

Odůvodnění k návrhu vyhlášky, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění vyhlášky č. 490 /2021 Sb.

Čl. I

K bodu 1

Navrhovaná úprava § 1 odst. 1 je legislativně technickou úpravou.

K bodu 2

Navrhovaná úprava § 1 odst. 1 písm. h) je legislativně technickou úpravou.

K bodu 3

Navrhovaná úprava § 1 odst. 1 písm. o) je legislativně technickou úpravou vyplývající z rozšíření zákonného zmocnění.

K bodu 4

Navrhovaná úprava § 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 je legislativně technickou úpravou spočívající v uvedení daných ustanovení do souladu s platnou právní úpravou energetického zákona.

K bodu 5

Navrhovaná úprava § 10 odst. 1 zpřesňuje způsoby obstarávání regulační energie provozovatelem přenosové soustavy pro řešení stavu nerovnováhy. Provozovatel přenosové soustavy nakupuje regulační energii i od zahraničních účastníků trhu a rovněž obstarává energie prostřednictvím aktivace postupů plánu obrany soustavy nebo prostřednictvím redispečinku.

K bodu 6

Navrhovaná úprava § 10 odst. 3 písm. d) je legislativně technickou úpravou. Příslušný odkaz se nahrazuje konkrétním textem odkazující se na uplatnění plánů obrany soustavy a redispečinku, jelikož se původní odstavec 6 bez náhrady ruší.

K bodu 7

Navrhovaná úprava § 10 odst. 4 vyplývá z provedených úprav § 10 jako celku a doplněním dalších způsobů obstarávání energie pro řešení stavu nerovnováhy. Energie obstaraná prostřednictvím aktivace plánů obrany soustavy musí být rovněž vykázána, v příslušném členění, provozovatelem přenosové soustavy u operátora trhu, za účelem zúčtování odchylek.

K bodu 8

Navrhovanou úpravou v § 10 se vkládá nový odstavec 5, který upravuje postu pro zajištění regulační energie pro řešení stavu nerovnováhy pomocí agregace zdrojů. Konkrétně se touto úpravou umožní zajišťování regulační energie i u výroben elektřiny, které jsou vnořeny v odběrných místech. Jedná se převážně o menší výrobní jednotky, ovšem s výkonem vyšším než 1 MW. Navrhovanou úpravou se zajistí stanovení správného salda toků elektřiny v odběrném místě, kde je více než jeden subjekt zúčtování.

K bodu 9

Navrhovaná úprava § 10 nový odst. 6 vyplývá z provedených úprav § 10 jako celku a doplněním dalších způsobů obstarávání energie pro řešení stavu nerovnováhy.

K bodu 10

Navrhovaná úprava § 10 odst. 7 je legislativně technická úprava.

K bodu 11

Navrhovaná úprava § 15 odst. 4 zavádí nový postup pro registraci příznaku odběrného místa v rámci společenství v bytovém domě. Dle uvedeného postupu se u odběrného místa registruje příznak „vůdčí“ a „přidružené“, přičemž informace o provedení registrace podávají společně zákazníci a zákazník s připojenou výrobou elektřiny (zákazníci s odběrnými místy v rámci bytového domu). Informace o zákaznících a o zákazníkovi s připojenou výrobnou se předávají postupem a ve struktuře podle nové přílohy 25.

K bodu 12

Navrhovaná úprava § 16 odst. 2 upřesňuje identifikaci zákazníka s odběrným místem, ve kterém je připojena výroba elektřiny provozována v souladu s ustanovením § 28 odst. 5 energetického zákona. Pro účely vyhlášky lze registrovat předávací místa výroben elektřiny, s výjimkou výroben elektřiny připojených v odběrném místě zákazníka podle § 28 odst. 5 energetického zákona, u nichž je ve smlouvě o připojení sjednán nulový rezervovaný výkon.

K bodu 13

Navrhovanou úpravou § 16 odst. 4 se zavádí termín, kterým se vymezuje doba, do kdy je provozovatel soustavy povinen zaslat, na žádost zákazníka, číselné kódy jeho odběrných míst a předávacích míst. Tento termín nebyl vyhláškou doposud stanoven, přičemž praktická aplikace prokázala, že provozovatelé soustav v takovém případě nepostupují zcela jednotně, a proto je v zájmu zachování stabilního a předvídatelného prostředí na elektroenergetickém trhu, aby byl termín harmonizován a ve vyhlášce doplněn.

K bodu 14

Navrhovanou úpravou § 16 nový odstavec 6 se zavádí postup pro registraci příznaku „poskytování podpůrných služeb“. V tomto případě je nutné identifikovat v systému operátora trhu subjekt s jeho předávacím místem (připojený do distribuční soustavy prostřednictvím odběrného místa a poskytující službu výkonové rovnováhy), na které se přiřazují data o poskytnutém množství regulační energie, přičemž informaci o poskytnutém množství poskytuje provozovatel přenosové soustavy. Provozovatel distribuční soustavy registruje příznak u konkrétních provozovatelem přenosové soustavy označených předávacích míst.

Navrhovaným doplněním by mělo dojít ke zlepšení evidenční činnosti u operátora trhu o tocích elektřiny poskytovaných pro účely výkonové rovnováhy.

K bodu 15

Navrhovanou úpravou § 16 nový odstavec 6 se zavádí postup pro registraci předávacích míst v informačním systému operátora trhu, na kterých se přihlašuje subjekt zúčtování, který je subjektem zúčtování poskytovatele redispečinku nebo poskytovatele opatření aktivovaných postupy podle plánu obrany soustavy. Ve tomto případě se jedná o registraci předávacích míst u operátora trhu, u kterých se eviduje množství poskytnuté energie v rámci redispečinku nebo v rámci aktivace plánů obrany a obnovy soustavy.

Navrhovaným doplněním by mělo dojít ke zlepšení evidenční činnosti u operátora trhu o tocích elektřiny poskytovaných pro účely výkonové rovnováhy. Cílem této úpravy je zajistit správné přiřazení poskytnuté množství energie konkrétnímu subjektu zúčtování, který za předávací místo převzal odpovědnost za odchylku.

K bodu 16

Navrhovaná úprava § 16 odst. 4 cílí na úpravu postupu registrace odběrných míst a předávacích míst a přidělování identifikačních číselných kódů (EAN) u zákazníků s připojenou výrobnou elektřiny. Aktuální úpravy vychází z předpokladu, že tzv. výrobní EAN, na který se zaznamenávají data o dodávce elektřiny z výroby elektřiny do elektrizační soustavy, lze přidělit pouze licencovanému subjektu (držiteli licence na výrobu elektřiny). Tento stav zcela neodpovídá současnému trendu na elektroenergetickém trhu, kdy v současnosti existují obchodní produkty (např. „virtuální baterie“), při jejichž využití může zákazník dodat vyrobenou elektřinu do distribuční soustavy, aniž by naplňoval znaky podnikání, a tedy není nutné získat licenci na výrobu elektřiny.

Aby bylo možné uplatnit tyto typy produktů u zákazníků s výrobnou v režimu § 28 odst. 5 energetického zákona, je nutné evidovat a vyhodnocovat množství dodávané elektřiny (tzv. „přetoku“, neboli vyrobené a nepotřebované elektřiny), která se eviduje na výrobním EAN.

V praxi není reálné zajistit absolutně nulovou dodávku do distribuční soustavy ze strany zákazníků provozujících ve svém odběrném místě výrobu elektřiny v režimu § 28 odst. 5 energetického zákona, jelikož časový souběh výroby a spotřeby v odběrném místě nemusí být závislý.

V neposlední řadě dochází k úpravě výkonového limitu výroby elektřiny, který se uvádí do souladu s platnou právní úpravou.

K bodu 17

Navrhovaná úprava § 16a odst. 5 je legislativně technická úprava.

K bodu 18

Navrhovanou úpravou § 16a nový odstavec 7 a 8 se zavádí registrace příznaku přidružené odběrné místo a příznaku vůdčí odběrné místo, ve kterém je připojena výroba elektřiny. Cílem je zajistit identifikaci zákazníků v rámci bytového domu, které jsou zahrnuty do vyhláškou nově zaváděné specifické úpravy předávání údajů pro vyhodnocování (zúčtování) odchylek a pro vyúčtování elektřiny zohledňující pro předávací místa odběrného místa množství elektřiny vyrobené v rámci téhož bytového domu ve výrobně elektřiny.

V neposlední řadě dochází k úpravě výkonového limitu výroby elektřiny, který se uvádí do souladu s platnou právní úpravou.

K bodu 19

Navrhovanou úpravou § 16b nový odstavec 4 se zavádí registrace příznaku vůdčí odběrné míst, ve kterém je připojena výrobná elektřiny, která je provozována na základě licence na výrobu elektřiny. Cílem je zajistit identifikaci zákazníků v rámci bytového domu, které jsou zahrnuty do vyhláškou nově zaváděného specifického systému předávání údajů.

K bodu 20

Navrhovaná úprava § 16c odst. 4 je legislativně technickou úpravou. Navrhovanou úpravou se upřesňuje textové znění ustanovení.

K bodu 21

Navrhovaná úpravy § 18 odst. 2 navazuje na úpravy provedené v § 16a odst. 4 (viz bod 15). Navrhovanou úpravou se narovnávají podmínky mezi účastníky trhu, kdy zákazníci, kterým byl přidělen výrobní EAN mají možnost zajistit dva subjekty zúčtování, přičemž jeden je odpovědný za odchylku v případě odběru elektřiny z distribuční soustavy a druhý je odpovědný za odchylku v případě dodávky vyrobené elektřina do distribuční soustavy. Tito zákazníci provozující výrobu elektřiny v režimu § 28 odst. 5 energetického zákona se stávají nezávislymi na stávajících obchodnících a mohou vyrobenou elektřinu, která nebyla v odběrném místě spotřebována uplatnit u jiného obchodníka.

K bodu 22

Navrhovanou úpravou § 18 odst. 5 se zajistí informační povinnost operátorem trhu, který informuje dotčené účastníky trhu o změnách v konkrétním odběrném místě, u kterého proběhla změna dodavatele nebo subjektu zúčtování. Operátor trhu informuje dotčené účastníky trhu o těchto změnách v den zahájení dodávky.

Navrhovanou úpravou se zajistí informovanost účastníků trhu o proběhlých změnách.

K bodu 23

Pro zajištění realizace dodávky dodavatele poslední instance podle § 12 odst. 2 energetického zákona a zabezpečení informační povinnosti podle § 12c odst. 2 energetického zákona a následnou aplikaci § 58 a § 59 vyhlášky je možné využít i pravidla § 18a související s informační povinností OTE ohledně ukončení zajištění odpovědnosti za odchylku v IS OTE, pokud v konečném důsledku dochází k naplnění § 12a odst. 2 písm. b) energetického zákona. Úprava vychází z energetického zákona, který vymezuje, že v případě, kdy v odběrném místě, předávacím místě výroby elektřiny nebo místa určeného ke krytí ztrát provozovatele soustavy s přenesenou odpovědností za odchylku došlo k ukončení zajištění odpovědnosti za odchylku, přebírá odpovědnost za odchylku dodavatel, který se zavázal u odběrného místa zákazníka, předávacího místa výroby elektřiny nebo místa určeného ke krytí ztrát provozovatele soustavy, že převezme odpovědnost za odchylku.

K bodu 24

Navrhovanou úpravou § 18a odst. 2 se ruší celé ustanovení z důvodu přeformulování textového znění § 18a odst. 1 (viz bod 24).

K bodu 25

Zavádí se nový § 20a, který reaguje na úpravy spojené se zavedením specifické úpravy předávání údajů pro vyhodnocování (zúčtování) odchylek a pro vyúčtování elektřiny zohledňující pro předávací místa odběrného místa množství elektřiny vyrobené v rámci téhož bytového domu ve výrobě elektřiny. Navrhovaná úprava zajišťuje, že data o spotřebě v odběrných místech zákazníků pro účely zúčtování odchylek reflektují hodnotu alokovaného rozsahu.

K bodu 26

Navrhovaná úprava § 29 odst. 3 je legislativně technickou úpravou. Navrhovanou úpravou textu se příslušné ustanovení zpřesňuje.

K bodu 27

Navrhovanou úpravou § 33 odst. 1 a § 35 odst. 1 se zkrátí termín pro podání žádosti o změnu dodavatele elektřiny s přenesenou odpovědností za odchylku. Termín se přizpůsobuje délce období dodávky dodavatelem poslední instance u odběrných míst zákazníků – obecně reaguje na nové úpravy energetického zákona v oblasti dodavatele poslední instance a časové sesouladění souvisejících procesů.

K bodu 28

Navrhovaná úprava § 33 odst. 4 písm. g) je legislativně technickou úpravou. Navrhovanou úpravou se text uvádí do souladu s platnou právní úpravou energetického zákona.

K bodu 29

Navrhovanou úpravou § 34 odst. 5 písm. c) se rozšiřují možnosti provozovatele soustavy, na základě kterých může odmítnout žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy. Navrhované úpravy vychází z dosavadní praxe, kdy se prokázalo, že obchodníci s elektřinou neaktualizují údaje o svých zákaznících u provozovatelů distribučních soustav.

K bodu 30

Navrhovaná úprava § 35 odst. 1 písm. f) je legislativně technickou úpravou. Navrhovanou úpravou se text uvádí do souladu s platnou právní úpravou energetického zákona.

K bodu 31

Navrhovaná úprava § 36 odst. 3 je legislativně technickou úpravou. Navrhovanou úpravou se text uvádí do souladu s platnou právní úpravou energetického zákona.

K bodu 32

Navrhovaná úprava § 38 odst. 2 modifikuje proces změny dodavatele, konkrétně úkony prováděné operátorem trhu. Tento proces se doplňuje o informační povinnost operátorem trhu, který 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. V současné době nemá nový dodavatel elektřiny přístup k historickým datům o tocích elektřiny zákazníka s měřením typu B. Cílem této úpravy je umožnit novému dodavateli přístup k těmto datům a umožnit dodavateli lépe predikovat toky elektřiny a podle toho i řídit rizika spojená s nákupem elektřiny na trhu.

K bodu 33

Navrhovaná úprava § 39 odst. 5 a 7 je legislativně technickou úpravou. Navrhovanou úpravou se text uvádí do souladu s platnou právní úpravou energetického zákona.

K bodu 34

Navrhovanou úpravou § 40 odst. 2 se zpřesňuje textové znění odstavce a uvádí se do souladu s platnou právní úpravou energetického zákona.

K bodu 35

Navrhovanou úpravou § 40 odst. 5 se zavádí postup pro změnu elektřiny z dodavatele poslední instance za nového dodavatele podle § 12d odst. 2 energetického zákona. Jedná se o provedení nové zákonné úpravy § 12d odst. 2.

K bodu 36

Navrhovanou úpravou § 41 odst. 1 dochází k doplnění informace o vyúčtování, tedy zajištění aplikace transpoziční novely vyhlášky o vyúčtování dodávek a souvisejících služeb, kdy se předávané údaje o dodávce elektřiny použijí i pro účely poskytování informace o vyúčtování. Dále dochází k doplnění postupu předávání údajů pro účely vyúčtování dodávky elektřiny. Konkrétně se nově stanoví, že údaje předávané o dodávce elektřiny v případě přidružených odběrných míst a vůdčího odběrného místa reflektují hodnotu rozsahu alokace. Jedná se o úpravu reflektující zavedení specifické úpravy předávání údajů pro vyhodnocování (zúčtování) odchylek a pro vyúčtování elektřiny zohledňující pro předávací místa odběrného místa množství elektřiny vyrobené v rámci téhož bytového domu ve výrobně elektřiny.

K bodu 37

Navrhovanou úpravou § 42 odst. 2 se doplňuje postup pro předávání údajů vlivem pro poskytování informace o vyúčtování v rámci zajištění aplikace transpozičně novelizované vyhlášky o vyúčtování dodávek a souvisejících služeb. Navrhovaná úprava umožňuje zákazníkovi zasílat k libovolnému dni v roce samoodečet pro účely získání informace o vyúčtování. Navrhovanou úpravou se rovněž stanoví termín, do kdy je nutné odeslat data o provedeném samoodečtu provozovateli distribuční soustavy. Rovněž se stanoví i termín pro vyjádření se provozovatelem distribuční soustavy k tomu, zda data z provedeného samoodečtu akceptuje či nikoliv. Nejedná se o kontrolní samoodečet, úprava pravidel kontrolních samoodečtů a jejich zohledňování ve vyúčtování není dotčena.

K bodu 38

Navrhovanou úpravou § 42 odst. 7 se zavádí zcela nový postup pro provozovatele distribuční soustavy, pomocí kterého dochází k harmonizaci postupu pro stanovení oděru zákazníků s měřením typu C, který zahrnuje více kalendářních let. Stanovená hodnota se následně rozdělí pro účely vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb do příslušných let podle přepočteného přiřazeného typového diagramu dodávky. Metodika výpočtu se podrobně stanoví v příloze vyhlášky.

K bodu 39

Navrhovaná úprava § 43 odst. 8 upravuje podmínky přístupu k přenosové nebo distribuční soustavě, konkrétně postup pro podání žádosti o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy. Vlivem

neplnění povinností na straně některých dodavatelů elektřiny, kteří neaktualizují údaje o svých zákaznících, pro které sjednávají službu distribuční soustavy, se zavádí podmínka, na základě které může provozovatel soustavy odmítnout žádost dodavatele na změnu rámcové smlouvy, pokud nejsou uvedeny povinné údaje, jako například fakturační adresa o účastníkovi trhu nebo identifikační údaje o účastníkovi trhu podle přílohy č. 17 vyhlášky.

K bodu 40

Navrhovanou úpravou § 45 odst. 6 se doplňuje postup pro podání žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a žádosti o zahájení dodávky u nově vzniklého odběrného místa nebo předávacího místa výroby pro TVS. Tento postup se uvádí do souladu s § 12a odst. 7 energetického zákona, kdy u nově vzniklých odběrných míst může podat zákazník žádost o zajištění dodávky dodavatelem poslední instance na dobu 6 měsíců. Jedná se o specifický typ změny dodavatele, u kterého se vyhláškou stanoví, že o tuto změnu může žádat pouze dodavatel poslední instance.

K bodu 41

Navrhovanou úpravou § 49 nové odst. 7 až 9 se doplňuje postup pro předávání údajů mezi účastníky trhu. Vlivem nově zaváděné specifické úpravy předávání údajů pro vyhodnocování (zúčtování) odchylek a pro vyúčtování elektřiny zohledňující pro předávací místa odběrného místa množství elektřiny vyrobené v rámci téhož bytového domu ve výrobně elektřiny, se doplňují nová ustanovení (povinnosti), prostřednictvím kterých se do nové konstrukce v rámci dotčených účastníků trhu a) data u přidružených odběrných míst včetně hodnoty alokace pro určení hodnoty rozsahu z dodávky vůdčího odběrného místa, b) rozsah alokované hodnoty pro určení hodnoty rozsahu z dodávky vůdčího odběrného místa, což dále zastřešuje úprava časových milníků, vymezujících od kdy se aplikuje specifické předávání údajů v přidružených a vůdčích odběrných místech.

K bodu 42

Navrhovanou úpravou § 58 odst. 1 se uvádí postup pro zahájení dodávky dodavatelem poslední instance do souladu s novelou energetického zákona. V rámci provedené úpravy se rovněž zpřesňuje termín pro poskytnutí informace operátorovi trhu o zrušení oprávnění (licence) dodavateli Energetickým regulačním úřadem.

K bodu 43

Navrhovanou úpravou § 58 odst. 3 a 4 se uvádí postup pro zahájení dodávky dodavatelem poslední instance do souladu s novelou energetického zákona. V rámci provedené úpravy se doplňuje postup o informační povinnost operátora trhu, který vyhodnotí již probíhající změny dodavatele elektřiny a o vyhodnocení informuje dotčené dodavatele, subjekty zúčtování a provozovatele soustavy.

K bodu 44

Navrhovaná úprava § 59 odst. 1 a 2 je legislativně technickou úpravou. Vlivem dalších úprav postupu zahájení dodávky dodavatelem poslední instance je uvedený odkaz nepotřebný.

K bodu 45

Navrhovanou úpravou § 59 odst. 3 dochází ke zpřesnění postupu zrychlené změny dodavatele v případě, že nastane některá ze zákonných podmínek pro zahájení dodávky dodavatelem poslední instance.

Ustanovení odstavce 3 se doplňuje o postup operátora trhu v případě, kdy při zrychlené změně dodavatele nedojde k zajištění finančního jistění plateb subjektu zúčtování. Operátor trhu zrychlenou změnu dodavatele zamítá a zahájí se dodávka dodavatelem poslední instance.

Navrhovanou úpravou § 59 odst. 4 dochází k uvedení postupu do souladu s platnou právní úpravou energetického zákona. Zejména se doplňuje postup, kterým se zajistí naplnění § 12d odst. 2 energetického zákona. Tento postup je rovněž doplněn o informační povinnost operátorem trhu o probíhajících změnách dodavatele v příslušném předávacím místě odběrného místa, o kterých informuje dodavatele poslední instance. Cílem této úpravy je zajistit plynulý přechod zákazníků z dodávky dodavatelem poslední instance na standardní dodávku dodavatelem elektřiny podle § 12d odst. 2 energetického zákona (viz také bod 35).

Navrhovanou úpravou § 59 odst. 5 dochází k legislativně technickým úpravám, kdy část textu odstavce 4 se vyčleňuje do samostatného odstavce, který se doplňuje o postup, kterým se zajistí soulad s § 12d odst. 2 energetického zákona (viz výše navrhované úpravy odstavce 4).

K bodu 46

Navrhovanou úpravou § 62 odst. 3 dochází ke zjednodušení postupu podávání žádosti o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v režimu provozu pro ověření technologie. Nyní bylo možné podat žádost pět pracovních dní před prvním dnem kalendářního měsíce, ve kterém se služba požaduje zahájit. Navrhovanou úpravou bude mít žadatel možnost podat žádost 5 pracovních před požadovaným termínem. Jinými slovy ruší se vazba na začátek kalendářního měsíce.

K bodu 47

Navrhovanou úpravou § 62 odst. 4 dochází ke zjednodušení postupu podávání žádosti o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v režimu provozu pro ověření technologie. Provedené úpravy navazují na provedené úpravy v odstavci 3 (viz bod 46). Navrhovanou úpravou se mění datum zahájení poskytování služby přenosové nebo distribuční soustavy v režimu provozu pro ověření technologie a datum ukončení, přičemž oba termíny jsou podmíněny smluvním ujednáním mezi žadatelem a provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy. Rovněž se vymezuje doba, pro kterou lze sjednat službu přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka.

K bodu 48

Navrhovaná úprava přílohy č. 2 a 4 navazuje na provedené úpravy postupu pro zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v režimu provozu pro ověření technologie. Provedenou úpravou bude zajištěn soulad s úpravou postupu v § 62 odst. 3 a 4 (viz bod 46 a 47).

K bodu 49

Navrhovanou úpravou přílohy č. 9 až 12 výkazy výrobce elektřiny a výkazy provozovatele lokální distribuční soustavy dochází k úpravě kontrolních vzorců, pomocí kterých se zamezí riziku chybného výpočtu platby na podporované zdroje energie.

K bodu 50

Navrhované úpravy přílohy č. 17 jsou legislativně technického charakteru. Jednak dochází k textovým úpravám, a rovněž se doplňuje odkaz na § 45 odst. 6 a vymezují se povinné a volitelné údaje o

zákazníkovi.

K bodu 51

Navrhovaná úprava přílohy č. 20 navazuje na provedené změny ve vyhlášce související snově zaváděnou specifickou úpravou předávání údajů pro vyhodnocování (zúčtování) odchylek a pro vyúčtování elektřiny zohledňující pro předávací místa odběrného místa množství elektřiny vyrobené v rámci téhož bytového domu ve výrobně elektřiny.

K bodu 52

Navrhovanou úpravou přílohy č. 20 se zajistí rozsah struktury předávaných dat provozovatelem distribuční soustavy obchodníkovy pro účely poskytování informace o vyúčtování.

K bodu 53

Navrhovaná úprava přílohy č. 22 je legislativně technická úprava.

K bodu 54

Navrhovaná úprava přílohy č. 23 je legislativně technická úprava.

K bodu 55

Navrhovaná úprava přílohy č. 25 navazuje na nově zaváděnou specifickou úpravou předávání údajů pro vyhodnocování (zúčtování) odchylek a pro vyúčtování elektřiny zohledňující pro předávací místa odběrného místa množství elektřiny vyrobené v rámci téhož bytového domu ve výrobně elektřiny. Podle této přílohy se stanoví informace, které předává zákazník a zákazník s připojenou výrobnou v odběrném místě provozovateli distribuční soustavy (viz bod 11).

Navrhovaná úprava přílohy č. 26 navazuje na provedené úpravy § 42 odst. 7, podle kterého se stanoví (přílohou) metodika výpočtu hodnoty odběru elektřiny zákazníkem s měřením typu C, který zahrnuje více kalendářních let.

Čl. II

K Účinnosti

Datum účinnosti je stanoveno na 1. 1. 2023 s výjimkou bodu 8 (§ 10 odst. 5) a 15 (§ 16 odst. 7), kde se účinnost stanoví na 1. 7. 2023.