

N á v r h

VYHLÁŠKA

ze dne ... 2021,

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

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. h) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 211/2011 Sb., zákona č. 90/2014 Sb., zákona č. 131/2015 Sb. a zákona č. 382/2021 Sb., a podle § 53 odst. 2 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. 13.

Poznámka pod čarou č. 13 zní:

„¹³⁾ 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 vyroben elektřiny, přenosové soustavy a distribuční soustavy.“.

4. V § 2 písm. x), § 16c odst. 1, § 18 odst. 1, 2, 3, 5 a 6, § 47 odst. 1, 2 písm. e) a písm. g), 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 1 se doplňuje věta „Provozovatel přenosové soustavy dále obstarává elektřinu prostřednictvím aktivace postupů plánu obrany soustavy podle jiného právního předpisu¹³⁾, nebo prostřednictvím redispečinku⁴⁾“.

Poznámka pod čarou č. 13 zní:

„¹³⁾ Nařízení Komise (EU) 2017/2196 ze dne 24. listopadu 2017, kterým se stanoví kodex sítě pro obranu a obnovu elektrizační soustavy.“.

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 zní:

„Provozovatel přenosové soustavy předává operátorovi trhu množství obstarané regulační energie a to zvlášť za subjekt zúčtování, který nese odpovědnost za odchylku v předávacím místě v případě dodávky do přenosové nebo distribuční soustavy, a zvlášť za subjekt zúčtování, který nese odpovědnost za odchylku v předávacím místě v případě odběru z přenosové nebo distribuční soustavy, pokud je v odběrném místě připojena výrobní elektřina a předávací místa výrobní jsou registrována podle § 16b, u těchto předávacích míst mají odpovědnost za odchylku dva subjekty zúčtování podle § 18 odst. 2 a současně pokud je v předávacím místě poskytována podpůrná služba na základě smlouvy o poskytování podpůrných služeb. Provozovatel přenosové soustavy stanoví množství regulační energie předávané za dotčené subjekty zúčtování s ohledem na směr toku a v souladu s podmínkami pro poskytování služeb výkonové rovnováhy¹⁴⁾“.

¹⁴⁾ Čl. 18 nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice.“.

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

CELEX 32017R2195

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:

„Pro registraci příznaku podle § 16a odst. 7 a 8 nebo § 16b odst. 4 a pro zrušení registrace příznaku podle § 16a odst. 7 a 8 nebo § 16b odst. 4 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. Informace o předávacím místě podle věty první předává zákazník a zákazník s připojenou výrobnou elektřinou nebo výrobce elektřiny pouze v

případě, že jeho odběrné místo nebo výrobná 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.“.

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

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

14. V § 16 se doplňuje odstavec 6, který zní:

„(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.“.

15. V § 16 se doplňuje odstavec 7, který zní:

„(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.“.

16. V § 16a odst. 4 se číslo „10“ nahrazuje číslem „50“, slova „Pokud se“ nahrazují slovy „Pokud si“ a slova „stane držitelem licence na výrobu elektřiny“ se nahrazují slovy „sjedná pro své odběrné místo nenulový rezervovaný výkon“.

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

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

„(7) Pokud má odběrné místo s příznakem výrobná do 50 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.“.

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

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

20. 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“.
21. 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“.
22. 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.“.
23. V § 18a odstavec 1 zní:

„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 přeneše odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování, v opačném případě nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování.“.

24. V § 18a se odstavec 2 zrušuje.

25. 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) bod 1., 2. nebo 4., snižené o hodnotu rozsahu podle § 49 odst. 8.“.

26. V § 29 odst. 3 se slova „hradí provozovateli“ nahrazují slovy „vypořádá s provozovatelem“.
27. V § 33 odst. 2 a § 35 odst. 1 se číslo „4“ nahrazuje číslem „3“.

28. V § 33 odst. 4 se na konci textu písmene g) doplňují slova „nebo prostřednictvím zprostředkovatele“.
29. 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,“.
30. V § 35 odst. 1 písm. f) se za slovem „podnikání“ nahrazuje slovo „nebo“ čárkou a na konci textu písmene f) se doplňují slova „nebo prostřednictvím zprostředkovatele“.
31. 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“.
32. 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.“.
33. 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“.
34. V § 40 odstavec 2 zní:
- „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, nebo ke změně dodavatele v předávacím místě výroby elektřiny nebo v místě určeném na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy na jiného dodavatele, postupuje se podle odstavce 3 obdobně.“
35. V § 40 se doplňuje odstavec 5, který zní:
- „Pokud ke dni následujícím po dni uplynutí doby podle § 59 odst. 4 není účinná změna dodavatele 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. § 34 odst. 5 písm. c) se nepoužije, § 40 odst. 4 se použije obdobně.“
36. V § 41 odst. 1 větě první se za slova „souvisejících služeb“ vkládají slova „a k poskytnutí informace o vyúčtování“ a na konci odstavce se 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 vkládá nový odstavec 2, který včetně poznámky pod čarou zní:

„Zákazník může zaslat dodavateli samoodečet pro poskytnutí informace o vyúčtování podle vyhlášky upravující vyúčtování dodávek elektřiny¹¹⁾ k libovolnému dni v roce, avšak nejpozději do 15 kalendářních dnů po jejich 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.

¹¹⁾ § 18a odst. 2 vyhlášky č. 207/2021 Sb., o vyúčtování dodávek a souvisejících služeb v energetických odvětvích, ve znění pozdějších předpisů.“

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

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

„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 dle přílohy 26 k této vyhlášce.“

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

„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 zní:

„V případě žádosti o zahájení dodávky u nově vzniklého odběrného místa podle jiného právního předpisu¹²⁾, se postupuje dle § 44 a odstavce 1 až 5 obdobně s tím, že o tento typ změny dodavatele žádá pouze dodavatel poslední instance na základě žádosti nově připojovaného zákazníka.

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

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, může být maximálně do výše skutečné hodnoty odběru v předávacím místě v daném vyhodnocovacím intervalu a skutečné výše dodávky z předávacího místa v daném vyhodnocovacím intervalu.

(9) Postup podle § 20a a § 41 odst. 1 věty poslední provozovatel distribuční soustavy poprvé realizuje první den měsíce následujícího po měsíci, kdy došlo k registraci podle § 16a odst. 7 nebo 8 nebo § 16b odst. 4, do poslední dne měsíce, 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 následujícího po měsíci, kdy došlo k přiřazení předávacího místa podle § 16a odst. 7 nebo § 16b odst. 4 k subjektu zúčtování.“

42. § 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 operátora trhu. V případě, že informace operátorovi trhu dorazí po 10.00 považuje se informace za doručenou následující kalendářní 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, nebo nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování. V případě, že dodavatel nepřenesl odpovědnost za odchylku, je součástí informace zaslané operátorovi trhu výčet předávacích míst a míst určených ke krytí ztrát distribuční soustavy u nichž subjekt nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt. V případě, že subjekt nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek, či nepřenesl odpovědnost za odchylku, operátor koná nezávisle tom, zda obdržel informaci o této skutečnosti.“

43. § 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 zajištěnu 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 výroby 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 text „podle § 58 odst. 4“ zrušuje.

45. V § 59 odstavce 3 až 5 znějí:

„(3) Je-li podána žádost o zrychlenou změnu dodavatele podle odstavce 2 a provozovatel přenosové 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 výroby 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 výroby 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 věty druhé a třetí tohoto odstavce, 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 výroby, 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 výroby 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 odst. 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. Službu přenosové soustavy nebo služba distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka se sjednává nejdéle na období třech po sobě jdoucích kalendářních měsíců.“.

48. V Příloze č. 2 a 4, Část B se slova „kalendářní měsíc a rok“ nahrazuje slovem „termín“.

49. Příloha č. 9 až 12 zní:

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

Příloha 9

VZOR

Měsíční výkaz o výrobě, odběru a spotřebě elektřiny výrobní elektřiny

za měsíc/rok:

název výroby ¹⁾:

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

Identifikační číslo¹⁴⁾:Adresa výroby ¹⁾:

Číslo licence:

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

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

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

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

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

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

V _____ dne _____

Jméno a příjmení osoby nebo osob
oprávněných jednat za výrobce

Podpis

POZNÁMKY:

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

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

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

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 elektáren.

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 výroby, přičemž odpovídající zúžení rozsahu výkazu výrobcí 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, 12i, 16i sl. A

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

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

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

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

$\sum 12i = 10$

$\sum 13i \leq 4$

$\sum 14i \leq 5$

$\sum 13i + \sum 15i \leq \sum 12i$

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

Příloha 10

VZOR

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

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

za měsíc/rok:

název výroby 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 dnům v měsíci
12a	Odběr elektřiny z přenosové soustavy ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12c	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
13a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12a) ^{5), 9)}	MWh		
13b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12b) ^{5), 9)}	MWh		
13c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12c) ^{5), 9)}	MWh		
13d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12d) ^{5), 9)}	MWh		
14a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12a) ^{5), 10)}	MWh		
14b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12b) ^{5), 10)}	MWh		
14c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12c) ^{5), 10)}	MWh		
14d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12d) ^{5), 10)}	MWh		
15a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12a) ⁵⁾	MWh		
15b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12b) ⁵⁾	MWh		
15c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12c) ⁵⁾	MWh		
15d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12d) ⁵⁾	MWh		

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

ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb

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

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

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	Napětíová 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/MWh

f. 22b = f. 21b * 495 Kč/MWh

f. 22c = f. 21c * 495 Kč/MWh

f. 22d = f. 21d * 495 Kč/MWh

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

když 22a > 20a, pak 19a, jinak 21a

když 22b > 20b, pak 19b, jinak 21b

když 22c > 20c, pak 19c, jinak 21c

když 22d > 20d, pak 19d, jinak 21d

Číslo údaje	Napětíová 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 (20a; 22a)

f. 24b = min (20b; 22b)

f. 24c = min (20c; 22c)

f. 24d = min (20d; 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/MWh

Číslo údaje	Množství pro stanovení platby za systémové služby
26	MWh

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 - 17 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:

- 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 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.

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

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

$$\sum 12i = 10$$

$$\sum 13i \leq 4$$

$$\sum 14i \leq 5$$

$$\sum 13i + \sum 15i \leq \sum 12i$$

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

Příloha 11

VZOR

Měsíční výkaz o odběru a spotřebě elektřiny v lokální distribuční soustavě

za měsíc/rok:

typ výkazu⁹⁾:název lokální distribuční soustavy ¹⁾:

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

Identifikační číslo⁹⁾:Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy ¹⁾:

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 oddělené od elektrizační soustavy České republiky ⁷⁾	souhm hladin		MWh
9	Elektřina odebraná zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně oddělené od elektrizační soustavy České republiky při plném, nebo částečném napojení tohoto ostrova na elektrizační soustavu 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 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

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

V _____ dne _____

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

Podpis

POZNÁMKY:

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

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

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

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

$18a \leq 495 \cdot 18b$

$\sum \text{ř. 4i} + \text{ř. 11} + \text{ř. 12a} + \text{ř. 12b} \leq \sum \text{ř. 3i} - \text{ř. 18b} - \text{ř. 18d}$

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

Příloha 12

VZOR

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

ČÁST I: Identifikace plátce a lokální distribuční soustavy

za měsíc/rok:

 typ výkazu⁵⁾:

 název lokální distribuční soustavy ¹⁾:

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

 Identifikační číslo⁶⁾:

 Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy ¹⁾:

Číslo licence:

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

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	Množství elektřiny	Jednotka
1a	Odběr elektřiny z nadřazené distribuční soustavy (z regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
2b		VN		MWh
2c		NN		MWh
3a	Celkový odběr elektřiny všech odběrných a předacích míst připojených do distribuční soustavy, včetně míst pro vlastní spotřebu provozovatele distribuční soustavy (kromě připojených distribučních soustav dále uvedených v řádcích 5a až 5c) a ztrát uvedených v řádku 11 ⁶⁾	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny 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 soustavu České republiky po dobu kratší než 24 hodin ⁸⁾	souhm hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní distribuční soustavy do zahraničí ⁷⁾	souhm hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhm hladin		MWh
12a	Odběr elektřiny výrobcem na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhm hladin		MWh
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové	souhm hladin		MWh

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	A. Výše rezervovaného příkonu	Jednotka	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
13a	Rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení distribuční soustavy k nadřazené distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
13b		VN		MW/měsíc	
13c		NN		A/měsíc	
14a	Celkový rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení zařízení zákazníků nebo výroben, připojených do distribuční soustavy ²⁾ (kromě distribučních soustav dále uvedených v řádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon 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 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	Napěťová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny za příkon ⁵⁴⁾
22a	VVN	Kč/MW/měsíc
22b	VN	Kč/MW/měsíc
22c	NN	Kč/A/měsíc

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

ř. 23a = ř. 22a * ř. 13a sl. A
 ř. 23b = ř. 22b * ř. 13b sl. A
 ř. 23c = ř. 22c * ř. 13c sl. A
 ř. 23 = \sum ř. 23i, kde i = a až c

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

ř. 24a = \sum ř. 1i, kde i = a až c
 ř. 24b = \sum ř. 6i, kde i = a až c
 ř. 24c = ř. 7
 ř. 25a = \sum ř. 2i, kde i = a až c
 ř. 25b = \sum ř. 5i, kde i = a až c
 ř. 26 = ř. 8 + ř. 10 + ř. 11 + ř. 12a + ř. 12b + \sum ř. 4i, kde i = a až c
 ř. 27 = \sum ř. 24i - \sum ř. 25j - ř. 26 - 18b - 18d, kde i = a až c, j = a, b

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

ř. 28 = ř. 27 * 495 Kč/MWh

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

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

III.B - Platba za systémové služby

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

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

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

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

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

ř. 33 = ř. 32 * ř. 9

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

ř. 34 = ř. 20 + ř. 31 + ř. 33

III.C - Platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

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

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

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

POZNÁMKY:

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

50. Příloha č. 17 zní:

Poznámky:

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek, v případě právnické osoby nezapsané v obchodním rejstříku její název; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné 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); mailová adresa.
- 5) Uvede se
 - 0 sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy
 - a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 5,
 - b) jedná-li se o změnu technických údajů 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 místopodle § 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 - zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
 - f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby.
 - 3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
 - 4 status nepoužívat,
 - 5 jedná-li se o případ získání zákazníka
 - a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
 - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
 - e) Zrychlenou změnou dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
 - f) Změna typu smlouvy.
 - 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
 - 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
 - 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5.
- 6) Uvede se, zdali je zákazník vlastníkem transformátoru (trafostanice) využívaného pro odběr elektřiny 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 podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, uvede provozovatel distribuční soustavy hodnotu ve výši rezervovaného příkonu pro odběrné a předávací místo zákazníka sjednaného ve smlouvě o připojení pro období, za které provozovatel distribuční soustavy předává dodavateli elektřiny sestavu o odběrných nebo předávacích místech.
- 10) Pro případy, kdy je výroba připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnotu aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektřiny.
- 11) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávacích míst sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v souladu se zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.
- 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. ·	Identifikační číselný kód předávacích o místa odběrného místa nebo předávacích o místa výroby pro TVS ¹²⁾	Zákazník ^{1), 12)}	Adresa/umístění odběrného místa ^{2), 12)}	Požadovaný termín zahájení distribuce ³⁾	Požadovaný termín ukončení distribuce ³⁾	Typ měření	Rezervovaný výkon ¹⁾			Požadovaná sazba ⁴⁾	TDD	Frekvence odečtů ⁵⁾	Termín odečtů (týden/měsíc)	Zařazení do reg. stupňů					Stav OM a PM ⁶⁾	Poznámka
							RV [kW]	Hodnota jističe [A]	Rezervovaný příkon v předávacím místě ¹⁰⁾ Počet fází					4 [%]	6 [%]	7 ⁷⁾ [kW]	7 ⁸⁾ [hod]	Kontakt pro reg. stupně ⁹⁾		
1.																				
2.																				
...																				
n																				

Poznámky:

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný 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 ERU (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 stupeň,
 - f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby.
- 3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
- 4 status nepoužívat,
- 5 jedná-li se o případ získání zákazníka
 - a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
 - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
 - e) Zrychlená změna dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
 - f) Změna typu smlouvy.
- 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
- 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
- 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5.
- 7) 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); mailová adresa.
- 10) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávacích míst odběrného místa zákazníka sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v souladu se zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.
- 11) Pro případy, kdy je výrobná připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnotu aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektřiny.
- 12) Identifikační údaje údaje o účastníkovi trhu podle § 34 odst. 5 písm. c).“.

51. 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).“.

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

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

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

55. 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 OM 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 OM ⁴⁾ [%]	Příznak předávacího místa OM 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 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); 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:

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

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

kde

K_f sumární objem relativních hodnot $k_{TDDn,d,h}^{tp}$ za fakturační období,

K_{f1} sumární objem relativních hodnot $k_{TDDn,d,h}^{tp}$ 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,

$k_{TDDn,d,h}^{tp}$ 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 elektřiny 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:

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

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

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 přináležejícímu dni počátku odečtového období,
$E_{fak,VT2}$	dílčí spotřeba ve vysokém tarifu za období spadající do kalendářního roku přináležejícímu 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 přináležejícímu dni počátku odečtového období,
$E_{fak,NT2}$	dílčí spotřeba v nízkém tarifu za období spadající do kalendářního roku přináležejícímu 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 této vyhlášky, pak se rozdělení celkové spotřeby provede dle bodu 3) a rozdělení spotřeb ve vysokém a nízkém tarifu dle bodu 4).“.

Čl. II

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2023, s výjimkou čl. I bodů 8 a 15, které nabývají účinnosti dnem 1. července 2023.

Předseda Rady: