

490**VYHLÁŠKA**

ze dne 10. prosince 2021,

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

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

Čl. I

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

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

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

3. V § 2 písmeno a) zní:

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

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

5. V § 2 písmeno c) zní:

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

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

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

7. V § 2 písmeno d) zní:

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

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

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

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

11. V § 4 odstavec 1 zní:

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

12. § 5 se včetně nadpisu zrušuje.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

40. V § 37 odstavec 6 zní:

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

o změnu dodavatele jako datum účinnosti změny dodavatele.“.

41. V § 40 odstavec 2 zní:

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

42. V § 42 se odstavec 6 zrušuje.

43. V § 45 odstavec 4 zní:

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

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

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

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

Dosavadní bod 7 se označuje jako bod 8.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

62. § 64 včetně nadpisu zní:

„§ 64

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

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

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

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

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

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

63. § 65 včetně nadpisu zní:

„§ 65

Způsob stanovení hodinového zeleného bonusu a hodinového aukčního bonusu na elektřinu

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

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

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

64. Příloha č. 5 zní:

Příloha 5

Postup stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny zákazníkům s měřením typu C

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

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

$$K_f = \sum_{d=d_{po}+1}^{d=d_{ko}} \sum_{h=1}^{\check{h}=96} k_{TDDn,d,h}^{tp}$$

kde

K_f je sumární objem relativních hodnot za fakturační období,

d_{po} je den počátku odečtového období,

d_{ko} je den konce odečtového období,

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

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

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

kde

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

akr je aktuální kalendářní rok,

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

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

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

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

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

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

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

65. Příloha č. 8 zní:

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

Příloha 8

Způsob zúčtování regulační energie

(1) Cena za regulační energii dodanou podle

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

b) § 10 odst. 2 písm. b) je stanovena v cenovém rozhodnutí Úřadu,

c) § 10 odst. 2 písm. c) je rovna nabídkové ceně regulační energie v příslušném směru.

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

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

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

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

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

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

kde

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

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

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

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

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

66. Příloha č. 8 zní:

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

Příloha 8

Způsob zúčtování regulační energie

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

kde

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

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

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

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

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

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

kde

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

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

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

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

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

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

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

(7) Cena pobídkové komponenty je stanovena

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

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

kde

SO je systémová odchylka,

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

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

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

b) velikostí systémové odchylky ve vyhodnocovacím intervalu, kde

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

kde

SO je systémová odchylka,

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

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

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

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

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

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

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

67. Přílohy č. 9 až 12 znějí:

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

Příloha 9

VZOR

Měsíční výkaz o výrobě, odběru a spotřebě elektřiny výroby elektřiny

za měsíc/rok: název výroby¹⁾:

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

Identifikační číslo¹⁴⁾:Adresa výroby¹⁾:

Číslo licence:

Označení předávacích míst pro dodávku elektřiny do elektrizační soustavy České republiky podle smlouvy o připojení:

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

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

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

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

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

V

dne

Jméno a příjmení osoby nebo osob
oprávněných jednat za výrobce

Podpis

POZNÁMKY:

- 1) Uvede se název a adresa výroby v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.
- 2) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátoru.

3) Jedná se o technologickou vlastní spotřebu podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, tj. spotřebu elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech výroby elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy.

4) Konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce tímto výrobcem anebo jiným účastníkem trhu; do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny a spotřeba na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren.

5) V případě více odběrných nebo předávacích míst v rámci jedné napěťové hladiny se uvádí údaje v rozlišení podle těchto míst (tj. uvede se tolik řádků, kolik EAN je na dané napěťové hladině).

6) V případě, že dochází v průběhu měsíce ke změně rezervovaného příkonu, uvede se vážený průměr rezervovaného příkonu v poměru počtu dní, pro které byla konkrétní výše rezervovaného příkonu sjednána.

7) Údaj o počtu odběrných nebo předávacích míst, v nichž je rezervován příkon, je načítán z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu na základě přiřazených EAN pro odběr z elektrizační soustavy, výrobce provede pouze kontrolu správnosti údajů.

8) Údaje č. 12 až č. 17 se uvádějí za každé odběrné místo zvlášť (pro každý EAN odběrného místa samostatně).

9) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu. Údaj je dopočten operátorem trhu a doplněn po uložení výkazu výrobcem do informačního systému operátora trhu.

10) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren.

11) Uvádí se počet předávacích míst s tzv. záložním vedením v případě, že v daném měsíci nebyl přes tato místa realizován žádný odběr z elektrizační soustavy.

12) Uvedený vzor výkazu zahrnuje úplný rozsah všech údajů. Výrobce vyplňuje pouze relevantní údaje s ohledem na jim provozovanou technologii výroby elektřiny, způsob zapojení výrobního zdroje a případné zapojení dalších technologií za předávacím místem výrobce, přičemž odpovídající zúžení rozsahu výkazu výrobci zajistí operátor trhu ve svém informačním systému.

13) Výrobce vyplní pouze bílé označená pole. Barevně označená pole se načítají z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu.

Údaje registrované výrobcem v informačního systému operátora trhu v rámci registrace podpory: f. 1

Údaje zasláné provozovatelem soustavy do informačního systému operátora trhu: f. 8, 10, 12i, 16i sl. A

Údaje dopočtené operátorem trhu: f. 13i sl. B, f. 14 sl. B, f. 16i sl. B

14) Identifikačním číslem výrobce elektřiny je registrační číslo účastníka trhu podle § 15 odstavce 2.

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

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

$\Sigma 12i = 10$

$\Sigma 13i \leq 4$

$\Sigma 14i \leq 5$

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

Příloha 10

VZOR

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

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

za měsíc/rok:	název výroby ⁹⁾ :
<input type="text"/>	<input type="text"/>
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:	
<input type="text"/>	
Identifikační číslo ¹⁰⁾ :	
<input type="text"/>	
Adresa výroby ¹¹⁾ :	
<input type="text"/>	
Číslo licence:	
<input type="text"/>	
Označení předávacího místa pro dodávku elektřiny do elektrizační soustavy České republiky podle smlouvy o připojení:	
<input type="text"/>	

ČÁST II: Vstupní údaje pro výpočet plateb vykázané výrobcem

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

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

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

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

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

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

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

ř. 19a = ř. 16a sl. A

ř. 19b = ř. 16b sl. A

ř. 19c = ř. 16c sl. A

ř. 19d = ř. 16d sl. A

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

ř. 20a = ř. 16a sl. A * ř. 18a

ř. 20b = ř. 16b sl. A * ř. 18b

ř. 20c = ř. 16c sl. A * ř. 18c

ř. 20d = ř. 16d sl. A * ř. 18d

ř. 20 = \sum ř. 20i, kde i = a až d

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

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

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

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

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

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

ř. 22a = ř. 21a * 495 Kč/MWh

ř. 22b = ř. 21b * 495 Kč/MWh

ř. 22c = ř. 21c * 495 Kč/MWh

ř. 22d = ř. 21d * 495 Kč/MWh

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

když 22a > 20a, pak 19a, jinak 21a

když 22b > 20b, pak 19b, jinak 21b

když 22c > 20c, pak 19c, jinak 21c

když 22d > 20d, pak 19d, jinak 21d

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

ř. 24a = min (20a; 22a)

ř. 24b = min (20b; 22b)

ř. 24c = min (20c; 22c)

ř. 24d = min (20d; 22d)

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

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby ²⁾	
25		Kč/MWh

Číslo údaje	Množství pro stanovení platby za systémové služby	
26		MWh

ř. 26 = \sum ř. 21i, kde i = a až d

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby	
27		Kč

ř. 27 = ř. 25 * ř. 26

III.C - Platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

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

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

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

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

ř. 30 = ř. 29 * ř. 28

POZNÁMKY:

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

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

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

$$\sum 12i = 10$$

$$\sum 13i \leq 4$$

$$\sum 14i \leq 5$$

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

Příloha 11

VZOR

Měsíční výkaz o odběru a spotřebě elektřiny v lokální distribuční soustavě

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

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

Identifikační číslo²⁾: Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy¹⁾: Číslo licence:

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

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

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
18	Souhrn všech plateb složky ceny na podporu hrazených všemi účastníky připojenými do distribuční soustavy kromě připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
18a	z toho účtováno podle 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 operátora trhu od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc

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

V _____ dne _____

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

Podpis

POZNÁMKY:

- 1) Uvede se název a adresa lokální distribuční soustavy v souladu s rozhodnutím o udělení licence na provozování distribuční soustavy.
- 2) Uvedou se pouze odběrná a předávací místa, ve kterých je uzavřena smlouva o zajištění služby distribuční soustavy nebo smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny nebo smlouva o připojení, kromě předávacích míst připojených lokálních distribučních soustav.
- 3) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu.
- 4) Uvádí se o jaký výkaz se jedná, tedy ostrovní provoz na území České republiky, vymezený ostrov prokazatelně oddělený od elektrizační soustavy České republiky, vymezený ostrovní provoz v zahraničí napájený z elektrizační soustavy České republiky, či výkaz za lokální distribuční soustavu.
- 5) Provozovatel distribuční soustavy vyplní pouze bílé označená pole. Barevně označená pole se načítají z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu:
 - Údaje zasláné provozovatelem nadřazené distribuční soustavy do informačního systému operátora trhu: ř.11, ř.2i a ř.13i sl. A,
 - Údaje zasláné provozovatelem distribuční soustavy, za který je výkaz zadáván do informačního systému operátora trhu: ř.5i, ř.6i, ř.7 a ř.16i sl.A.
 Údaje zasláné výrobcem do informačního systému operátora trhu: ř. 4i a ř. 12
- 6) V případě, že je v rámci distribučního území lokální distribuční soustavy ostrovní provoz s připojenými zákazníky, který je prokazatelně oddělený od elektrizační soustavy České republiky, nebo je k této soustavě připojen vymezený ostrov v zahraničí napájený z elektrizační soustavy České republiky, pak je tento výkaz vyplňován pro každý ze jmenovaných ostrovních provozů a až následně pro celé distribuční území lokální distribuční soustavy.
- 7) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně ostatního odběru určeného pro spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu a pro čerpání a kompenzaci přešerpávacích vodních elektráren. Nezahrnuje odběr připojených distribučních soustav a ztráty v distribuční soustavě. Vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele lokální distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodnách držitele licence, a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele, např. odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy držitele licence apod. Ztrátami v síti se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.
- 8) Hodnota se vyplňuje pouze u výkazu typu lokální distribuční soustava, kde je vykazován souhrn za celou distribuční soustavu.
- 9) Identifikačním číslem provozovatele lokální distribuční soustavy je registrační číslo účastníka trhu podle § 15 odstavce 2.

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

- 1) $\sum f_i \cdot i + \sum f_i \cdot 6i + f_i \cdot 7 = \sum f_i \cdot 2i + \sum 3i + \sum 5i + 11$, kde $i = a$ až c
- 2) $490 \cdot 18d <= 18c <= 500 \cdot 18d$
- 3) $18a <= 495 \cdot 18b$

Příloha 12

VZOR

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

ČÁST I: Identifikace plátce a lokální distribuční soustavy

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

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

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	Množství elektřiny	Jednotka
1a	Odběr elektřiny z nadřazené distribuční soustavy (z regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
2b		VN		MWh
2c		NN		MWh
3a	Celkový odběr elektřiny všech odběrných a předacích míst připojených do distribuční soustavy, včetně míst pro vlastní spotřebu provozovatele distribuční soustavy (kromě připojených distribučních soustav dále uvedených v řádcích 5a až 5c) a ztrát uvedených v řádku 11 ⁶⁾	VVN		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 lokálních distribučních soustav do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do lokálních distribučních soustav z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka elektřiny výrobců a zákazníků připojených do distribuční soustavy a dodávka ze zahraničí v případě, že je v rámci distribuční soustavy vydělený ostrov napájený ze zahraničí	souhm hladin		MWh
8	Elektřina odebraná zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky ⁷⁾	souhm hladin		MWh
9	Elektřina odebraná zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky při plném, nebo částečném napojení tohoto ostrova na elektrizační soustavu České republiky po dobu kratší než 24 hodin ⁸⁾	souhm hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní distribuční soustavy do zahraničí ⁷⁾	souhm hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhm hladin		MWh
12a	Odběr elektřiny výrobcem na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhm hladin		MWh
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové	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 distribuční soustavy k nadřazené distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
13b		VN		MW/měsíc	
13c		NN		A/měsíc	
14a	Celkový rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení zařízení zákazníků nebo výroben, připojených do distribuční soustavy ²⁾ (kromě distribučních soustav dále uvedených v řádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon vyroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu ³⁾	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16a	Celkový rezervovaný příkon lokálních distribučních soustav připojených do distribuční soustavy	VVN		MW/měsíc	
16b		VN		MW/měsíc	
16c		NN		A/měsíc	
17	Záložní napájení účastníků trhu připojených k distribuční soustavě	souhm hladin	NEVYPLNUJE SE		

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

ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb

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

Číslo údaje	Napěťová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny za příkon ⁶⁴⁾
22a	VVN	Kč/MW/měsíc
22b	VN	Kč/MW/měsíc
22c	NN	Kč/A/měsíc

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

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

ř. 24a = \sum ř. 1i, kde i = a až c

ř. 24b = \sum ř. 6i, kde i = a až c

ř. 24c = ř. 7

ř. 25a = \sum ř. 2i, kde i = a až c

ř. 25b = \sum ř. 5i, kde i = a až c

ř. 26 = ř. 8 + ř. 10 + ř. 11 + ř. 12a + ř. 12b + \sum ř. 4i, kde i = a až c

ř. 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 provozovatele lokální distribuční soustavy 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 lokální distribuční soustavě
31	Kč

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

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

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

ř. 33 = ř. 32 * ř. 9

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby provozovatele lokální distribuční soustavy 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 za činnosti operátora trhu v elektroenergetice ⁵⁾
35	Kč/odběrné místo

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 až c

POZNÁMKY:

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

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zakazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek, v případě právnické osoby nezapsané v obchodním rejstříku, její název; datum narození (DD MM RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné podle UJR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXXX); e-mailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena).
- 2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice; číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX), je-li možné podle UJR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvede se ve formátu DD MM RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 3 1. 12. 9999.
- 4) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXXX); e-mailová adresa.
- 5) Uvede se
 - 0 sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy
 - a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 5,
 - b) jedná-li se o změnu technických údajů předávacích míst odběrného místa např. podle § 43 odst. 7,
 - c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 59 odst. 4,
 - 1 jedná-li se o změnu údajů zakazníka nebo odběrného místa
 - 2 jedná-li se o nové odběrné místo zakazníka,
 - a) Změna dat zakazníka – jméno a příjmení / obchodní firma, IČO / datum narození, kontaktní osoba (jméno, e-mailová adresa, telefon),
 - b) Změna fakturační adresy,
 - c) Změna adresy odběrného místa,
 - d) Změna rezervované kapacity,
 - e) Změna v regulačních stupních – zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
 - f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby,
 - 3 jedná-li se o změnu zakazníka ve stávajícím odběrném místě,
 - 4 status nepoužívat,
 - 5 jedná-li se o případ získání zakazníka
 - a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
 - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
 - e) Zrychlenou změnou dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
 - f) Změna typu smlouvy,
 - 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
 - 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
 - 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5.
- 6) Uvede se, zda je zakazník vlastnímkelem transformátoru (trafostanice) využívaného pro odběr elektriny nebo zda je najmencem transformátoru (trafostanice).
- 7) Jedná se o bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 9) Pro případy, na které se nevztahuje čl. II bod 10 zákona č. 131/2015 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, uvede provozovatel distribuční soustavy hodnotu ve výši rezervovaného příkonu pro odběrné a předávací místo sjednané ve smlouvě o připojení pro období, za které provozovatel distribuční soustavy předává dodavatel elektriny sestavu o odběrných nebo předávacích místech.
- 10) Pro případy, kdy je výroba připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnota aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektriny.
- 11) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávacích míst sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

VZOR

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

Provozovatel distribuční soustavy:

Obchodní firma:

ICO:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Dodavatel:

Obchodní firma:

ICO:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Poř. číslo předávacích odběrných míst nebo předávacích odběrných výroby pro TVS	Identifikační číselný kód	Zákazník ¹⁾	Adresa/umístění odběrného místa ²⁾	Požadovaný termín zahájení distribuce ³⁾	Požadovaný termín ukončení distribuce ³⁾	Typ měření	Rezervovaný výkon ¹¹⁾ v předávacím místě ¹⁰⁾		Termin odečtů (týden/měsíc) ^{c)}	Frekvence odečtů ⁵⁾	TD	Požadovaná sazba ⁴⁾	Zařazení do reg. stupňů				Stav OPM ⁶⁾	Poznámka		
							RV [kW]	Počet fází					4 [%]	6 [%]	7 ^{b)} [kW]	7 ^{b)} [hod]			Kontakt pro reg. stupně ⁹⁾	
1.																				
2.																				
...																				
n																				

Poznámky:

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

⁰⁾ sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy

- a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 5,
 - b) jedná-li se o změnu technických údajů předávacího místa odběrného místa např. podle § 43 odst. 7,
 - c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 59 odst. 4,
- 1) jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka,
- 2) jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa
- a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / obchodní firma, IČO / datum narození, kontaktní osoba (jméno, e-mailová adresa, telefon),
 - b) Změna fakturační adresy,
 - c) Změna adresy odběrného místa,
 - d) Změna rezervované kapacity,
 - e) Změna v regulačních stupních – zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
 - f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby,
- 3) jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
- 4) status nepoužívat,
- 5) jedná-li se o případ získání zákazníka
- a) Standardní změna (změna dodavatele bez prepisu),
 - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - d) Standardní změna (změna dodavatele s prepisem),
 - e) Zrychlená změna dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
 - f) Změna typu smlouvy,
- 6) jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
- 7) jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
- 8) jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5,
- 7) Jedná se o bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 9) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXX); e-mailová adresa.
- 10) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávacích míst odběrné místa zákazníka sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v souladu se zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.
- 11) Pro případy, kdy je výroba připojena do odběrného místa: hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnotu aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu provádí dodavatel elektriny.“

69. Přílohy č. 20 a 21 znějí:

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

Příloha 20

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

A. Identifikační údaje

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

B. Údaje z měření a platby celkem

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

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

C. Údaje z přístroje

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

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

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

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

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

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

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

i. Jednosložková cena za použití sítí

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek (MWh),

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

5. Celková cena za jednosložkovou cenu použití sítí (Kč).

ii. Roční rezervovaná kapacita

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Sjednaná roční rezervovaná kapacita (MW),

4. Jednotková cena sjednané roční rezervované kapacity (Kč/MW),

5. Celková cena za sjednanou roční rezervovanou kapacitu (Kč).

iii. Měsíční rezervovaná kapacita

1. Počátek období,

2. Konec období,

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

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

5. Celková cena za použití sítí (Kč).

viii. Platba za systémové služby

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek (MWh),

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

5. Celková cena za systémové služby (Kč).

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

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek (MWh),

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

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

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

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Sjednaný rezervovaný příkon (MW),

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

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

xi. Platba za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení

1. Počátek období,

2. Konec období,

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

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

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

xii. Platba za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě

1. Počátek období,

2. Konec období,

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

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

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

xiii. Platba za činnosti operátora trhu

1. Počátek období,

2. Konec období,

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

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

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

xiv. Ostatní platby provozovatele distribuční soustavy

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek,

4. Jednotková cena za ostatní platby (Kč),

5. Celková cena za ostatní platby (Kč).

xv. Platba za překročení rezervovaného výkonu

1. Počáteční období,

2. Konec období,

3. Překročení rezervovaného výkonu (kW),

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

5. Celková cena za hlavní jistič (Kč).

ix. Platba za hlavní jistič podle velikosti (A)

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet stálých platů za období,

4. Jednotková cena za A (Kč),

5. Celková cena za jistič (Kč).

x. Platba za systémové služby

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Odběr z distribuční soustavy (MWh),

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

5. Celková cena za systémové služby (Kč).

xi. Platba za činnosti operátora trhu

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet stálých platů za období,

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

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

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

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Odběr z distribuční soustavy (MWh),

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

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

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

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet stálých platů za období,

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

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

xiv. Ostatní platby provozovatele distribuční soustavy

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek,

4. Jednotková cena za ostatní platby (Kč),

5. Celková cena za ostatní platby (Kč).

xv. Platba za překročení rezervovaného výkonu

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Překročení rezervovaného výkonu (kW),

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

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

Pravidla pro vyplňování

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Příloha 21

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

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

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

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

kde

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

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

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

o je počet druhů obnovitelných zdrojů,

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

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

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

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

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

Příloha 21a

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

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

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

kde

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

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

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

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

Příloha 21b

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

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

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

kde

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

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

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

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

71. Příloha č. 22 zní:

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

Příloha 22

Způsob stanovení hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

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

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

kde

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

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

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

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

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

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

Příloha 23

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

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

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

kde

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

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

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

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

Příloha 24

Způsob stanovení aukčního bonusu na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

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

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

kde

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

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

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

Čl. II Účinnost

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

Předseda Rady:

Ing. Trávníček, Ph.D., v. r.