenou změnou dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
 - f) Změna typu smlouvy,
 - 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
 - 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
 - 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5.
- 6) Uvede se, zda je zákazník vlastnímkelem transformátoru (trafostanice) využívaného pro odběr elektriny nebo zda je najemcem transformátoru (trafostanice).
- 7) Jedná se o bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 9) Pro případy, na které se nevztahuje čl. II bod 10 zákona 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, uvede provozovatel distribuční soustavy hodnotu ve výši rezervovaného příkonu pro odběrné a předávací místo sjednaného ve smlouvě o připojení pro období, za které provozovatel distribuční soustavy předává dodavateli elektriny sestavu o odběrných nebo předávacích místech.
- 10) Pro případy, kdy je výrobní připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnotu aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektriny.
- 11) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávacích míst sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

VZOR

Rozsah a struktura údajů o odběrných místech a jejich předávacích místech nebo předávacích místech výroby pro TVS připojených na hladině nízkého napětí

Provozovatel distribuční soustavy:

Obchodní firma:

IČO:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Dodavatel:

Obchodní firma:

IČO:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Poř. číslo	Identifikační číselný kód předávacích o místa odběrného místa nebo předávacích o místa výroby pro TVS	Zákazník ¹⁾	Adresa/umístění i odběrného místa ²⁾	Požadovaný termín zahájení distribuce ³⁾	Požadovaný termín ukončení distribuce ³⁾	Typ měření	Rezervovaný výkon ¹⁾		Rezervovaný příkon v předávacím místě ¹⁰⁾		Požadovaná sazba ⁴⁾	TD	Frekvence odečtů ⁵⁾	Termín odečtů (týden/měsí c)	Zařazení do reg. stupňů					Stav OPM ⁶⁾	Poznámka	
							RV [kW]	Hodnota jističe [A]	Počet fází	4 [%]					6 [%]	7 ⁷⁾ [kW]	7 ⁸⁾ [hod]	Kontakt pro reg. stupně ⁹⁾				
1.																						
2.																						
...																						
n																						

Poznámky:

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný doplněk, v případě právnické osoby nezapsané v obchodním rejstříku její název; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO, fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné podle UIR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjemci a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXXX); e-mailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena)
- 2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice, číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvede se ve formátu DD. MM. RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 9999.
- 4) Distribuční sazba v označení podle cenového rozhodnutí Úřadu (např. D01d).
- 5) Uvede se délka periody mezi odečty v měsících.
- 6) Uvede se

⁰⁾ sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy

- a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 5,
- b) jedná-li se o změnu technických údajů předávacího místa odběrného místa např. podle § 43 odst. 7,
- c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 59 odst. 4,

1) jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka,

2) jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa

- a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / obchodní firma, IČO / datum narození, kontaktní osoba (jméno, e-mailová adresa, telefon),
- b) Změna fakturační adresy,
- c) Změna adresy odběrného místa,
- d) Změna rezervované kapacity,
- e) Změna v regulačních stupních – zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
- f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby,

3) jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,

4) status nepoužívat,

5) jedná-li se o případ získání zákazníka

- a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
- b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
- c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
- d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
- e) Zrychlená změna dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
- f) Změna typu smlouvy,

6) jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,

7) jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,

8) jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5.

7) Jedna se o bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.

8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.

9) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXX); e-mailová adresa.

10) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávacích míst odběrné místa zákazníka sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v souladu se zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

11) Pro případy, kdy je výroba připojena do odběrného místa, hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení, hodnotu aktualizující pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektřiny.“

69. Přílohy č. 20 a 21 znějí:

„Příloha č. 20 k vyhlášce č. 408/2015 Sb

Příloha 20

Struktura dat zasílaných provozovatelem distribuční soustavy pro účely vyúčtování služby distribuce elektřiny

A. Identifikační údaje

1. Číselný kód provozovatele regionální nebo lokální distribuční soustavy EAN(13),
2. Číselný kód předávacího místa odběrného místa EAN(18),
3. Fakturační období,
4. Typ fakturace (podle číselníku operátora trhu),
5. Identifikátor faktury,
6. Typ smlouvy.

B. Údaje z měření a platby celkem

1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí*
 - i. Celkový odběr z distribuční soustavy (kWh),
 - ii. Naměřené čtvrt hodinové maximum (kW),
 - iii. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima,
 - iv. Celkový odběr z distribuční soustavy – vysoký tarif (kWh); (volitelná položka),
 - v. Celkový odběr z distribuční soustavy – nízký tarif (kWh); (volitelná položka),
 - vi. Naměřené čtvrt hodinové maximum v nízkém tarifu (kW); (volitelná položka),
 - vii. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima v nízkém tarifu (kW); (volitelná položka),
 - viii. Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVArh),
 - ix. T_{g_fi} ,
 - x. Částka faktury za regulované služby v Kč bez DPH.
2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí**
 - i. Celkový odběr z distribuční soustavy – vysoký tarif (kWh),
 - ii. Celkový odběr z distribuční soustavy – nízký tarif (kWh),

- iii. Vysoký tarif celkem Kč,*
- iv. Nízký tarif celkem Kč,*
- v. Hlavní jistič platba celkem za příkon Kč,*
- vi. Podpora elektřiny z podporovaných zdrojů energie platba celkem Kč,*
- vii. Systémové služby platba celkem Kč,*
- viii. Činnosti operátora trhu platba celkem Kč,*
- ix. Distribuční služby celkem Kč,*
- x. Poplatek za odečet celkem Kč (pokud je účtován).*

C. Údaje z přístroje

*1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí****

- i. Identifikace měřicího místa,*
- ii. Název měřicího místa,*
- iii. Naměřené čtvrt hodinové maximum vztažené k měřicímu místu (kW),*
- iv. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima,*
- v. Celkový odběr z distribuční soustavy naměřený v měřicím místě (kWh),*
- vi. T_{g_fi} ,*
- vii. Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVarh).*

2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí

- i. Počátek období,*
- ii. Konec období,*
- iii. Důvod odečtu,*
- iv. Číslo elektroměru,*
- v. Násobitel,*
- vi. Počáteční stav – vysoký tarif,*

- vii. Konečný stav – vysoký tarif,*
- viii. Celkový odběr z distribuční soustavy ve vysokém tarifu za dané období (kWh),*
- ix. Počáteční stav – nízký tarif (v případě 2T měření),*
- x. Konečný stav – nízký tarif (v případě 2T měření),*
- xi. Celkový odběr z distribuční soustavy v nízkém tarifu za dané období (kWh); (v případě 2T měření),*
- xii. Doučtování práce – vysoký tarif (kWh); (pokud bylo provedeno),*
- xiii. Doučtování práce – nízký tarif (kWh); (pokud bylo provedeno).*

D. Údaje o dílčích platbách a jednotkových cenách****

1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí

i. Jednosložková cena za použití sítí

- 1. Počátek období,*
- 2. Konec období,*
- 3. Počet jednotek (MWh),*
- 4. Jednotková cena za jednosložkovou cenu použití sítí (Kč/MWh),*
- 5. Celková cena za jednosložkovou cenu použití sítí (Kč).*

ii. Roční rezervovaná kapacita

- 1. Počátek období,*
- 2. Konec období,*
- 3. Sjednaná roční rezervovaná kapacita (MW),*
- 4. Jednotková cena sjednané roční rezervované kapacity (Kč/MW),*
- 5. Celková cena za sjednanou roční rezervovanou kapacitu (Kč).*

iii. Měsíční rezervovaná kapacita

- 1. Počátek období,*
- 2. Konec období,*

3. *Sjednaná měsíční rezervovaná kapacita (MW),*
4. *Jednotková cena sjednané měsíční rezervované kapacity (Kč/MW),*
5. *Celková cena za sjednanou měsíční rezervovanou kapacitu (Kč).*
- iv. *Platba za překročení rezervované kapacity*
 1. *Počátek období,*
 2. *Konec období,*
 3. *Překročení rezervované kapacity (MW),*
 4. *Jednotková cena za překročení rezervované kapacity (Kč/MWh),*
 5. *Celková cena za překročení rezervované kapacity (Kč).*
- v. *Platba za nevyžádanou dodávku jalové energie*
 1. *Počátek období,*
 2. *Konec období,*
 3. *Počet jednotek nevyžádané dodávky jalové energie (MVarh),*
 4. *Jednotková cena za nevyžádanou dodávku jalové energie (Kč/MVarh),*
 5. *Celková cena za nevyžádanou dodávku jalové energie (Kč).*
- vi. *Platba za nedodržení účinníku*
 1. *Počátek období,*
 2. *Konec období,*
 3. *T_{g_fi} ,*
 4. *Přirážka za nedodržení účinníku (-),*
 5. *Celková cena za nedodržení účinníku (Kč).*
- vii. *Platba za použití sítí*
 1. *Počátek období,*
 2. *Konec období,*
 3. *Počet jednotek (MWh),*

4. Jednotková cena za použití sítí (Kč/MWh),

5. Celková cena za použití sítí (Kč).

viii. Platba za systémové služby

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek (MWh),

4. Jednotková cena za systémové služby (Kč/MWh),

5. Celková cena za systémové služby (Kč).

ix. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle odběru z distribuční soustavy)

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek (MWh),

4. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MWh),

5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

x. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle rezervovaného příkonu)

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Sjednaný rezervovaný příkon (MW),

4. Jednotková na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MW),

5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

xi. Platba za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Překročení rezervovaného příkonu v místě připojení (MW),

4. Jednotková cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení (Kč/MW),

5. Celková cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení (Kč).

xii. Platba za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě (MW),

4. Jednotková cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě (Kč/MW),

5. Celková cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě (Kč).

xiii. Platba za činnosti operátora trhu

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet odběrných míst pro určení platby operátorovi trhu (ks),

4. Jednotková cena za činnosti operátora trhu (Kč/OM/měsíc),

5. Celková cena za činnosti operátora trhu (Kč).

xiv. Ostatní platby provozovatele distribuční soustavy

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek,

4. Jednotková cena za ostatní platby (Kč),

5. Celková cena za ostatní platby (Kč).

xv. Platba za překročení rezervovaného výkonu

1. Počáteční období,

2. Konec období,

3. Překročení rezervovaného výkonu (kW),

4. Jednotková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč/kW),
5. Celková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč).
2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí*****
 - i. Distribuční sazba podle ceníku Úřadu
 - ii. Velikost hlavního jističe (A)
 - iii. Počet fází
 - iv. Počátek období
 - v. Konec období
 - vi. Platba za použití sítí – vysoký tarif
 1. Počátek období,
 2. Konec období,
 3. Vysoký tarif – odběr z distribuční soustavy (MWh),
 4. Jednotková cena za vysoký tarif (Kč/MWh),
 5. Celková cena za použití sítí – vysoký tarif (Kč).
 - vii. Platba za použití sítí – nízký tarif (v případě 2T měření)
 1. Počátek období,
 2. Konec období,
 3. Nízký tarif – odběr z distribuční soustavy (MWh),
 4. Jednotková cena za nízký tarif (Kč/MWh),
 5. Celková cena za použití sítí – nízký tarif (Kč).
 - viii. Paušální platba za hlavní jistič
 1. Počátek období,
 2. Konec období,
 3. Počet stálých platů za období,
 4. Jednotková cena za paušál (Kč/velikost hlavního jističe/měsíc),

5. Celková cena za hlavní jistič (Kč).

ix. Platba za hlavní jistič podle velikosti (A)

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet stálých platů za období,

4. Jednotková cena za A (Kč),

5. Celková cena za jistič (Kč).

x. Platba za systémové služby

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Odběr z distribuční soustavy (MWh),

4. Jednotková cena za systémové služby (Kč/MWh),

5. Celková cena za systémové služby (Kč).

xi. Platba za činnosti operátora trhu

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet stálých platů za období,

4. Jednotková cena za činnosti operátora trhu (Kč/OM/měsíc),

5. Celková cena za činnosti operátora trhu (Kč).

xii. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle odběru z distribuční soustavy)

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Odběr z distribuční soustavy (MWh),

4. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MWh),

5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

xiii. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle hlavního jističe)

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet stálých platů za období,

4. Jednotková na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/velikost hlavního jističe/měsíc),

5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

xiv. Ostatní platby provozovatele distribuční soustavy

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek,

4. Jednotková cena za ostatní platby (Kč),

5. Celková cena za ostatní platby (Kč).

xv. Platba za překročení rezervovaného výkonu

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Překročení rezervovaného výkonu (kW),

4. Jednotková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč/kW),

5. Celková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč).

Pravidla pro vyplňování

1. Součástí podkladu pro fakturaci distribučních služeb jsou výsledky výpočtu složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z odběru z distribuční soustavy a z hodnoty hlavního jističe nebo rezervovaného příkonu. Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z hodnoty hlavního jističe bude vypočítána součinem počtu fází, jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe v A a ceny podle cenového rozhodnutí.

2. Podklad pro fakturaci distribučních služeb obsahuje účtované položky. V rámci

fakturace vypočítané, ale neučtované položky jsou označeny jako účetně nerelevantní. Součástí podkladu pro fakturaci distribučních služeb nemusí být položky, které nejsou součástí výpočtu pro fakturaci.

3. Pokud dojde k doúčtování práce, pak do podkladu pro fakturaci distribučních služeb na úrovni bloku obsahujícího celkový odběr z distribuční soustavy, distributor vyplní do položky odběr z distribuční soustavy vysoký tarif a nízký tarif odběr navýšený o doúčtování práce a na úrovni bloku elektroměr distributor vyplní také do položky vysoký tarif a nízký tarif odběr navýšený o doúčtování práce, přičemž údaje o doúčtování práce v položkách doúčtování práce – vysoký tarif a doúčtování práce – nízký tarif jsou informativní.

4. V podkladu pro fakturaci distribučních služeb u zákazníků s měřením typu C nebo B připojeného na napěťové hladině nízkého napětí je provedeno členění v relevantních částech do samostatných intervalů podle toho, kdy dochází ke změně jednotkové ceny, fakturovaného jističe, počtu fází, distribuční sazby nebo odečtu.

5. Podklad pro fakturaci distribučních služeb za spotřební část výroby má snížený celkový odběr z distribuční soustavy o výrobcem udanou technologickou vlastní spotřebu v položkách za systémové služby a v složce ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v případě, že snížení je součástí vyúčtování.

6. V případě samostatné smlouvy na dodávku neposkytuje provozovatel distribuční soustavy v podkladu pro fakturaci distribučních služeb údaje týkající se distribučních plateb a sjednaných údajů.

7. Technické detaily podkladu pro fakturaci distribučních služeb stanoví operátor trhu ve své dokumentaci ve standardu používaném pro komunikaci prostřednictvím jeho systému.

** položky ii. až x. nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny*

*** položky iii. až x. nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny*

**** je uváděno pouze v případě více míst připojení*

***** položky nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny*

****** položky vi. až xv. nebudou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny.*

Příloha č. 21 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 21

Stanovení měsíční výše platby vyplývající z rozdílů mezi hodinovou cenou a výkupní cenou

Měsíční výše platby P, kterou je povinně vykupující podle § 64 odst. 2 povinen

uhradit operátorovi trhu v případech, kdy je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je výkupní cena, se vypočte podle vzorce

$$P = \sum_{h=1}^n (HCh * MEh) - \sum_{s=1}^o \sum_{t=1}^m (VCst * MEst),$$

kde

n je počet hodin h v kalendářním měsíci, ve kterých je dosaženo vyšší hodinové ceny na denním trhu, než je výkupní cena $VCst$,

HCh je hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu v hodině h a zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

MEh je množství elektřiny v MWh dodané ze všech obnovitelných zdrojů uplatňujících podporu formou výkupní ceny v hodinách h v kalendářním měsíci, ve kterých je dosaženo vyšší hodinové ceny na denním trhu, než je výkupní cena $VCst$,

o je počet druhů obnovitelných zdrojů,

m je počet výkupních cen podle data uvedení zařízení do provozu, případně podle výše instalovaného výkonu a použitého paliva obnovitelného zdroje s , uvedených v cenovém rozhodnutí Úřadu,

$VCst$ je výše výkupní ceny t obnovitelného zdroje s v Kč/MWh stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu,

$MEst$ je množství elektřiny v MWh dodané z obnovitelného zdroje s s podporou ve formě výkupní ceny $VCst$ v hodině h v kalendářním měsíci, ve které je dosaženo vyšší hodinové ceny na denním trhu, než je výkupní cena $VCst$ “.

70. Za přílohu č. 21 se vkládají přílohy č. 21a a 21b, které znějí:

„Příloha č. 21a k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 21a

Stanovení měsíční výše platby vyplývající z rozdílů mezi hodinovou cenou a referenční výkupní cenou

Měsíční výše platby P , kterou je výrobce podle § 64 odst. 3 povinen uhradit operátorovi trhu v případech, kdy je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je referenční výkupní cena, se vypočte podle vzorce

$$P = \sum_{h=1}^n ((HCh - RVCst) * MESH),$$

kde

n je počet hodin h v kalendářním měsíci, ve kterých je dosaženo vyšší hodinové ceny na denním trhu, než je referenční výkupní cena,

HCh je hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu v hodině h a zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

$RVCst$ je výše referenční výkupní ceny t v Kč/MWh obnovitelného zdroje s stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu,

$MEsh$ je množství podporované elektřiny v MWh z obnovitelného zdroje s v hodinovém zeleném bonusu za kalendářní měsíc v hodině h v kalendářním měsíci, ve které je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je referenční výkupní cena.

Příloha č. 21b k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 21b**Stanovení měsíční výše platby vyplývající z rozdílů mezi hodinovou cenou a referenční aukční cenou**

Měsíční výše platby P , kterou je výrobce podle § 64 odst. 4 povinen uhradit operátorovi trhu v případech, kdy je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je referenční aukční cena, se vypočte podle vzorce

$$P = \sum_{h=1}^n ((HCh - RACs) * MESH),$$

kde

n je počet hodin h v kalendářním měsíci, ve kterých je dosaženo vyšší hodinové ceny na denním trhu, než je referenční aukční cena,

HCh je hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu v hodině h a zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

$RACs$ je výše referenční aukční ceny v Kč/MWh podle rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce obnovitelného zdroje s ,

$MESH$ je množství podporované elektřiny v MWh z obnovitelného zdroje s v hodinovém zeleném bonusu v hodině h v kalendářním měsíci, ve které je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je referenční aukční cena.“.

71. Příloha č. 22 zní:

„Příloha č. 22 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 22**Způsob stanovení hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje**

Výše hodinového zeleného bonusu z výkupní ceny v Kč/MWh pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v hodině h , kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem

$$\begin{aligned} ZBHs &= VCst - HCh + Ors, & \text{je-li } 0 \leq HCh < VCrs, \\ ZBHs &= VCrs + Ors, & \text{je-li } HCh < 0, \\ ZBHs &= 0, & \text{je-li } HCh > VCrs, \end{aligned}$$

kde

$ZBHs$ je výše hodinového zeleného bonusu obnovitelného zdroje s v Kč/MWh,

$VCst$ je výše výkupní ceny t obnovitelného zdroje s v Kč/MWh stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu,

HCh je hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu v hodině h a zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

Ors je výše průměrné předpokládané ceny odchylky obnovitelného zdroje s v Kč/MWh stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu.“.

72. Doplnují se přílohy č. 23 a 24, které znějí:

„Příloha č. 23 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 23

Způsob stanovení hodinového zeleného bonusu z referenční výkupní ceny na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

Výše hodinového zeleného bonusu z referenční výkupní ceny v Kč/MWh pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v hodině h , kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem

$$\begin{aligned} ZBHs &= RVCst - HCh + Ors, & \text{je-li } 0 \leq HCh < RVCrs, \\ ZBHs &= RVCrs + Ors, & \text{je-li } HCh < 0, \\ ZBHs &= 0, & \text{je-li } HCh > RVCrs, \end{aligned}$$

kde

$ZBHs$ je výše hodinového zeleného bonusu obnovitelného zdroje s v Kč/MWh,

$RVCst$ je výše referenční výkupní ceny t obnovitelného zdroje s v Kč/MWh stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu,

HCh je hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu v hodině h a zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

Ors je výše průměrné předpokládané ceny odchylky obnovitelného zdroje s v Kč/MWh stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu.

Příloha 24**Způsob stanovení aukčního bonusu na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje**

Výše aukčního bonusu na elektřinu z obnovitelného zdroje v hodině h , kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem

$$\begin{aligned} ABs &= RACs - HCh, & \text{je-li } 0 \leq HCh < RACs, \\ ABs &= RACs, & \text{je-li } HCh < 0, \\ ABs &= 0, & \text{je-li } HCh > RACs, \end{aligned}$$

kde

ABs je výše aukčního bonusu obnovitelného zdroje s v Kč/MWh,

$RACs$ je výše referenční aukční ceny v Kč/MWh podle rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce obnovitelného zdroje s ,

HCh je hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu v hodině h a zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup.“.

Čl. II**Účinnost**

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2022, s výjimkou čl. I bodů 22, 48 až 50, 53, 60 a 66, které nabývají účinnosti dnem 1. dubna 2022, a čl. I bodů 4, 6, 17, 21, 23, 25, 32 a 64, které nabývají účinnosti dnem 1. července 2024.

Předseda Rady:

Ing. Trávníček, Ph.D., v. r.



Vydává a tiskne: Tiskárna Ministerstva vnitra, p. o., Bartůňkova 4, pošt. schr. 10, 149 01 Praha 415, telefon: 272 927 011, fax: 974 887 395 – **Redakce:** Ministerstvo vnitra, nám. Hrdinů 1634/3, pošt. schr. 155/SB, 140 21 Praha 4, telefon: 974 817 289, fax: 974 816 871 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – Walstead Moraviapress s.r.o., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, tel.: 516 205 175, e-mail: sbirky@walstead-moraviapress.com. **Roční předplatné** se stanovuje za dodávku kompletního ročníku včetně rejstříku z předcházejícího roku a je od předplatitelů vybíráno formou záloh ve výši oznámené ve Sbírce zákonů. Závěrečné vyúčtování se provádí po dodání kompletního ročníku na základě počtu skutečně vydaných částek (první záloha na rok 2021 činí 6 000,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** Walstead Moraviapress s.r.o., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, celoroční předplatné a objednávky jednotlivých částek (dobírky) – 516 205 175, objednávky – knihkupci – 516 205 175, e-mail – sbirky@walstead-moraviapress.com. **Internetová prodejna:** www.sbirkyzakonu.cz – **Drobný prodej – Brno:** Vydavatelství a nakladatelství Aleš Čeněk, Obchodní galerie IBC (2. patro), Příkop 6; **Chb:** EFREX, s.r.o., Karlova 31; **Chomutov:** DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihařství – Přibíková, J. Švermy 14; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Pardubice:** ABONO s.r.o., Sportovců 1121; **Plzeň:** Vydavatelství a nakladatelství Aleš Čeněk, nám. Českých bratří 8; **Praha 3:** Vydavatelství a nakladatelství Aleš Čeněk, Řipská 23, BMSS START, s.r.o., Olšanská 3; **Praha 4:** Tiskárna Ministerstva vnitra, Bartůňkova 4; **Praha 6:** DOVOZ TISKU SUWECO CZ, s.r.o., Sestupná 153/11; **Praha 10:** MONITOR CZ, s.r.o., Třebohostická 5, tel.: 283 872 605; **Ústí nad Labem:** KARTOON, s.r.o., Klášská 3392/37 – vazby sbírek tel. a fax: 475 501 773, e-mail: kartoon@kartoon.cz; **Zábřeh:** Mgr. Ivana Patková, Žižkova 45. **Distribuční podmínky předplatného:** jednotlivé částky jsou expedovány neprodleně po dodání z tiskárny. Objednávky nového předplatného jsou vyřizovány do 15 dnů a pravidelné dodávky jsou zahajovány od nejbližší částky po ověření úhrady předplatného nebo jeho zálohy. Částky vyšlé v době od zařizování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklama:** informace na tel. číslo 516 205 175. **Podávání novinových zásilek** povoleno Českou poštou, s.p., Odštěpný závod Jižní Morava Ředitelství v Brně č. j. P/2-4463/95 ze dne 8. 11. 1995.