



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 182

Rozeslána dne 16. prosince 2022

Cena Kč 98,–

O B S A H:

404. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
405. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů
-

404**VYHLÁŠKA**

ze dne 6. prosince 2022,

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., vyhlášky č. 125/2021 Sb. a vyhlášky č. 490/2021 Sb., se mění takto:

1. V § 1 odst. 1 se na konci textu úvodní části ustanovení doplňuje odkaz na poznámku pod čarou č. 11.

Poznámka pod čarou č. 11 zní:

¹¹⁾ Nařízení Komise (EU) 2017/2196 ze dne 24. listopadu 2017, kterým se stanoví kodex sítě pro obranu a obnovu elektrizační soustavy.“

2. V § 1 odst. 1 písm. h) se slova „včetně registrace odběrných a předávacích míst“ zrušují.

3. V § 1 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno o), které zní:

„o) termíny a postup registrace odběrných míst a jejich předávacích míst, předávacích míst vyrobené elektřiny, přenosové soustavy a distribučních soustav.“.

4. V § 2 písm. x), § 16c odst. 1, § 18 odst. 1 až 3 a 5 a 6, § 47 odst. 1, § 47 odst. 2 písm. e) a g) a § 47 odst. 5 a 6 se slova „k evidenci“ nahrazují slovy „na krytí“.

5. V § 10 se na konci textu odstavce 1 doplňují slova „od registrovaných účastníků trhu s elektřinou

nebo od účastníků trhu ze zahraničí“ a na konci odstavce se doplňuje věta „Provozovatel přenosové soustavy dále obstarává elektřinu prostřednictvím aktivace postupů plánu obrany soustavy podle jiného právního předpisu¹¹⁾, nebo prostřednictvím redispečinku⁴⁾“.

6. V § 10 odst. 3 písm. d) se slova „podle odstavce 6“ nahrazují slovy „aktivací postupů plánu obrany soustavy nebo aktivací redispečinku“.

7. V § 10 odst. 4 se na konci textu písmene e) doplňují slova „a elektřiny obstarané aktivací postupů plánu obrany soustavy“.

8. V § 10 se za odstavec 4 vkládá nový odstavec 5, který včetně poznámky pod čarou č. 12 zní:

„(5) Pokud je v odběrném místě připojena výrobní elektřina a její předávací místa jsou registrována podle § 16b, odpovědnost za odchylku u těchto předávacích míst mají dva subjekty zúčtování podle § 18 odst. 2 a současně je v předávacím místě poskytována podpůrná služba na základě smlouvy uzavřené s provozovatelem přenosové soustavy, provozovatel přenosové soustavy předává operátorovi trhu množství obstarané regulační energie zvlášť za subjekt zúčtování, který nese odpovědnost za odchylku v případě odběru z přenosové nebo distribuční soustavy, a zvlášť za subjekt zúčtování, který nese odpovědnost za odchylku v případě dodávky do přenosové nebo distribuční soustavy. Provozovatel přenosové soustavy stanoví množství regulační energie předávané za dotčené subjekty zúčtování s ohledem na směr toku a v souladu s podmínkami pro poskytování podpůrných služeb¹²⁾“.

¹²⁾ Čl. 18 nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice, v platném znění.“

Dosavadní odstavce 5 a 6 se označují jako odstavce 6 a 7.

9. V § 10 odst. 6 se slova „včetně množství

elektřiny“ nahrazují slovy „a dále množství elektřiny obstarané aktivací postupů plánu obrany soustavy nebo“.

10. V § 10 se odstavec 7 zrušuje.

11. V § 15 se doplňuje odstavec 4, který zní:

„(4) Pro registraci příznaku podle § 16a odst. 7 a 8 nebo § 16b odst. 4 a pro její zrušení předává zákazník nebo výrobce elektřiny, k jehož odběrnému místu nebo výrobně elektřiny je předávací místo registrováno, provozovateli distribuční soustavy informace o předávacím místě postupem a podle přílohy č. 25 k této vyhlášce. Informace o předávacím místě podle věty první předává zákazník nebo výrobce elektřiny pouze v případě, že jeho odběrné místo nebo výrobní elektřiny má shodné místo připojení v jednom bytovém domě, jinak provozovatel distribuční soustavy k informaci o předávacím místě nepřihlíží. O neregistraci příznaku podle § 16a odst. 7 a 8 nebo § 16b odst. 4 informuje provozovatel distribuční soustavy zákazníka nebo výrobce elektřiny do 15 pracovních dní ode dne předání informace podle věty první.“.

12. V § 16 odst. 2 se na konci textu písmene b) doplňují slova „s nulovým rezervovaným výkonem“.

13. V § 16 odst. 4 se za slovo „zákazníkovi“ vkládají slova „do 5 pracovních dní“.

14. V § 16 se doplňují odstavce 6 a 7, které znějí:

„(6) V případě zajišťování služby pro řešení stavu nerovnováhy podle § 10 odst. 1 věty druhé registruje provozovatel přenosové soustavy v informačním systému operátora trhu za účelem vyrovnání toků dodávky elektřiny předávací místa, kde se subjektem zúčtování stane subjekt zúčtování poskytovatele redispečinku nebo poskytovatele opatření aktivovaných postupy podle plánu obrany soustavy.

(7) V případě zajišťování služeb pro řešení stavu nerovnováhy podle § 10 odst. 5 oznámí provozovatel přenosové soustavy za účelem vyrovnání toků dodávky elektřiny provozovateli distribuční soustavy předávací místa, u kterých provozovatel distribuční soustavy registruje v informačním systému operátora trhu příznak poskytování podpůrných služeb.“.

15. V § 16a odstavec 4 zní:

„(4) Provozovatel distribuční soustavy registruje odběrné místo zákazníka, do něhož je připojena výrobní elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, jako odběrné místo s příznakem výrobní do 10 kW včetně s měřením podle jiného právního předpisu⁷⁾. Pokud zákazník provozující výrobní elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, u níž je sjednán nenulový rezervovaný výkon, požádá provozovatele distribuční soustavy o registraci identifikačního číselného kódu předávacího místa výrobní elektřiny, nebo se stane držitelem licence na výrobu elektřiny, postupuje se podle § 46 a provozovatel distribuční soustavy následně registruje předávací místo výrobní elektřiny způsobem podle § 16b.“.

16. V § 16a odst. 5 se slovo „pro“ nahrazuje slovem „na“.

17. V § 16a se doplňují odstavce 7 a 8, které znějí:

„(7) Pokud má odběrné místo s příznakem výrobní do 10 kW včetně podle odstavce 4 průběhové měření, provozovatel distribuční soustavy na základě informace podle § 15 odst. 4 registruje předávacímu místu podle odstavce 4 věty druhé příznak vůdčí.

(8) Pokud má odběrné místo podle odstavce 1 nebo 2 průběhové měření, provozovatel distribuční soustavy na základě informace podle § 15 odst. 4 registruje předávacímu místu příznak přidružené.“.

18. V § 16b se doplňuje odstavec 4, který zní:

„(4) Provozovatel distribuční soustavy na základě informace podle § 15 odst. 4 registruje předávacímu místu podle odstavce 1 příznak vůdčí.“.

19. V § 16c odst. 4 se slova „provozuje část distribuční soustavy“ nahrazují slovy „provozuje distribuční soustavu nebo její část“ a za slova „spojující tuto“ se vkládají slova „distribuční soustavu nebo“.

20. V § 18 odst. 2 se za slova „distribuční soustavy“ vkládají slova „, s výjimkou odběrného místa registrovaného podle § 16a odst. 4 věty druhé,“ a za slova „energetického zákona“ se vkládají slova „se sjednaným nulovým rezervovaným výkonem“.

21. V § 18 odst. 5 se na konci textu věty druhé doplňují slova „a dále den po ukončení odpovědnosti za odchylku“ a za větu druhou se vkládá věta „Operátor trhu informuje účastníky trhu o počátku

dodávky dodavatelem nebo změně subjektu zúčtování v odběrném místě, předávacím místě výroby nebo místě určeném na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, a to v den zahájení dodávky.“.

22. § 18a zní:

„§ 18a

Pokud dojde v odběrném místě nebo předávacím místě výroby elektřiny nebo místě určeném na krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy k ukončení zajištění odpovědnosti za odchylku subjektem zúčtování a dodavatel se zavázal zajistit v odběrném místě odpovědnost za odchylku, operátor trhu o této skutečnosti neprodleně informuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu provozovatele přenosové nebo příslušné distribuční soustavy, dotčeného dodavatele a původní subjekt zúčtování. Dodavatel uzavře ke dni ukončení zajištění odchylky subjektem zúčtování smlouvu o zúčtování odchylek nebo přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování, v opačném případě nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování.“.

23. Za § 18a se vkládá nový § 18b, který zní:

„§ 18b

Není-li odběrné místo zákazníka přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové odběrné místo do vyhodnocení odchylek. Není-li předávací místo výroby přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové předávací místo do vyhodnocení odchylek.“.

24. Za § 20 se vkládá nový § 20a, který zní:

„§ 20a

V případě předávacího místa registrovaného podle § 16a odst. 7 a 8 nebo § 16b odst. 4 jsou skutečné hodnoty, které provozovatel distribuční soustavy předává podle § 20 odst. 5 písm. a) bodu 1, 2 nebo 4, sniženy o hodnotu rozsahu podle § 49 odst. 8.“.

25. V § 29 odst. 3 se slova „hradí provozovatel“ nahrazují slovy „vypořádá s provozovatelem“.

26. V § 33 odst. 2 a § 35 odst. 1 se slova „4 měsíce“ nahrazují slovy „3 měsíce“.

27. V § 33 odst. 4 se na konci textu písmene g) doplňují slova „nebo prostřednictvím zprostředkovatele“.

28. V § 34 odst. 5 písm. c) se za slova „účastníka trhu,“ vkládají slova „nebo nejsou uvedeny identifikační údaje o účastníkovi trhu podle přílohy č. 17 k této vyhlášce,“.

29. V § 35 odst. 1 písm. f) se za slovem „podnikání“ slovo „nebo“ nahrazuje čárkou a na konci textu písmene f) se doplňují slova „nebo prostřednictvím zprostředkovatele“.

30. V § 36 odst. 3 se za slovo „způsobem“ vkládají slova „nebo prostřednictvím zprostředkovatele“, text „§ 11a odst. 2“ se nahrazuje textem „§ 11b odst. 2“ a text „§ 11a odst. 3“ se nahrazuje slovy „§ 11b odst. 1 nebo § 11o“.

31. V § 38 se na konci odstavce 2 doplňuje věta „V případě odběrného místa s měřením typu B zpřístupní operátor trhu novému dodavateli a novému subjektu zúčtování na základě jeho žádosti součet údajů o odběru elektřiny předaných operátorovi trhu podle § 41 odst. 1 za předchozí souvislé období, nejvýše však za posledních 12 ukončených kalendářních měsíců předcházejících zahájení dodávky elektřiny novým dodavatelem.“.

32. V § 39 odst. 5 a 7 se text „§ 11a odst. 2“ nahrazuje textem „§ 11b odst. 2“ a text „§ 11a odst. 3“ se nahrazuje slovy „§ 11b odst. 1 nebo § 11o“.

33. V § 40 odstavec 2 zní:

„(2) Má-li dojít ke změně dodavatele z dodavatele poslední instance v odběrném místě, předávacím místě výroby elektřiny nebo místě určeném na krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy, postupuje se podle odstavce 3 obdobně. Má-li dojít ke změně dodavatele v předávacím místě výroby elektřiny nebo v místě určeném na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy na jiného dodavatele, použijí se přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup při změně dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku.“.

34. V § 40 se doplňuje odstavec 5, který zní:

„(5) Pokud ke dni následujícím po dni uplynutí doby podle § 59 odst. 4 není účinná změna dodava-

tele z dodavatele poslední instance a má-li dojít k zahájení dodávky do odběrného místa zákazníka podle § 12d odst. 2 energetického zákona, postupuje dodavatel podle § 12d odst. 2 energetického zákona podle odstavce 3, kdy požadovaným termínem zahájení dodávky elektřiny je den následující po dni uplynutí doby podle § 59 odst. 4. Ustanovení odstavce 4 se použije obdobně.“.

35. V § 41 odst. 1 věta první se za slova „souvisejících služeb“ vkládají slova „a k poskytnutí informace o vyúčtování“.

36. V § 41 se na konci odstavce 1 doplňuje věta „V případě předávacího místa registrovaného podle § 16a odst. 8 zasílá provozovatel distribuční soustavy údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb snížené o hodnotu rozsahu podle § 49 odst. 8.“.

37. V § 42 se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který včetně poznámky pod čarou č. 13 zní:

„(2) Zákazník může zaslat dodavateli samoodečet pro poskytnutí informace o vyúčtování podle vyhlášky upravující vyúčtování dodávek elektřiny¹³⁾ k libovolnému dni v roce, avšak nejpozději do 15 kalendářních dnů po jeho provedení. Samoodečet zákazníka podle věty první, který se nezahrnuje do údajů potřebných k vyúčtování podle § 41 odst. 1 a 2, zasílá dodavatel provozovateli distribuční soustavy do 15 kalendářních dnů po jeho doručení. Provozovatel distribuční soustavy do 15 kalendářních dnů po doručení samoodečtu sdělí dodavateli důvod jeho odmítnutí nebo předá údaje o odběru elektřiny dodavateli.“

¹³⁾ § 18a odst. 2 vyhlášky č. 207/2021 Sb., o vyúčtování dodávek a souvisejících služeb v energetických odvětvích, ve znění vyhlášky č. 271/2022 Sb.“.

Dosavadní odstavce 2 až 5 se označují jako odstavce 3 až 6.

38. V § 42 se doplňuje odstavec 7, který zní:

„(7) V případě odběru elektřiny zákazníkem s měřením typu C, který zahrnuje více kalendářních let, se hodnota tohoto odběru rozdělí pro účely vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb do příslušných let podle přepočteného přiřazeného typového diagramu dodávky postupem podle přílohy č. 26 k této vyhlášce.“.

39. V § 43 se doplňuje odstavec 8, který zní:

„(8) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy odmítne návrh na změnu podle odstavce 5, pokud v návrhu na změnu není uvedena fakturační adresa účastníka trhu nebo nejsou uvedeny identifikační údaje o účastníkovi trhu, jehož odběrného místa se změna rámcové smlouvy týká.“.

40. V § 45 se doplňuje odstavec 6, který včetně poznámky pod čarou č. 14 zní:

„(6) V případě žádosti o zahájení dodávky u nově vzniklého odběrného místa podle jiného právního předpisu¹⁴⁾ se postupuje podle § 44 a odstavců 1 až 5 obdobně s tím, že o tento typ změny dodavatele žádá pouze dodavatel poslední instance na základě žádosti nově připojovaného zákazníka.“

¹⁴⁾ § 12a odst. 7 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích, ve znění pozdějších předpisů.“.

41. V § 49 se doplňují odstavce 7 až 9, které znějí:

„(7) Jednotlivé předávací místo registrované podle § 16a odst. 8 má na základě informace podle § 15 odst. 4 pro účely předávání dat podle § 20 a zasílání údajů potřebných k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb podle § 41 v informačním systému operátora trhu uvedenu hodnotu alokace pro určení hodnoty rozsahu z dodávky předávacího místa podle § 16a odst. 7 nebo § 16b odst. 4, o kterou provozovatel distribuční soustavy snižuje podle § 20a data předávaná podle § 20 odst. 5 písm. a) bodů 1, 2 a 4 a podle § 41 odst. 1 věty poslední údaje zasílané podle § 41. Provozovatel distribuční soustavy uvede v systému operátora trhu hodnotu alokace podle věty první při registraci podle § 16a odst. 8. Změnu údajů v předávacím místě podle věty první provede provozovatel distribuční soustavy na základě předání informace podle § 15 odst. 4 k prvnímu dni měsíce následujícího po měsíci, ve kterém došlo k předání informace podle § 15 odst. 4.“

(8) Hodnota rozsahu z dodávky předávacího místa podle § 16a odst. 7 nebo § 16b odst. 4 v daném vyhodnocovacím intervalu, o kterou se na základě alokace hodnoty podle odstavce 7 snižují podle § 20a data předávaná podle § 20 odst. 5 písm. a) bodů 1, 2 a 4 a podle § 41 odst. 1 věty poslední údaje zasílané podle § 41, nesmí přesáhnout výši skutečné hodnoty odběru v předávacím místě v daném vyhodnocovacím intervalu a výši skutečné hodnoty do-

dávky z předávacího místa v daném vyhodnocovacím intervalu.

(9) Postup podle § 20a a § 41 odst. 1 věty poslední provozovatel distribuční soustavy poprvé realizuje od prvního dne měsíce následujícího po měsíci, kdy došlo k registraci podle § 16a odst. 7 nebo 8 nebo § 16b odst. 4, do posledního dne měsíce včetně, v němž došlo ke zrušení registrace podle § 16a odst. 7 nebo 8 nebo § 16b odst. 4. Postup podle § 20a a § 41 odst. 1 věty poslední provozovatel distribuční soustavy nerealizuje ode dne následujícího po dni ukončení přiřazení subjektu zúčtování k předávacímu místu registrovanému podle § 16a odst. 7 nebo § 16b odst. 4 do posledního dne měsíce, v němž došlo k přiřazení předávacího místa podle § 16a odst. 7 nebo § 16b odst. 4 k subjektu zúčtování.“.

42. V § 58 odstavec 1 zní:

„(1) Pokud je dodavateli rozhodnutím Úřadu zrušena licence na obchod s elektřinou nebo výrobu elektřiny, Úřad informuje o této skutečnosti do 10.00 hodin téhož dne operátora trhu. V případě, že je informace operátorovi trhu doručena po 10.00 hodině, považuje se informace za doručenou následující pracovní den. Je-li tento dodavatel zároveň subjektem zúčtování, je dotčenému registrovanému účastníkovi trhu s elektřinou ode dne nabytí právní moci rozhodnutí o zrušení licence, nebo pokud toto rozhodnutí již nabylo právní moci, ode dne následujícího po dni, kdy se operátor trhu o takové skutečnosti dozvěděl, znemožněna v informačním systému operátora trhu registrace údajů o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny a znemožněna účast na operátorem trhu organizovaných trzích s elektřinou. Obdobně postupuje operátor trhu v případě, pokud dodavatel pozbyl možnost dodávat elektřinu, nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování. V případě, že dodavatel nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování, je součástí informace zaslané operátorovi trhu výčet předávacích míst a míst určených ke krytí ztrát distribuční soustavy, u nichž nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování. V případě, že dodavatel nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování, operátor trhu koná nezávisle na tom, zda obdržel informaci o této skutečnosti.“.

43. V § 58 odstavce 3 a 4 znějí:

„(3) Pokud dojde v odběrném místě nebo předávacím místě výroby elektřiny nebo místě určeném na krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy k ukončení zajištění odpovědnosti za odchylku subjektem zúčtování a dodavatel se zavázal zajistit v odběrném místě odpovědnost za odchylku, přeneše dodavatel bezodkladně odpovědnost za odchylku u tohoto odběrného místa nebo předávacího místa výroby elektřiny nebo místa určeného na krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy na jiný subjekt zúčtování nebo se sám stane subjektem zúčtování odpovědným za odchylku u dotčeného odběrného místa, předávacího místa výroby elektřiny, nebo místa určeného ke krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy.“.

(4) V případech, kdy se operátor trhu dozví, že dodavatel, který dodává elektřinu zákazníkovi nebo místu určenému na krytí ztrát, pozbyl oprávnění nebo možnost dodávat elektřinu, nebo nemá zajištěnou službu přenosové nebo distribuční soustavy v případě dodávky elektřiny na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny, nebo nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování, informuje operátor trhu neodkladně o této skutečnosti provozovatele příslušné přenosové nebo distribuční soustavy, dotčené dodavatele a dodavatele poslední instance a zároveň tuto informaci, včetně dne, kdy by měla být zahájena dodávka elektřiny nebo převzata odpovědnost za odchylku předávacího místa výroby elektřiny dodavatelem poslední instance, a výčtu identifikačních číselných kódů odběrných míst s jejich předávacími místy, předávacích míst vyroben elektřiny a míst určených na krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy, jichž se daná skutečnost týká, zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup. Operátor trhu dále vyhodnotí žádosti, ve kterých je dodavatel podle věty první uveden jako nový dodavatel nebo nový subjekt zúčtování, a o vyhodnocení informuje dotčené dodavatele, subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy.“.

44. V § 59 odst. 1 a 2 se slova „podle § 58 odst. 4“ zrušují.

45. V § 59 odstavce 3 až 5 znějí:

„(3) Je-li podána žádost o zrychlenou změnu dodavatele podle odstavce 2 a provozovatel přeno-

sové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy žádost o zrychlenou změnu dodavatele odsouhlasí do 10.00 hodin dne, v němž má být zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, pak tato změna nabývá účinnosti od 00.00 hodin tohoto dne. Pokud se provozovatel distribuční soustavy k žádosti o zrychlenou změnu dodavatele podané podle odstavce 2 nevyjádří ve lhůtě podle věty první, nebo pokud by převzetí odpovědnosti za odchylku na základě zrychlené změny dodavatele vedlo k nedostatečnému finančnímu zajištění plateb subjektu zúčtování, který přebírá odpovědnost za odchylku, operátor trhu zamítne žádost o zrychlenou změnu dodavatele.

(4) Nedojde-li k přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 1 nebo ke zrychlené změně dodavatele podle odstavce 3, poskytne operátor trhu dodavateli poslední instance a provozovateli příslušné distribuční soustavy identifikační číselné kódy odběrných míst zákazníků s jejich předávacími místy a míst určených na krytí ztrát v distribuční soustavě, jimž má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, a předávacích míst vyroben elektřiny, v nichž dodavatel poslední instance přebírá odpovědnost za odchylku. Dodavatel poslední instance je v informačním systému operátora trhu přiřazen k dotčenému odběrnému místu s jeho předávacími místy a místu určenému na krytí ztrát v distribuční soustavě od 00.00 hodin dne, kdy došlo k zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance, do dne zahájení dodávky novým dodavatelem, nejdéle však po dobu 3 měsíců. Dodavatel poslední instance je v informačním systému operátora trhu přiřazen k dotčenému předávacímu místu výrobní elektřiny od 00.00 hodin dne, od kterého dodavatel poslední instance odpovídá za odchylku předávacího místa výrobce, do dne převzetí odpovědnosti za odchylku předávacího místa výrobce novým subjektem zúčtování, nejdéle však po dobu 1 měsíce. Ode dne zahájení dodávky dodavatelem poslední instance do dne zahájení dodávky novým dodavatelem, nejpozději do uplynutí doby podle vět druhé a třetí, jsou dodavateli poslední instance zpřístupněny informace o probíhajících změnách dodavatele v předávacím místě odběrného místa.

(5) V den vzniku povinností dodavatele poslední instance poskytne provozovatel příslušné distribuční soustavy dodavateli poslední instance údaje

o odběrném místě, v němž je zahájena dodávka dodavatelem poslední instance, a to ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce, a dále informace o předávacím místě výrobní, v němž je dodavatelem poslední instance převzata odpovědnost za odchylku. Pokud následně dojde ke změně dodavatele nebo převzetí odpovědnosti za odchylku zahrnující období, kdy je v informačním systému operátora trhu k odběrnému místu, předávacímu místu výrobní elektřiny nebo místu na krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy přiřazen dodavatel poslední instance, postupuje se podle § 40 odst. 2 a operátor trhu k datu účinnosti změny dodavatele zruší přiřazení předávacích míst odběrného místa. Nedojde-li u výrobce k přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování, je od 00.00 hodin dne následujícího po dni uplynutí doby podle odstavce 4 dodávka do elektrizační soustavy považována za neoprávněnou podle § 52 energetického zákona. Pokud po uplynutí doby podle odstavce 4 ode dne zahájení dodávky dodavatelem poslední instance není u odběrného místa s jeho předávacími místy nebo místa určeného na krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy přiřazen dodavatel na základě žádosti o změnu dodavatele podle § 33 nebo na základě postupu podle § 40, postupuje se podle § 56.“

46. V § 62 odst. 3 se slova „před prvním dnem kalendářního měsíce, ve kterém požaduje zahájit službu přenosové soustavy nebo službu distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka“ nahrazují slovy „před požadovaným termínem zahájení služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka“.

47. V § 62 odstavec 4 zní:

„(4) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy na základě uzavřené smlouvy o zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy zahájí poskytování služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka u odběratele k požadovanému termínu uvedenému v žádosti a ukončí poskytování této služby k požadovanému datu uvedenému v žádosti, podle které byla služba přenosové soustavy nebo služba distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka zahájena, nejpozději však posledním dnem třetího kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém byla služba přenosové soustavy nebo služba distribuční soustavy

v provozu pro ověření technologie zákazníka zahájena.“.

48. V přílohách č. 2 a 4 části B se slova „kalendářní měsíc a rok“ nahrazují slovem „termín“.

49. V příloze č. 8 odst. 1 písm. e) se číslo „9“ nahrazuje číslem „11“.

50. V příloze č. 8 odst. 4 se číslo „7“ nahrazuje číslem „9“.

51. V příloze č. 8 odst. 4 písm. a) se na konci textu bodu 2 doplňují slova „; je-li takto stanovená zúčtovací cena vyšší, než je cena stanovená postupem podle písmene a) bodu 1, neuplatní se hodnota mezní ceny a zúčtovací cena odchyly se stanoví podle písmene a) bodu 1“.

52. V příloze č. 8 odst. 4 písm. b) se na konci textu bodu 2 doplňují slova „; je-li takto stanovená zúčtovací cena nižší, než je cena stanovená postupem podle písmene b) bodu 1, neuplatní se hodnota mezní ceny a zúčtovací cena odchyly se stanoví podle písmene b) bodu 1“.

53. V příloze č. 8 se za odstavec 4 vkládá nový odstavec 5, který včetně poznámky pod čarou č. 15 zní:

„(5) Pro vyhodnocovací interval, ve kterém

byla aktivována provozovatelem přenosové soustavy opatření v rámci předcházení stavu nouze podle jiného právního předpisu¹⁵⁾, je zúčtovací cena odchyly stanovena podle odstavce 4 písm. a) bodu 2, nebo odstavce 4 písm. b) bodu 2, nejvýše však jako 110 % hodnoty C_{VDT} podle odstavce 9. Pokud není možné hodnotu C_{VDT} stanovit postupem podle odstavce 9, postupuje se podle odstavce 4.

¹⁵⁾ Vyhláška č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.“.

Dosavadní odstavce 5 až 9 se označují jako odstavce 6 až 10.

54. V příloze č. 8 se za odstavec 6 vkládá nový odstavec 7, který zní:

„(7) Pro vyhodnocovací interval, ve kterém byla aktivována opatření v rámci předcházení stavu nouze podle jiného právního předpisu¹⁵⁾, je zúčtovací cena protiodchyly rovna nule.“.

Dosavadní odstavce 7 až 10 se označují jako odstavce 8 až 11.

55. V příloze č. 8 odst. 11 se číslo „8“ nahrazuje číslem „10“.

56. Přílohy č. 9 až 12 znějí:

VZOR

Měsíční výkaz o výrobě, odběru a spotřebě elektřiny výrobní elektřiny

za měsíc/rok:

název výroby¹⁾:

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

Identifikační číslo¹⁴⁾:

Adresa výroby¹⁾:

Číslo licence:

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

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaný elektrický výkon	MW	
2	Švorková 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 odběmých a předávacích míst k poslednímu 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 odběmých a předávacích míst k poslednímu 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:

VVN - velmi vysoké napětí;

VN - vysoké napětí;

NN - nízké napětí.

Plati, že:

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

$$\sum f, 12i = f, 10, \text{ kde } i = a \text{ až } d$$

$$\sum f, 13i \leq f, 4, \text{ kde } i = a \text{ až } d$$

$$\sum f, 14i \leq f, 5, \text{ kde } i = a \text{ až } d$$

$$\sum f, 13i + \sum f, 15i \leq \sum f, 12i, \text{ kde } i = a \text{ až } d$$

1) Uvede se název a adresa výroby v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.

2) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátoru.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Údaje registrované výrobcem v informačním systému operátora trhu v rámci registrace podpory: ř. 1

Údaje zasláné provozovatelem soustavy do informačního systému operátora trhu: ř. 8, 10, 12, 16i sl. A. Rezervovaný příkon, kde i = a až d

Údaje dopočtené operátorem trhu: ř. 13i sl. B. Počet odběrných a předávacích míst k posledním dnům v měsíci, ř. 14 sl. B. Počet odběrných a předávacích míst k posledním dnům v měsíci, ř.

16i sl. B. Počet odběrných a předávacích míst k posledním dnům v měsíci, kde i = a až d

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

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

VZOR

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

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

za měsíc/rok:

název výroby ¹⁾:

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

Identifikační číslo ¹⁴⁾:Adresa výroby ¹⁾:

Číslo licence:

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

ČÁST II: Vstupní údaje pro výpočet plateb vykázané výrobcem

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

Následující údaje se vyplňují po jednotlivých EAN 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 spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolebusové a lanové (z řádku 12a) ⁵⁾	MWh		
15b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolebusové a lanové (z řádku 12b) ⁵⁾	MWh		
15c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolebusové a lanové (z řádku 12c) ⁵⁾	MWh		
15d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolebusové a lanové (z řádku 12d) ⁵⁾	MWh		

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

ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb

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

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

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

$f_{19a} = f_{16a}$ sl. A.

$f_{19b} = f_{16b}$ sl. A.

$f_{19c} = f_{16c}$ sl. A.

$f_{19d} = f_{16d}$ 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

$f_{20a} = f_{16a}$ sl. A. * f_{18a}

$f_{20b} = f_{16b}$ sl. A. * f_{18b}

$f_{20c} = f_{16c}$ sl. A. * f_{18c}

$f_{20d} = f_{16d}$ sl. A. * f_{18d}

$f_{20} = \sum f_{20i}$, kde $i = a$ až d

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

$f_{21a} = f_{12a}$ sl. A - f_{13a} sl. A - f_{14a} sl. A - f_{15a} sl. A

$f_{21b} = f_{12b}$ sl. A - f_{13b} sl. A - f_{14b} sl. A - f_{15b} sl. A

$f_{21c} = f_{12c}$ sl. A - f_{13c} sl. A - f_{14c} sl. A - f_{15c} sl. A

$f_{21d} = f_{12d}$ sl. A - f_{13d} sl. A - f_{14d} sl. A - f_{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

$f_{22a} = f_{21a} * 495$ Kč/MW/h

$f_{22b} = f_{21b} * 495$ Kč/MW/h

$f_{22c} = f_{21c} * 495$ Kč/MW/h

$f_{22d} = f_{21d} * 495$ Kč/MW/h

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

$f_{23a} = \text{kdýž } f_{22a} > f_{20a}, \text{ pak } f_{19a}, \text{ jinak } f_{21a}$

$f_{23b} = \text{kdýž } f_{22b} > f_{20b}, \text{ pak } f_{19b}, \text{ jinak } f_{21b}$

$f_{23c} = \text{kdýž } f_{22c} > f_{20c}, \text{ pak } f_{19c}, \text{ jinak } f_{21c}$

$f_{23d} = \text{kdýž } f_{22d} > f_{20d}, \text{ pak } f_{19d}, \text{ jinak } f_{21d}$

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

$f_{24a} = \min(f_{20a}; f_{22a})$

$f_{24b} = \min(f_{20b}; f_{22b})$

$f_{24c} = \min(f_{20c}; f_{22c})$

$f_{24d} = \min(f_{20d}; f_{22d})$

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

III.B - Platba za systémové služby

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

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

$f_{26} = \sum f_{21i} + \sum f_{15i}$, kde $i = a$ až d

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby	
27		Kč

$f_{27} = f_{25} * f_{26}$

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

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

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

$f_{30} = f_{29} * f_{28}$

POZNÁMKY:

PS - přenosová soustava;

VVN - velmi vysoké napětí;

VN - vysoké napětí;

NN - nízké napětí.

Platí, že:

$$\bar{f}_2 + \bar{f}_3 + \bar{f}_{10} + \bar{f}_{11} = \bar{f}_4 + \bar{f}_5 + \bar{f}_6 + \bar{f}_8 + \bar{f}_9$$

$$\sum \bar{f}_{12i} = \bar{f}_{10}, \text{ kde } i = a \text{ až } d$$

$$\sum \bar{f}_{13i} \leq \bar{f}_4, \text{ kde } i = a \text{ až } d$$

$$\sum \bar{f}_{14i} \leq \bar{f}_5, \text{ kde } i = a \text{ až } d$$

$$\sum \bar{f}_{13i} + \sum \bar{f}_{15i} \leq \sum \bar{f}_{12i}, \text{ kde } i = a \text{ až } d$$

1) Uvede se název a adresa výrobní 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 souvisí, 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 výrobcem 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.

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

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	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 soustavy České republiky po dobu kratší než 24 hodin ⁷⁾	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 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	souhm hladin	NEVYPLŇUJE SE		

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
18	Souhm všech plateb složky ceny na podporu hrazených všemi účastníky připojeními 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

POZNÁMKY:

VVN - velmi vysoké napětí;

VN - vysoké napětí;

NN - nízké napětí.

Píatl, že:

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

$$490 \cdot f_i \cdot 18d \leq f_i \cdot 18c \leq 500 \cdot f_i \cdot 18d$$

$$f_i \cdot 18a \leq 495 \cdot f_i \cdot 18b$$

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

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 bile 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: f. 1i, f. 2i a f. 13i sl. A. Výše rezervovaného příkonu, kde i = a až c

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

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

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 celou distribuční území lokální distribuční soustavy.

7) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně ostatního odběru určeného pro spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu a pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren a odběru pro spotřebu při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové. 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, například 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.

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

VZOR

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

ČÁST I: Identifikace plátce a lokální distribuční soustavy

za měsíc/rok:

typ výkazu⁹⁾:název lokální distribuční soustavy¹⁾:

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

Identifikační číslo⁶⁾:Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy¹⁾:

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 výroben 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 výroben 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 výroben 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	NEVYPLŇUJE SE		

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
18	Souhm všech plateb složky ceny na podporu hrazených všemi účastníky připojenými do distribuční soustavy kromě připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
18a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
18b	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		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	Napětová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny za příkon ⁵⁴⁾
22a	VVN	Kč/MW/měsíc
22b	VN	Kč/MW/měsíc
22c	NN	Kč/A/měsíc

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

$$f_{23a} = f_{22a} \cdot f_{13a} \text{ sl. A}$$

$$f_{23b} = f_{22b} \cdot f_{13b} \text{ sl. A}$$

$$f_{23c} = f_{22c} \cdot f_{13c} \text{ sl. A}$$

$$f_{23} = \sum f_{23i}, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

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 výroby)	
25a	Výstup z lokální distribuční soustavy	Množství vystupující z lokální distribuční soustavy do regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě	
25b		Množství vystupující do ostatních lokálních distribučních soustav	
26	Nezapočítatelné odběry a spotřeby		
27	Množství pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie		

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

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

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

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

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

$$f_{26} = f_{27} - f_{24a} - f_{24b} - f_{24c} - f_{25a} - f_{25b} - f_{25c} - f_{25d} - f_{25e} - f_{25f} - f_{25g} - f_{25h} - f_{25i} - f_{25j} - f_{25k} - f_{25l} - f_{25m} - f_{25n} - f_{25o} - f_{25p} - f_{25q} - f_{25r} - f_{25s} - f_{25t} - f_{25u} - f_{25v} - f_{25w} - f_{25x} - f_{25y} - f_{25z}$$

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

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

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

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

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

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

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

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

$$f_{31} = f_{30} \cdot (\sum f_{31i} - \sum f_{31j} - f_{31k} - f_{31l} - f_{31m} - f_{31n} - f_{31o} - f_{31p} - f_{31q} - f_{31r} - f_{31s} - f_{31t} - f_{31u} - f_{31v} - f_{31w} - f_{31x} - f_{31y} - f_{31z})$$

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

$$f_{33} = f_{32} \cdot f_{39}$$

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

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

III.C - Platba za 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

$$f_{36} = f_{21} + (\sum f_{36i} - \sum f_{36j} - f_{36k} - f_{36l} - f_{36m} - f_{36n} - f_{36o} - f_{36p} - f_{36q} - f_{36r} - f_{36s} - f_{36t} - f_{36u} - f_{36v} - f_{36w} - f_{36x} - f_{36y} - f_{36z}) \cdot f_{35}, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

POZNÁMKY:

VVN - velmi vysoké napětí;

VN - vysoké napětí;

NN - nízké napětí.

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

4) Cena uvedená podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.

5) Udává 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 a odběru pro spotřebu při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové. 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 rozvodných držitele licence, a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele, například 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.

VZOR

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

Provozovatel distribuční soustavy:

Obchodní firma:

İçerik:

Síðla:

Kontaktní údaje:

Dodavatel:

Obchodní firma:

ICÖ:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

[illegible]

Poznámky:

TVS – technologická vlastní spotřeba;

OM – odběrné místo;

PM – předávací místo;

TDD – typový diagram dodávky;

UIR-adr – územní identifikační registr adres.

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek, v případě právnické osoby, nezapíše se v obchodním rejstříku její název; datum narození (DD MM RRRR) nebo IČO, fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr) obec, místní část, ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXXX) a emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena) jsou údaje volitelné.
- 2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice; číslo popisné; číslo orientační; PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvede se ve formátu DD MM RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 9999.
- 4) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXXX), emailová 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 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 nebo odběrné místo podle § 45 odst. 6,
 - 2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa
 - a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, mailová adresa, telefon),
 - b) Změna fakturační adresy,
 - c) Změna adresy odběrného místa,
 - d) Změna rezervované kapacity,
 - e) Změna v regulačních stupních - zařízení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
 - f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jistice, 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 zákazníka
 - a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
 - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
 - e) Zrychlenou změnou dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
 - f) Změna typu smlouvy.
 - 6 jedná-li se o odebrání elektroněru 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, zdali je zákazník vlastním transformátorem (trafostanice) využívaného pro odběr elektriny nebo zda je nájemcem 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 podnikání 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 zákazníka sjednaného ve smlouvě o připojení pro období, za které provozovatel distribuční soustavy předává dodavateli elektriny; sestavu o odběrných nebo předávacích místech.
- 10) Pro případy, kdy je výrobní připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; 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.
- 12) Identifikační údaje o účastníkovi trhu podle § 34 odst. 5 písm. c).

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:
IČ:
Sídlo:
Kontaktní údaje:

Dodavatel:
Obchodní firma:
IČ:
Sídlo:
Kontaktní údaje:

Poř. číslo	Identifikace ačí číslný kód předávacích o místa odběrného místa nebo předávacích o místa výroby pro TVS ⁽²⁾	Zákazník ^{(1), (2)}	Adresa/umístění odběrného místa ^{(2), (3)}	Požadovaný termín zahájení distribuce ⁽³⁾	Požadovaný termín ukončení distribuce ⁽³⁾	Typ měření	Rezervovaný výkon ⁽¹⁾ RV [kW]	Rezervovaný příkon v předávacím místě ⁽¹⁰⁾	Požadovaná sazba ⁽⁴⁾	TDD	Frekvence odečtů ⁽⁵⁾	Termín odečtů (týden/měsíc)	Zařazení do reg. stupňů				Kontakt pro reg. stupně ⁽⁹⁾	Stav OM a PM ⁽⁶⁾	Poznámka
													4 [%]	6 [%]	7 ⁽⁷⁾ [kW]	7 ⁽⁸⁾ [hod]			
1.																			
2.																			
...																			
n																			

Poznámky:

TVS – technologická vlastní spotřeba;
OM – odběrné místo;
PM – předávací místo;
TDD – typový diagram dodávky;
UIR-adr – územně identifikační registr adres;
RV – rezervovaný výkon.

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek, v případě právnické osoby nezapsané v obchodním rejstříku její název; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXXX) a emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena) jsou údaje volitelné.
- 2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice, číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvede se ve formátu DD. MM. RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 9999.
- 4) Distribuční sazba v označení podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního 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 nebo odběrné místo podle § 45 odst. 6,
 - 2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa
 - a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / 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 stupně,
 - f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jistice, počtu fází, TDD, sazby.
 - 3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
 - 4 status nepoužívat,
 - 5 jedná-li se o případ získání zákazníka
 - a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
 - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
 - e) Zrychlená změna dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
 - f) Změna typu smlouvy.
 - 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
 - 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
 - 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5,
- 7) 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 (+420XXXXXXXXXX); emailová adresa.
- 10) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávacích míst odběrného místa zákazníka sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v zákoně 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; hodnota aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektriny.
- 12) Identifikační údaje o účastníkovi trhu podle § 34 odst. 5 písm. c).

58. V příloze č. 20 části A bodu 4 se slovo „Operátora“ nahrazuje slovem „operátora“.

59. V příloze č. 20 se na konci části B tečka nahrazuje čárkou a doplňují se body xi a xii, které znějí:

- „xi. Snížení odběru – vysoký tarif (kWh); (množství odečtené po realizaci § 41 odst. 1 věty poslední),
- xii. Snížení odběru – nízký tarif (kWh); (množství odečtené po realizaci § 41 odst. 1 věty poslední).“.

60. V příloze č. 20 se za slova „dodávku elektřiny“ vkládají slova „nebo v případě poskytování informace o vyúčtování“.

61. V příloze č. 22 se text „VCrs“ nahrazuje textem „VCst“.

62. V příloze č. 23 se text „RVCrs“ nahrazuje textem „RVCst“.

63. Doplňují se přílohy č. 25 a 26, které včetně nadpisů znějí:

„Příloha č. 25 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Rozsah a struktura údajů předávaných podle § 15 odst. 4

Informace o předávacím místě předává zákazník nebo výrobce provozovateli distribuční soustavy společně prostřednictvím níže uvedeného formuláře.

Poř.	Identifikační číselný kód předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výroby	Zákazník nebo výrobce elektřiny ¹⁾	Adresa/umístění odběrného místa nebo výroby ²⁾	Distribuční sazba ³⁾		Příznak předávacího místa OMv ⁵⁾	Podpis ⁶⁾
1.							
Poř.	Identifikační číselný kód předávacího místa odběrného místa	Zákazník ¹⁾	Adresa/umístění odběrného místa ²⁾	Distribuční sazba ³⁾	Alokovaný rozsah z dodávky OMv ⁴⁾ [%]	Příznak předávacího místa OMP ⁵⁾	Podpis ⁶⁾
1.							
2.							
...							
n							

Poznámky:

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firma; 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 dle UIR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXX); emailová 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 dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Distribuční sazba podle přílohy č. 7 - C02d, C03d, C25d, C26d, C27d, C35d, C45d, C46d, C55d, C56d, D02d, D61d, D25d, D26d, D27d, D35d, D45d, D57d, D56d.
- 4) Uvede se alokovaný rozsah z dodávky podle § 49 odst. 7 z předávacího místa registrovaného podle § 16a odst. 7 nebo § 16b odst. 4, přičemž hodnota alokovaného rozsahu se stanoví jako procentuální část z dodávky předávacího místa registrovaného podle § 16a odst. 7 nebo § 16b odst. 4 a celkový součet hodnot alokovaného rozsahu všech předávacích míst registrovaných podle § 16a odst. 8 může být maximálně 100 %. Celková hodnota alokovaného rozsahu nepřekročí v součtu maximální velikost dodávky z předávacího místa, které je registrováno podle § 16a odst. 7 nebo § 16b odst. 4.
- 5) Uvede se požadovaný příznak předávacího místa
 - OMv, jedná-li se o místo registrované podle § 16a odst. 7 nebo § 16b odst. 4,
 - Omp, jedná-li se o místo registrované podle § 16a odst. 8,
 - zrušit příznak, jedná-li se o místo, u kterého se ruší příznak „OMv“ nebo „Omp“.
- 6) Podpisem jednotlivý výrobce a zákazník potvrzuje správnost a pravdivost údajů.

Příloha č. 26 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Postup pro rozdělení hodnoty odběru zákazníka s měřením typu C do příslušných let pro účely vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb

- 1) Pro účely rozdělení hodnoty odběru zákazníka s měřením typu C budou použity přepočtené přiřazené typové diagramy dodávky podle § 23 odst. 2, které poskytne operátor trhu.
- 2) Vypočtou se sumy relativních hodnot K_f a K_{f1} příslušného přepočteného typového diagramu platného pro dané kalendářní období v trvání od prvního dne odečtu do dne konečného odečtu podle vztahů:

$$K_f = \sum_{d=dpo+1}^{d=dko} \sum_{h=1}^{h=24} k_{TDn,d,h}^{tp}$$

$$K_{f1} = \sum_{d=dpo+1}^{d=31.12.krdpo} \sum_{h=1}^{h=24} k_{TDn,d,h}^{tp}$$

kde

 K_f sumární objem relativních hodnot $k_{TDn,d,h}^{tp}$ za fakturační období, K_{f1} sumární objem relativních hodnot $k_{TDn,d,h}^{tp}$ za dílčí období spadající do aktuálního roku přináležejícímu dni počátku odečtového období,

dpo den počátku odečtového období,

dko den konce odečtového období,

krdpo kalendářní rok přináležející dni počátku odečtového období,

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

- 3) Hodnota celkové spotřeby elektřiny z daného odečtového období pro dané odběrné místo se rozdělí na dílčí spotřeby pro období v jednotlivých letech v poměru příslušných sum relativních hodnot typových diagramů:

$$E_{fak1} = E_{fak} \cdot \frac{K_{f1}}{K_f}$$

$$E_{fak2} = E_{fak} - E_{fak1}$$

kde

 E_{fak} celková spotřeba daného odběrného místa za fakturační období, E_{fak1} dílčí spotřeba za období spadající do kalendářního roku přináležejícímu dni počátku odečtového období, E_{fak2} dílčí spotřeba za období spadající do kalendářního roku přináležejícímu dni konce odečtového období.

- 4) Jestliže dané odběrné místo spadá do jedné ze tříd TDD 2, 3, 5, 6, 7, pak se hodnota spotřeby elektriny ve vysokém tarifu z daného odečtového období rozdělí na dílčí spotřeby ve vysokém tarifu pro období v jednotlivých letech v poměru příslušných sum relativních hodnot typových diagramů:

$$E_{fak,VT1} = E_{fak,VT} \cdot \frac{K_{f1}}{K_f}$$

$$E_{fak,VT2} = E_{fak,VT} - E_{fak,VT1}$$

kde

$E_{fak,VT}$	celková spotřeba ve vysokém tarifu odběrného místa za fakturační období,
$E_{fak,VT1}$	dílčí spotřeba ve vysokém tarifu za období spadající do kalendářního roku příslušejícímu dni počátku odečtového období,
$E_{fak,VT2}$	dílčí spotřeba ve vysokém tarifu za období spadající do kalendářního roku příslušejícímu dni konce odečtového období.

Nakonec jsou dopočteny dílčí spotřeby v nízkém tarifu pro období v jednotlivých letech dle vztahů:

$$E_{fak,NT1} = E_{fak1} - E_{fak,VT1}$$

$$E_{fak,NT2} = E_{fak2} - E_{fak,VT2}$$

kde

$E_{fak,NT1}$	dílčí spotřeba v nízkém tarifu za období spadající do kalendářního roku příslušejícímu dni počátku odečtového období,
$E_{fak,NT2}$	dílčí spotřeba v nízkém tarifu za období spadající do kalendářního roku příslušejícímu dni konce odečtového období.

- 5) Jestliže dané odběrné místo spadá do třídy TDD 4 a současně má přiřazenou pevnou cenu distribuce dle sazby D61d v souladu s přílohou č. 6 k této vyhlášce, pak se rozdělení celkové spotřeby provede podle odstavce 3 a rozdělení spotřeb ve vysokém a nízkém tarifu podle odstavce 4. “.

Čl. II

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2023, s výjimkou čl. I bodů 52 a 53, které nabývají účinnosti dnem 1. května 2023, a bodu 8, bodu 14, pokud jde o § 16 odst. 7, a bodů 35, 37 a 60, které nabývají účinnosti dnem 1. července 2023.

Předseda Rady:

Ing. **Trávníček**, Ph.D., v. r.

405

VYHLÁŠKA

ze dne 6. prosince 2022,

kterou se mění vyhláška č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. i) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 211/2011 Sb., zákona č. 90/2014 Sb., zákona č. 131/2015 Sb., zákona č. 362/2021 Sb. a zákona č. 176/2022 Sb.:

Čl. I

Vyhláška č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění vyhlášky č. 416/2016 Sb., vyhlášky č. 326/2018 Sb., vyhlášky č. 277/2021 Sb. a vyhlášky č. 223/2022 Sb., se mění takto:

1. V § 1 odst. 1 písm. g) se slova „druhy krátkodobých trhů,“ zrušují.

2. V § 1 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno q), které zní:

„q) množství plynu, které je provozovatel zásobníku plynu oprávněn koupit nebo prodat pro účely poskytování služby uskladňování plynu.“.

3. V § 2 odst. 1 se písmeno t) zrušuje.

Dosavadní písmena u) až y) se označují jako písmena t) až x).

4. V § 2 odst. 3 písm. a) se za slova „účet evidující“ vkládají slova „objem rezervované skladovací kapacity s pevným nebo přerušitelným výkonem,“.

5. V § 2 odst. 3 písm. b) se slova „subjektem zúčtování nebo zahraničním účastníkem“ nahrazují slovy „účastníkem trhu s plynem“.

6. V § 2 odst. 3 písm. c), § 59 odst. 1 a 4 a § 96a odst. 2 se slova „subjektu zúčtování nebo zahraničnímu účastníkovi“ nahrazují slovy „účastníkovi trhu s plynem“.

7. V § 20 odst. 2 se text „§ 111 odst. 1“ nahrazuje slovy „§ 110 odst. 5 a v případech podle § 113 odst. 5 bez zbytečného odkladu“ a text „§ 112

odst. 6“ se nahrazuje slovy „§ 112 odst. 5 nebo § 113 odst. 5“.

8. V § 21 odst. 1, § 22 odst. 1, § 39 odst. 1 a § 43 odst. 1 se číslo „4“ nahrazuje číslem „3“.

9. V § 21 odst. 2 se na konci textu věty první doplňují slova „ , v případě žádosti o zahájení dodávek do odběrného místa nově se připojujícího zákazníka nebo po neoprávněném odběru plynu nebo neoprávněné přepravě plynu do 12:00:00 hodin dne, ve kterém byla žádost podána“.

10. V § 30 odst. 3 se za slovo „Renominaci“ vkládají slova „subjektu zúčtování nebo zahraničního účastníka“ a slova „subjektu zúčtování nebo zahraničního účastníka zvýšenou nebo sníženou v rozporu s odstavcem 2“ se zrušují.

11. V § 30a odstavec 2 zní:

„(2) Provozovatel přepravní soustavy sleduje na hraničních bodech nebo virtuálních hraničních bodech využití přepravní kapacity rezervované na základě smlouvy o době trvání delší než jeden rok nebo několika po sobě jdoucími smlouvami, z nichž každá je uzavřena s dobou trvání alespoň jeden rok, jednotlivými subjekty zúčtování nebo zahraničními účastníky.“.

12. V § 30a se odstavec 3 zrušuje.

Dosavadní odstavce 4 až 7 se označují jako odstavce 3 až 6.

13. V § 30a odst. 4 úvodní části ustanovení se slova „a dotčený subjekt zúčtování nebo zahraničního účastníka“ zrušují, číslo „3“ se nahrazuje číslem „2“ a slova „podle odstavce 2“ se zrušují.

14. V § 30a odst. 4 písm. d) se slovo „zamítnutých“ nahrazuje slovem „neuspokojených“ a za slovo „období“ se vkládají slova „společně s výší aukčních premií po jednotlivých dnech za sledované období“.

15. V § 30a odst. 4 písm. e) se číslo „4“ nahrazuje číslem „3“.

16. V § 30a odst. 5 se slova „nevyužívaná podle odstavce 3“ nahrazují slovem „nevyužívanou“ a na konci odstavce se doplňuje věta „Provozovatel přepravní soustavy nabízí tuto nevyužívanou přepravní kapacitu pouze v aukcích roční, čtvrtletní a měsíční kapacity.“.

17. V § 30a odst. 6 se číslo „3“ nahrazuje číslem „5“ a číslo „2“ se nahrazuje číslem „1“.

18. V § 32 odst. 1 písm. o) a p) se slova „do 10:15:00“ zrušují.

19. V § 32 odstavec 2 zní:

„(2) Provozovatel přepravní soustavy zveřejňuje informace podle odstavce 1 poskytované měsíčně nejpozději devátý kalendářní den daného měsíce.“.

20. V § 32 se za odstavec 2 vkládají nové odstavce 3 a 4, které znějí:

„(3) Provozovatel přepravní soustavy zveřejňuje informace poskytované denně nejpozději v

a) 6:00:00 hodin daného plynárenského dne, jde-li o informace podle odstavce 1 písm. g) a l) až n), přičemž údaje podle odstavce 1 písm. m) a n) aktualizuje nejpozději v 10:00:00, 14:00:00, 18:00:00 a 22:00:00 hodin,

b) 10:15:00 hodin daného plynárenského dne, jde-li o informace podle odstavce 1 písm. o) a p),

c) 15:00:00 hodin daného plynárenského dne, jde-li o informace podle odstavce 1 písm. c), d), h) a i), přičemž údaje z probíhajícího plynárenského dne podle odstavce 1 písm. h) aktualizuje hodinově, a

d) 12:00:00 hodin následujícího plynárenského dne, jde-li o informace podle odstavce 1 písm. j) a k).

(4) Provozovatel přepravní soustavy zachovává zveřejněné všechny aktualizované údaje zveřejněné v průběhu plynárenského dne.“.

Dosavadní odstavec 3 se označuje jako odstavec 5.

21. V § 38 odst. 1 se slova „a § 113 odst. 5“ nahrazují slovy „, § 113 odst. 5 a § 113a“ a na konci textu odstavce se doplňují slova „, nebo v případě dodávky plynu podle § 12d odst. 2 energetického zákona“.

22. V § 38 odst. 2 se text „§ 111 odst. 1“ na-

hrazuje slovy „§ 110 odst. 5 a v případech podle § 113 odst. 5 bez zbytečného odkladu“.

23. V § 38 se na konci textu odstavce 3 doplňují slova „nebo § 113 odst. 5“.

24. V § 38 odst. 5 se text „14:00:00“ nahrazuje textem „16:00:00“ a slova „po upozornění provozovatelem distribuční soustavy s vyznačením chybných údajů“ se nahrazují slovy „po dni, kdy jej provozovatel distribuční soustavy vyzval k doplnění žádosti“.

25. V § 39 odst. 2 se slova „, kromě žádosti podle § 38, 40 a 43,“ zrušují.

26. V § 40 odst. 1 se text „14:00:00“ nahrazuje textem „17:00:00“.

27. V § 50 odst. 1 se slova „pro subjekt zúčtování nebo zahraničního účastníka“ zrušují.

28. V § 50 se na konci odstavce 4 doplňuje věta „Provozovatel zásobníku plynu může pro účely uskladňování plynu nabízet uskladněné množství plynu včetně skladovací kapacity maximálně v rozsahu, který v jednom okamžiku nepřesahuje 15 % provozního objemu virtuálního zásobníku plynu.“.

29. V § 50 odst. 5 se slova „subjektu zúčtování nebo zahraničnímu účastníkovi“ zrušují.

30. V § 50 odst. 6 se slova „subjektem zúčtování nebo zahraničním účastníkem“ zrušují.

31. V § 50 odst. 7, § 52 odst. 1, § 55 odst. 1 a § 59 odst. 1 se slova „subjekt zúčtování nebo zahraniční účastník“ nahrazují slovy „účastník trhu s plynem“.

32. V § 50 odstavec 9 zní:

„(9) Převod plynu se uskutečňuje pouze mezi stavovými účty

a) subjektů zúčtování,

b) jednoho účastníka trhu s plynem,

c) účastníka trhu s plynem, který není subjektem zúčtování ani zahraničním účastníkem, a stavovými účty subjektů zúčtování, nebo

d) subjektu zúčtování a stavovými účty banky, zahraniční banky nebo Správy státních hmotných rezerv.“.

33. V § 51 odst. 2 a 4 a § 54 odst. 2 se věta „Do lhůt podle tohoto odstavce se nezapočítávají dny pracovního klidu.“ zrušuje.

34. V § 53 odst. 6 se text „m)“ nahrazuje textem „j)“.

35. V § 54 odst. 4 se věta „Do lhůty podle tohoto odstavce se nezapočítávají dny pracovního klidu.“ zrušuje.

36. V § 54 odst. 5 se číslo „2“ nahrazuje číslem „3“.

37. V § 59 odst. 1 se slova „subjektu zúčtování nebo zahraničního účastníka“ nahrazují slovy „účastníka trhu s plynem“.

38. V § 61 odst. 2 písm. b) se slova „subjektů zúčtování nebo zahraničních účastníků“ nahrazují slovy „účastníků trhu s plynem“.

39. V § 62 se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno c), které zní:

„c) nominace, při mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství, kdy operátor trhu postupuje podle § 74a odst. 1 písm. c), § 74b odst. 1 písm. b), § 74c odst. 1 písm. a) a b) a § 74d odst. 1 písm. a).“.

40. V § 66 odst. 6 písm. c) se slovo „obchodu“ zrušuje.

41. V § 67 odst. 3 se za text „§ 65 odst.“ vkládají slova „1 a“.

42. Za § 74 se vkládají nové § 74a až 74e, které včetně nadpisu znějí:

„Postupy a termíny pro předkládání nominací a renominací při mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství“

§ 74a

(1) V případě přijetí nabídek členských států Evropské unie v rámci tržních opatření v členských státech Evropské unie podle vyhlášky upravující stav nouze v plynárenství operátor trhu podává pro plynárenský den, pro který je mezinárodní pomoc v krizových situacích v plynárenství přijímána,

- a) nominaci přepravy za Českou republiku na vstupních bodech přepravní soustavy členského státu Evropské unie v informačním systému provozovatele přepravní soustavy členského státu Evropské unie do výše rezervované kapacity na hraničních bodech přepravní soustavy členského státu Evropské unie s uvedením označení České republiky způsobem umožňujícím provést sesouhlasení provozovatelem pře-

pravní soustavy a provozovateli přepravních soustav členských států Evropské unie,

- b) nominaci přepravy za Českou republiku na vstupních bodech přepravní soustavy do výše rezervované kapacity na hraničních bodech přepravní soustavy s uvedením označení České republiky způsobem umožňujícím provést sesouhlasení provozovatelem přepravní soustavy a provozovateli přepravních soustav členských států Evropské unie,
- c) nominaci závazků dodat za Českou republiku a nominaci závazků odebrat za subjekty zúčtování podle skutečně nakoupeného plynu Českou republikou v členských státech Evropské unie, maximálně však do výše požadavků subjektů zúčtování sdělených operátorovi trhu podle vyhlášky upravující stav nouze v plynárenství,
- d) renominaci závazků dodat a závazků odebrat podle písmene c) podle denní alokace dodávek plynu do České republiky z členských států Evropské unie při přijímání mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství.

(2) Operátor trhu oznamuje po podání nominace podle odstavce 1 písm. c) každému subjektu zúčtování prostřednictvím informačního systému operátora trhu

- a) velikost závazku dodat a závazku odebrat vyplývající z požadavku subjektu zúčtování na dodávku plynu od České republiky ve vyšší částce nebo plně uspokojeného požadavku na dodávku plynu v MWh s rozlišením na 1 desetinné místo a
- b) objem platby za sjednaný odběr plynu a sjednanou dodávku plynu v eurech mezi Českou republikou a subjektem zúčtování.

§ 74b

(1) V případě přijetí nabídek členských států Evropské unie v rámci netržních opatření v členských státech Evropské unie podle vyhlášky upravující stav nouze v plynárenství operátor trhu podává pro plynárenský den, pro který je přijímána mezinárodní pomoc v krizových situacích v plynárenství,

- a) nominaci přepravy za Českou republiku na vstupních bodech přepravní soustavy do výše rezervované kapacity na hraničních bodech přepravní soustavy s uvedením označení České re-

publiky způsobem umožňujícím provést se-souhlasení provozovatelem přepravní soustavy a provozovateli přepravních soustav členských států Evropské unie; v rozsahu podané nominace je přijímán plyn Českou republikou v rámci mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství,

- b) nominaci závazků dodat za Českou republiku a nominaci závazků odebrat za subjekty zúčtování podle skutečně nakoupeného plynu Českou republikou v členských státech Evropské unie, maximálně však do výše rozdílu mezi požadavky subjektů zúčtování sdělenými operátorovi trhu podle vyhlášky upravující stav nouze v plynárenství a velikostí podaných nominací podle § 74a odst. 1 písm. c),
- c) renominaci závazků dodat a závazků odebrat podle písmene b) podle denní alokace dodávek plynu do České republiky z členských států Evropské unie při přijímání mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství.

(2) Operátor trhu oznamuje po podání nominace podle odstavce 1 písm. b) každému subjektu zúčtování prostřednictvím informačního systému operátora trhu

- a) velikost závazku dodat a závazku odebrat vyplývající z požadavku subjektu zúčtování na dodávku plynu od České republiky ve výši částecne nebo plně uspokojeného požadavku na dodávku plynu v MWh s rozlišením na 1 desetinné místo a
- b) objem platby za sjednaný odběr plynu a sjednanou dodávku plynu v eurech mezi Českou republikou a příslušným subjektem zúčtování.

(3) Závazky dodat a závazky odebrat podle § 74a odst. 2 písm. a) a nominace podle § 74a odst. 1 písm. c) nejsou podáním nominace podle odstavce 1 písm. b) dotčeny.

§ 74c

(1) V případě přijetí nabídky členským státem Evropské unie v rámci tržních opatření v České republice podle vyhlášky upravující stav nouze v plynárenství operátor trhu na základě výzvy Ministerstva průmyslu a obchodu podává pro plynárenský den, pro který je poskytována mezinárodní pomoc v krizových situacích v plynárenství,

- a) nominaci závazků dodat za subjekty zúčtování a nominaci závazků odebrat za Českou republiku podle nabídek přijatých v informačním systému operátora trhu podle vyhlášky upravující stav nouze v plynárenství,
- b) nominaci závazku dodat za Českou republiku a nominaci závazku odebrat za členský stát Evropské unie v souhrnné výši nominací závazků dodat za všechny subjekty zúčtování podle písmene a); v rozsahu podané nominace je poskytován plyn Českou republikou v rámci mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství.

(2) Operátor trhu oznamuje v termínu podle § 87 odst. 7 každému subjektu zúčtování prostřednictvím informačního systému operátora trhu

- a) velikost závazku dodat a závazku odebrat vyplývající ze zobchodovaného množství plynu v MWh s rozlišením na 1 desetinné místo a
- b) objem platby za sjednaný odběr plynu a sjednanou dodávku plynu v eurech mezi Českou republikou a příslušným subjektem zúčtování.

§ 74d

(1) V případě přijetí nabídky členským státem Evropské unie v rámci netržních opatření v České republice podle vyhlášky upravující stav nouze v plynárenství operátor trhu na základě výzvy Ministerstva průmyslu a obchodu podává pro plynárenský den, pro který je poskytována mezinárodní pomoc v krizových situacích v plynárenství,

- a) nominaci závazků dodat za subjekty zúčtování a nominaci závazků odebrat za Českou republiku podle nabídek přijatých členským státem Evropské unie prostřednictvím informačního systému operátora trhu podle vyhlášky upravující stav nouze v plynárenství,
- b) nominaci přepravy za Českou republiku na výstupních bodech přepravní soustavy do výše rezervované kapacity na hraničních bodech přepravní soustavy s uvedením označení České republiky způsobem umožňujícím provést se-souhlasení provozovatelem přepravní soustavy a provozovateli přepravních soustav členských států Evropské unie; v rozsahu podané nominace je poskytován plyn Českou republikou v rámci mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství.

(2) Operátor trhu oznamuje po podání nominace podle odstavce 1 písm. a) každému subjektu zúčtování prostřednictvím informačního systému operátora trhu

- a) velikost závazku dodat a závazku odebrat vyplývající ze zobchodovaného množství plynu v MWh s rozlišením na 1 desetinné místo a
- b) objem platby za sjednaný odběr plynu a sjednanou dodávku plynu v eurech mezi Českou republikou a subjektem zúčtování.

(3) Závazky dodat a závazky odebrat podle § 74c odst. 2 písm. a) a nominace podle § 74c odst. 1 písm. a) a b) nejsou podáním nominace podle odstavce 1 písm. a) dotčeny.

§ 74e

(1) Nominace závazku dodat a závazku odebrat podává operátor trhu za subjekty zúčtování a Českou republiku jako denní nominace závazku dodat a závazku odebrat elektronicky ve formátu definovaném operátorem trhu jako nominace obchodu podle dvoustranné smlouvy. Operátor trhu registruje předání plynu mezi subjekty zúčtování a Českou republikou na virtuálním obchodním bodě. Při nominacích závazku dodat a závazku odebrat podávaných operátorem trhu za Českou republiku a za subjekty zúčtování se § 62, 68 a 74 použijí obdobně.

(2) Nominace závazku dodat a závazku odebrat podávané operátorem trhu za Českou republiku a za členský stát Evropské unie se finančně nezajišťují.

(3) Operátor trhu podává za Českou republiku nominace přepravy podle § 74a odst. 1 písm. a) a b) a § 74b odst. 1 písm. a) jako celkovou denní nominaci pro plynárenský den. Rozčlenění nominace na jednotlivé hodiny plynárenského dne se provádí podle § 66 odst. 2.

(4) Nominaci lze podat pro virtuální hraniční bod, nebo pro hraniční bod. Podat nominace nelze pro kombinaci virtuálního hraničního bodu a hraničního bodu. Při nominacích přepravy podávaných operátorem trhu za Českou republiku se § 63, 66 a 69 použijí obdobně.

(5) Nominace přepravy za Českou republiku se finančně nezajišťuje.“

43. V § 78 odst. 3 se slova „§ 11a odst. 2, 5 a 6“ nahrazují textem „§ 11b odst. 2“ a text „§ 11a

odst. 3“ se nahrazuje slovy „§ 11a odst. 4, § 11b odst. 1 nebo § 11o“.

44. V § 78 odst. 4 větě první se za slova „smluvního subjektu zúčtování“ vkládají slova „ , s výjimkou odběrného místa, na které se vztahuje povinnost dodávky plynu dodavatelem poslední instance“, na konci textu věty druhé se doplňují slova „nebo ke zkrácení přenesení odpovědnosti za odchylku v odběrném místě ze strany subjektu zúčtování, nebo do konce pátého pracovního dne přede dnem ukončení dodávky plynu zajišťované dodavatelem poslední instance, nebude-li do odběrného místa zákazníka zajišťována navazující dodávka plynu podle § 12d odst. 2 energetického zákona“ a ve větě poslední se text „odst. 4“ nahrazuje textem „odst. 2“.

45. § 82 včetně nadpisu zní:

„§ 82

Obchodní vyrovnávání odchylek při předcházení stavu nouze na celém území České republiky z důvodu nedostatku nebo přebytku plynu v plynárenské soustavě

(1) Při předcházení stavu nouze vyhlášeném provozovatelem přepravní soustavy pro celé území České republiky se podle tohoto paragrafu postupuje od následujícího plynárenského dne po dni, ve kterém operátor trhu na základě pokynu provozovatele přepravní soustavy podle vyhlášky upravující stav nouze v plynárenství oznámil, že bude zahájeno obchodní vyrovnávání odchylek při předcházení stavu nouze.

(2) Je-li zahájeno obchodní vyrovnávání odchylek při předcházení stavu nouze z důvodu nedostatku plynu v plynárenské soustavě, není subjektům zúčtování a zahraničním účastníkům v daném plynárenském dni poskytována flexibilita nad úroveň alokace využití flexibility v předcházejícím plynárenském dni ve směru, který by měl za následek zvýšení nedostatku plynu v plynárenské soustavě. Veškerá záporná denní odchylka subjektu zúčtování nebo zahraničního účastníka je denním vyrovnávacím množstvím. V případě kladné denní odchylky subjektu zúčtování se přiděluje flexibilita a stanovuje denní vyrovnávací množství podle § 80 a 81.

(3) V případě, že je zahájeno obchodní vyrovnávání odchylek při předcházení stavu nouze z důvodu přebytku plynu v plynárenské soustavě, není

subjektům zúčtování a zahraničním účastníkům v daném plynárenském dni poskytována flexibilita nad úroveň alokace využití flexibility v předcházejícím plynárenském dni ve směru, který by měl za následek zvýšení přebytku plynu v plynárenské soustavě. Veškerá kladná denní odchylka subjektu zúčtování nebo zahraničního účastníka je denním vyrovnávacím množstvím. V případě záporné denní odchylky subjektu zúčtování se přiděluje flexibilita a stanovuje denní vyrovnávací množství podle § 80 a 81.“.

46. Nadpis § 83 zní: „**Obchodní vyrovnávání odchylek ve stavu nouze na celém území České republiky a v mimořádném stavu nouze**“.

47. V § 83 se doplňuje odstavec 5, který zní:

„(5) Je-li vyhlášen mimořádný stav nouze podle § 73d energetického zákona, použijí se postupy podle odstavců 1 až 3 obdobně.“.

48. V § 96a odst. 1 a 2 písm. a) se slova „subjektech zúčtování nebo zahraničních účastnících“ nahrazují slovy „účastnících trhu s plynem“.

49. V § 96a odst. 4 se slova „ , ke které zaniklo právo ji využívat podle § 60c energetického zákona“ zrušují.

50. § 97 včetně nadpisu zní:

„§ 97

Předávání údajů za odběrná místa

(1) Operátor trhu každý den nejpozději do 13:00:00 hodin zpřístupní ve svém informačním systému denní hodnoty odběru plynu v odběrném místě zákazníka dodavateli plynu a všem dotčeným subjektům zúčtování, a to u odběrných míst s měřením

- a) typu A hodnoty zaslané podle § 95 odst. 1 písm. e) nebo § 96 odst. 1 písm. e),
- b) typu B náhradní hodnotu stanovenou podle § 101 odst. 2,
- c) typu C nebo CM denní sumární hodnoty za skupiny odběrných míst subjektu zúčtování v členění za příslušnou síť a třídu typového diagramu dodávek; za denní hodnotu odběru plynu se považuje hodnota určená operátorem trhu podle § 99 odst. 6.

(2) Nejpozději do 12:00:00 hodin devátého kalendářního dne, nejpozději však do 12:00:00 hodin šestého pracovního dne, plynárenského měsíce předá

provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu za předcházející plynárenský měsíc

- a) skutečné hodnoty odběrů plynu v odběrných místech zákazníků s měřením typu C nebo CM, u nichž nedošlo k ukončení poskytování služby distribuční soustavy, pokud u nich byl proveden a ověřen v předchozím plynárenském měsíci odečet plynu, datum odečtu plynu, třídu typového diagramu dodávky a hodnotu plánované roční spotřeby plynu,
- b) změnu třídy typového diagramu dodávky a plánované roční spotřeby plynu u těch zákazníků, u nichž nedošlo k ukončení poskytování služby distribuční soustavy, pokud u nich došlo ke změně charakteru odběrného místa nebo změně plánované roční spotřeby plynu a nebyl proveden odečet plynu.

(3) Do 12:00:00 hodin devátého kalendářního dne, nejpozději však do 12:00:00 hodin šestého pracovního dne, plynárenského měsíce předá provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu veškeré údaje podle přílohy č. 11 k této vyhlášce za předcházející plynárenský měsíc pro odběrná místa, která jsou registrovaná v informačním systému operátora trhu a u nichž nedošlo k ukončení poskytování služby distribuční soustavy.

(4) Operátor trhu zpřístupní údaje předané provozovatelem distribuční soustavy podle odstavce 3 za odběrné místo nejpozději do 24 hodin po jejich obdržení dodavateli plynu a všem dotčeným subjektům zúčtování.

(5) Operátor trhu nejpozději každý jedenáctý den kalendářního měsíce do 12:00:00 hodin zpřístupní ve svém informačním systému pro odběrné místo zákazníka, které je registrováno v informačním systému operátora trhu a u něhož nedošlo k ukončení poskytování služby distribuční soustavy, dodavateli plynu a všem dotčeným subjektům zúčtování skutečné hodnoty z měření za předchozí plynárenský měsíc.

(6) Provozovatel distribuční soustavy sdělí nejpozději do 15. prosince operátorovi trhu plánované procento ztrát v následujícím kalendářním roce po jednotlivých distribučních sítích, nebo denní množství plánovaných ztrát v energetických jednotkách v následujícím kalendářním roce po jednotlivých distribučních sítích. Provozovatel distribuční soustavy může plánované procento ztrát nebo denní

množství plánovaných ztrát v energetických jednotkách v aktuálním kalendářním roce aktualizovat, a to nejpozději do patnáctého kalendářního dne měsíce předcházejícího měsíci, od kterého má aktualizovaná hodnota platit. Operátor trhu hodnotu plánovaného procenta ztrát nebo denního množství plánovaných ztrát v energetických jednotkách bez zbytečného odkladu zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup.“.

51. V § 98 odst. 1 se slova „§ 97 odst. 1, § 95 odst. 2 a § 96 odst. 2“ nahrazují textem „§ 97 odst. 2“ a text „§ 97 odst. 1“ se nahrazuje textem „§ 97 odst. 2“.

52. V § 98 se odstavec 3 zrušuje.

53. V § 104 odst. 7 se slova „podle § 97 odst. 1 písm. c)“ zrušují.

54. V § 107 odst. 1 se slova „samoodečty zákazníka“ nahrazují slovy „údaje odečtené zákazníkem z měřicího zařízení a předané účastníkem trhu s plynem provozovateli distribuční soustavy (dále jen „samoodečet“), pokud provozovatel distribuční soustavy samoodečet přijme“.

55. V § 107 se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:

„(2) Zákazník s měřením typu C může v kalendářním roce provozovateli distribuční soustavy zaslat maximálně 10 kontrolních samoodečtů provedených k libovolnému dni v kalendářním roce v termínu podle vyhlášky upravující měření plynu s výjimkou samoodečtu provedeného k poslednímu dni kalendářního roku. Pokud provozovatel distribuční soustavy samoodečet nepřijme, sdělí zákazníkovi důvod jeho odmítnutí do 7 kalendářních dnů po jeho doručení.“.

Dosavadní odstavec 2 se označuje jako odstavec 3.

56. Nadpis § 108 zní: „**Skladba ceny souvisejících služeb v plynárenství a ostatních regulovaných cen**“.

57. V § 108 větě druhé se slovo „a“ nahrazuje čárkou a za slova „operátora trhu“ se vkládají slova „a ostatních regulovaných cen“.

58. V § 110 odst. 3 se věta první nahrazuje větami „Žádost o standardní změnu dodavatele plynu doručí nový dodavatel plynu operátorovi trhu nejdříve 3 měsíce a nejpozději desátý pracovní den do 10:00:00 hodin, jde-li o změnu dodavatele plynu za jiného dodavatele plynu, nebo nejpozději pátý pra-

covní den do 10:00:00 hodin, jde-li o změnu dodavatele plynu z dodavatele poslední instance, před požadovaným termínem změny dodavatele plynu. Žádost, která byla doručena později než v 10:00:00 hodin pracovního dne, se považuje za žádost přijatou nejbližší následující pracovní den.“ a text „§ 39“ se nahrazuje textem „§ 38“.

59. V § 110 odst. 3 písm. e) se na konci textu doplňují slova „nebo prostřednictvím zprostředkovatele“.

60. V § 110 odst. 4 se slova „Každý pracovní den nejpozději do 12:00:00 hodin, pokud byla žádost podle odstavce 3 přijata do 10:00:00 hodin daného pracovního dne“ nahrazují slovy „Do 12:00:00 hodin pracovního dne, ve kterém byla žádost podle odstavce 3 přijata“, za slova „dotčené subjekty“ se vkládá slovo „zúčtování“, slovo „údaj“ se nahrazuje slovem „údaje“ a věta poslední se zrušuje.

61. V § 110 odstavec 5 zní:

„(5) Pokud nový dodavatel plynu uzavřel smlouvu o sdružených službách dodávky plynu, informuje provozovatel distribuční nebo přepravní soustavy operátora trhu o možnosti nebo nemožnosti rezervace distribuční nebo přepravní kapacity do odběrného místa zákazníka, a to v termínu od předání informací podle odstavce 4 do pátého pracovního dne do 18:00:00 hodin, jde-li o změnu dodavatele plynu za jiného dodavatele plynu, nebo do druhého pracovního dne do 18:00:00 hodin, jde-li o změnu dodavatele plynu z dodavatele poslední instance.“.

62. V § 110 odst. 6 se slova „Za nesplnění náležitostí žádosti se považuje, pokud z žádosti“ nahrazují slovy „Žádost nesplňuje náležitosti, pokud z ní“ a slova „14:00:00 hodin pracovního dne následujícího po dni, kdy jej provozovatel distribuční nebo přepravní soustavy vyzval k odstranění nedostatků v žádosti s vyznačením chybných údajů“ se nahrazují slovy „16:00:00 hodin pracovního dne následujícího po dni, kdy jej provozovatel distribuční nebo přepravní soustavy vyzval k doplnění žádosti“.

63. V § 111 odstavec 1 zní:

„(1) V případě, že provozovatel distribuční nebo přepravní soustavy neinformuje operátora trhu podle § 110 odst. 5, má se za to, že informoval operátora trhu o možnosti rezervovat distribuční nebo přepravní kapacitu.“.

64. V § 111 odst. 2 se slova „podle § 110 odst. 3“ zrušují a ve větě poslední se za slova „dotčené subjekty“ vkládá slovo „zúčtování“.

65. V § 111 odst. 3 se slovo „pozastavení“ nahrazuje slovem „zastavení“ a na konci odstavce se doplňuje věta „To neplatí v případě změny dodavatele plynu z dodavatele poslední instance.“.

66. V § 111 odstavec 4 zní:

„(4) V termínu od předání informací podle § 110 odst. 4 do 14:00:00 hodin osmého pracovního dne, jde-li o změnu dodavatele plynu za jiného dodavatele plynu, nebo do 14:00:00 hodin třetího pracovního dne, jde-li o změnu dodavatele plynu z dodavatele poslední instance, může nový dodavatel plynu prostřednictvím informačního systému operátora trhu žádost o standardní změnu dodavatele plynu vzít zpět.“.

67. V § 111 odst. 5 se věta první nahrazuje větou „V termínu od předání informací podle § 110 odst. 4 do 18:00:00 hodin pátého pracovního dne, jde-li o změnu dodavatele plynu za jiného dodavatele plynu, nebo do 18:00:00 hodin druhého pracovního dne, jde-li o změnu dodavatele plynu z dodavatele poslední instance, sdělí subjekt zúčtování, zda souhlasí s přiřazením odpovědnosti za odchylku.“.

68. V § 111 odst. 6 se slova „Pokud do pátého pracovního dne do 18:00:00 hodin po předání informací podle § 110 odst. 4“ nahrazují slovy „Pokud v termínu podle odstavce 5“ a za slova „operátora trhu“ se vkládá slovo „zaregistrován“.

69. V § 112 odst. 1 se za slova „dotčené subjekty“ vkládá slovo „zúčtování“.

70. V § 112 odst. 4 se slova „Do pátého pracovního dne do 12:00:00 hodin po předání informací podle § 110 odst. 4“ nahrazují slovy „V termínu od předání informací podle § 110 odst. 4 do 12:00:00 hodin pátého pracovního dne, jde-li o změnu dodavatele plynu za jiného dodavatele plynu, nebo do 12:00:00 hodin druhého pracovního dne, jde-li o změnu dodavatele plynu z dodavatele poslední instance,“ a za slovo „předá“ se vkládají slova „operátorovi trhu“.

71. V § 112 odst. 5 se slova „Nejpozději devátý pracovní den do 8:00:00 hodin ode dne podání informace operátorem trhu podle § 110 odst. 4“ nahrazují slovy „V termínu od předání informací podle § 110 odst. 4 do 8:00:00 hodin devátého pracovního

dne, jde-li o změnu dodavatele plynu za jiného dodavatele plynu, nebo do 8:00:00 hodin čtvrtého pracovního dne, jde-li o změnu dodavatele plynu z dodavatele poslední instance,“.

72. V § 112 odst. 6 se slova „podle § 110 odst. 3“ zrušují.

73. V § 112 odst. 7 se za slova „distančním způsobem“ vkládají slova „nebo prostřednictvím zprostředkovatele“, slova „§ 11a odst. 2 energetického zákona¹²⁾“ se nahrazují slovy „§ 11b odst. 2 energetického zákona nebo vypověděl smlouvu podle § 11b odst. 1 nebo § 11o energetického zákona“.

74. V § 113 odst. 2 se slova „provozovatel distribuční soustavy následně“ zrušují.

75. V § 113 odst. 3 písm. b) se slovo „stávajícího“ nahrazuje slovem „předchozího“ a za slova „ode dne“ se vkládají slova „účinnosti standardní“.

76. V § 113 odst. 4 se slovo „schválena“ nahrazuje slovy „zaregistrována operátorem trhu“.

77. V § 113 odst. 5 písm. a) a c) se slovo „sjednaným“ nahrazuje slovem „sjednanému“.

78. V § 113 odst. 5 písm. b) se slovo „sjednaný“ nahrazuje slovem „sjednané“.

79. V § 113 odst. 5 písm. c) se text „§ 111 odst. 1,“ nahrazuje textem „§ 111 odst.“.

80. V § 113 odst. 5 písm. d) se za slovo „operátor“ vkládá slovo „trhu“, text „§ 113 odst. 5 písm. c)“ se nahrazuje slovy „písmene c)“ a slovo „sjednaným“ se nahrazuje slovem „sjednaný“.

81. Za § 113 se vkládá nový § 113a, který zní:

„§ 113a

Pokud ke dni následujícímu po uplynutí doby, po kterou byl povinen dodávku plynu do odběrného místa zajišťovat dodavatel poslední instance, není účinná změna dodavatele plynu z dodavatele poslední instance a má-li dojít k zahájení dodávky do odběrného místa zákazníka podle § 12d odst. 2 energetického zákona, dodavatel plynu podle § 12d odst. 2 energetického zákona postupuje podle § 113 odst. 5 a 7 obdobně, s výjimkou § 113 odst. 5 písm. b). Požadovaným termínem zahájení dodávky plynu je den následující po uplynutí doby podle věty první.“.

82. § 114 včetně nadpisu zní:

„§ 114

Zkrácení dodávky plynu

(1) Žádost o zkrácení dodávky plynu do odběrného místa posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 10:00:00 hodin desátého pracovního dne před plánovaným ukončením dodávky plynu. Žádost o zkrácení přenesení odpovědnosti za odchylku v odběrném místě na subjekt zúčtování podává subjekt zúčtování operátorovi trhu nejpozději do 10:00:00 hodin desátého pracovního dne před plánovaným ukončením převzetí odpovědnosti za odchylku v odběrném místě. Operátor trhu ve svém systému zruší k požadovanému datu převzetí odpovědnosti za odchylku na odběrném místě k subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo připojeno.

(2) Žádost o zkrácení dodávky plynu do odběrného místa v případě, že zákazník odstoupil od smlouvy podle § 11b odst. 2 energetického zákona nebo vypověděl závazek ze smlouvy podle § 11a odst. 4, § 11b odst. 1 nebo § 11o energetického zákona, posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 00:00:00 hodin pracovního dne předcházejícího dni, ve kterém má nabýt účinnosti změna dodavatele plynu v systému operátora trhu, nebo mají nastat účinky odstoupení od smlouvy podle § 11b odst. 2 energetického zákona nebo mají nastat účinky výpovědi smlouvy podle § 11a odst. 4, § 11b odst. 1 nebo § 11o energetického zákona.

(3) Zkrácením dodávky plynu dochází v informačním systému operátora trhu k posunu termínu ukončení dodávky plynu stávajícím dodavatelem plynu a k posunu termínu převzetí odpovědnosti za odchylku stávajícím subjektem zúčtování. Zkrácení dodávky plynu znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu ukončení rezervace distribuční kapacity do odběrného místa. O zkrácení dodávky plynu informuje operátor trhu dotčený subjekt zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo připojeno.

(4) Operátor trhu zruší k požadovanému datu ve svém informačním systému přiřazení odběrného místa k dodavateli plynu a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje

dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo připojeno.“.

83. V § 115 odst. 3 se slova „§ 11a odst. 2 energetického zákona¹²⁾“ nahrazují slovy „§ 11b odst. 2 energetického zákona nebo vypověděl smlouvu podle § 11b odst. 1 nebo § 11o energetického zákona“.

84. V § 115 odst. 4 se slova „§ 11a odst. 2 energetického zákona¹²⁾“ nahrazují slovy „§ 11b odst. 2 energetického zákona nebo výpovědi smlouvy podle § 11b odst. 1 nebo § 11o energetického zákona“.

85. V § 115 odst. 6 se slova „podle § 11a odst. 2 energetického zákona¹²⁾“ zrušují a za slovo „smlouvy“ se vkládají slova „podle § 11b odst. 2 energetického zákona nebo vypověděl smlouvu podle § 11b odst. 1 nebo § 11o energetického zákona“.

86. V § 118 odst. 2 se slova „lhůty dané jiným právním předpisem¹²⁾“ nahrazují slovy „doby dodávky plynu zajišťované dodavatelem poslední instance“.

87. V § 118 se doplňuje odstavec 6, který zní:

„(6) Ode dne zahájení dodávky dodavatelem poslední instance do dne zahájení dodávky novým dodavatelem plynu, nejpozději do uplynutí doby, po kterou byl povinen dodávku plynu do odběrného místa zajišťovat dodavatel poslední instance, jsou dodavateli poslední instance zpřístupněny informace o probíhajících změnách dodavatele plynu v odběrném místě.“.

88. Nadpis přílohy č. 19 zní: „**Skladba ceny souvisejících služeb v plynárenství a ostatních regulovaných cen**“.

89. V příloze č. 19 se doplňuje část D, která včetně nadpisu zní:

„D. Cena dodavatele poslední instance**I. Cena dodavatele poslední instance**

1. Cenu dodavatele poslední instance tvoří

- a) cena plynu v Kč/MWh,
- b) maximální výše dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku v Kč/MWh,
- c) maximální výše stálého měsíčního platu v Kč/odběrné místo/měsíc.“.

Čl. II
Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2023.

Předseda Rady:
Ing. Trávníček, Ph.D., v. r.



Vydává a tiskne: Tiskárna Ministerstva vnitra, p. o., Bartůňkova 4, pošt. schr. 10, 149 01 Praha 415, telefon: 272 927 011, fax: 974 887 395 – **Redakce:** Ministerstvo vnitra, nám. Hrdinů 1634/3, pošt. schr. 155/SB, 140 21 Praha 4, telefon: 974 817 289 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – Walstead Moraviapress s. r. o., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, tel.: 516 205 175, e-mail: sbirky@walstead-moraviapress.com. **Roční předplatné** se stanovuje za dodávku kompletního ročníku včetně rejstříku z předcházejícího roku a je od předplatitelů vybíráno formou záloh ve výši oznámené ve Sbírce zákonů. Závěrečné vyúčtování se provádí po dodání kompletního ročníku na základě počtu skutečně vydaných částek (první záloha na rok 2022 činí 6 000,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** Walstead Moraviapress s. r. o., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, celoroční předplatné a objednávky jednotlivých částek (dobírky) – 516 205 175, objednávky – knihkupci – 516 205 175, e-mail – sbirky@walstead-moraviapress.com. **Internetová prodejna:** www.sbirkyzakonu.cz – **Drobný prodej – Brno:** Vydavatelství a nakladatelství Aleš Čeněk, Obchodní galerie IBC (2. patro), Příkop 6; **Chab:** EFREX, s. r. o., Karlova 31; **Chomutov:** DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihařství – Příbíkova, J. Švermy 14; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Pardubice:** ABONO s. r. o., Sportovců 1121; **Plzeň:** Vydavatelství a nakladatelství Aleš Čeněk, nám. Českých bratří 8; **Praha 3:** Vydavatelství a nakladatelství Aleš Čeněk, Řipská 23, BMSS START, s. r. o., Olšanská 3; **Praha 4:** Tiskárna Ministerstva vnitra, Bartůňkova 4; **Praha 6:** DOVOZ TISKU SUWECO CZ, s. r. o., Sestupná 153/11; **Praha 10:** MONITOR CZ, s. r. o., Třebohostická 5, tel.: 283 872 605; **Ústí nad Labem:** KARTOON, s. r. o., Klášská 3392/37 – vazby sbírek tel. a fax: 475 501 773, e-mail: kartoont@kartoont.cz; **Zábřeh:** Mgr. Ivana Patková, Žižkova 45. **Distribuční podmínky předplatného:** jednotlivé částky jsou expedovány neprodleně po dodání z tiskárny. Objednávky nového předplatného jsou vyřizovány do 15 dnů a pravidelné dodávky jsou zahajovány od nejbližší částky po ověření úhrady předplatného nebo jeho zálohy. Částky vyšlé v době od zaedívání předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklama:** informace na tel. číslo 516 205 175. **Podávání novinových zásilek** povoleno Českou poštou, s. p., Odštěpný závod Jižní Morava Ředitelství v Brně č. j. P/2-4463/95 ze dne 8. 11. 1995.