

Ročník 2020



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 116

Rozeslána dne 30. června 2020

Cena Kč 71,-

O B S A H:

302. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění vyhlášky č. 127/2017 Sb.

302**VYHLÁŠKA**

ze dne 23. června 2020,

**kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou,
ve znění vyhlášky č. 127/2017 Sb.**

Energetický regulační úřad (dále jen „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. a zákona č. 131/2015 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.:

Čl. I

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

1. V § 1 odst. 1 úvodní části ustanovení se slovo „stanoví“ nahrazuje slovy „upravuje v návaznosti na přímo použitelné předpisy Evropské unie²⁾“⁵⁾.

Poznámka pod čarou č. 5 zní:

⁵⁾ Nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice.“

2. V § 1 odst. 1 písm. f) se slova „a vyrovnávacího trhu“ zrušují a slovo „jejich“ se nahrazuje slovem „jeho“.

3. V § 2 písm. c) se slova „ , ve kterém je smluvně vymezena dodávka nebo odběr elektřiny; obchodní hodina je základním časovým úsekem“ zrušují.

4. V § 2 písm. h) se slova „v případě organizování denního trhu s elektřinou nebo vnitrodenního trhu s elektřinou společně pro nabídkovou zónu²⁾ České republiky a okolní nabídkové zóny“ nahrazují slovy „v rámci jednotného propojení vnitrodenních trhů nebo v rámci jednotného propojení denních trhů podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího přidělování kapacity a řízení přetížení²⁾“.

5. V § 2 písmeno i) včetně poznámky pod čarou č. 4 zní:

„i) redispečinkem opatření vedoucí k řešení přetížení nebo k jinému zajištění bezpečnosti soustavy podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího vnitřní trh s elektřinou⁴⁾),

⁴⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou.“

6. V § 2 se na konci písmene t) tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena u) až y), která znějí:

„u) zúčtovací cenou odchylky kladná, nulová, nebo záporná cena za odchylku v každém směru za každý interval zúčtování odchylek,

v) obchodním intervalem doba, pro kterou je definován produkt na krátkodobém trhu s elektřinou,

w) lokální distribuční soustavou distribuční soustava, která není přímo připojena k přenosové soustavě,

x) regionální distribuční soustavou distribuční soustava, která je přímo připojena k přenosové soustavě,

y) místem určeným k evidenci ztrát místo, na kterém jsou evidovány ztráty elektřiny provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy v jím provozované soustavě.“

7. V § 3 odst. 1 písmeno c) zní:

„c) prostřednictvím evropské platformy pro výměnu regulační energie podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice⁵⁾“.

8. V § 4 odst. 3 a 4 se slova „dané obchodní hodině“ nahrazují slovy „daném obchodním intervalem“.

9. V § 5 odst. 1 se slovo „hodinového“ zrušuje

a slova „hodinách časového“ se nahrazují slovy „celém časovém“.

10. V § 5 odst. 4 se slova „pro dané obchodní hodiny“ zrušují.

11. V § 6 odstavec 1 zní:

„(1) Denní trh organizuje operátor trhu ve spolupráci s nominovanými organizátory denního trhu s elektřinou v okolních nabídkových zónách nebo v rámci jednotného propojení denních trhů ve spolupráci s ostatními nominovanými organizátory denního trhu s elektřinou a provozovateli přenosových soustav.“.

12. V § 6 odst. 2 úvodní části ustanovení se slovo „uvedeným“ nahrazuje slovy „a v termínech uvedených“ a slovo „hodiny“ se nahrazuje slovem „interval“.

13. V § 6 odst. 2 písmeno a) zní:

„a) jednotné saldo za nabídkovou zónu České republiky v případě jednotného propojení denních trhů podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího přidělování kapacity a řízení přetížení²⁾“,“.

14. V § 6 odst. 3 se slovo „hodinách“ nahrazuje slovem „intervalech“.

15. V § 6 odst. 4 se slova „každou obchodní hodinu“ nahrazují slovy „každý obchodní interval“.

16. V § 6 odstavec 5 zní:

„(5) Po oznámení výsledků denního trhu jednotlivým účastníkům organizovaného krátkodobého trhu operátor trhu zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup nabídkové a poptávkové křivky, množství elektřiny z uskutečněných obchodů, dosažené ceny elektřiny pro každý obchodní interval, výsledné hodinové zelené bonusy pro jednotlivé kategorie obnovitelných zdrojů pro každou hodinu, množství elektřiny z neakceptovaných nabídek a poptávek, počet přijatých úspěšných a neúspěšných nabídek a počet přijatých úspěšných a neúspěšných poptávek. Zveřejňované údaje neobsahují informace o jednotlivých účastnících denního trhu.“.

17. V § 7 odstavec 1 zní:

„(1) Vnitrodenní trh organizuje operátor trhu v rámci dne dodávky nebo následujícího dne dodávky a lze na něm zadávat a obchodovat nabídky a poptávky elektřiny způsobem a v termínech uvedených ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou. Vnitrodenní trh může být

organizován v rámci jednotného propojení vnitrodenních trhů ve spolupráci s ostatními nominovanými organizátory vnitrodenního trhu s elektřinou a provozovateli přenosových soustav.“.

18. V § 7 odst. 3 se slova „Po uzavření každé obchodované hodiny na vnitrodenním trhu upraví operátor trhu způsobem uvedeným“ nahrazují slovy „Operátor trhu upraví způsobem a v termínech uvedených“.

19. V § 7 odstavec 4 zní:

„(4) Operátor trhu zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup informace o agregovaném množství elektřiny a váženém průměru cen z uskutečněných obchodů na vnitrodenním trhu, případně další informace z vnitrodenního trhu.“.

20. V § 9 odst. 1 se slova „nebo vyrovnávacím trhu s regulační energií“ zrušují.

21. V § 9 odst. 2 úvodní části ustanovení se slovo „uzavřenými“ nahrazuje slovem „uzavřených“ a slova „ , přičemž tento čas je uzavírkou dvoustranného obchodování“ se zrušují.

22. V § 9 se za odstavec 2 vkládají nové odstavce 3 a 4, které znějí:

„(3) V případě, kdy je alespoň pro část dne dodávky vyhlášen stav nouze, subjekt zúčtování předkládá operátorovi trhu k registraci údaje ze smluv podle odstavce 2 písm. a) a b) nebo jejich aktualizaci, a to za den dodávky:

- a) v němž byl ukončen stav nouze, pokud byl stav nouze ukončen do 11.00 hodin včetně,
- b) v němž byl ukončen stav nouze, a za následující den dodávky, pokud byl stav nouze ukončen po 11.00 hodině, s výjimkou případu, kdy byl stav nouze ukončen ve 24.00 hodin, nebo
- c) následující po ukončení stavu nouze, pokud byl stav nouze ukončen ve 24.00 hodin.

(4) Subjekt zúčtování předkládá údaje podle odstavce 3 operátorovi trhu v termínu od 8.00 hodin do 13.30 hodin dne následujícího po dni, v němž byl ukončen stav nouze. Pokud subjekt zúčtování neprovede aktualizaci údajů o dvoustranném obchodování podle tohoto odstavce, zůstávají v platnosti údaje předané subjektem zúčtování operátorovi trhu podle odstavce 2.“.

Dosavadní odstavce 3 a 4 se označují jako odstavce 5 a 6.

23. V § 9 odst. 6 se za slova „Informace o“ vkládá slovo „jeho“.

24. V nadpisu části třetí se slovo „VYROVNÁVACÍHO“ zrušuje.

25. V § 10 odst. 1 se věta druhá zrušuje.

26. V § 10 odstavce 2 až 5 včetně poznámky pod čarou č. 6 znějí:

„(2) Provozovatel přenosové soustavy obstarává elektřinu pro řešení stavů nerovnováhy

- a) jako regulační energii prostřednictvím aktivace podpůrných služeb v České republice mimo evropskou platformu pro výměnu regulační energie,
- b) jako regulační energii prostřednictvím aktivace v rámci evropské platformy pro výměnu regulační energie nebo
- c) jako dodávku regulační energie ze zahraničí na základě smluv, jejichž účelem je operativní dodávka elektřiny pro vyrovnaní systémové odchylky.

(3) Při určení zúčtovací ceny odchylek a proti odchylek se zohlední ceny elektřiny podle odstavce 2, s výjimkou cen elektřiny

- a) u které provozovatel přenosové soustavy označí v souladu s Pravidly provozování přenosové soustavy, že cena za tuto elektřinu nevstupuje do výpočtu zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky,
- b) obstarané podle odstavce 2 písm. b) sloužící k pokrytí potřeb zahraničního provozovatele přenosové soustavy,
- c) obstarané pro ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb,
- d) obstarané podle odstavce 6.

(4) Provozovatel přenosové soustavy předá operátorovi trhu do 11.00 hodin dne následujícího po dni dodávky údaje o množství a ceně kladné a záporné regulační energie v Kč/MWh za každou obchodní hodinu dne dodávky

- a) členěné podle jednotlivých jednotek poskytujících zálohy⁶⁾ u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písm. a),
- b) členěné podle jednotlivých jednotek poskytujících zálohy u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písm. b) za elektřinu obstaranou v České republice, a to zvláště pro řešení stavů nerov-

nováhy v České republice a zvláště pro řešení stavů nerovnováhy v zahraničí,

- c) obstarané provozovatelem přenosové soustavy podle odstavce 2 písm. b) a c) v zahraničí pro řešení stavů nerovnováhy v České republice,
- d) obstarané provozovatelem přenosové soustavy podle odstavce 2 písm. b) v České republice výhradně k pokrytí potřeb zahraničního provozovatele přenosové soustavy,
- e) členěné podle jednotlivých registrovaných účastníků trhu u elektřiny obstarané pro potřeby redispečinku.

(5) Množství elektřiny obstarané provozovatelem přenosové soustavy pro řešení stavů nerovnováhy a její cenu, včetně množství elektřiny pro potřeby redispečinku, zahrne operátor trhu do systému vyhodnocení a zúčtování odchylek a dále zúčtuje

- a) poskytovateli podpůrné služby na základě smlouvy o zúčtování regulační energie u elektřiny podle odstavce 4 písm. a), b) a e) nebo
- b) provozovateli přenosové soustavy u elektřiny obstarané podle odstavce 4 písm. c), d) a e).

Ustanovení odstavce 3 tím není dotčeno.

⁶⁾ Čl. 3 odst. 2 bod 10 nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav.“.

27. V § 10 odst. 6 se slova „provozovatele zahraniční přenosové soustavy“ nahrazují slovy „účastníků trhu ze zahraničí“.

28. § 11 se včetně nadpisu zrušuje.

29. V § 12 se na konci nadpisu doplňují slova „a provozovatelem distribuční soustavy“.

30. V § 12 odstavec 6 zní:

„(6) Provozovatel distribuční soustavy zajišťuje nefrekvenční podpůrné služby. Při zajišťování nefrekvenčních podpůrných služeb provozovatelem distribuční soustavy se použijí odstavce 1, 3 a 5 přiměřeně.“.

31. V § 13 odst. 1 se slova „a Pravidly provozování přenosové soustavy a je finančně zajišťován podle § 14 odst. 1“ zrušují.

32. V § 14 odst. 1 se slova „a vyrovnavacím trhu s regulační energií“ zrušují.

33. V § 16 odst. 2 se slova „ , u kterých se

uskutečnila změna dodavatele, nebo u kterých je dodavatelem dodavatel poslední instance,“ zrušují.

34. V § 16 odstavec 6 zní:

„(6) Pokud zákazník v odběrném místě je stejným právním subjektem jako dodavatel elektřiny a provozovatel distribuční soustavy zajišťující službu distribuční soustavy do tohoto odběrného místa a současně za toto odběrné místo odpovídá za odchylku subjekt odpovědný za odchylku v místě určeném pro krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy, pak provozovatel distribuční soustavy může registrovat všechna taková odběrná místa jako souhrnné odběrné místo, a to podle typu měření.“.

35. V § 17 se odstavec 1 zrušuje.

Dosavadní odstavce 2 až 11 se označují jako odstavce 1 až 10.

36. V § 17 se odstavec 4 zrušuje.

Dosavadní odstavce 5 až 10 se označují jako odstavce 4 až 9.

37. V § 19 odst. 1 se na začátek písmene b) vkládají slova „dodávek a“.

38. V § 19 odst. 1 písm. b) se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „v odběrných místech“.

39. V § 20 odstavec 1 zní:

„(1) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu denně do 11.00 hodin za každou jím provozovanou distribuční soustavu

a) skutečné hodnoty

1. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřeními typu A,
2. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků vybavených měřeními typu A,
3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených měřeními typu A,
4. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech s výrobnou elektřinou podle § 28 odst. 5 energetického zákona vybavených měřeními typu A,
5. odběrů elektřiny za ostatní odběrná místa neuvedená v bodech 1 až 4 vybavená měřeními typu A,

b) předběžné hodnoty

1. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřeními typu B nebo M,
2. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků vybavených měřeními typu B nebo M,
3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených měřeními typu B nebo M,
4. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech s výrobnou elektřinou podle § 28 odst. 5 energetického zákona vybavených měřeními typu B nebo M,
5. odběrů elektřiny za ostatní odběrná místa neuvedená v bodech 1 až 4 vybavená měřeními typu B nebo M

za každou obchodní hodinu předcházejícího dne.“.

40. V § 20 odst. 5 písmeno a) zní:

„a) skutečné hodnoty

1. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřeními typu B nebo M,
2. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků vybavených měřeními typu B nebo M,
3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených měřeními typu B nebo M,
4. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech s výrobnou elektřinou podle § 28 odst. 5 energetického zákona vybavených měřeními typu B nebo M,
5. odběrů elektřiny za ostatní odběrná místa neuvedená v bodech 1 až 4 vybavená měřeními typu B nebo M

za každou obchodní hodinu předcházejícího měsíce a“.

41. V § 20 odst. 6 se slova „jednotlivě za odběrná místa zákazníků se změnou dodavatele a v součtu za odběrná místa zákazníků beze změny dodavatele“ nahrazují slovy „včetně skutečných hodnot odběrů elektřiny souhrnných odběrných míst vybavených měřeními typu C“.

42. V § 21 odst. 1 se za slova „odběrů elektřiny“ vkládá text „v kWh“.

43. V § 22 se na konci odstavce 4 doplňuje věta „V případě úpadku výrobce nebo provozovatele lokální distribuční soustavy se ustanovení tohoto odstavce použije přiměřeně.“.

44. V § 23 odst. 3 se za slovo „regiony“ vkládají slova „typových diagramů“ a slova „pro účely vyhodnocení zbytkového diagramu (dále jen „region typových diagramů“)“ se zrušují.

45. V § 24 odstavec 1 zní:

„(1) Provozovatel regionální distribuční soustavy stanovuje postupem podle přílohy č. 5 k této vyhlášce plánovanou roční spotřebu elektřiny zákazníků vybavených měřením typu C a zasílá operátorovi trhu hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny jednotlivě za odběrná místa zákazníků.“.

46. V § 24 odst. 2 se text „písm. a)“ a věta poslední zrušují.

47. V § 24 odstavce 3 a 4 znějí:

„(3) Operátor trhu stanovuje na základě plánované roční spotřeby elektřiny a přiřazených přepočtených typových diagramů hodnoty odběrů elektřiny v odběrných místech vybavených měřením typu C v regionech typových diagramů dodávek elektřiny za jednotlivé obchodní hodiny dne dodávky.

(4) Zbytkový diagram zatížení rozpočítá operátor trhu úměrně hodnotám odběrů elektřiny v dané obchodní hodině, stanovených podle odstavce 3 na odběrná místa zákazníků vybavených měřením typu C. Takto stanovené hodnoty jsou považovány za hodnoty odběrů elektřiny zákazníků s měřením typu C pro zúčtování odchylek.“.

48. V § 25 odst. 1 se slova „ , u nichž byla skutečně změna dodavatele elektřiny,“ zrušují.

49. V § 25 odst. 3 se slova „se změnou dodavatele“ zrušují.

50. V § 26 odstavec 5 zní:

„(5) Hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny zákazníků vybavených měřením typu C stanoví provozovatel lokální distribuční soustavy z hodnoty posledních 12 měsíčních odečtů spotřeby těchto zákazníků a takto stanovené hodnoty zasílá operátorovi trhu pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C, včetně souhrnných odběrných míst vybavených měřením typu C.“.

51. V § 29 odst. 2 a 3 se text „§ 10 odst. 2“ nahrazuje textem „§ 10“.

52. V § 29 se doplňuje odstavec 7, který zní:

„(7) V případě, že došlo k ukončení stavu nouze, operátor trhu oznámí subjektu zúčtování vyhodnocení odchylek za každou obchodní hodinu předcházejícího dne do 18.00 hodin dne následujícího po dni, v němž byl ukončen stav nouze.“.

53. V § 30 odstavec 8 zní:

„(8) Pokud operátor trhu zastaví činnost subjektu zúčtování nebo ukončí smluvní vztah se subjektem zúčtování, zveřejní bez zbytečného odkladu tuto informaci způsobem umožňujícím dálkový přístup a současně informuje všechny subjekty zúčtování, které pro období zastavení činnosti subjektu zúčtování nahlásily množství elektřiny sjednané se subjektem zúčtování, kterému byla činnost zastavena. Součástí oznámení o zastavení činnosti subjektu zúčtování je datum, od kterého je činnost zastavena. Diagramy sjednaných množství elektřiny, ve kterých je na straně dodávky nebo odběru identifikován subjekt zúčtování se zastavenou činností, operátor trhu nepřijme a nezahrne do sjednaných množství subjektů zúčtování.“.

54. V § 31 odst. 1 se slova „nebo situace předcházení stavu nouze v elektrizační soustavě pro celé území státu“ a slova „nebo předcházení stavu nouze“ zrušují.

55. V § 31 odst. 2 se slovo „registrovaných“ nahrazuje slovem „registrovaná“.

56. V § 31 se doplňuje odstavec 6, který zní:

„(6) Operátor trhu oznámí subjektu zúčtování výsledky zvláštního režimu zúčtování elektřiny podle § 29 odst. 7.“.

57. V § 32 odst. 1 a 2 se za slovo „zahraničí“ vkládají slova „ , s výjimkou výsledného toku mezi jednotlivými nabídkovými zónami dosaženého na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou“.

58. V § 32 odst. 2 se slovo „dodané“ nahrazuje slovem „dodaného“.

59. V § 32 odst. 3 se za slovo „elektřinou“ vkládají slova „a plynoucích ze zúčtování podle odstavců 1 a 2“.

60. V § 32 se doplňuje odstavec 7, který zní:

„(7) Při předcházení stavu nouze se při předávání údajů z dvoustranných obchodů, vypořádání

regulační energie a zúčtování odchylek postupuje podle částí druhé, třetí a páté obdobně.“.

61. V § 36 odst. 2 se slova „může podat“ nahrazují slovem „podává“.

62. V § 36 odst. 3 a § 39 odst. 5 se za slovo „zákona“ vkládají slova „nebo smlouvu vypověděl podle § 11a odst. 3 energetického zákona“.

63. V § 39 odstavec 3 zní:

„(3) V případě, že zákazník odstoupil od smlouvy nebo odstoupil od více smluv podle § 11a odst. 2 energetického zákona, nebo v případě, že zákazník vypověděl smlouvu nebo více smluv podle § 11a odst. 3 energetického zákona, a tuto skutečnost doložil dodavateli, který je v rámci nejbližší změny dodavatele nahrazován za jiného dodavatele (dále jen „původní dodavatel“), a současně požaduje od tohoto původního dodavatele pokračování dodávek, podává původní dodavatel žádost o prodloužení dodávky operátorovi trhu nejpozději do 12.00 hodin pracovního dne přede dnem ukončení dodávky. Nejpozději ke stejnému termínu podává původní dodavatel u příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy s náležitostmi podle přílohy č. 3 k této vyhlášce, nebo žádost o sjednání změny smluvních vztahů založených stávající smlouvou o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouvou o zajištění služby distribuční soustavy pro odběrná nebo předávací místa, pokud je taková smlouva mezi účastníky trhu s elektřinou již uzavřena.“.

64. V § 39 odst. 4 a 5 se za slovo „provozovatele“ vkládají slova „přenosové nebo“.

65. V § 39 odst. 4 a § 43 odst. 5 a 6 se za slovo „provozovatel“ vkládají slova „přenosové nebo“.

66. V § 40 odst. 3 písm. a) a c) se slova „změnu dodavatele“ nahrazují slovy „zahájení dodávky“.

67. V § 40 odst. 3 písmeno b) zní:

„b) úkony nutné k provedení zahájení dodávky a uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy se uskutečňují do třetího pracovního dne po podání této žádosti; pokud provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neinformuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti podle písmene a) do třetího pracovního dne po podání této žádosti, je toto považováno za potvrzení žádosti;

lhůty určené podle hodin zůstávají zachovány a“.

68. V § 41 odstavec 1 zní:

„(1) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zasílá prostřednictvím informačního systému operátora trhu po skončení kalendářního měsíce do 18.00 hodin sedmého pracovního dne následujícího měsíce registrovaným účastníkům trhu s elektřinou za jejich zákazníky, jejichž odběrná místa jsou vybavena měřením typu A, měřením typu B nebo měřením typu M, s výjimkou odběrných míst se statusem neaktivní a odběrných míst vybavených měřením typu B nebo měřením typu M připojených na hladinu nízkého napětí, údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb. Provozovatel distribuční soustavy zasílá takové údaje i za zákazníky, jejichž odběrné místo je vybaveno měřením typu B nebo měřením typu M a je připojeno na hladinu nízkého napětí, a to do 18.00 hodin desátého pracovního dne následujícího měsíce. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zasílá prostřednictvím informačního systému operátora trhu po skončení kalendářního měsíce do 18.00 hodin patnáctého pracovního dne následujícího měsíce registrovaným účastníkům trhu s elektřinou za jejich zákazníky s výrobnou připojenou v odběrném místě, jejichž odběrná místa jsou vybavena měřením typu A, měřením typu B nebo měřením typu M, údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb.“.

69. V § 41 odst. 2 se slova „ , kteří využili práva na změnu dodavatele,“ zrušují.

70. V § 41 odst. 5 se za slovo „Provozovatel“ vkládají slova „přenosové nebo“.

71. V § 42 odst. 1 a 2 se slovo „zaslání“ nahrazuje slovem „doručení“.

72. V § 42 odst. 5 se text „§ 17 odst. 9“ nahrazuje textem „§ 17 odst. 7“.

73. V § 43 odst. 1 se za slovo „jinak“ vkládají slova „nebo se žadatel a provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy dohodnou jinak“.

74. V § 43 odst. 4 se za slovo „provozovatel“ a za slovo „Provozovatel“ vkládají slova „přenosové nebo“.

75. V § 43 odst. 5 se za slovo „provozovatelem“ vkládají slova „přenosové nebo“.

76. V § 43 odst. 6 se za slovo „služby“ vkládají slova „přenosové nebo“.

77. V § 44 odst. 3 úvodní část ustanovení zní:
„Nejpozději do 10.00 hodin pátého pracovního dne před zahájením přenosu nebo distribuce elektřiny podává dodavatel u operátora trhu žádost o zahájení dodávky do nového odběrného místa (dále jen „žádost o zahájení dodávky“), která obsahuje tyto údaje:“.

78. Za § 46 se vkládá nový § 46a, který včetně nadpisu zní:

„§ 46a

Žádost o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy u nově vzniklého předávacího místa mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou nebo nově vzniklého předávacího místa mezi distribučními soustavami

(1) Provozovatel distribuční soustavy, který má uzavřenou smlouvu o připojení, podává žádost o poskytnutí přenosu nebo distribuce elektřiny pro nově vzniklé předávací místo mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou, nebo mezi distribučními soustavami, u příslušného provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy nejpozději 30 kalendářních dní před požadovaným termínem zahájení služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy.

(2) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy, ke které je nově vzniklé předávací místo připojeno, uzavře na základě žádosti podle odstavce 1 po splnění podmínek stanovených ve smlouvě o připojení s provozovatelem připojované distribuční soustavy smlouvu o zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy nejpozději 10 pracovních dnů před datem zahájení poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy.

(3) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy, ke které je nově vzniklé předávací místo připojeno, registruje u operátora trhu podle § 16 odst. 5 předávací místo nebo souhrnné předávací místo za každou napěťovou hladinu mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou, nebo předávací místo nebo souhrnné předávací místo za každou napěťovou hladinu mezi distribučními soustavami nejpozději k termínu zahájení přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny.“.

79. V § 50 odst. 3 se slovo „napájení“ nahrazuje slovem „vedení“.

80. V § 53 odst. 3 se za slovo „provozovatelem“ vkládá slovo „regionální“ a na konci odstavce se doplňuje věta „Rezervovanou kapacitu s provozovatelem lokální distribuční soustavy sjednává účastník trhu nejpozději do 12.00 hodin posledního pracovního dne kalendářního měsíce, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít.“.

81. V § 55 odst. 1 písm. a) se slova „denním trhu a vnitrodenním trhu a statistiku cen elektřiny a plateb za zobchodovaná množství elektřiny na blokovém trhu pro dny pondělí až neděle“ nahrazují slovy „krátkodobém trhu s elektřinou“.

82. V § 55 se doplňuje odstavec 8, který zní:

„(8) Operátor trhu do 30. dubna příslušného kalendářního roku zveřejňuje vážený průměr ceny kladné regulační energie a vážený průměr ceny záporné regulační energie za předchozí kalendářní rok.“.

83. V § 57 se odstavec 1 zrušuje.

Dosavadní odstavce 2 až 5 se označují jako odstavce 1 až 4.

84. V § 57 odst. 1 se text „§17 odst. 6“ nahrazuje textem „§ 17 odst. 4“.

85. V § 57 odstavec 2 zní:

„(2) Po obdržení informace podle odstavce 1 provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy předává operátorovi trhu hodnoty odběrů elektřiny za období, v němž byl k odběrnému místu zákazníka operátorem trhu přiřazen subjekt zúčtování podle odstavce 1, a to způsobem a v termínu uvedeném v § 19, 20 a 22. Pokud již termín podle § 19, 20 a 22 uplynul, předává provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy tyto hodnoty nejpozději do 5 pracovních dnů od obdržení informace podle odstavce 1. V případě smlouvy podle § 50 odst. 2 energetického zákona provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy předává operátorovi trhu k odběrnému místu zákazníka údaje potřebné pro vyúčtování dodávky elektřiny v termínu podle § 41 samostatně za období, kdy je odběrné místo zákazníka registrováno u operátora trhu se subjektem zúčtování přiřazeným podle odstavce 1, operátor trhu následně tyto údaje předává dotčenému dodavateli a subjektu zúčtování.“.

86. V § 57 odst. 3 se text „odstavce 2“ nahrazuje textem „odstavce 1“.

87. V § 60 odst. 2 se slova „ , nebyl-li předchozí dodavatel součástí vertikálně integrovaného podniku, jehož součástí je provozovatel distribuční soustavy, k jehož soustavě jsou odběrná místa připojena,“ zrušují.

88. V § 62 odst. 3 se slova „30 kalendářních dní před požadovaným termínem zahájení služby přenosové soustavy nebo služby“ nahrazují slovy „5 pracovních dní před prvním dnem kalendářního měsíce, ve kterém požaduje zahájit službu přenosové soustavy nebo službu“.

89. V § 62 odst. 4 se slova „nejdříve dnem uvedeným v žádosti a ukončí dnem uvedeným“ nahrazují slovy „prvním dnem kalendářního měsíce uvedeného v žádosti a ukončí posledním dnem kalendářního měsíce uvedeného“.

90. V příloze č. 2 části B bodu 1 a v příloze č. 4 části B bodu 1 se slova „termín a doba poskytnutí“ nahrazují slovy „kalendářní měsíc a rok zahájení a ukončení“.

91. V příloze č. 5 bodě 4 se text „§ 17 odst. 6“ nahrazuje textem „§ 17 odst. 4“.

92. Příloha č. 8 zní:

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

Způsob zúčtování regulační energie

(1) Cena za dodanou regulační energii je

- a) pro dodávku regulační energie podle § 10 odst. 2 písm. a) a c) rovna nabídkové ceně regulační energie v příslušném směru nebo v případě regulační energie podle odstavce 2 věty první rovna ceně stanovené cenovým rozhodnutím Úřadu,
- b) pro dodávku regulační energie podle § 10 odst. 2 písm. b) stanovena postupem uvedeným v Pravidlech provozování přenosové soustavy.

(2) Cena regulační energie dodané v dané obchodní hodině v rámci aktivace automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy se do doby připojení k evropské platformě pro výměnu regulační energie z automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy stanoví cenovým rozhodnutím Úřadu. Cena kladné i záporné regulační energie dodané v dané obchodní hodině v rámci aktivace záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací se po připojení k evropské platformě pro výměnu regulační energie z automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy stanoví postupem uvedeným v Pravidlech provozování přenosové soustavy.

(3) Operátor trhu stanoví pro každou obchodní hodinu zúčtovací cenu odchylky takto:

- a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejvyšší cena regulační energie podle § 10 odst. 2 dodané v této obchodní hodině pro vyrovnaní záporné systémové odchylky, 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 stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu nebo nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, použije se cena stanovená Úřadem,

b) je-li systémová odchylka kladná, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejvyšší cena regulační energie podle § 10 odst. 2 dodaná v této obchodní hodině pro vyrovnání kladné systémové odchylky, 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 stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu nebo nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, použije se cena stanovená Úřadem.

(4) Operátor trhu stanoví pro každou obchodní hodinu zúčtovací cenu protiodchylky takto:

a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je zúčtovací cenou protiodchylky vážený průměr cen z aktivované kladné regulační energie; nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná kladná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, použije se cena stanovená Úřadem,

b) je-li systémová odchylka kladná, je zúčtovací cenou protiodchylky vážený průměr cen z aktivované záporné regulační energie; nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná záporná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, použije se cena stanovená Úřadem.

(5) Při stanovení zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky se nepřihlíží k cenám podle § 10 odst. 3.‘‘.

93. Přílohy č. 11 až 15 znějí:

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

VZOR

Měsíční výkaz o 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 číslo:

Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy¹⁾:

Číslo licence:

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	Množství elektřiny	Jednotka
1a	Odběr elektřiny z nadřazené distribuční soustavy (z RDS/nadřazené LDS)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do RDS/nadřazené LDS)	VVN		MWh
2b		VN		MWh
2c		NN		MWh
3a	Celkový odběr elektřiny všech odběrných a předacích míst připojených do distribuční soustavy, včetně míst pro vlastní spotřebu provozovatele LDS (kromě připojených LDS dále uvedených v řádcích 5a až 5c a ztrát uvedených v řádce 11) ⁷⁾	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny vyrobené elektřiny v předávacích místech pro technologickou vlastní spotřebu	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z LDS do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do LDS 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 spotřebovaná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR ⁸⁾	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina spotřebovaná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR při plném, nebo částečném napojení tohoto ostrova na ES ČR ⁸⁾	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní DS do zahraničí ⁸⁾	souhrn hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhrn hladin		MWh
12	Odběr elektřiny výrobců na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	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 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 LDS dále uvedených v řádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon v předávacích místech výroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu ³⁾	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16a	Celkový rezervovaný příkon v místě připojení 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 LDS kromě připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
18a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
18b	z toho účtováno podle rezervovaného 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 OTE 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 PLDS

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 ČR, vymezený ostrov prokazatelně oddělený od ES ČR, vymezený ostrovní provoz v zahraničí napájený z ES ČR, či výkaz za LDS.
- 5) Provozovatel DS vyplní pouze bíle označená pole. Barevně označená pole se načítají z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu:
 - Údaje zasláné provozovatelem nadřazené distribuční soustavy do IS OTE: ř.1i, ř.2i a ř.13i sl. A,
 - Údaje zasláné provozovatelem distribuční soustavy, za který je výkaz zadáván do IS OTE: ř.5i, ř.6i, ř.7 a ř.16i sl.A.
- 6) V případě, že je v rámci distribučního území lokální distribuční soustavy ostrovní provoz s připojenými zákazníky, který je prokazatelně oddělený od ES ČR, nebo je k této soustavě připojen vymezený ostrov v zahraničí napájený z ES ČR, 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 ostatní spotřeby provozovatele lokální distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu a pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren. Nezahrnuje odběr připojených LDS a ztráty v distribuční soustavě. Vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele lokální distribuční soustavy, například spotřeb v rozvodnách držitele licence, a ostatní spotřeba elektřiny daného provozovatele např. spotřeba 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 LDS, kde je vykazován souhrn za celou LDS.

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

- 1) $\sum \text{ř.1i} + \sum \text{ř.6i} + \text{ř.7} = \sum \text{ř.2i} + \sum \text{ř.3i} + \sum \text{ř.5i} + 11$, kde i = a až c
- 2) $490 * 18d \leq 18c \leq 500 * 18d$
- 3) $18a \leq 495 * 18b$

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

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 ¹⁾ :	název lokální distribuční soustavy ¹⁾ :
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název provozovatele lokální distribuční soustavy		
Identifikační číslo:		
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 RDS/nadřazené LDS)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do RDS/nadřazené LDS)	VVN		MWh
2b		VN		MWh
2c		NN		MWh
3a	Celkový odběr elektřiny všech odběrných a předacích míst připojených do distribuční soustavy, včetně míst pro vlastní spotřebu provozovatele LDS (kromě připojených LDS dále uvedených v řádcích 5a až 5c) a ztrát uvedených v řádku 11 ⁶⁾	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny vyroben elektřiny v předávacích místech pro technologickou vlastní spotřebu	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z LDS do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do LDS 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 spotřebovaná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR ⁷⁾	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina spotřebovaná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR při plném, nebo částečném napojení tohoto ostrova na ES ČR po dobu kratší, než 24 hodin ⁷⁾	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní DS do zahraničí ⁷⁾	souhrn hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhrn hladin		MWh
12	Odběr elektřiny výrobce na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	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 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 vyroben, připojených do distribuční soustavy ⁷⁾ (kromě LDS dále uvedených v řádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon v předávacích místech vyroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu ³⁾	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16a	Celkový rezervovaný příkon v místě připojení 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 LDS kromě připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
18a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
18b	z toho účtováno podle rezervovaného 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 OTE od připojených 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 za příkon ⁵⁴⁾
22a	VVN	Kč/MW/měsíc
22b	VN	Kč/MW/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

ř. 23a = ř. 22a * ř. 13a sl. A

ř. 23b = ř. 22b * ř. 13b sl. A

ř. 23c = ř. 22c * ř. 13c sl. A

ř. 23 = $\sum$ ř. 23i, kde i = a až c

Číslo údaje	Celkové množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie nad rámec PLDS (MWh)
24a	Množství vstupující z RDS/nadřazené LDS do LDS
24b	Množství vstupující z ostatních LDS
24c	Množství dodané z míst připojení výrobců a zákazníků (dodávka elektřiny z výroben)
25a	Výstup z LDS
25b	Množství vystupující z LDS do RDS/nadřazené LDS
25b	Množství vystupující do ostatních LDS
26	Nezapočítatelné odběry a spotřeby
27	Množství pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

ř. 24a = $\sum$ ř. 1i, kde i = a až cř. 24b = $\sum$ ř. 6i, kde i = a až c

ř. 24c = ř. 7

ř. 25a = $\sum$ ř. 2i, kde i = a až cř. 25b = $\sum$ ř. 5i, kde i = a až cř. 26 = ř. 8 + ř. 10 + ř. 11 + ř. 12 + $\sum$ ř. 4i, kde i = a až cř. 27 = $\sum$ ř. 24i - $\sum$ ř. 25j - ř. 26 - 18b - 18d, kde i = a až c, j = a, b

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

ř. 28 = ř. 27 * 495 Kč/MWh

Číslo údaje	Výsledná platba PLDS na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie
29	Kč

ř. 29 = ř. 18 + ř. 19, pokud ř. 18 + ř. 19 > ř. 23

ř. 29 = ř. 23, pokud ř. 18 + ř. 19 ≤ ř. 23 ≤ ř. 18 + ř. 19 + ř. 28

ř. 29 = ř. 18 + ř. 19 + ř. 28, pokud ř. 18 + ř. 19 < ř. 18 + ř. 19 + ř. 28 < ř. 23

III.B - Platba za systémové služby

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

Číslo údaje	Platba za konečnou spotřebu v LDS
31	Kč

ř. 31 = ř. 30 * ($\sum$ ř. 3i - $\sum$ ř. 4i - ř. 8 - ř. 9 - ř. 10 - ř. 11 - ř. 12); kde i = a až c

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby při plném, nebo částečném napojení ostrovního provozu na ES ČR ⁵⁾
32	Kč/MWh

Číslo údaje	Platba za systémové služby při plném, nebo částečném napojení ostrovního provozu na ES ČR
33	Kč

ř. 33 = ř. 32 * ř. 9

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

ř. 34 = ř. 20 + ř. 31 + ř. 33

III.C - Platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

Číslo údaje	Jednotková cena na za činnosti operátora trhu v elektroenergetice ⁵⁾
35	Kč/OPM

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

ř. 36 = ř. 21 + ($\sum$ ř. 14i sl. B - $\sum$ ř. 15i sl. B - ř. 17 sl. B) * ř. 35, kde i_a = a až

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 ČR, vymezený ostrov prokazatelně oddělený od ES ČR, vymezený ostrovní provoz v zahraničí napájený z ES ČR, či výkaz za LDS.
- 6) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně ostatní spotřeby provozovatele lokální distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu a pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren. Nezahrnuje odběr připojených LDS a ztráty v distribuční soustavě. Vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele lokální distribuční soustavy, například spotřeb v rozvodnách držitele licence, a ostatní spotřeba elektřiny daného provozovatele např. spotřeba 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 LDS, kde je vykazován souhrn za celou LDS.

Příloha č. 13 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny za činnosti operátora trhu

za období:

MM/RRRR

zadavatel výkazu:

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
1	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR CELKEM (Kč)	údaj č.6 + údaj č.26	Kč			
FAKTURACE RRRR (výúčtováno v Kč)						
2	NN	č.12	Kč			
3	VN	č.13	Kč			
4	VVN	č.14	Kč			
5	Vlastní spotřeba DS+fakturační LDS	č.15 + č.17	Kč			
6	CELKEM	č.2+č.3+č.4+č.5	Kč			
Výúčtováno PDS přímo:						
7	Počet odběrných míst	nn	počet OM			
8		vn	počet OM			
9		vvn	počet OM			
10		ostatní spotřeba DS	počet OM			
11		CELKEM	počet OM			
12	Fakturováno za odběrné místo	nn	Kč			
13		vn	Kč			
14		vvn	Kč			
15		ostatní spotřeba DS	Kč			
16		CELKEM	Kč			
Výúčtováno PDS provozovateli LDS:						
17	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

Odhad nevyúčtované platby pro RRRR:		Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
18	Plánovaný počet OM za měsíc	fixní počet OPM (dle tarifní statistiky ERU)	počet OM			konstanta pro daný rok
19	Stav nevyfakturovaného počtu OM (kumulované) za předchozí období	údaj č.22 z výkazu za předcházející měsíc	počet OM			hodnota položky č.22 z předcházejícího měsíce
20	Plánovaný počet OM daného roku kumulované	PDS dle údaje č.18	počet OM			
21	Fakturační počet OM daného roku kumulované	PDS dle fakturace	počet OM			
22	Stav nevyfakturovaného počtu OM v aktuálním období	údaj č.20 - údaj č.21	počet OM			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí
23	Změna stavu nevyfakturovaného počtu OM	údaj č.22 - údaj č.19	počet OM			
24	Počet OM pro odhad	100 % * údaj č. 23	počet OM			
25	Cena v Kč za OM	cena za OM	Kč/OM			pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
26	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.24 * údaj č.25	Kč			

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
27	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR-1 CELKEM (Kč)	údaj č.32 + údaj č.52	Kč			
FAKTURACE RRRR-1 (vyúčtováno v Kč)						
28	NN	č.38	Kč			
29	VN	č.39	Kč			
30	VVN	č.40	Kč			
31	Vlastní spotřeba DS+fakturační LDS	č.41 +č.43	Kč			
32	CELKEM	č.28+č.29+č.30+č.31	Kč			
Vyučtováno PDS přímo:						
33	Počet odběrných míst (Kč)	nn	počet OM			
34		vn	počet OM			
35		vvn	počet OM			
36		ostatní spotřeba DS	počet OM			
37		CELKEM	počet OM			
38	Fakturováno za odběrné místo (Kč)	nn	Kč			
39		vn	Kč			
40		vvn	Kč			
41		ostatní spotřeba DS	Kč			
42		CELKEM	Kč			
Vyučtováno PDS provozovateli LDS:						
43	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

ODHAD nevyúčtované platby pro RRRR-1:		stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
44	Plánovaný počet OM za měsíc	fixní počet OPM (dle tarifní statistiky ERU)	počet OM			konstanta pro daný rok
45	Stav nevyfakturovaného počtu OM (kumulované) za předchozí období	údaj č.48 z výkazu za předcházející měsíc	počet OM			hodnota položky č.48 z předcházejícího měsíce
46	Plánovaný počet OM daného roku kumulované	PDS dle údaje č.44	počet OM			v roce RRRR se již nemění
47	Fakturační počet OM daného roku kumulované	PDS dle fakturace	počet OM			fakturační probíhá po dobu RRRR-1 až RRRR
48	Stav nevyfakturovaného počtu OM v aktuálním období	údaj č.46 - údaj č.47	počet OM			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí
49	Změna stavu nevyfakturovaného počtu OM	údaj č.48 - údaj č.45	počet OM			
50	Počet OM pro odhad	100 % * údaj č. 49	počet OM			
51	Cena v Kč za OM	cena za OM	Kč/OM			pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
52	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.50 * údaj č.51	Kč			

1) Řádky č.1 až 6; č.11; č.16; č.22 až 24; č.26 až 32; č.37; č.42; č.48 až 50 a č.52 jsou počítány systémem operátora trhu.

2) Řádky č.7 až 10; č.12 až 15; č.17 až 21; č.25; č.33 až 36; č.38 až 41; č.43 až 47 a č.51 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.

3) Vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy je spotřeba elektriny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například spotřeb v rozvodných držitelce licence, a ostatní spotřeba elektriny daného provozovatele např. spotřeba v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy držitelce licence apod. Ztrátami v síti se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.

Příloha č. 14 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování složky ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny

za období: MM/RRRR
zadavatel výkazu:

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdlil (28-12)
1	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR CELKEM (Kč)	údaj č.6 + údaj č.41	Kč			
FAKTURACE RRRR (vyúčtováno v Kč)						
2	NN	č.23+č.26+č.27	Kč			
3	VN	č.19+č.28	Kč			
4	VVN	č.20+č.29	Kč			
5	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS	č.21+č.24+č.30+č.32	Kč			
6	CELKEM	č.2+č.3+č.4+č.5	Kč			
Vyúčtováno PDS přímo:						
7	Odběr fakturovaný dle RP/jističe	NN - měření typu C	MWh			
8		NN - měření ostatní	MWh			
9		VN	MWh			
10		VVN	MWh			
11		ostatní spotřeba DS	MWh			
12	CELKEM	MWh				
13	Odběr fakturovaný dle odběru	NN - měření typu C	MWh			
14		NN - měření ostatní	MWh			
15		VN	MWh			
16		VVN	MWh			
17		ostatní spotřeba DS	MWh			
18	Rezervovaný příkon (Kč)	CELKEM	MWh			
19		VN	Kč			
20		VVN	Kč			
21		ostatní spotřeba DS	Kč			
22		CELKEM	Kč			
23	Velikost jističe (Kč)	NN	Kč			
24		ostatní spotřeba DS	Kč			
25		CELKEM	Kč			
26		NN - měření typu C	Kč			
27		NN - měření ostatní	Kč			
28	Odběr z DS (Kč)	VN	Kč			
29		VVN	Kč			
30		ostatní spotřeba DS	Kč			
31		CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:						
32	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			
Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR:						
33	Hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh			
34	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.37 z výkazu za předcházející měsíc	MWh			hodnota položky č.37 z předcházejícího měsíce
35	Zbytkový diagram roku kumulované	PDS dle OTE	MWh			
36	Fakturace roku kumulované	PDS dle fakturace	MWh			údaj pro výpočet změny stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
37	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.35 - údaj č.36	MWh			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0
38	Změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.37 - údaj č.34	MWh			2) nejděle na konci následujícího roku musí být 0
39	Objem pro odhad	100% * údaj č. 38	MWh			
40	Cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh			pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
41	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.39 * údaj č.40	Kč			
Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdlil (28-12)
42	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR-1 CELKEM (Kč)	údaj č.47 + údaj č.82	Kč			
FAKTURACE RRRR-1 (vyúčtováno v Kč)						
43	NN	č.64+č.67+č.68	Kč			
44	VN	č.60+č.69	Kč			
45	VVN	č.61+č.70	Kč			
46	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS	č.62+č.65+č.71+č.73	Kč			
47	CELKEM	č.43+č.44+č.45+č.46	Kč			
Vyúčtováno PDS přímo:						
48	Odběr fakturovaný dle RP/jističe	NN - měření typu C	MWh			
49		NN - měření ostatní	MWh			
50		VN	MWh			
51		VVN	MWh			
52		ostatní spotřeba DS	MWh			
53	CELKEM	MWh				
54	Odběr fakturovaný dle odběru	NN - měření typu C	MWh			
55		NN - měření ostatní	MWh			
56		VN	MWh			
57		VVN	MWh			
58		ostatní spotřeba DS	MWh			
59	Rezervovaný příkon (Kč)	CELKEM	MWh			
60		VN	Kč			
61		VVN	Kč			
62		ostatní spotřeba DS	Kč			
63		CELKEM	Kč			
64	Velikost jističe (Kč)	NN	Kč			
65		ostatní spotřeba DS	Kč			
66		CELKEM	Kč			
67		NN - měření typu C	Kč			
68		NN - měření ostatní	Kč			
69	Odběr z DS (Kč)	VN	Kč			
70		VVN	Kč			
71		ostatní spotřeba DS	Kč			
72		CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:						
73	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			
Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR-1:						
74	Hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh			
75	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.78 z výkazu za předcházející měsíc	MWh			hodnota položky č.78 z předcházejícího měsíce
76	Zbytkový diagram roku kumulované	PDS dle OTE	MWh			v roce RRRR se již nemění
77	Fakturace roku kumulované	PDS dle fakturace	MWh			fakturace probíhá po dobu RRRR-1 až RRRR, údaj pro výpočet změny stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
78	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.76 - údaj č.77	MWh			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0
79	Změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.78 - údaj č.75	MWh			2) nejděle na konci následujícího roku musí být 0
80	Objem pro odhad	100% * údaj č. 79	MWh			
81	Cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh			pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
82	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.80* údaj č.81	Kč			

1) Řádky č.1 až 6;č.12;č.18;č.22;č.25;č.31;č.37 až 39;č.41;č.42 až 47;č.53;č.59;č.63;č.66;č.72;č.78 až 80 a č.82 jsou počítány systémem operátora trhu.

2) Řádky č.7 až 11;č.13 až 17;č.19 až 21;č.23;č.24;č.26 až 30;č.32 až 36;č.40;č.48 až 52;č.54 až 58;č.60 až 62;č.64;č.65;č.67 až 71;č.73 až 77 a č.81 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.

3)Vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například spotřeb v rozvodných držitelce licence, a ostatní spotřeba elektřiny daného provozovatele např. spotřeba v provozích a administrativních budovách sloužící výhradně pro provozu distribuční soustavy držitele licence apod. Ztrátami v síti se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.

Příloha č. 15 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny na úhradu systémových služeb

za období:

MM/RRRR

zadavatel výkazu:

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
1	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR CELKEM (Kč)	údaj č.6 + údaj č. 30	Kč			
FAKTURACE RRRR (vyúčtováno v Kč)						
2	nn	č.13 + č.14	Kč			
3	vn	č.15	Kč			
4	vvn	č.16	Kč			
	vlastní spotřeba DS+fakturační LDS a krátkodobé připojených ostrovních provozů	č.17 + č.19+č.21	Kč			
6	CELKEM	č.2+č.3+č.4+č.5	Kč			
Vyúčtováno PDS přímo:						
7	Odběr fakturovaný	NN - měření typu C	MWh			
8		NN - měření ostatní	MWh			
9		VN	MWh			
10		VVN	MWh			
11		ostatní spotřeba DS	MWh			
12		CELKEM	MWh			
13	Odběr fakturovaný	NN - měření typu C	Kč			
14		NN - měření ostatní	Kč			
15		VN	Kč			
16		VVN	Kč			
17		ostatní spotřeba DS	Kč			
18		CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:						
19	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovateli ostrovního provozu plně, nebo částečně napojenému na ES ČR po dobu nejvýše 24 hodin						
20	spotřeba při napojení na ES ČR	CELKEM	MWh			
21	fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
22	Hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh		
23	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.26 z výkazu za předcházející měsíc	MWh		hodnota položky č.26 z předcházejícího měsíce
24	Zbytkový diagram roku kumulovaně	PDS dle OTE	MWh		
25	Fakturační rok kumulovaně	PDS dle fakturace	MWh		výpočet změny stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
26	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.24 - údaj č.25	MWh		1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdele na konci následujícího roku musí být 0
27	Změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.26 - údaj č.23	MWh		
28	Objem pro odhad	100% * údaj č. 27	MWh		
29	Cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh		pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
30	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.28 * údaj č.29	Kč		

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
31	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR-1 CELKEM (Kč)	údaj č.36 + údaj č.60	Kč			
FAKTURACE RRRR-1 (vyúčtováno v Kč)						
32	NN	č.43 + č.44	Kč			
33	VN	č.45	Kč			
34	VVN	č.46	Kč			
	Vlastní spotřeba DS+fakturační LDS a krátkodobé připojených ostrovních provozů	č.47 + č.49+č.51	Kč			
36	CELKEM	č.32+č.33+č.34+č.35	Kč			
Vyúčtováno PDS přímo:						
37	Odběr fakturovaný	NN - měření typu C	MWh			
38		NN - měření ostatní	MWh			
39		VN	MWh			
40		VVN	MWh			
41		ostatní spotřeba DS	MWh			
42		CELKEM	MWh			
43	Odběr fakturovaný	NN - měření typu C	Kč			
44		NN - měření ostatní	Kč			
45		VN	Kč			
46		VVN	Kč			
47		ostatní spotřeba DS	Kč			
48		CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:						
49	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovateli ostrovního provozu plně, nebo částečně napojenému na ES ČR po dobu nejvýše 24 hodin						
50	spotřeba při napojení na ES ČR	CELKEM	MWh			
51	fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR-1:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
52	Hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh		
53	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.56 z výkazu za předcházející měsíc	MWh		hodnota položky č.56 z předcházejícího měsíce
54	Zbytkový diagram roku kumulovaně	PDS dle OTE	MWh		v roce RRRR se již nemění
55	Fakturační rok kumulovaně	PDS dle fakturace	MWh		fakturační rok probíhá po dobu RRRR-1 až RRRR, údaj pro výpočet změny stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
56	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.54 - údaj č.55	MWh		1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdele na konci následujícího roku musí být 0
57	Změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.56 - údaj č.53	MWh		
58	Objem pro odhad	100% * údaj č. 57	MWh		
59	Cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh		pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
60	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.58 * údaj č.59	Kč		

1) Řádky č.1 až 6; č.12;č.18;č.26 až 28;č.30;č.31 až 36;č.42;č.48;č.56 až 58 a č.60 jsou počítány systémem operátora trhu.

2) Řádky č. 7 až 11;č.13 až 17;č.19 až 25;č.29;č.37 až 41;č.43 až 47;č.49 až 55 a č.59 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.

3)Vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy je spotřeba elektriny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například spotřeb v rozvodnách držitele licence, a ostatní spotřeba elektriny daného provozovatele např. spotřeba 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.

94. V příloze č. 17 se v poznámce č. 5 ve vzoru „Rozsah a struktura údajů o odběrných nebo předávacích místech vn a vvn“ text „§ 34 odst. 7“ nahrazuje textem „§ 43 odst. 6“ a text „§ 53 odst. 3“ se nahrazuje textem „§ 59 odst. 4“.

95. V příloze č. 17 se v poznámce č. 6 vzoru „Rozsah a struktura údajů o odběrných nebo předávacích místech nn“ text „§ 34 odst. 7“ nahrazuje textem „§ 43 odst. 6“ a text „§ 53 odst. 3“ se nahrazuje textem „§ 59 odst. 4“.

Čl. II

Přechodné ustanovení

Provozovatel lokální distribuční soustavy uvede registrace stávajících odběrných míst do souladu s pravidly registrace podle § 16 vyhlášky č. 408/2015 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti této vyhlášky, do 31. prosince 2020.

Čl. III

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. července 2020.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu:

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 2020 činí 6 000,– Kč, druhá záloha na rok 2020 činí 7 000,– 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; **Čeb:** EFREX, s.r.o., Karlova 31; **Chomutov:** DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihárství – Příbíkova, 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., Klíšská 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 zaevidování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklama:** informace na tel. čísle 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.