



Sbírka zákonů a mezinárodních smluv

ČESKÁ REPUBLIKA

Zpřístupněna dne 3. července 2025

Vyhláška č. 225/2025 Sb.

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

225

VYHLÁŠKA

ze dne 24. června 2025,

**kteřou 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., zákona č. 382/2021 Sb., zákona č. 469/2023 Sb. a zákona č. 87/2025 Sb., a podle § 53 odst. 2 písm. g), h), j), k) a m) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 131/2015 Sb., zákona č. 382/2021 Sb. a zákona č. 87/2025 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., vyhlášky č. 125/2021 Sb., vyhlášky č. 490/2021 Sb., vyhlášky č. 404/2022 Sb., vyhlášky č. 6/2024 Sb. a vyhlášky č. 156/2024 Sb., se mění takto:

1. V § 1 odst. 1 písm. f) se slova „a způsoby jeho vypořádání“ zrušují.
2. V § 1 odst. 1 písmeno m) zní:
„m) rozsah, termíny a postup zveřejňování, poskytování a zpřístupňování údajů a informací operátorem trhu a datovým centrem,“.
3. V § 1 odst. 1 písm. o) se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „, zařízení pro ukládání elektřiny“.
4. V § 1 odst. 1 písm. p) se slova „vyhodnocování sdílené elektřiny“ nahrazují slovy „zohlednění sdílené elektřiny a ukládání elektřiny“ a na konci textu písmene se doplňují slova „a ukládání elektřiny“.
5. V § 1 odst. 2 písm. a) se slovo „hodinovou“ nahrazuje slovem „čtvrthodinovou“ a za slova „a výkupní cenou“ se vkládá čárka.
6. V § 1 odst. 2 písm. b) se slovo „hodinového“ nahrazuje slovem „čtvrthodinového“.
7. V § 1 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno e), které zní:
„e) postup určení množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny a rozsah údajů předávaných provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem z podružného měřicího zařízení.“.
8. V § 10 odst. 5 se slova „a její“ nahrazují slovy „nebo zařízení pro ukládání elektřiny a jejich“ a za text „§ 16b“ se vkládají slova „nebo 16d“.

9. Nadpis nad označením § 16 zní: „Registrace odběrných míst a jejich předávacích míst, předávacích míst výroben elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny, přenosové soustavy a distribučních soustav“.
10. V § 16 odst. 1 se za slovo „číselníky“ vkládají slova „identifikačních číselných kódů“ a za slovo „číselníků“ se vkládají slova „identifikačních číselných kódů“.
11. V § 16 odst. 2 se za písmeno b) vkládá nové písmeno c), které zní:
„c) předávací místa zařízení pro ukládání elektřiny,“.
Dosavadní písmena c) a d) se označují jako písmena d) a e).
12. V § 16 odst. 2 písm. d) se slovo „a“ nahrazuje tečkou a písmeno e) se zrušuje.
13. V § 16 se doplňuje odstavec 8, který zní:
„(8) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zajistí v informačním systému operátora trhu registraci vzájemného propojení identifikačních číselných kódů téhož předávacího místa.“.
14. V § 16a odst. 4 se za slova „výrobní elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“ a na konci textu odstavce se doplňují slova „, nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny podle § 16d“.
15. V § 16a se odstavec 5 zrušuje.
Dosavadní odstavec 6 se označuje jako odstavec 5.
16. V § 16a odst. 5 se slovo „rozhodnutí“ nahrazuje slovem „výměru“.
17. V § 16b se doplňuje odstavec 4, který zní:
„(4) Pokud je v předávacím místě podle odstavce 1 nebo 3 připojeno zařízení pro ukládání elektřiny, příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy k identifikačnímu číselnému kódu registrovanému podle odstavce 1 nebo 3 registruje příznak zařízení pro ukládání elektřiny.“.
18. Za § 16c se vkládá nový § 16d, který včetně nadpisu zní:

„§ 16d

Postup registrace předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny

- (1) Pokud má zařízení pro ukládání elektřiny jedno nebo více předávacích míst pro dodávku elektřiny, příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy
 - a) přiřadí a registruje osmnáctimístný identifikační číselný kód každému z předávacích míst tohoto zařízení pro ukládání elektřiny s příznakem zařízení pro ukládání elektřiny, nebo
 - b) pokud je v předávacím místě připojena i výrobní elektřina, přiřadí a registruje předávací místo podle § 16b, nebo přiřadí registrovaný osmnáctimístný identifikační číselný kód pro dodávku s příznakem zařízení pro ukládání elektřiny podle písmene a) k předávacímu místu této výrobní elektřiny podle § 16b odst. 1.
- (2) Pokud má zařízení pro ukládání elektřiny jedno nebo více předávacích míst pro odběr z elektrizační soustavy, příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy

přiřadí a registruje osmnáctimístný identifikační číselný kód pro odběrné místo podle § 16a s příznakem zařízení pro ukládání elektřiny“.

19. V § 17 odst. 1 se slovo „, neaktivní“ zrušuje.
20. V § 17 odst. 2 úvodní části ustanovení se za slova „odběrného místa“ vkládají slova „nebo předávacího místa výroby pro TVS“.
21. V § 17 odst. 2 se písmeno b) zrušuje.
Dosavadní písmeno c) se označuje jako písmeno b).
22. V § 17 odst. 2 písm. b) se za slova „odběrného místa“ vkládají slova „nebo předávacího místa výroby pro TVS“.
23. V § 17 odst. 3 se za slovo „výroby“ vkládají slova „elektřiny nebo předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny“.
24. V § 17 odst. 4 se za slova „jejich předávací místa“ vkládají slova „, předávací místa zařízení pro ukládání elektřiny“.
25. V § 18 odst. 1 se slova „s nenulovým rezervovaným výkonem,“ nahrazují slovem „a“ a slova „nebo souhrnnému odběrnému místu podle § 16a odst. 5“ se zrušují.
26. V § 18 odst. 1 se za slovo „elektřiny,“ vkládají slova „, předávacímu místu zařízení pro ukládání elektřiny“.
27. V § 18 odst. 2 se slova „s nenulovým rezervovaným výkonem“ zrušují.
28. V § 18 odstavec 2 zní:
„(2) Odpovědnost za odchylku v odběrném místě a v místě určeném na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, s výjimkou odběrného místa zákazníka provozujícího výrobu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, má vždy pouze jeden subjekt zúčtování. Odpovědnost za odchylku u výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, včetně výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny provozovaných zákazníkem podle § 28 odst. 5 energetického zákona, mohou mít dva různé subjekty zúčtování s tím, že jeden subjekt zúčtování má odpovědnost za odchylku v odběrném místě a předávacím místě výroby pro TVS a druhý subjekt zúčtování má odpovědnost za odchylku v předávacích místech výroby elektřiny nebo předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny pro dodávku elektřiny do soustavy.“.
29. V § 18 odst. 3 se za slova „této soustavě“ vkládají slova „, předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny“.
30. V § 18 odst. 5 větě první se za slova „výroby elektřiny“ vkládají slova „, předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny“ a za slova „místa výroby“ se vkládají slova „elektřiny, předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny“, ve větě druhé se za slova „daného předávacího místa výroby“ vkládají slova „elektřiny nebo předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny“, ve větách třetí a poslední se za slovo „výroby“ vkládají slova „elektřiny, předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny“ a ve větě poslední se za slovo „výrobce“ vkládají slova „elektřiny, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny“.
31. V § 18 odst. 6 se za slovo „výroby“ vkládají slova „elektřiny, předávací místa zařízení pro ukládání elektřiny“.

32. V § 18a se slova „místě nebo“ nahrazují slovem „místě“, za slovo „elektřiny“ se vkládají slova „, předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny“ a slova „zajistit v odběrném“ se nahrazují slovy „zajistit v tomto“.
33. V § 18b se za slovo „výrobný“ vkládají slova „elektřiny nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny“.
34. V § 19 odst. 1 úvodní části ustanovení se za slovo „hodin“ vkládají slova „za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne“.
35. V § 19 odst. 1 se za písmeno a) vkládá nové písmeno b), které zní:
„b) dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech jednotlivých zařízení pro ukládání elektřiny s měřením typu A v přenosové soustavě,“.
- Dosavadní písmena b) až g) se označují jako písmena c) až h).
36. V § 19 odst. 1 písm. b) se slova „odběrných místech“ nahrazují slovy „předávacích místech odběrných míst“.
37. V § 19 odst. 1 se na konci písmene g) doplňuje tečka a závěrečná část ustanovení se zrušuje.
38. V § 19 odst. 1 písm. h) se za slova „výroben elektřiny“ vkládají slova „a množství neodebrané nebo nedodané elektřiny z nebo do zařízení pro ukládání elektřiny“.
39. V § 20 odstavce 1 a 2 znějí:
„(1) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu denně do 11.00 hodin za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne a za každou jím provozovanou distribuční soustavu skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny
a) v předávacích místech výroben elektřiny s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3,
b) v předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3,
c) v předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3,
d) v místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 a
e) neuvedených v písmenech a) až d) s měřením typu A.
(2) Pokud operátor trhu neobdrží hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v předávacím místě nebo místě měření mezi regiony typových diagramů s měřením typu B nebo C kategorie C1, C2 nebo C3 podle odstavce 1, použije pro vypořádání odchylek hodnoty vypočítané jako průměr platných hodnot ve stejných vyhodnocovacích intervalech stejných kalendářních dnů v období 4 posledních týdnů uložených v systému operátora trhu. Pokud operátor trhu nemá údaje za toto časové období, použije pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule.“.
40. V § 20 odst. 1 se za písmeno a) vkládá nové písmeno b), které zní:
„b) v předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3,“.
- Dosavadní písmena b) až e) se označují jako písmena c) až f).
41. V § 20 odst. 1 písm. f) se text „d)“ nahrazuje textem „e)“.

42. V § 20 odst. 3 se slova „jednotlivých místech měření mezi regiony typových diagramů s měřením typu C kategorie C1, C2 a C3 a“ zrušují.
43. V § 20 odst. 4 se slova „místech měření mezi regiony typových diagramů s měřením typu C kategorie C1, C2 a C3 a“ zrušují.
44. V § 20 odstavec 5 zní:
- „(5) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce a za každou jím provozovanou distribuční soustavu zpřesněné hodnoty podle odstavce 1 a dále skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu C kategorie C4.“.
45. V § 20 odst. 6 se slova „včetně skutečných hodnot odběrů elektřiny v předávacích místech souhrnného odběrného místa s měřením typu C“ zrušují.
46. V § 20a odstavec 3 zní:
- „(3) Pokud operátor trhu neobdrží od datového centra hodnoty podle § 65i odst. 4, použije pro vypořádání odchylek hodnoty podle § 20.“.
47. § 21 se včetně nadpisu zrušuje.
48. V § 22 odst. 1 se za písmeno b) vkládá nové písmeno c), které zní:
- „c) k předávacímu místu každého jednotlivého zařízení pro ukládání elektřiny,“.
- Dosavadní písmena c) a d) se označují jako písmena d) a e).
49. V § 22 odst. 2 písm. a) a b) se slova „a § 20 odst. 1 písm. a), § 20 odst. 5“ nahrazují slovy „, § 20 odst. 1 a § 20 odst. 5“.
50. V § 22 odst. 2 písm. c) se slova „§ 20 odst. 1 písm. b) a c), § 20 odst. 2 a 3 nebo od subjektu zúčtování podle § 21 odst. 1 a 2“ nahrazují slovy „§ 20 odst. 2 a 3“.
51. V § 22 odst. 3 se slova „písm. b) a c)“, slova „a § 21 odst. 1 a 3“, slova „a § 21 odst. 2“ a slovo „předběžných“ zrušují.
52. V § 22 odst. 5 se slova „a 5, § 21 odst. 1 a 2“ nahrazují slovy „, 5 a 6“.
53. V § 23 odst. 3 se slova „odběru vyroben elektřiny s měřením typu C v příslušných regionech typových diagramů a hodnoty“ nahrazují slovy „předávacích míst mezi soustavami s měřením typu C kategorie C4 v příslušných regionech typových diagramů a hodnot“ a věta čtvrtá se nahrazuje větou „V případě dodávek elektřiny z předávacích míst s měřením typu B a C, odběrů elektřiny v předávacích místech s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 a odběrů elektřiny v předávacích místech mezi soustavami s měřením typu C kategorie C4 v příslušných regionech typových diagramů se použijí hodnoty a postupy podle § 19 a 20.“.
54. V § 26 odst. 1 písmeno a) zní:
- „a) denního zúčtování odchylek jako rozdíl součtu skutečných hodnot dodávek elektřiny do předávacích míst s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 v lokální distribuční soustavě a předběžných hodnot dodávek elektřiny do předávacích míst s měřením typu C kategorie C4 v lokální distribuční soustavě a součtu skutečných hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech a předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 v lokální distribuční

soustavě a předběžných hodnot odběrů elektřiny v předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu C kategorie C4 v lokální distribuční soustavě, nebo“.

55. V § 26 odst. 1 písm. b) se za text „C3“ vkládají slova „a předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu A, B a C“.
56. V § 26 odst. 5 se slova „, včetně souhrnného odběrného místa s měřením typu C kategorie C4“ zrušují.
57. V § 27 odst. 6 se za slova „výrobnách elektřiny“ vkládají slova „a množstvím neodebrané nebo nedodané elektřiny v zařízeních pro ukládání elektřiny“ a slovo „předané“ se nahrazuje slovem „předaným“.
58. V § 28 odst. 3 se slovo „rozhodnutím“ nahrazuje slovem „výměrem“.
59. V § 29 odst. 7 se za slova „stavu nouze“ vkládají slova „nebo ukončení předcházení stavu nouze podle § 31 odst. 1 písm. b)“ a na konci textu odstavce se doplňují slova „nebo ukončeno předcházení stavu nouze podle § 31 odst. 1 písm. b)“.
60. V § 31 odstavec 1 zní:
 - „(1) Zvláštní režim zúčtování se uplatní pro celou elektrizační soustavu a pro všechny subjekty zúčtování. Operátor trhu provádí zúčtování odchylek pro každý vyhodnocovací interval ve zvláštním režimu pro vyhodnocovací intervaly, pro které provozovatel přenosové soustavy
 - a) vyhlásí stav nouze v elektrizační soustavě pro celé území státu, nebo
 - b) na základě informace operátora trhu podle odstavce 3 oznámí předcházení stavu nouze v elektrizační soustavě pro celé území státu.“
61. V § 31 se za odstavec 2 vkládají nové odstavce 3 až 6, které znějí:
 - „(3) Pokud operátor trhu neoznámí subjektům zúčtování na základě předložených údajů z dvoustranných obchodů pro vyhodnocovací intervaly příslušného dne dodávky sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy do 23.00 hodin dne předcházejícího příslušnému dni dodávky a současně nezveřejní účastníkům organizovaného krátkodobého trhu pro žádný z těchto vyhodnocovacích intervalů velikost jejich dodávky elektřiny a odběru elektřiny sjednaných na denním a vnitrodenním trhu, informuje o této situaci a předpokládané době jejího trvání provozovatele přenosové soustavy.
 - (4) Předpokladem ukončení provádění zúčtování odchylek ve zvláštním režimu podle odstavce 1 písm. b) je sdělení operátora trhu provozovateli přenosové soustavy, pro které vyhodnocovací intervaly příslušného dne dodávky zpřístupnil subjektům zúčtování sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy nebo zveřejnil účastníkům organizovaného krátkodobého trhu velikost jejich dodávky elektřiny a odběru elektřiny sjednaných na denním nebo vnitrodenním trhu.
 - (5) Zvláštní režim zúčtování platí pro celý vyhodnocovací interval, v jehož průběhu je vyhlášen nebo ukončen stav nouze podle odstavce 1 písm. a) nebo oznámeno nebo ukončeno předcházení stavu nouze podle odstavce 1 písm. b).

- (6) Vyhlášení nebo ukončení stavu nouze podle odstavce 1 písm. a) a oznámení nebo ukončení předcházení stavu nouze podle odstavce 1 písm. b) oznamuje provozovatel přenosové soustavy operátorovi trhu bez zbytečného odkladu.“.

Dosavadní odstavce 3 až 6 se označují jako odstavce 7 až 10.

62. V § 31 odst. 7 se slovo „rozhodnutí“ nahrazuje slovem „výměru“.
63. V § 32 odst. 1 a 2 se číslo „3“ nahrazuje číslem „7“.
64. V § 32 odst. 7 se za slovo „nouze“ vkládají slova „s výjimkou § 31 odst. 1 písm. b)“.
65. V § 34 odst. 5 písm. e) se za slova „výrobní elektřiny“ vkládají slova „nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny“.
66. V § 41 odst. 1 úvodní části ustanovení se slova „neaktivní nebo“ zrušují.
67. V § 41 odst. 1 písm. d) se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.
68. V nadpisu § 46 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny“.
69. V § 46 odst. 1 a 7 se slova „příslušné výrobní elektřiny“ nahrazují slovy „výrobní elektřiny nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny“.
70. V § 46 se na konci textu odstavce 1 doplňují slova „nebo tohoto zařízení pro ukládání elektřiny“.
71. V § 46 odst. 3 úvodní části ustanovení se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.
72. V § 46 odst. 3 se na konci textu písmene a) doplňují slova „nebo předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny“.
73. V § 46 odst. 3 písm. e) se slova „místa výroben“ nahrazují slovy „místo výrobní elektřiny nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny“.
74. V § 46 odst. 4 a 5 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny“.
75. V § 46 odst. 7 se za slova „místa výrobní elektřiny“ vkládají slova „nebo předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny“.
76. V § 46 odst. 8 se za slova „místě výrobní“ vkládají slova „elektřiny nebo předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny“ a za slova „místech výrobní“ se vkládají slova „elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.
77. V § 46 odst. 9 se za slova „výroben elektřiny“ vkládají slova „nebo předávací místa zařízení pro ukládání elektřiny“.
78. V § 47 odst. 1 se za slova „místech výrobní elektřiny“ vkládají slova „nebo předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny“ a za slova „místa výrobní elektřiny“ se vkládají slova „ , předávací místa zařízení pro ukládání elektřiny“.
79. V § 47 odst. 2 písm. e) se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo předávacích míst zařízení pro ukládání elektřiny“.
80. V § 47 odst. 5 se za slova „odběrných míst“ vkládají slova „ , předávacích míst výrobní pro TVS“ a za slovo „elektřiny“ se vkládají slova „ , předávacích míst zařízení pro ukládání elektřiny“.

81. V § 47 odst. 6 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny“.
82. V § 48 odst. 3 písm. j) se slova „ve stavech nouze“ zrušují.
83. V § 49 se doplňují odstavce 7 a 8, které znějí:
- „(7) Operátor trhu zpřístupní na základě požadavku stávajícího dodavatele v informačním systému operátora trhu jinému dodavateli nebo subjektu zúčtování údaje o předávacím místě odběrného místa, předávacím místě výroby elektřiny nebo předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny, do kterého dodává nebo ze kterého odebírá elektřinu. Operátor trhu zpřístupní tyto údaje v rozsahu, v jakém k nim má přístup stávající dodavatel elektřiny.
 - (8) Operátor trhu zpřístupní na základě požadavku provozovatele distribuční soustavy v informačním systému operátora trhu dodavateli, subjektu zúčtování, provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli jiné distribuční soustavy údaje o předávacím místě mezi přenosovou soustavou a jím provozovanou distribuční soustavou nebo předávacím místě mezi jím provozovanou distribuční soustavou a jinou distribuční soustavou. Operátor trhu zpřístupní tyto údaje v rozsahu, v jakém k nim má přístup provozovatel této distribuční soustavy.“.
84. V § 49 se za odstavec 6 vkládá nový odstavec 7, který zní:
- „(7) V případě, že jsou v předávacím místě připojeny zařízení pro ukládání elektřiny a výroba elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazník předává pro určení množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy elektronicky způsobem zveřejněným provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy na jeho internetových stránkách do šestého pracovního dne následujícího měsíce údaje z podružného měřicího zařízení výroby elektřiny o počátečním a konečném stavu hodnoty naměřeného množství vyrobené elektřiny v předcházejícím měsíci v kWh.“.
- Dosavadní odstavce 7 a 8 se označují jako odstavce 8 a 9.
85. Za § 49a se vkládá nový § 49b, který včetně nadpisu zní:

„§ 49b

Množství elektřiny odebrané pro ukládání elektřiny a zpětně dodané ze zařízení pro ukládání elektřiny

- (1) Množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny za předcházející měsíc je hodnota množství elektřiny dodané z předávacího místa, ve kterém je připojeno zařízení pro ukládání elektřiny, do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy určená provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy z údajů z měření zjištěných za předcházející měsíc. Jsou-li v předávacím místě připojeny zařízení pro ukládání elektřiny a výroba elektřiny, provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy určuje množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční

soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny za předcházející měsíc jako rozdíl mezi hodnotou podle věty první a hodnotou množství elektřiny vyrobené za předcházející měsíc určenou na základě údajů předaných podle § 49 odst. 7.

- (2) Pokud je hodnota množství elektřiny vyrobené za předcházející měsíc vyšší než hodnota množství elektřiny dodané z tohoto předávacího místa do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, platí, že hodnota množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny za předcházející měsíc je rovna nule.
- (3) Množství elektřiny ve vyhodnocovacích intervalech, ve kterých k identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa, ve kterém je připojeno zařízení pro ukládání elektřiny, nebyl v předcházejícím měsíci přiřazen subjekt zúčtování, provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy nezahrne do určení hodnoty množství elektřiny podle odstavce 1 věty první.“.

86. Za § 54 se vkládá nový § 54a, který zní:

„§ 54a

- (1) Pokud je v předávacím místě připojeno zařízení pro ukládání elektřiny, použije se § 53 odst. 3 obdobně.
 - (2) V předávacím místě podle odstavce 1, ve kterém není připojena výrobní elektřiny výrobce první kategorie, nehradí provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazník platbu za rezervovanou kapacitu pro předávací místo odběrného místa nebo platbu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem pro odběrné místo, pokud v daném měsíci hodnota množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny podle § 49b činí alespoň osmdesát procent z hodnoty množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v předávacím místě zjištěné z údajů z měření provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy.“.
87. V § 55 odst. 1 písm. e) se slova „a v“ nahrazují čárkou a na konci textu písmene se doplňují slova „a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny“.
88. V § 55 odst. 1 písm. h) a § 55 odst. 9 se slovo „hodinových“ nahrazuje slovem „čtvrthodinových“.
89. V § 55 odst. 6 se za slovo „přístup“ vkládají slova „čtvrthodinovou a“.
90. V § 55 odst. 9 se slovo „hodinu“ nahrazuje slovem „čtvrthodinu“.
91. V § 57 odst. 1 se slova „status neaktivní nebo“ zrušují.
92. V § 58 odst. 3 se za slova „místě výrobní elektřiny“ vkládají slova „, předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny“ a za slova „místa výrobní elektřiny“ se vkládají slova „, předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny“.
93. V § 59 odst. 4 větě druhé se číslo „3“ nahrazuje číslem „6“.

94. Za § 61 se vkládá nový § 61a, který včetně nadpisu zní:

„§ 61a

**Provoz pro ověření technologie provozovatele
zařízení pro ukládání elektřiny**

Maximální hodnota čtvrt hodinového elektrického výkonu dodávky a odběru naměřená v předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny v průběhu provozu pro ověření technologie nemůže být vyšší, než je hodnota rezervovaného výkonu a příkonu sjednaného ve smlouvě o připojení.“.

95. V § 61a se slova „hodnota čtvrt hodinového elektrického výkonu dodávky a odběru naměřená“ nahrazují slovy „čtvrt hodinový dodaný výkon a maximální čtvrt hodinový odebraný výkon“.
96. V nadpisu § 64 se slovo „hodinovou“ nahrazuje slovem „čtvrt hodinovou“.
97. V § 64 odst. 1, 3 a 4 se slovo „hodinovou“ nahrazuje slovem „čtvrt hodinovou“.
98. V § 64 odst. 2 se slovo „hodinovými“ nahrazuje slovem „čtvrt hodinovými“.
99. V § 64 odst. 2 až 4 se slovo „hodiny“ nahrazuje slovem „čtvrt hodiny“ a slovo „hodinové“ se nahrazuje slovem „čtvrt hodinové“.
100. V § 64 odst. 3 a 4 se slovo „hodinovém“ nahrazuje slovem „čtvrt hodinovém“.
101. V nadpisu § 65 se slovo „hodinového“ nahrazuje slovem „čtvrt hodinového“.
102. V § 65 odst. 1 až 3 se slovo „hodinového“ nahrazuje slovem „čtvrt hodinového“.
103. V § 65a odst. 1 se za text „§ 16b“ vkládají slova „nebo 16d“.
104. V § 65a odst. 2 se za slova „výrobní elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.
105. V § 65a odst. 3 se na konci textu písmene a) doplňují slova „nebo 16d“.
106. V § 65a odst. 4 se na konci textu písmene c) doplňují slova „nebo 16d“.
107. V § 65a odst. 4 písm. e) se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.
108. V § 65a odst. 4 se na konci textu písmene f) doplňují slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.
109. V § 65b odst. 2 písm. b) se za slovo „zákazníka“ vkládají slova „, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny“ a za slovo „zákazníků“ se vkládají slova „, provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny“.
110. V § 65d odst. 4 písm. m) se za slova „výrobní elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.
111. V § 65d odst. 7 se za slovo „zákazníka“ vkládají slova „, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny“.
112. V § 65f odst. 1 se za slova „výrobní elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.
113. V § 65f odst. 5 se slova „a příslušného provozovatele distribuční soustavy“ zrušují a ve větě

poslední se za slovo „skutečnosti“ vkládají slova „příslušného provozovatele distribuční soustavy“.

114. V § 65i odst. 1 a 4 se slova „A a předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měřením typu“ nahrazují textem „A“.

115. V § 65i odstavec 2 zní:

„(2) Provozovatel distribuční soustavy předává datovému centru do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce zpřesněné hodnoty podle odstavce 1.“.

116. V § 65i odst. 5 se slovo „předběžné“ zrušuje.

117. V § 65i se za odstavec 6 vkládá nový odstavec 7, který zní:

„(7) Není-li registrační číslo předávacího místa přiřazeno k subjektu zúčtování, datové centrum ho nezahrne do vyhodnocení pro zohlednění sdílené elektřiny podle odstavce 3.“.

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

118. V § 65i odstavec 8 zní:

„(8) V období, kdy má předávací místo status přerušeno nebo bez elektroměru, datové centrum ho nezahrne do vyhodnocení pro zohlednění sdílené elektřiny podle odstavce 3.“.

119. V § 65j odst. 1 písm. a) se slova „nebo předběžnou“ zrušují.

120. V § 65j odst. 2 písm. b) se slovo „provozované“ nahrazuje slovy „nebo zařízení pro ukládání elektřiny provozovaných“.

121. V § 65j odst. 5 se za slova „výrobci elektřiny“ vkládají slova „, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny“ a za slova „výrobce elektřiny“ se vkládají slova „, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny“.

122. V příloze č. 1 části B bodě 2 a příloze č. 3 části B bodě 2 se za slovo „výrobce“ vkládají slova „elektřiny a provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny“.

123. V nadpisech příloh č. 2 a 4 se slova „**zákazníka nebo v rámci provozu pro ověření technologie výrobce**“ zrušují.

124. V příloze č. 6 a příloze č. 8 odst. 4 se slovo „rozhodnutí“ nahrazuje slovem „výměru“.

125. V příloze č. 8 odst. 8 se slovo „rozhodnutím“ nahrazuje slovem „výměrem“.

126. V přílohách č. 9 a 10 v řádku tabulky označeném číslem údaje „10a“ se text „§ 65b odst. 3 písm. c)“ nahrazuje textem „§ 65b odst. 2 písm. c)“.

127. V přílohách č. 9 a 10 poznámka pod tabulkou č. 6 zní:

„6) Výrobce elektřiny uvede množství elektřiny odebrané z výrobního zařízení, které neslouží pro primární výrobu elektřiny a je připojeno ve výrobní elektřiny v souladu s vyhláškou stanovující podmínky připojení v elektroenergetice.“.

128. V přílohách č. 9 a 10 poznámka pod tabulkou č. 8 zní:

„8) Výrobce elektřiny uvede množství elektřiny dodané do výrobního zařízení, které neslouží pro primární výrobu elektřiny a je připojeno ve výrobní elektřiny v souladu s vyhláškou stanovující podmínky připojení v elektroenergetice.“.

129. Přílohy č. 11 a 12 znějí:

„Příloha č. 11

Měsíční výkaz
o odběru a spotřebě elektřiny v lokální distribuční soustavě

Za měsíc/rok:	Typ výkazu ¹⁾ :	Název lokální distribuční soustavy ²⁾ :
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název provozovatele lokální distribuční soustavy:		
Identifikační číslo ³⁾ :		
Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy ⁴⁾ :		
Číslo licence:		

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	Množství elektřiny	Jednotka
1a	Odběr elektřiny z nadřazené distribuční soustavy (z regionální nebo lokální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do regionální nebo lokální 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 lokální 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) ⁴⁾	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny vyroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z lokální distribuční soustavy do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do lokální distribuční soustavy z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka elektřiny zákazníkům, výrobců a provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny připojených do lokální distribuční soustavy a dodávka ze zahraničí v případě, že je v rámci lokální distribuční soustavy vydělený ostrov napájený ze zahraničí	souhm hladin		MWh
8	Elektřina odebraná zákazníkům v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky ⁵⁾	souhm hladin		MWh
9	Elektřina odebraná zákazníkům 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 ⁵⁾	souhm hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní lokální distribuční soustavy do zahraničí ⁵⁾	souhm hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v lokální distribuční soustavě	souhm hladin		MWh
12a	Odběr elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhm hladin		MWh
12b	Odběr elektřiny z lokální distribuční soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové ⁵⁾	souhm hladin		MWh
12c	Množství elektřiny sdílené ve skupině sdílení podle § 85b odst. 2 písm. c)	NN		MWh
12d	Množství elektřiny odebrané z lokální distribuční soustavy do zařízení pro ukládání elektřiny a znovu dodané ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy	souhm hladin		MWh

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 lokální 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 zákazníkům, výrobců nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, připojených do lokální distribuční soustavy ⁶⁾ (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 ⁷⁾	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16a	Celkový rezervovaný příkon lokálních distribučních soustav připojených k lokální distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
16b		VN		MW/měsíc	
16c		NN		A/měsíc	
17	Záložní napájení účastníků trhu připojených k lokální distribuční soustavě	souhm hladin	NEVYPLŇUJE SE		

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
18	Souhm všech plateb složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie hrazených všemi účastníky trhu připojenými do lokální distribuční soustavy kromě provozovatelů připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
18a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
18b	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu ⁸⁾		MWh
18c	z toho účtováno podle odběru		Kč/měsíc
18d	z toho účtováno podle odběru ⁸⁾		MWh
19	Souhm plateb složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie od připojených provozovatelů lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
20	Souhm plateb složky ceny na úhradu systémových služeb od připojených provozovatelů lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
21	Souhm plateb složky ceny za provoz nesítové infrastruktury od připojených provozovatelů 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:

VVN - velmi vysoké napětí;

VN - vysoké napětí;

NN - nízké napětí;

OPM - odběrné/předávací místo.

Provozovatel lokální distribuční soustavy vyplní pouze bíle označená pole. Barevně označená pole se nevyplňují, načítají se z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu:

- Údaje zasláné provozovatelem nadřazené distribuční soustavy do informačního systému operátora trhu: ř. 1i, ř. 2i a ř. 13i sl. A. Výše rezervovaného příkonu, kde i = a až c.

- Údaje zasláné provozovatelem lokální distribuční soustavy, za kterou je výkaz zadáván, do informačního systému operátora trhu: ř. 5i, ř. 6i, ř. 7 a ř. 16i sl. A. Výše rezervovaného příkonu, kde i = a až c.

- Údaje zasláné výrobcem do informačního systému operátora trhu: ř. 4i a ř. 12a, kde i = a až c.

V případě, že je v rámci distribučního území lokální distribuční soustavy ostrovní provoz s připojeními 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.

Platí, že:

$$\sum f. 1i + \sum f. 6i + f. 7 = \sum f. 2i + \sum f. 3i + \sum f. 5i + f. 11, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

$$490 \times f. 18d \leq f. 18c \leq 500 \times f. 18d$$

$$f. 18a \leq 495 \times f. 18b$$

$$\sum f. 4i + f. 11 + f. 12a + f. 12b + f. 12c \leq \sum f. 3i - f. 18b - f. 18d, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

$$f. 12d \leq \sum f. 3i + f. 11 - \sum f. 4i - f. 12a - f. 12b - f. 12c$$

1) 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.

2) Uvede se název a adresa lokální distribuční soustavy v souladu s rozhodnutím o udělení licence na distribuci elektřiny.

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

4) Jedná se o veškerý odběr z dané lokální 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 a odběru pro spotřebu při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové. Nezahrnuje odběr připojených lokálních distribučních soustav a ztráty v lokální 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 a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele lokální distribuční soustavy (odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu lokální distribuční soustavy apod.). Ztrátami se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v lokální distribuční soustavě.

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

6) 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.

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

8) Uvádí se množství ponižené o množství elektřiny osvobozené od platby složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie uvedené v ř. 12a, ř. 12b, ř. 12c a ř. 12d.

9) Do této kolonky je vyplňována trakční elektrická energie spotřebovaná při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy.

Příloha č. 12

Měsíční výkaz
o výpočtu plateb za systémové služby, za provoz nesítové infrastruktury 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 ¹⁾:Název lokální distribuční soustavy ²⁾:

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

Identifikační číslo ³⁾:Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy ⁴⁾:

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 nebo lokální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do regionální nebo lokální 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 lokální 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) ⁴⁾	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny vyroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z lokální distribuční soustavy do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do lokální distribuční soustavy z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka elektřiny zákazníkům, výrobců a provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny připojených do lokální distribuční soustavy a dodávka ze zahraničí v případě, že je v rámci lokální distribuční soustavy vydělený ostrov napájený ze zahraničí	souhrn hladin		MWh
8	Elektřina odebraná zákazníky v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky ⁵⁾	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina odebraná zákazníky 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 ⁶⁾	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní lokální distribuční soustavy do zahraničí ⁶⁾	souhrn hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v lokální distribuční soustavě	souhrn hladin		MWh
12a	Odběr elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhrn hladin		MWh
12b	Odběr elektřiny z lokální distribuční soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové ¹⁰⁾	souhrn hladin		MWh
12c	Množství elektřiny sdílené ve skupině sdílení podle § 65b odst. 2 písm. c)	NN		MWh
12d	Množství elektřiny odebrané z lokální distribuční soustavy do zařízení pro ukládání elektřiny a znovu dodané ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy	souhrn hladin		MWh

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 lokální 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, výrobců nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, připojených do lokální distribuční soustavy ⁸⁾ (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 ⁷⁾	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16a	Celkový rezervovaný příkon lokálních distribučních soustav připojených k lokální distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
16b		VN		MW/měsíc	
16c		NN		A/měsíc	
17	Záložní napájení účastníků trhu připojených k lokální distribuční soustavě	souhrn hladin	NEVYPLŇUJE SE		

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
18	Souhrn všech plateb složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie hrazených všemi účastníky trhu připojenými do lokální distribuční soustavy kromě provozovatelů připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
18a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
18b	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu ⁹⁾		MWh
18c	z toho účtováno podle odběru		Kč/měsíc
18d	z toho účtováno podle odběru ⁹⁾		MWh
19	Souhrn plateb složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie od připojených provozovatelů lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
20	Souhrn plateb složky ceny na úhradu systémových služeb od připojených provozovatelů lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
21	Souhrn plateb složky ceny za provoz nesítové infrastruktury od připojených provozovatelů lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc

ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb

III.A - Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Číslo údaje	Napětová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie za příkon ⁸⁾	
22a	VVN		Kč/MVh/měsíc
22b	VN		Kč/MVh/měsíc
22c	NN		Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napětová 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

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

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 zákazníků, výrobu a provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny (dodávka elektřiny z výroby a ze zařízení pro ukládání elektřiny)	
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		

$$f_{24a} = \sum f_{24i}, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

$$f_{24b} = \sum f_{24i}, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

$$f_{24c} = f_{27}$$

$$f_{25a} = \sum f_{25i}, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

$$f_{25b} = \sum f_{25i}, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

$$f_{26} = f_{27} \times f_{10} + f_{11} + f_{12a} + f_{12b} + f_{12c} + f_{12d} + \sum f_{4i}, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

$$f_{27} = \sum f_{24i} - \sum f_{25j} - f_{26} - f_{18b} - f_{18d}, \text{ kde } i = a \text{ až } c, j = a, b$$

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

$$f_{28} = f_{27} \times 495$$

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

$$f_{29} = f_{18} + f_{19}, \text{ pokud } f_{18} + f_{19} > f_{23}$$

$$f_{29} = f_{23}, \text{ pokud } f_{18} + f_{19} \leq f_{23} \leq f_{18} + f_{19} + f_{28}$$

$$f_{29} = f_{18} + f_{19} + f_{28}, \text{ pokud } f_{18} + f_{19} \leq f_{18} + f_{19} + f_{28} \leq f_{23}$$

III.B - Platba za systémové služby

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby ⁹⁾	
30		Kč/MVh

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

$$f_{31} = f_{30} \times (\sum f_{3i} - \sum f_{4i} - f_{8} - f_{9} - f_{10} - f_{12a} - f_{12c} - f_{12d}), \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby při plném, nebo částečném napojení ostrovního provozu na elektrizační soustavu České republiky ⁹⁾	
32		Kč/MVh

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

$$f_{33} = f_{32} \times f_{9}$$

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

$$f_{34} = f_{20} + f_{31} + f_{33}$$

III.C - Platba za provoz nesíťové infrastruktury

Číslo údaje	Jednotková cena za provoz nesíťové infrastruktury ⁹⁾	
35		Kč/odběrné místo

Číslo údaje	Výsledná platba za provoz nesíťové infrastruktury	
36		Kč

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

POZNÁMKY:

VVN - velmi vysoké napětí;

VN - vysoké napětí;

NN - nízké napětí;

OPM - odběrné/předávací místo.

Provozovatel lokální distribuční soustavy vyplní pouze bíle označená pole. Barevně označená pole se nevyplňují, načítají se z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu.

- Údaje zasláné provozovatelem nadřazené distribuční soustavy do informačního systému operátora trhu: ř. 1i, ř. 2i a ř. 13i sl. A. Výše rezervovaného příkonu, kde i = a až c.

- Údaje zasláné provozovatelem lokální distribuční soustavy, za kterou je výkaz zadáván, do informačního systému operátora trhu: ř. 5i, ř. 6i, ř. 7 a ř. 16i sl. A. Výše rezervovaného příkonu, kde i = a až c.

- Údaje zasláné výrobcem do informačního systému operátora trhu: ř. 4i a ř. 12a, kde i = a až c.

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.

Platí, že:

$$\sum f. 4i + f. 11 + f. 12a + f. 12b + f. 12c \leq \sum f. 3i - f. 18b - f. 18d, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

$$f. 12d \leq \sum f. 3i + f. 11 - \sum f. 4i - f. 12a - f. 12b - f. 12c$$

1) 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.

2) Uvede se název a adresa lokální distribuční soustavy v souladu s rozhodnutím o udělení licence na distribuci elektřiny.

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

4) Jedná se o veškerý odběr z dané lokální 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 a odběru pro spotřebu při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové. Nezahrnuje odběr připojených lokálních distribučních soustav a ztráty v lokální 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 a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele lokální distribuční soustavy (odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu lokální distribuční soustavy apod.). Ztrátami se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v lokální distribuční soustavě.

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

6) 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.

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

8) Cena uvedená podle cenového výměru Energetického regulačního úřadu.

9) Uvádí se množství ponížené o množství elektřiny osvobozené od platby složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie uvedené v ř. 12a, ř. 12b, ř. 12c a ř. 12d.

10) Do této kolonky je vyplňována trakční elektrická energie spotřebovaná při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy.

“ .

130. V přílohách č. 13 až 15 poznámka pod tabulkou č. 3 zní:

„3) Vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodnách a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele distribuční soustavy (odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy apod.).“.

131. V přílohách č. 14 a 15 se v tabulce za slova „měření typu C“ doplňují slova „kategorie C4“.

132. Přílohy č. 18 a 19 znějí:

„Příloha č. 18

Data zpřístupněná operátorem trhu za každý region typových diagramů

č.	Položka	Role	Typ měření	Jednotka	Zpřístupněno
1	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina dodaná do regionu typových diagramů	A	kWh	v termínech shodných s termíny pro vypořádání odchylek
2	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina dodaná do regionu typových diagramů	B	kWh	
3	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny	Elektřina dodaná do regionu typových diagramů	C	kWh	
4	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny, předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny a předávacích místech mezi soustavami v členění po napěťových hladinách	Dodávka elektřiny v členění VVN, VN, NN		kWh	ve verzích: měsíční vyhodnocení odchylek a závěrečné měsíční vyhodnocení odchylek
5	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	A	kWh	
6	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	B	kWh	
7	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	C	kWh	
8	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny, předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny, předávacích místech mezi soustavami a předávacích místech odběrných míst v členění po napěťových hladinách	Odběr elektřiny v členění VVN, VN, NN		kWh	ve verzích: měsíční vyhodnocení odchylek a závěrečné měsíční vyhodnocení odchylek
9	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do regionu typových diagramů	A	kWh	
10	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do regionu typových diagramů	B	kWh	
11	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do regionu typových diagramů	C	kWh	
12	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	A	kWh	
13	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	B	kWh	
14	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	C	kWh	

15	Suma odběrů v odběrných místech bez regulační energie včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny (tj. včetně bodu 4)	Odběr/spotřeba elektřiny	A	kWh	
16	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny (tj. včetně bodu 5)	Odběr/spotřeba elektřiny	B	kWh	
17	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny (tj. včetně bodu 6)	Odběr/spotřeba elektřiny	C	kWh	
18	Suma kladné regulační energie	Dodávka elektřiny		kWh	
19	Suma záporné regulační energie	Odběr elektřiny		kWh	

Příloha č. 19

Data zpřístupněná operátorem trhu za každou lokální distribuční soustavu

č.	Položka	Role	Typ měření	Jednotka	Zpřístupněno
1	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	A	kWh	v termínech shodných s termíny pro vypořádání odchylek
2	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	B	kWh	
3	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	C	kWh	
4	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny, předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny a předávacích místech mezi soustavami v členění po napěťových hladinách	Dodávka elektřiny v členění VVN, VN, NN		kWh	ve verzích: měsíční vyhodnocení odchylek a závěrečné měsíční vyhodnocení odchylek
5	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	A	kWh	
6	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	B	kWh	
7	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	C	kWh	
8	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny, předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny, předávacích místech mezi soustavami a v odběrných místech v členění po napěťových hladinách	Odběr elektřiny v členění VVN, VN, NN		kWh	ve verzích: měsíční vyhodnocení odchylek a závěrečné měsíční vyhodnocení odchylek
9	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	A	kWh	

10	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	B	kWh
11	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	C	kWh
12	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	A	kWh
13	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	B	kWh
14	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	C	kWh
15	Suma odběrů v odběrných místech bez regulační energie včetně sumy odběrů v předávacích místech vyroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny (tj. včetně bodu 4)	Odběr/spotřeba elektřiny	A	kWh
16	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech vyroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny (tj. včetně bodu 5)	Odběr/spotřeba elektřiny	B	kWh
17	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech vyroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny (tj. včetně bodu 6)	Odběr/spotřeba elektřiny	C	kWh
18	Suma kladné regulační energie	Dodávka elektřiny		kWh
19	Suma záporné regulační energie	Odběr elektřiny		kWh

“

133. V příloze č. 20 části D se slovo „ceníku“ nahrazuje slovy „cenového výměru“.
134. V příloze č. 20 části „Pravidla pro vyplňování“ bodě 1 se slovo „rozhodnutí“ nahrazuje slovem „výměru“.
135. V příloze č. 21 se slovo „rozhodnutí“ nahrazuje slovem „výměru“.
136. V přílohách č. 21, 21a a 22 se slovo „rozhodnutím“ nahrazuje slovem „výměrem“.
137. Přílohy č. 21 až 22 znějí:

„Příloha č. 21

Stanovení měsíční výše platby vyplývající z rozdílů mezi čtvrt 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 čtvrt hodinové ceny, než je výkupní cena, se vypočte podle vzorce

$$P = \sum_{ch=1}^n (\check{C}HCch \times MEh) - \sum_{s=1}^o \sum_{t=1}^m (VCst \times MEst),$$

kde

- n je počet čtvrt hodin $čh$ v kalendářním měsíci, ve kterých je dosaženo vyšší čtvrt hodinové ceny na denním trhu, než je výkupní cena VCst,
- $ČHCčh$ je čtvrt hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu ve čtvrt hodině $čh$ a zveřejněná operátorem trhu na jeho internetových stránkách,
- MEh je množství elektřiny v MWh dodané ze všech obnovitelných zdrojů uplatňujících podporu formou výkupní ceny ve čtvrt hodinách $čh$ v kalendářním měsíci, ve kterých je dosaženo vyšší čtvrt 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 výměru Úřadu,
- $VCst$ je výše výkupní ceny t obnovitelného zdroje s v Kč/MWh stanovená cenovým výměrem Úřadu,
- $MEst$ je množství elektřiny v MWh dodané z obnovitelného zdroje s s podporou ve formě výkupní ceny VCst ve čtvrt hodině $čh$, ve které je dosaženo vyšší čtvrt hodinové ceny na denním trhu, než je výkupní cena VCst, za kalendářní měsíc.

Příloha č. 21a

Stanovení měsíční výše platby vyplývající z rozdílů mezi čtvrt 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 čtvrt hodinové ceny, než je referenční výkupní cena, se vypočte podle vzorce

$$P = \sum_{čh=1}^n \left((ČHCčh - RVCst) \times MEsh \right),$$

kde

- n je počet čtvrt hodin $čh$ v kalendářním měsíci, ve kterých je dosaženo vyšší čtvrt hodinové ceny na denním trhu, než je referenční výkupní cena,
- $ČHCčh$ je čtvrt hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu ve čtvrt hodině $čh$ a zveřejněná operátorem trhu na jeho internetových stránkách,
- $RVCst$ je výše referenční výkupní ceny t v Kč/MWh obnovitelného zdroje s stanovená cenovým výměrem Úřadu,
- $MEsh$ je množství elektřiny v MWh z obnovitelného zdroje s s podporou v režimu čtvrt hodinového zeleného bonusu ve čtvrt hodině $čh$, ve které je dosaženo vyšší čtvrt hodinové ceny, než je referenční výkupní cena RVCst, za kalendářní měsíc.

Příloha č. 21b

Stanovení měsíční výše platby vyplývající z rozdílu mezi čtvrt 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 čtvrt hodinové ceny, než je referenční aukční cena, se vypočte podle vzorce

$$P = \sum_{\check{c}h=1}^n \left((\check{C}HC\check{c}h - RACs) \times MEsh \right),$$

kde

n je počet čtvrt hodin $\check{c}h$ v kalendářním měsíci, ve kterých je dosaženo vyšší čtvrt hodinové ceny na denním trhu, než je referenční aukční cena,

$\check{C}HC\check{c}h$ je čtvrt hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu ve čtvrt hodině $\check{c}h$ a zveřejněná operátorem trhu na jeho internetových stránkách,

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

$MEsh$ je množství elektřiny v MWh z obnovitelného zdroje s s podporou v režimu čtvrt hodinového aukčního bonusu ve čtvrt hodině $\check{c}h$, ve které je dosaženo vyšší čtvrt hodinové ceny, než je referenční aukční cena $RACs$, za kalendářní měsíc.

Příloha č. 22

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

Výše čtvrt hodinového zeleného bonusu z výkupní ceny v Kč/MWh pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje ve čtvrt hodině $\check{c}h$, kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem

$$ZB\check{C}Hs = VCst - \check{C}HC\check{c}h + Ors, \quad \text{je-li } 0 \leq \check{C}HC\check{c}h < VCst,$$

v případě výroby uvedené do provozu do 31. prosince 2015

$$ZB\check{C}Hs = VCst + Ors, \quad \text{je-li } \check{C}HC\check{c}h < 0,$$

v případě výroby uvedené do provozu od 1. ledna 2016

$$ZB\check{C}Hs = 0, \quad \text{je-li } \check{C}HC\check{c}h < 0,$$

$$ZB\check{C}Hs = 0, \quad \text{je-li } \check{C}HC\check{c}h > VCst,$$

kde

$ZB\check{C}Hs$ je výše čtvrt hodinového zeleného bonusu obnovitelného zdroje s v Kč/MWh,

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

$\check{C}HC\check{c}h$ je čtvrt hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu ve čtvrt hodině $\check{c}h$ a zveřejněná operátorem trhu na jeho internetových stránkách,

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

138. Příloha č. 23 zní:

„Příloha č. 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

$$ZBHs = RVCst - HCh + Ors, \quad \text{je-li } 0 \leq HCh < RVCst,$$

$$ZBHs = 0, \quad \text{je-li } HCh < 0,$$

$$ZBHs = 0, \quad \text{je-li } HCh > RVCst,$$

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 výměrem 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 výměrem Úřadu.“.

139. Příloha č. 23 zní:

„Příloha č. 23

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

Výše čtvrt hodinového zeleného bonusu z referenční výkupní ceny v Kč/MWh pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje ve čtvrt hodině $\check{c}h$, kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem

$$ZB\check{C}Hs = RVCst - \check{C}HC\check{c}h + Ors, \quad \text{je-li } 0 \leq \check{C}HC\check{c}h < RVCst,$$

$$ZB\check{C}Hs = 0, \quad \text{je-li } \check{C}HC\check{c}h < 0,$$

$$ZB\check{C}Hs = 0, \quad \text{je-li } \check{C}HC\check{c}h > RVCst,$$

kde

$ZB\check{C}Hs$ je výše čtvrt hodinového zeleného bonusu obnovitelného zdroje s v Kč/MWh,

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

$\check{C}HC\check{c}h$ je čtvrt hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu ve čtvrt hodině $\check{c}h$ a zveřejněná operátorem trhu na jeho internetových stránkách,

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

140. Příloha č. 24 zní:

„Příloha č. 24

**Způsob stanovení hodinového aukčního bonusu na elektřinu vyrobenou
z obnovitelného zdroje**

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

$$ABs = RACs - HCh, \quad \text{je-li } 0 \leq HCh < RACs,$$

$$ABs = 0, \quad \text{je-li } HCh < 0,$$

$$ABs = 0, \quad \text{je-li } HCh > RACs,$$

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.“.

141. Příloha č. 24 zní:

„Příloha č. 24

**Způsob stanovení čtvrt hodinového aukčního bonusu na elektřinu vyrobenou
z obnovitelného zdroje**

Výše čtvrt hodinového aukčního bonusu na elektřinu z obnovitelného zdroje ve čtvrt hodině $\check{c}h$, kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem

$$ABs = RACs - \check{C}HC\check{c}h, \quad \text{je-li } 0 \leq \check{C}HC\check{c}h < RACs,$$

$$ABs = 0, \quad \text{je-li } \check{C}HC\check{c}h < 0,$$

$$ABs = 0, \quad \text{je-li } \check{C}HC\check{c}h > RACs,$$

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*,

ČHCčh je čtvrt hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu ve čtvrt hodině *čh* a zveřejněná operátorem trhu na jeho internetových stránkách.“.

Čl. II

Přechodná ustanovení

1. Pokud provozovatel distribuční soustavy registroval u operátora trhu souhrnné odběrné místo, uvede registraci odběrných míst a jejich předávacích míst do souladu s § 16 a 16a vyhlášky č. 408/2015 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti této vyhlášky, do 31. prosince 2025.
2. Pokud přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy registroval u operátora trhu předávací místo výroby elektřiny, ve kterém je připojeno zařízení pro ukládání elektřiny, uvede registraci předávacího místa výroby elektřiny do souladu s § 16b vyhlášky č. 408/2015 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti této vyhlášky, do 3 měsíců ode dne nabytí účinnosti této vyhlášky.
3. Předávací místo se statusem neaktivní se ode dne nabytí účinnosti čl. I bodu 20 považuje za předávací místo se statusem bez elektroměru.

Čl. III

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. října 2025, s výjimkou ustanovení

- a) čl. I bodů 10, 12, 13, 15, 16, 19 až 22, 25, 27, 34, 36, 37, 39, 42 až 47, 49 až 56, 58 až 64, 66, 82, 83, 91, 93, 113 až 119, 124 až 128, 130, 131, 133 až 136, 138 a 140 a čl. II bodů 1 a 3, která nabývají účinnosti dnem 1. srpna 2025,
- b) čl. I bodů 5, 6, 88 až 90, 96 až 102, 137, 139 a 141, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2026,
a
- c) čl. I bodu 95, které nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2027.

Předseda Rady:

Ing. Šefránek, Ph.D., v. r.

ISSN 3029-5092

Vydavatel: Ministerstvo vnitra, Nad Štolou 3, poštovní schránka 21, 170 34 Praha 7 • **Redakce Sbírky zákonů a mezinárodních smluv:** Ministerstvo vnitra, nám. Hrdinů 1634/3, poštovní schránka 155/SB, 140 21, Praha 4, telefon: 974 817 289, e-mail: sbirka@mvcz.cz • Sazba: Tiskárna Ministerstva vnitra, Bartůňkova 1159/4, poštovní schránka 10, 149 00 Praha 11-Chodov • **Právně závazná elektronická verze Sbírky zákonů a mezinárodních smluv je k dispozici na www.e-sbirka.cz** • Tištěnou verzi částky Sbírky zákonů a mezinárodních smluv lze objednat u Tiskárny Ministerstva vnitra, telefon: 974 887 312, e-mail: info@tmv.cz, www.tmv.cz • Předplatné je od 1. 1. 2024 ukončeno.