



NÁZEV MATERIÁLU	Připomínky Svazu průmyslu a dopravy České republiky k návrhu vyhlášky, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
Č. J.	93/2020
DATUM ZPRACOVÁNÍ	23. listopadu
KONTAKTNÍ OSOBA	Jan Harnych
TELEFON	225 279 204
E-MAIL	jharnych@spcr.cz

Svaz průmyslu a dopravy ČR předkládá připomínky k návrhu vyhlášky, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů.

OBECNÉ ZÁSADNÍ PŘIPOMÍNKY

1. Připomínka k navrhované účinnosti

Navrhovaná účinnost je z pohledu účastníků trhu s elektřinou akceptovatelná za předpokladu, že procesy změny dodavatele, zajištění služby distribuční soustavy a zaslání údajů budou nadále probíhat na úrovni předávacích míst (v rámci odběrného místa, výrobní, připojené distribuční soustavy) bez nutnosti kontrol ze strany OTE nebo PDS. Bude povinností obchodníků zajistit, aby změna dodavatele, zajištění služby DS a odpovědnost za odchylku byla zajištěna na úrovni odběrného místa jako celku. Pokud by byla vyžadována kontrola procesů ze strany OTE anebo provozovatele distribuční soustavy na úrovni odběrného místa, je odkládací lhůta 6 měsíců nedostatečná a zároveň bylo by nutné řadu věcí dořešit a na úrovni vyhlášky rovněž upravit (jde o různé varianty nesouladu mezi požadavkem na změnu dodavatele požadavkem v rámcové smlouvě, a to zejména s ohledem na to, že některé varianty ukončují jiný smluvní vztah).

KONKRÉTNÍ ZÁSADNÍ PŘIPOMÍNKY

1. Připomínka k § 2 zrušené písm. e) – novelizační bod č. 1

Požadujeme doplnit do návrhu vyhlášky, tedy nahradit vypouštěný text, případně alespoň v plném znění uvést v důvodové zprávě definici předávacího místa ve znění navrženém v rámci projednávané novely energetického zákona:

„e) předávacím místem místo předání a převzetí elektřiny mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a jiným účastníkem trhu s elektřinou, jehož zařízení je k této soustavě připojeno, s výjimkou odběrného místa,“

znění definice: **„e) předávacím místem místo předání a převzetí elektřiny mezi přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou a odběrným místem, výrobnou elektřiny nebo distribuční soustavou prostřednictvím jednoho nebo více míst připojení na jedné napěťové hladině jednoho provozovatele soustavy nebo místo předání a převzetí elektřiny mezi přenosovou soustavou a zahraniční přenosovou soustavou, přičemž za samostatné předávací místo se považuje místo připojení záložního napájení na jedné napěťové hladině.“**

Odůvodnění:

Navrhovaná úprava § 2 písm. e) ruší definici předávacího místa. ERÚ přistoupil ke zrušení této definice, neboť definice předávacího místa by měla být v budoucnu uvedena v energetickém zákoně a je nyní obsažena v návrhu zákona, kterým se mění zákon o podporovaných zdrojích a rovněž energetický zákon a který je předložen k projednání PS PČR, přičemž účinnost této novely se očekává v roce 2021. Definice předávacího místa obsažená v projednávané novele energetického zákona je významově širší, přičemž navrhované úpravy vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou již tuto definici reflektují.

Upozorňujeme, že v rámci pracovní skupiny byly ze strany ERÚ přislíbeny definice alespoň v důvodové zprávě, a to za účelem jednotného chápání. Nicméně vzhledem ke stavu projednávání se ukazuje vhodnější definice za zákona přenést do textu vyhlášky, zejména pak definici předávacího místa, která je klíčová především pro sjednávání parametrů služby distribuční soustavy a úhradu za tyto služby, ale i pro účely registrací v IS OTE a souvisejících procesů na trhu s elektřinou (změna dodavatele, fakturace atd.). Kdyby nebylo možné definice uvést do návrhu vyhlášky, pak požadujeme uvést tuto definici v plném znění alespoň v rámci důvodové zprávy.

Odůvodnění:

Navrhovaná úprava § 2 písm. e) ruší definici předávacího místa. ERÚ přistoupil ke zrušení této definice, neboť definice předávacího místa by měla být v budoucnu uvedena v energetickém zákoně a je nyní obsažena v návrhu zákona, kterým se mění zákon o podporovaných zdrojích a rovněž energetický zákon a který je předložen k projednání PS PČR, přičemž účinnost této novely se očekává v roce 2021. Definice předávacího místa obsažená v projednávané novele energetického zákona je významově širší, přičemž navrhované úpravy vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou již tuto definici reflektují.

Upozorňujeme, že v rámci pracovní skupiny byly ze strany ERÚ přislíbeny definice alespoň v důvodové zprávě, a to za účelem jednotného chápání. Nicméně vzhledem ke stavu projednávání se ukazuje vhodnější definice za zákona přenést do textu vyhlášky, zejména pak definici předávacího místa, která je klíčová především pro sjednávání parametrů služby distribuční soustavy a úhradu za tyto služby, ale i pro účely registrací v IS OTE a souvisejících procesů na trhu s elektřinou (změna dodavatele, fakturace atd.). Kdyby nebylo možné definice uvést do návrhu vyhlášky, pak požadujeme uvést tuto definici v plném znění alespoň v rámci důvodové zprávy.

2. Připomínka k § 16a odst. 4 – novelizační bod č. 5

Navrhujeme následující úpravu 16a odst. 4 (viz podtržený text):

„(4) Provozovatel distribuční soustavy registruje odběrné místo zákazníka, do něhož je připojena výroba elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, jako odběrné místo s příznakem výroba do 10 kW včetně s měřením podle jiného právního předpisu⁷⁾. Pokud se zákazník provozující výrobu elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona stane držitelem licence na výrobu elektřiny ~~nebo sjedná-li nenulový rezervovaný výkon výroby ve smlouvě o připojení~~, postupuje se podle § 46 a provozovatel distribuční soustavy následně registruje předávací místa výroby způsobem podle § 16b.“

Odůvodnění:

Požadujeme z důvodu zpřesnění doplnit do § 16a odst. 4 slovo „včetně“ tak, aby bylo ustanovení uvedeno do souladu s energetickým zákonem.

Zároveň upozorňujeme na skutečnost, že v souladu s § 18 odst. 2 větou druhou návrhu vyhlášky nelze přenést odpovědnost za odchylku na dva subjekty zúčtování v případech, kdy je „výrobna elektřiny připojena do odběrného místa zákazníka podle § 28 odst. 5 energetického zákona“. Tedy registrace dvou předávacích míst v případech odběrného místa zákazníka s výrobnou podle § 28 odst. 5 energetického zákona, byť se sjednaným nenulovým rezervovaným příkonem, je v těchto případech nadbytečná a v praxi spíše matoucí. Pro tyto účely plně postačuje registrace jednoho předávacího místa, k němuž se registruje pouze jeden subjekt zúčtování a zasílají údaje z měření za oba směry toku elektřiny (odběr i dodávku).

3. Připomínka k § 17 – novelizační bod č. 6

Navrhujeme v § 17 doplnit nový odstavec 6 v níže uvedeném znění (tj. zachovat dosavadní platné znění ustanovení § 17 odst. 8 vyhlášky č. 408/2015 Sb., ve znění pozdějších předpisů):

„(6) Odběrné místo, kterému byla přiznána sazba pro neměřené odběry podle cenového rozhodnutí Úřadu, není registrováno v informačním systému operátora trhu.“

Odůvodnění:

Ustanovení o neregistrování odběrných míst se sazbou pro neměřené odběry bylo ERÚ legislativně ukotveno do vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou novelou č. 127/2017 Sb., která reagovala na významné změny energetického zákona. Toto ustanovení nebylo shledáno v procesu přijímání vyhlášky jako problematické (tedy nijak nesouladné s nadřazenou právní úpravou), a to ani v souvislosti s tehdy již platným ustanovením zákona o povinnosti registrace odběrných míst v IS OTE. Provozovatelé distribučních soustav na základě tohoto odstavce odregistrovali všechna odběrná místa se sazbou pro neměřený odběr. Je proto zcela nelogické toto ustanovení rušit bez závažného důvodu a opětovně vyžadovat registrace těchto odběrných míst, nad nimiž se v zásadě v IS OTE nerealizují žádné z procesů na trhu s elektřinou.

4. Připomínka k § 18a odst. 1 a 2 – novelizační bod č. 7

Navrhujeme upravit ustanovení § 18 odst. 1 a 2 následujícím způsobem (změny oproti znění návrhu vyhlášky jsou podtrženy):

„(1) Není-li odběrné místo zákazníka přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové odběrné místo do vyhodnocení odchylek. Pokud ve dni následujícím po ukončení přiřazení subjektu zúčtování k odběrnému místu v souladu s § 12a odst. 2 energetického není k tomuto místu přiřazen nový subjekt zúčtování, operátor trhu zruší přiřazení dodavatele u tohoto odběrného místa v informačním systému operátora trhu. Od tohoto dne je v tomto odběrném místě zahájena dodávka dodavatelem poslední instance podle § 59 odst. 4. Operátor trhu o této skutečnosti informuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu provozovatele přenosové nebo příslušné distribuční soustavy, dotčeného dodavatele a původní subjekt zúčtování.

(2) Není-li předávací místo výroby přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové předávací místo do vyhodnocení odchylek. Pokud ve dni následujícím po ukončení přiřazení subjektu zúčtování k předávacímu místu výroby není k tomuto místu přiřazen nový subjekt zúčtování, operátor trhu zruší přiřazení dodavatele u tohoto odběrného předávacího místa výroby v informačním systému operátora trhu. Operátor trhu o této skutečnosti informuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu provozovatele přenosové nebo příslušné distribuční soustavy, dotčeného dodavatele a původní subjekt zúčtování.

Odůvodnění:

Navržené ustanovení § 18a odst. 1 ne zcela správně aplikuje případy institutu dodávky poslední instance podle § 12a energetického zákona, a ne zcela nezohledňuje případy podle § 51 energetického zákona, tedy případy, kdy nelze použít institut dodavatele poslední instance (případy tzv. „přetržek“ či neoprávněných odběrů). Při přiřazení dodavatele poslední instance k danému odběrnému místu je nezbytné zohlednit zákonem vymezené případy, přičemž se tímto upravují případy, kdy dodavatel elektřiny nemá zajištěnu odpovědnost za odchylku do odběrných míst, kam dodává, a tím ztratí schopnost do těchto míst dodávat, a tedy se v souladu s § 12a odst. 2. zahajuje dodávka dodavatelem poslední instance.

V případě odst. 2 se upravuje nesprávně užitý pojem odběrné místo a nahrazuje se pojmem předávací místo výroby.

5. Připomínka k § 20 odst. 1 (znění od 1. 1. 2021 i znění od 1. 7. 2021) – novelizační body č. 12 až 14

Navrhujeme s účinností od 1.1.2021 v § 20 odst. 1 zrušit písm. b) a znění odstavce 1 upravit takto (uvedeno v úplném znění s rozlišením navrhovaných úprav od 1.1.2021 a 1.7.2021, změny oproti znění návrhu vyhlášky jsou podtrženy):

„Od 1.1.2021:

(1) Provozovatel distribuční soustavy předává za každou obchodní hodinu předcházejícího dne operátorovi trhu denně do 11.00 hodin za každou jím provozovanou distribuční soustavu

a) skutečné hodnoty

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

b) předběžné hodnoty

1. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených s měřením typu B nebo M,

2. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků vybavených s měřením typu B nebo M,

3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených s měřením typu B nebo M,

4. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech s výrobou elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona vybavených s měřením typu B nebo M,

5. odběrů elektřiny za ostatní odběrná místa neuvedená v bodech 1 až 4 vybavená s měřením typu B nebo M

za každou obchodní hodinu předcházejícího dne.

Od 1.7.2021:

(1) Provozovatel distribuční soustavy předává **za každou obchodní hodinu předcházejícího dne** operátorovi trhu denně do 11.00 hodin za každou jím provozovanou distribuční soustavu

a) skutečné hodnoty

1. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny s měřením typu A,
2. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu A,
3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu A,
4. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst s výrobnou elektřinou podle § 28 odst. 5 energetického zákona s měřením typu A,
5. dodávek a odběrů elektřiny neuvedených v bodech 1 až 4 s měřením typu A.

b) předběžné hodnoty

~~1. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny s měřením typu B,~~

~~2. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu B,~~

~~3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu B,~~

~~4. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst s výrobnou elektřinou podle § 28 odst. 5 energetického zákona s měřením typu B,~~

~~5. dodávek a odběrů elektřiny neuvedených v bodech 1 až 4 s měřením typu B~~

za každou obchodní hodinu předcházejícího dne.“

Odůvodnění:

Předat do IS OTE předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech s měřením typu B u odběrných míst zákazníků, zákazníků s výrobnou nebo výroben mají podle platného znění vyhlášky možnost jak subjekty zúčtování, pro něž mají údaje relevanci z hlediska zúčtování odchylek, tak provozovatelé distribučních soustav, které však v současnosti této možnosti nevyužívají. V případě, že ani jedním subjektem (SZ/PDS) nejsou údaje OTE poskytnuty, vyhláška upravuje pro OTE postup použití tzv. náhradních hodnot. Považujeme za vhodné s ohledem na výše uvedené skutečnosti z vyhlášky předávání předběžných hodnot za měření typu B provozovatelem distribuční soustavy odstranit. V případě akceptace této připomínky doporučujeme ještě s OTE ověřit, zda ustanovení § 22 plně reflektují všechny případy uplatnění náhradních

hodnot.

6. Připomínka k § 21 odst. 1 – novelizační bod č. 19

Navrhujeme následující úpravu v § 21 odst. 1:

*„(1) Subjekt zúčtování předává operátorovi trhu každý den nejpozději do 11.00 hodin předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v kWh za každou obchodní hodinu předcházejícího dne v jednotlivých **předávacích místech** odběrných místech, předávacích místech výroby pro TVS a předávacích místech výroben elektřiny pro dodávku do soustavy s měřením typu B, za které subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.“*

Odůvodnění:

Přístup k předávání údajů by měl být jednotný napříč vyhláškou, tedy i v případě subjektu zúčtování jsou fakticky údaje předávány k jednotlivým předávacím místům a nikoliv odběrnému místu jako celku (analogicky jako je tomu ze strany provozovatelů soustav v rámci jiných ustanovení návrhu vyhlášky).

7. Připomínka k § 33 odst. 3 a 4 – novelizační body č. 35 a 36

Požadujeme v § 33 odst. 3 nahradit slova „ve všech předávacích místech“ slovy „v každém předávacím místě“ a v odst. 4 písm. f) vypustit slova „u změny dodavatele v předávacím místě výroby pro TVS obsahuje žádost výčet všech předávacích míst výroby pro TVS“ tak, aby znění ustanovení odst. 3 a 4 bylo následující (změny oproti znění návrhu vyhlášky jsou podtrženy):

*„(3) ~~Žádostí o změnu dodavatele v odběrném místě se rozumí žádost o změnu dodavatele v každém předávacím místě odběrného místa. Při změně dodavatele v předávacím místě výroby pro TVS dochází ke změně dodavatele~~ **ve všech předávacích místech v každém předávacím místě** výroby pro TVS.*

~~(34) Žádost o změnu dodavatele obsahuje~~

- ~~a) registrační číslo nového dodavatele,~~
- ~~b) typ smlouvy, jejímž předmětem má být dodávka elektřiny,~~
- ~~c) datum účinnosti změny dodavatele,~~
- ~~d) dobu trvání právního vztahu založeného smlouvou,~~
- ~~e) registrační číslo subjektu zúčtování, který odpovídá za odchylku za odběrná místa, pro která bude dodávka uskutečněna,~~
- ~~f) identifikační číselné kódy odběrných nebo předávacích míst **číselný kód odběrného místa nebo předávacího místa výroby; u změny dodavatele v předávacím místě výroby pro TVS obsahuje žádost výčet všech předávacích míst výroby pro TVS.**~~

Odůvodnění:

Jedná se o uvedení ustanovení do souladu s cílem a celkovým smyslem novely a zároveň byla konzistentní s ostatními ustanoveními. V případě ustanovení odst. 4 písm. f) se pak jedná o duplikaci ustanovení s odst. 3.

8. Připomínka k § 33 – novelizační bod č. 37

Požadujeme zachovat dosavadní ustanovení § 33 odst. 4 platné vyhlášky jako nový odstavec 5 (t. vypustit novelizační bod č. 37):

„(5) Je-li žádost o změnu dodavatele podána u operátora trhu později než v 10.00 hodin, platí, že žádost byla podána následující pracovní den.“

Odůvodnění:

ERÚ navrhuje zrušit stávající ustanovení § 33 odst. 4, které upřesňuje termín (den podání žádosti o změnu dodavatele), který je zásadní pro navazující procesy a termíny. Od tohoto termínu se odvíjejí ostatní procesy. Zrušením předmětného ustanovení dojde k nesystémovému zkrácení některých lhůt. Domníváme se, že proces změny dodavatele bude celý revidován v souvislosti s implementací směrnice EU/2019/944, a proto nepovažujeme za vhodné v této chvíli provádět částečné nesystémové zásahy do tohoto procesu.

9. Připomínka k § 34 odst. 1 – novelizační bod č. 40

Navrhujeme doplnit do ustanovení § 34 odst. 1 věty poslední rovněž odkaz na přílohu č. 17 (změny oproti znění návrhu vyhlášky jsou podtrženy):

„(1) Nejpozději v termínu podání žádosti o změnu dodavatele podává účastník trhu s elektřinou u dotčeného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy žádost o uzavření, nebo o změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy s náležitostmi podle přílohy č. 1 nebo 3 k této vyhlášce pro odběrná místa nebo předávací místa výroby pro TVS v těchto soustavách. Žádost o uzavření nebo změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy pro předávací místo výroby pro TVS obsahuje výčet všech předávacích míst výroby pro TVS. Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie jsou uvedeny v přílohách č. 2-~~g~~, 4 **nebo 17 k této vyhlášce.“**

Odůvodnění:

Navrhujeme doplnění do textace ustanovení i Přílohu č. 17. Přílohy č. 1 a 3 neobsahují opatření přijímaná při předcházení stavu nouze a ve stavu nouze podle EZ § 50 odst. 2 a 6. Výše uvedená opatření obsahuje právě Příloha č. 17 na kterou se odkazuje i § 43 odst. 5.

10. Připomínka k § 34 odst. 3 písm. a) – nový novelizační bod

Navrhujeme doplnit do ustanovení § 34 odst. 3 písm. a) odkaz na postup podle § 43 odst. 5:

„a) nový dodavatel, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě smlouvy podle § 50 odst. 2 energetického zákona; žádost je podávána podle § 43 odst. 5, nebo“

Odůvodnění:

Navrhovaná úprava zajišťuje provázání jednotlivých ustanovení vyhlášky a navazuje na připomínku k § 34 odst. 1.

11. Připomínka k § 35 – nový novelizační bod

Navrhujeme doplnit do ustanovení § 35 odstavec 2 níže uvedeného znění a následující odstavce přečíslovat:

„(2) Je-li žádost o změnu typu smlouvy podle odstavce 1 podána u operátora trhu později než v 10.00 hodin, platí, že byla podána následující pracovní den.“

Odůvodnění:

Návrh vyhlášky zrušuje stávající ustanovení § 35 odst. 5, které upřesňuje termín (den podání žádosti o změnu typu smlouvy), který je zásadní pro navazující procesy a termíny. Od tohoto termínu se odvíjejí ostatní procesy. Zrušením předmětného ustanovení dojde k nesystémovému zkrácení některých lhůt. Domníváme se, že obdobně jako proces změny dodavatele bude celý revidován v souvislosti s implementací směrnice EU/2019/944, bude revidován analogicky i postup v případě změny typu smlouvy, a proto nepovažujeme za vhodné v této chvíli provádět částečné nesystémové zásahy do tohoto procesu.

12. Přípomínka k § 35 odst. 6 – novelizační bod č. 49

Navrhujeme následující úpravu ustanovení § 35 odst. 6:

„(6) Operátor trhu neprodleně po obdržení informace podle odstavce 5 informuje stávajícího dodavatele o výsledku posouzení žádosti o změnu typu smlouvy. V případě souhlasu provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy se změnou typu smlouvy, jejímž předmětem je dodávka elektřiny, operátor trhu zaregistruje tuto změnu u ~~všech~~ ~~předávacích~~ ~~míst~~ ~~od~~ ~~odběrného~~ ~~místa~~ ~~nebo~~ ~~předávacího~~ ~~místa~~ výroby pro TVS od požadovaného data účinnosti po dobu registrace dodavatele u ~~od~~ ~~odběrného~~ ~~místa~~ ~~nebo~~ ~~předávacího~~ ~~místa~~ výroby pro TVS v informačním systému operátora trhu. Jedná-li se o změnu typu smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny na typ smlouvy o dodávkách elektřiny, zajistí provozovatel distribuční soustavy ke dni registrace změny typu smlouvy ukončení poskytování služby distribuční soustavy do odběrného místa nebo předávacího místa výroby pro TVS podle stávající smlouvy. V případě, že provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy neakceptuje žádost o změnu typu smlouvy, ke změně typu smlouvy nedojde. Za neakceptování žádosti o změnu typu smlouvy podle odstavce 1 je rovněž považováno, pokud operátor trhu ve lhůtě uvedené v odstavci 5 od provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy neobdrží výsledek posouzení žádosti o změnu typu smlouvy.“

Odůvodnění:

Obdobně jako v případě ostatních procesů, které probíhají nad jednotlivými předávacími místy, se rovněž změna typu smlouvy vztahuje k jednotlivým předávacím místům. Jde o sjednocení pojmosloví a textace napříč vyhláškou.

13. Přípomínka k § 39 odst. 1 – novelizační bod č. 61

Navrhujeme následující úpravu ustanovení § 39 odst. 1:

„(1) Žádost o zkrácení dodávky elektřiny do odběrného místa nebo předávacího místa výroby pro TVS podává dodavatel operátorovi trhu nejpozději do 10.00 hodin posledního pracovního dne před plánovaným ukončením dodávky elektřiny. Operátor trhu ve svém systému zruší k požadovanému datu ukončení dodávky elektřiny přiřazení ~~každého~~ ~~předávacího~~ ~~místa~~ ~~od~~ ~~odběrného~~ ~~místa~~ ~~nebo~~ ~~každého~~ ~~předávacího~~ ~~místa~~ výroby pro TVS k dodavateli a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy. Zkrácení dodávky elektřiny znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny vyjmutí odběrného místa nebo předávacích míst výroby pro TVS z rámcové smlouvy.“

Odůvodnění:

Požadujeme zachovat jednotnost postupů, které jsou vázány k předávacímu místu. Obchodník zajistí, aby se procesy vztahovaly k odběrnému místu jako celku (viz. ustanovení § 39 odst. 6 návrhu vyhlášky). Tento postup byl ze strany ERÚ odsouhlasen v rámci pracovní skupiny pro novelizaci pravidel trhu s elektřinou. Jakékoliv jiné řešení by nebylo možné realizovat s účinností od 1. 7. 2021.

14. Přípomínka k § 41 odst. 1 (znění od 1. 7. 2021) – novelizační bod č. 71

Navrhujeme následující úpravu ustanovení § 41 odst. 1 (změny oproti znění návrhu vyhlášky jsou podtrženy):

„Od 1.7. 20201:

(1) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zasílá prostřednictvím informačního systému operátora trhu po skončení kalendářního měsíce do 18.00 hodin sedmého pracovního dne následujícího měsíce registrovaným účastníkům trhu s elektřinou za jejich zákazníky, jejichž předávací místa odběrného místa s měřením typu A nebo B, s výjimkou předávacích míst odběrného místa, které byly v rámci intervalu pro zpracování ~~podle zvláštního právního předpisu⁷⁾~~ se statusem neaktivní, bez elektroměru a předávacích míst odběrného místa s měřením typu B připojených na hladinu nízkého napětí, údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb. Provozovatel distribuční soustavy zasílá takové údaje i za zákazníky, jejichž předávací místa odběrného místa s měřením typu B jsou připojena na hladinu nízkého napětí, a to do 18.00 hodin desátého pracovního dne následujícího měsíce. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zasílá prostřednictvím informačního systému operátora trhu po skončení kalendářního měsíce do 18.00 hodin patnáctého pracovního dne následujícího měsíce registrovaným účastníkům trhu s elektřinou za jejich zákazníky s výrobnou připojenou v odběrném místě nebo za předávací místo výroby pro TVS s měřením typu A nebo B údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb.“

Odůvodnění:

Navrhujeme odstranit slova „podle zvláštního právního předpisu⁷⁾“ pro nadbytečnost a jeho zřejmě chybné umístění.

Dále se jedná o legislativně technickou úpravu (gramatika). Zároveň upozorňujeme na překlep v úplném znění, kdy má být uveden rok „2021“ namísto „2020“.

15. Přípomínka k § 42 – nový novelizační bod

Navrhujeme vložit nový odstavec 4 následujícího znění a dosavadní odstavce přečíslovat:

„(4) Pro účely vyúčtování dodávky elektřiny a související služby v elektroenergetice se odběr elektřiny zjištěný na základě měření typu C, který zahrnuje více kalendářních let, rozdělí do příslušných let podle denního diagramu teplotně přepočteného přiřazeného typového diagramu dodávky poskytnutého operátorem trhu. Tento postup se poprvé použije pro odběr elektřiny zjištěný od 1. 1. 2022.“

Odůvodnění:

Na základě projektu týkajícího se stanovení korekčních faktorů na ztráty pro činnost distribuce elektřiny a jejich uplatnění v regulaci vyslovil ERÚ záměr sjednotit postup pro rozdělování odběru do jednotlivých let.

Z tohoto důvodu je předkládán návrh, jak tohoto sjednocení dosáhnout. Text je samozřejmě určen k diskuzi.

16. Připomínka k § 44 - nový novelizační bod

Navrhujeme vložit nový odstavec 8 následujícího znění:

„(8) Žádostí o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v odběrném místě se rozumí žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v každém předávacím místě odběrného místa. Žádostí o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy pro předávací místo výroby pro TVS se rozumí žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v každém předávacím místě výroby pro TVS.“

Odůvodnění:

V kontextu úpravy filozofie odběrných a předávacích míst považujeme za nezbytné upřesnit, k čemu se vztahují žádosti o uzavření smlouvy, kdy fakticky se žádosti podávají opět k jednotlivým předávacím místům. Jde o obdobu ustanovení, která jsou uvedena i u jiných procesů.

17. Připomínka k § 46 odst. 2 – novelizační bod č. 93

Navrhujeme úpravu § 46 odst. 2 následujícím způsobem:

„(2) V případě, že se jedná o smlouvu uzavřenou s povinně vykupujícím, uvede tento obchodník s elektřinou jako součást žádosti podle odstavce 1 informaci o způsobu výkupu elektřiny podle jiného právního předpisu⁹⁾. Způsob výkupu elektřiny formou výkupních cen může uplatnit pouze povinně vykupující.“

Odůvodnění:

Navrhujeme při změně obchodníka pro dodávku elektřiny do přenosové nebo distribuční soustavy zavést v žádosti kontrolu, aby nebyla přijata žádost o povinný výkup v případech, kdy o ni žádá subjekt, který není povinným vykupujícím. V stávajícím systému OTE tato kontrola doposud není prováděna, což vede k vyšší chybovosti v hlášení o povinných výkupech.

18. Připomínka k § 47 odst. 6 - novelizační bod č. 101

Navrhujeme úpravu § 47 odst. 6 následujícím způsobem (ve větě druhé náhrada pojmu „odběrné místo“ pojmem „předávací místo odběrného místa“), změny oproti znění návrhu vyhlášky jsou podtrženy:

„(56) O provedené změně subjektu zúčtování nebo změně dodavatele operátor trhu neprodleně informuje prostřednictvím svého informačního systému všechny dotčené subjekty zúčtování a dodavatele, v případě provedené změny dodavatele rovněž i provozovatele dotčené distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy. Tuto informaci operátor trhu poskytne za každé ~~odběrné a předávací místo účastníka trhu s elektřinou~~ předávací místo odběrného místa, předávací místo výroby nebo místo určené k evidenci ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, u kterého došlo ke změně subjektu zúčtování nebo změně dodavatele.“

Odůvodnění:

Subjekt zúčtování potřebuje obdržet informaci o všech jednotlivých předávacích místech, neboť přiřazení se uskutečňuje rovněž nad jednotlivými předávacími místy v rámci daného odběrného místa (obdobně jako jiné

procesy).

19. Přípomínka k § 48 odst. 1 a odst. 2 – nový novelizační bod

Navrhujeme do ustanovení § 48 odst. 1 a 2 doplnit rovněž „cenu za naměřené ¼ hodinové maximum v Kč/měsíc“:

„(1) Cenu služby přenosové soustavy tvoří

a) cena zajišťování přenosu elektřiny, která je vícesložková a tvoří ji cena za

- 1. rezervovanou kapacitu v Kč/měsíc nebo Kč/MW/měsíc,*
- 2. použití sítí přenosové soustavy v Kč/MWh,*
- 3. překročení rezervovaného příkonu v Kč/MW/měsíc,*
- 4. překročení rezervované kapacity v Kč/MW/měsíc a*
- 5. překročení rezervovaného výkonu v Kč/MW/měsíc nebo Kč/kW/měsíc,*

6. cena za naměřené ¼ hodinové maximum v Kč/MW/měsíc.

(2) Cenu služby distribuční soustavy tvoří

a) cena zajišťování distribuce elektřiny, která je vícesložková a tvoří ji

- 1. cena za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/měsíc nebo v Kč/měsíc pro odběratele na napěťové hladině velmi vysokého a vysokého napětí nebo cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v Kč/měsíc nebo v Kč/A/měsíc nebo cena za příkon v Kč/10 W/měsíc nebo stálá cena v Kč/odběrné místo/měsíc pro odběratele na napěťové hladině nízkého napětí,*
- 2. cena za použití sítí distribuční soustavy v Kč/MWh na napěťové hladině velmi vysokého a vysokého napětí nebo cena za distribuované množství elektřiny v Kč/MWh na hladině nízkého napětí,*
- 3. cena za překročení rezervované kapacity pro odběr z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi nad 1 kV v Kč/MW/měsíc,*
- 4. cena za nedodržení účinníku v Kč/měsíc pro odběratele na napěťové hladině velmi vysokého a vysokého napětí,*
- 5. cena za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy v Kč/MVAh pro odběratele na napěťové hladině velmi vysokého a vysokého napětí,*
- 6. cena za překročení rezervovaného příkonu v Kč/MW/měsíc a*
- 7. cena za překročení rezervovaného výkonu v Kč/MW/měsíc nebo Kč/kW/měsíc,*

8. cena za naměřené ¼ hodinové maximum v Kč/MW/měsíc.“

Odůvodnění:

Doporučujeme uvést znění vyhlášku do souladu s příslušným cenovým rozhodnutím. „Cena za naměřené ¼ hodinové maximum v Kč/MW/měsíc“ je dnes již účtována v některých případech (ověření technologie, dlouhodobá odstávka aj).

20. Připomínka k § 51 odst. 1 – nový novelizační bod

Navrhujeme v § 51 odst. 1 nahradit slovo „dvanáctého“ slovem „čtrnáctého“:

„(1) Provozovatel regionální distribuční soustavy předává operátorovi trhu nejpozději do dvanáctého čtrnáctého dne kalendářního měsíce údaje o vyúčtování systémových služeb, činnosti operátora trhu a podpory elektřiny z podporovaných zdrojů za předchozí měsíc a výši odhadu za dosud nevyúčtovanou platbu za systémové služby, činnosti operátora trhu a podporu elektřiny z podporovaných zdrojů za období od 1. ledna kalendářního roku, za který jsou systémové služby, činnosti operátora trhu a podpora elektřiny z podporovaných zdrojů vyúčtovány podle příloh č. 13 až 15 k této vyhlášce.“

Odůvodnění:

Dvanáctý kalendářní den je z pohledu nastavení jiných termínů pro předávání podkladů, která se vážou na pracovní dny, problematické v některých měsících roku dodržet. Data v IS OTE (zbytkový diagram, který je vstupem pro odvody, ukončení fakturace PDS) ve verzi 1 jsou finálně uveřejněna 8. pracovní den. To je každý rok v několika případech déle než 12. kalendářní den. Tehdy dochází k situaci, že data předává provozovatel po stanoveném termínu, má-li být dodrženo ustanovení § 51, podle kterého se mají odvádět vyúčtované platby za systémové služby, za činnost OTE a příspěvek na krytí vícenákladů spojených s podporou POZE. Pokud by měl PDS dodržet termín 12. kalendářního dne, bude vykázáno a následně odvedeno vůči OTE méně plateb, protože není vše vyfakturováno a není k dispozici ani zbytkový diagram.

Zdůrazňujeme, že fakturace je spolu se zbytkovým diagramem hlavním vstupem pro předávání údajů, účtování a hrazení regulovaných cen mezi operátorem trhu a provozovateli soustav.

Rok 2021 je v počtech dnů, kdy bychom odvedli později než 12.KD rekordní, celkem v 6 měsících (oranžově podbarvené).

Vstupní data OTE	10.2. (st)	10.3. (st)	14.4. (st)	12.5. (st)	10.6. (čt)	14.7. (st)	11.8. (st)	10.9. (pá)	12.10. (út)	10.11. (st)	10.12. (pá)
------------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	----------------	----------------	----------------

Data v IS OTE od PDS	11.2. (čt)	11.3. (čt)	15.4. (čt)	13.5. (čt)	11.6. (pá)	15.7. (čt)	12.8. (čt)	13.9. (po)	13.10. (st)	11.11. (čt)	13.12. (po)
----------------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	----------------	----------------	----------------

Jedná se o dlouhodobý problém, který vzniká v důsledku toho, že lhůty pro poskytování dat se podle vyhlášky stanovují v kalendářních dnech a některé v pracovních dnech. Předložený návrh (čtrnáctý kalendářní den) představuje nejzazší termín, kdy by byla data ze strany PDS do IS OTE zadána.

Jsme si vědomi, že návrh váže také na možnosti OTE. Proto bychom ho rádi vzájemně prodiskutovali a našli všem vyhovující řešení.

21. Připomínka k § 53 odst. 1

Požadujeme snížit hranici pro dodávku do přenosové nebo distribuční soustavy pro výrobce první kategorie na 70 %:

(1) Výrobce, jehož posuzovaná výroba elektřiny je připojena do přenosové nebo distribuční soustavy a který alespoň ~~osmdesát~~ **sedmdesát** procent ročního množství elektřiny vyrobené v jím provozované výrobně

elektřiny, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, dodává do přenosové nebo distribuční soustavy, nebo výrobce, který poskytuje podpůrnou službu na základě smlouvy s provozovatelem přenosové soustavy **provozuje přečerpávací vodní elektrárnu**, se považuje pro účely této vyhlášky za výrobce první kategorie. Ostatní výrobci jsou výrobci druhé kategorie.

Odůvodnění:

V souvislosti se zrušením možnosti vystupovat jako výrobce 1. kategorie pro výrobní poskytující podpůrné služby se domníváme, že by měl být snížen práh z osmdesáti na sedmdesát procent. Tato úprava by pomohla zejména některým menším výrobnám, které jinak o status výrobce první kategorie přijdou, což se dále negativně projeví na jejich již dnes neuspokojivých ekonomických výsledcích. V krajním případě mohou být tyto výrobní odstavovány z provozu, což by se negativně projevilo na trhu podpůrných služeb, které obvykle poskytují a také na dostupnosti nefrekvenčních služeb pro distribuční soustavy.

22. Přípomínka k § 53 odst. 5 – novelizační bod č. 106

Navrhujeme v § 53 odst. 3 následující úpravu (viz podtržený text):

*„(5) V případě výrobní elektřiny uvedené do provozu v průběhu kalendářního roku provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy rozhodne o zařazení výrobce do první nebo druhé kategorie na základě poměru mezi instalovaným výkonem výrobní a rezervovaným příkonem ~~v daném odběrném nebo předávacím místě~~ **dané výrobní**. Za výrobce první kategorie je v takovém případě považován výrobce s poměrem mezi instalovaným výkonem výrobní a rezervovaným příkonem ~~v daném odběrném nebo předávacím místě~~ **součtem rezervovaných příkonů v odběrném místě a předávacím místě výrobní pro TVS v dané výrobně** rovným nebo větším než 5. Po skončení kalendářního roku provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy ~~přehodnotí zařazení~~ **zařadí** výrobce do první nebo druhé kategorie na další období **podle odst. 4 na základě údajů z měření zjištěných v předcházejícím kalendářním roce**. Ustanovení pro výrobní elektřiny uvedené do provozu v průběhu kalendářního roku se při provozu pro ověření technologie použijí obdobně.“*

Odůvodnění:

Navrhovaná úprava odpovídá v praxi aplikovanému postupu a zjednodušuje resp. zpřehledňuje textaci.

23. Přípomínka k § 54 odst. 1 – novelizační bod č. 107

Navrhujeme v § 54 odst. 1 následující úpravu (viz podtržený text):

*„(Výrobce první kategorie, ~~nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu nebo platbu za příkon pro místa určená pro dodávku elektřiny do elektrizační soustavy a pro místa určená k odběru elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny s výjimkou odběru elektřiny z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy při odstávce výrobní v trvání více než 30 dnů (dále jen "dlouhodobá odstávka")~~. **Výrobce první kategorie, jehož výrobní elektřiny je připojena k přenosové nebo distribuční soustavě s napětím mezi fázemi 1 kV a vyšším, nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pro předávací místo odběrného místa a předávací místo výrobní pro TVS, nebo jehož výrobní elektřiny je připojena k přenosové nebo distribuční soustavě s napětím mezi fázemi nižším než 1 kV, nehradí platbu za příkon pro odběrné místo a předávací místo výrobní pro TVS s výjimkou odběru elektřiny z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy při odstávce výrobní v trvání více než 30 dnů (dále***

jen "dlouhodobá odstávka"). Do dlouhodobé odstávky se nezahrnuje odběr pro uvedení výrobní do klidového režimu, maximálně však v délce 72 hodin po odřazování generátoru od soustavy, a dále odběr pro účely opětovného najetí výrobní elektřiny z klidového režimu při ukončení dlouhodobé odstávky, maximálně však odběr v délce trvání 72 hodin před přifázováním generátoru k soustavě.“

Odůvodnění:

Navrhujeme pouze logickou úpravu textace, kdy považujeme za důležité doplnit zejména slova „napětí“.

24. Připomínka k § 54 odst. 3 – novelizační bod č. 108

Požadujeme v § 54 odst. 3 zachovat poslední větu (viz podtržené doplnění):

„(3) V rámci dlouhodobé odstávky provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy vyhodnocuje a účtuje výrobci platbu za sjednanou rezervovanou kapacitu, nebo pokud není rezervovaná kapacita sjednána, platbu za rezervovanou kapacitu podle maximální naměřené hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného v jednotlivých kalendářních měsících výrobcem první kategorie. Provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy neúčtuje platbu za rezervaci kapacity za prvních 30 dnů dlouhodobé odstávky. Provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy neúčtuje platbu za rezervaci kapacity za prvních 30 dnů dlouhodobé odstávky.“

Odůvodnění:

V důvodové zprávě k návrhu vyhlášky se k tomuto bodu uvádí, že k úpravě dochází z důvodu nadbytečnosti a z ustanovení § 54 odst. 1 by mělo vyplývat, že se platba za rezervaci kapacity neúčtuje výrobci první kategorie v případě odběru, pokud je tento odběr realizován mimo období dlouhodobé odstávky. Jinými slovy řečeno, platba za rezervovanou kapacitu se účtuje výrobci první kategorie v případě odběru v dlouhodobé odstávce, tj. v odstávce, která je delší než 30 dní.

Faktem ale je, že zrušení věty znamená, že se sice posuzuje dlouhodobost odstávky až po 30 dnech, ale pokud odstávka naplní charakter dlouhodobosti podle § 54 odst. 1, mohlo by být ustanovení § 54 odst. 3 vykládáno rovněž tak, že platba má být vyžadována i za prvních 30 dní. Vzhledem k tomu, že v minulosti absence tohoto ustanovení způsobovala výkladové nejasnosti a s ohledem na skutečnost, že dle důvodové zprávy deklaruje ERU v této oblasti nečinit žádné změny, velmi doporučujeme větu v textu ustanovení ponechat.

25. Připomínka k § 54 odst. 4 – novelizační bod č. 109

V § 54 požadujeme upravit ustanovení odstavce 4 následovně (s ohledem na velký rozsah změn je uveden pouze nový text bez vyznačení změn):

"(4) Výrobce druhé kategorie, jehož výrobní elektřina je připojena k distribuční nebo přenosové soustavě s napětím mezi fázemi 1 kV a vyšším, nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pouze pro předávací místo výrobní pro TVS. Výrobce druhé kategorie, jehož výrobní je přímo připojena k přenosové nebo distribuční soustavě s napětím mezi fázemi 1 kV a vyšším a který odebírá elektřinu pro potřeby této výrobní prostřednictvím jiného předávacího místa, než je předávací místo pro TVS, v souvislém období maximálně 4 týdny za kalendářní rok a tuto skutečnost oznámí provozovateli přenosové soustavy nebo distribuční soustavy nejméně 2 týdny před zahájením odběru elektřiny, hradí platbu za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu v tomto předávacím místě. Výrobce druhé kategorie, jehož výrobní elektřina je připojena k distribuční soustavě s napětím mezi

fázemi nižším než 1 kV, nehradí platbu za rezervovaný příkon pouze pro předávací místo výroby pro TVS."

Odůvodnění:

S ohledem na dlouhodobou jistotu výrobců druhé kategorie požadujeme zachování stávajícího ustanovení písm. c) v § 54 odst. 4, podle kterého výrobce druhé kategorie hradí platbu za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu v případě, kdy odebírá elektřinu z přenosové nebo distribuční soustavy v souvislém období maximálně 4 týdny za kalendářní rok a tuto skutečnost oznámí provozovateli přenosové soustavy nebo distribuční soustavy nejméně 2 týdny před zahájením odběru elektřiny. Úprava ve stejném smyslu je sice obsažena v bodě 4.25 cenového rozhodnutí ERÚ č. 5/2019 ze dne 26. listopadu 2019, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny i v návrhu tohoto cenového rozhodnutí pro příští rok, který byl ERÚ předložen do veřejného konzultačního procesu, nicméně podobná pravidla by podle našeho názoru měla být zakotvena již na úrovni vyhlášky. Dále navrhuje úpravu textace ustanovení za účelem vyšší přehlednosti a smysluplnosti. Původně navrhované znění je chaotické a zcela nepřehledné.

26. Připomínka k Příloze č. 17 – novelizační bod č. 124

Navrhujeme níže uvedené úpravy v příloze č. 17 změny oproti znění návrhu vyhlášky jsou podtrženy:

- Název 1. výkazu (pro hladiny vn a vvn):
„Rozsah a struktura údajů o ~~odběrných místech a jejich předávacích místech~~ **odběrných míst** vvn a vn“
- Název 2. sloupce 1. výkazu (pro hladiny vn a vvn):
„Identifikační číselný kód **předávacího místa** odběrného místa ~~a jeho předávacích míst~~“
- Poznámky 1. výkazu (pro hladiny vn a vvn):
„5) Uvede se

O sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy

a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 4 5,

*b) jedná-li se o změnu technických údajů **předávacího místa** odběrného ~~nebo předávacího~~ místa např. **podle § 43 odst. 6 7, ...**“*

- Název 2. výkazu (pro hladinu nn):
„Rozsah a struktura údajů o **předávacích místech odběrných míst** ~~odběrných nebo místech a jejich předávacích místech~~ nn“
- Název 2. sloupce 2. výkazu (pro hladinu nn):
„Identifikační číselný kód **předávacího místa** odběrného místa ~~a jeho předávacích míst~~“
- Poznámky 2. výkazu (pro hladinu nn):
„5) Uvede se

O sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy

a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 4 5,

*b) jedná-li se o změnu technických údajů **předávacího místa** odběrného ~~nebo předávacího~~ místa např. **podle § 43 odst. 6 7, ...**“*

Odůvodnění:

Cílem navrhovaných změn je sjednocení pojmů napříč návrhem vyhlášky a proveditelnost postupů.

DOPORUČUJÍCÍ PŘIPOMÍNKY

1. Připomínka k § 16 odst. 3 – novelizační bod č. 4

Navrhujeme níže uvedenou úpravu ustanovení § 16 odst. 3 (viz podtržený text):

„(3) ~~Místoa~~ připojení záložního napájení na jedné napěťové hladině, které nelze využívat soudobě s hlavním vedením a je ve smlouvě o připojení označeno jako záložní vedení (dále jen „záložní vedení“), registruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako samostatné předávací místo.“

Odůvodnění:

Jedná se o gramatickou úpravu.

2. Připomínka k Příloze č. 20 - Struktura dat zasílaných provozovatelem distribuční soustavy pro účely vyúčtování služby distribuce elektřiny – novelizační bod č. 125

Navrhujeme níže uvedenou úpravu textu v příloze č. 20:

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

*2. Za ~~odběrné místo~~ **předávací místa** odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny ~~NNA NN-nízkého napětí~~****“.*

Odůvodnění:

Cílem navrhované změny je sjednocení pojmů napříč návrhem vyhlášky. Zkratka „NN“ není v celém návrhu vyhlášky použita. Je tak vhodné buď zrozsápat, anebo uvést případně zkratku „nn“.

3. Připomínka k Příloze č 6 - Třídy typových diagramů dodávek

Navrhujeme níže uvedenou úpravu v tabulce u TDD 5 v úplném znění textu vyhlášky:

Třída	Typ zákazníka	Charakter odběru	Pevné ceny distribuce podle cenového rozhodnutí Úřadu
5	Odběratel kategorie D	- odběr s akumulacním spotřebičem	- D25d; D26d, D27 ad

Odůvodnění:

Upozorňujeme na překlep v tabulce, kde je u TDD 5 chybně uvedená distribuční sazba D27a namísto správné sazby D27d.