

## Stanovisko SP ČR k návrhu vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou

<b>Název materiálu:</b>	<b>Návrh vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou</b>
<b>Jméno:</b>	Václav Trejbal
<b>Telefon:</b>	602 227 268
<b>e-mail:</b>	vtrejbal@spcr.cz

### A. OBECNÁ PŘIPOMÍNKA

Návrh vyhlášky je nesystematický, nepřehledný, neúplný a v řadě oblastí přináší destabilizaci dosud fungujícího trhu s elektřinou. Návrh ohrožuje některé dosud zcela funkční procesy na trhu s elektřinou, případně nesprávně implementuje novely zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů, a zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů. Nejzávažnější nedostatky vnímáme v oblastech:

- vyhodnocování odchylek,
- procesu změny dodavatele elektřiny,
- předávání údajů a účtování regulovaných plateb za službu přenosové nebo distribuční soustavy,
- předávání údajů pro zúčtování odchylek za jiná měření než A, B nebo C (podle stávající vyhlášky o měření existuje měření typu S),
- aplikace dodavatele poslední instance,
- registrace účastníků trhu a odběrných míst, kde jde vyhláška nad rámec zákona,
- neoprávněné odběry, přetržky a související,
- provoz pro ověření technologie v souladu s energetickým zákonem,
- registrace mikrozdrojů provozovaných podle § 28 energetického zákona a dále mikrozdrojů se zjednodušeným připojením podle vyhlášky o připojení.

Úpravy předkládané v rámci konkrétních zásadních připomínek mají za cíl odstranit alespoň zásadní nedostatky a umožní správné fungování trhu s elektřinou. **Vyhláška nicméně vyžaduje rozsáhlé přepracování.**

Předložený návrh vyhlášky je také místy v rozporu s legislativními pravidly vlády pro tvorbu právního předpisu. Je nutné návrh vyhlášky upravit v souladu s těmito pravidly.

### B. ZÁSADNÍ KONKRÉTNÍ PŘIPOMÍNKY

#### 1. Připomínka k § 2 odst. 1 písm. a)

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„a) diagramem - sjednané množství elektřiny subjektu zúčtování pro každou obchodní hodinu v MWh s rozlišením na ~~31 desetinné místo~~ **desetinná místa**,“.

Odůvodnění:

Úprava respektuje skutečnost, kdy je nezbytné registrovat údaje o odběrech ze soustavy a dodávkách elektřiny do soustavy s co nejvyšším rozlišením tak, aby bylo možné řádně vyhodnotit odchylky jednotlivých účastníků trhu s elektřinou, které skutečně svým chováním vyvolávají, a to i v případě nejmenších dodávek a odběrů. Úprava váže zejména na rozvoj decentralizované výroby a masivní penetraci intermitentních zdrojů s nižšími jednotkovými výkony.

## 2. Připomínka k § 2 odst. 1 písm. b)

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„b) dodavatelem - výrobcem **elektřiny** nebo obchodník s elektřinou, který na základě smlouvy **o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávek elektřiny** dodává elektřinu dalším účastníkům trhu s elektřinou prostřednictvím elektrizační soustavy,“.

Odůvodnění:

Jedná se o uvedení použitého pojmu do souladu se zákonem používaným pojmem (viz § 22 energetického zákona, kde je definován výrobce elektřiny jako účastník trhu s elektřinou). Navrhovaná úprava má dále za cíl zpřesnit typ smlouvy, která vymezuje vztah výrobce nebo obchodníka s elektřinou ve vztahu k roli dodavatele.

## 3. Připomínka k § 2 odst. 1 písm. c)

Námět na úpravu:

Doporučujeme vypustit definici pojmu uvedenou pod písm. c):

„~~c) lokální spotřebou výrobců — elektřina vyrobená ve výrobně elektřiny a spotřebovaná tímto výrobcem nebo jiným účastníkem trhu s elektřinou bez použití přenosové nebo regionální distribuční soustavy; lokální spotřeba výrobců nezahrnuje technologickou vlastní spotřebu elektřiny,~~“.

Odůvodnění:

Pojem není v textu vyhlášky nikde použit, vyskytuje se pouze v některých přílohách, a to v tabulkových položkách. Doporučujeme proto v souladu s legislativními pravidly vyjmout tento pojem z definic a použít dále v textu vyhlášky legislativní zkratku, pokud je potřebná.

## 4. Připomínka k § 2 odst. 1 písm. f)

Námět na úpravu:

Požadujeme následující úpravu ustanovení písm. f):

„f) předávacím místem - ~~bod, ve kterém elektřina do přenosové nebo distribuční soustavy vstupuje nebo z ní vystupuje~~ 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,“.**

Odůvodnění:

Původní návrh ustanovení zaměřuje obsahově předávací místo s definicí tzv. místa připojení. Tímto by bylo nutné oproti dosavadnímu funkčnímu stavu provést přeregistraci všech předávacích míst, přičemž by se objem dat evidovaných v IS OTE enormně zvýšil. Zároveň by taková změna představovala zásadní změnu v dosavadním systému vyhodnocování a účtování regulovaných plateb, zúčtování odchylek a v dalších oblastech fungování trhu s elektřinou. Původní návrh ustanovení je zároveň v rozporu s principy cenotvorby v oblasti služeb přenosové nebo distribuční soustavy tak, jak je uplatňována ze strany Energetického regulačního úřadu.

**5. Připomínka k § 2 odst. 1 písm. g)**

Námět na úpravu:

Požadujeme následující úpravu ustanovení písm. g):

„g) rezervovanou kapacitou - smluvní **maximální** 1/4hodinový výkon v odběrném místě zákazníka nebo výrobce druhé kategorie nebo smluvní **maximální** 1/4hodinový výkon v předávacím místě provozovatele lokální distribuční soustavy nebo smluvní **maximální** 1/4 hodinový výkon v souhrnu za předávací místa mezi provozovateli regionálních distribučních soustav uvedený ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy, **nebo ve smlouvě o sdružených službách dodávek elektřiny,**“.

Odůvodnění:

Jedná se o uvedení definice do souladu se skutečností, že v rámci smlouvy o sdružených službách dodávek elektřiny je rovněž poskytována služba distribuční soustavy, a tedy musí být parametry sjednávané v rámci smlouvy o zajištění distribuční soustavy promítnuty rovněž do této smlouvy.

**6. Připomínka k § 2 odst. 1 písm. h)**

Námět na úpravu:

Doporučujeme vypustit ustanovení písm. h):

„h) skutečným množstvím elektřiny subjektu zúčtování v obchodní hodině – souhrn množství elektřiny vyhodnocený na základě údajů získaných z měření a s využitím typových diagramů v odběrných nebo předávacích místech subjektu zúčtování a v odběrných a předávacích místech účastníků trhu s elektřinou, za které převzal subjekt zúčtování závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy nebo odebrat elektřinu z elektrizační soustavy, a předaný operátorovi trhu,“.

Odůvodnění:

Jedná se o pojem, který není v rámci textu vyhlášky použit.

**7. Připomínka k § 2**

Námět na úpravu:

Požadujeme doplnit následující pojmy:

- n) **dvoustrannými obchody** - obchody s fyzickou dodávkou elektřiny registrované v systému operátora trhu kromě obchodů uzavřených na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou nebo vyrovnávacím trhu s regulační energií,
- o) **závazkem dodat elektřinu do elektrizační soustavy** - závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy z vlastní výroby elektřiny anebo smlouvou převzatý závazek na dodávku elektřiny do přenosové soustavy nebo distribučních soustav nebo závazek tuto elektřinu dovézt do elektrizační soustavy,
- p) **závazkem odebrat elektřinu z elektrizační soustavy** - závazek vlastního odběru elektřiny z elektrizační soustavy anebo smlouvou převzatý závazek na odběr elektřiny v odběrném zařízení zákazníka nebo závazek tuto elektřinu vyvézt z elektrizační soustavy,
- q) **nabídkovou zónou** - nabídková zóna v souladu s Nařízením (EU) 2015/1222,
- r) **nominovaný organizátor trhu s elektřinou** – subjekt, který byl určen příslušným orgánem, aby pro danou tržní oblast vykonával úkoly spojené s jednotným propojením denních nebo vnitrodenních trhů; v České republice je tímto subjektem Operátor trhu,
- s) **organizovaným krátkodobým trhem s elektřinou** - trh s elektřinou organizovaný operátorem trhu; jeho součástí jsou organizovaný blokový trh s elektřinou, organizovaný denní trh s elektřinou a organizovaný vnitrodenní trh s elektřinou,
- t) **ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb** – kontrolní mechanismus provozovatele přenosové soustavy, zahrnující mimo jiné pokyn dispečera k aktivaci podpůrné služby a dodávce regulační energie za jiným účelem než jen udržování výkonové rovnováhy,“.

#### Odůvodnění:

Jedná se o pojmy, které jsou používány v návrhu vyhlášky, avšak z jejich obsahu není zcela zřejmý význam. Pro zajištění správné aplikace vyhláškou navržených mechanismů a pravidel pro fungování trhu s elektřinou je nezbytné zajistit jednoznačný výklad těchto pojmů obdobně, jako tomu bylo v právním předpisu, který má tato vyhláška nahradit.

#### **8. Připomínka k § 2**

##### Námět na úpravu:

Doporučujeme uvést a vysvětlit následující pojmy přímo v § 2 a vypustit jejich úpravu na příslušných místech vyhlášky:

- u) **normálními klimatickými podmínkami** - třicetiletý celostátní průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé kalendářní dny pro území celého státu a třicetiletý regionální průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé kalendářní dny pro území regionu typových diagramů,
- v) **skutečnými klimatickými podmínkami** - celostátní průměr skutečných denních teplot vzduchu pro jednotlivé kalendářní dny pro území celého státu a regionální průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé kalendářní dny pro území regionu typových diagramů,
- w) **regionem typových diagramů** - region definovaný pro účely vyhodnocení zbytkového diagramu,

- x) třídou typového diagramu - typový diagram dodávek elektřiny pro danou skupinu zákazníků s měřením typu C1) s definovaným charakterem odběru,
- y) typovým diagramem - relativní hodnoty, charakterizující průběh spotřeby elektřiny zákazníků s měřením typu C, používané pro vyhodnocování odchylek,
- z) výrobcem druhé kategorie - výrobce, který není výrobcem první kategorie,
- aa) výrobcem první kategorie - výrobce, jehož posuzovaná výrobná elektřina je připojena do přenosové nebo distribuční soustavy a který alespoň 80 % 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.“.

Odůvodnění:

Jedná se o pojmy, které jsou používány napříč právním předpisem. Pro zachování jednotného přístupu k stanovení definic na začátku vyhlášky je vhodné v takovém případě vydefinovat všechny pojmy již v úvodních ustanoveních namísto snahy o jejich rozptýlení do celého těla textu vyhlášky, kde, pokud by měly být rozptýleny, je třeba zvolit pro ně spíše formu legislativní zkratky a nikoliv definice.

## 9. Připomínka k § 3

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu § 3, který včetně nadpisu zní:

### „TRH S ELEKTŘINOU

#### § 3

#### Způsoby obchodování s elektřinou

(1) Předmětem trhu s elektřinou je dodávka činné elektrické energie. Obchodování s elektřinou se uskutečňuje

- a) na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou,
- b) prostřednictvím dvoustranných obchodů mezi účastníky trhu s elektřinou včetně obchodů uzavřených na energetických burzách,
- c) na vyrovnávacím trhu s regulační energií,-
- d) na trhu s podpůrnými službami.

**(2) Předmětem obchodování může být dodávka nebo odběr jalové elektrické energie. Kupujícím je provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy. Provozovatel přenosové soustavy organizuje trh s podpůrnými službami.**

**(32) V rámci trhu s elektřinou jsou všechny časové údaje uváděny v čase platném na území České republiky.“**

Odůvodnění:

Obchod s elektřinou v ČR se uskutečňuje rovněž na energetických burzách. Přestože se jedná v rámci energetických burz primárně o obchod s finančními nástroji ve formě komoditních derivátů, v určitém okamžiku jsou tyto obchody překlopeny do realizační fáze a stávají se z nich typické kontrakty s fyzickou dodávkou elektřiny. V tomto smyslu byla provedena úprava v odst. 1.

Zároveň je nutné mít na zřeteli, že na trhu s podpůrnými službami se neobchoduje činná energie, ale jsou poptávány a nakupovány služby pro řízení rovnováhy v elektrizační soustavě.

V návrhu odst. 2 se rovněž promítají závěry z NAP SG, v rámci kterého se předpokládá rozšiřování služeb poskytovaných pro řízení zatížení v soustavě.

#### 10. Připomínka k § 4 odst. 3 a 4

##### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(3) Poptávka předložená účastníkem organizovaného krátkodobého trhu znamená závazek, že účastník **organizovaného krátkodobého** trhu odebere z elektrizační soustavy České republiky poptávané množství elektřiny ~~v daném čase pro danou obchodní hodinu~~ **v dané obchodní hodině, pokud dojde k uspokojení této poptávky.**

(4) Nabídka předložená účastníkem organizovaného krátkodobého trhu znamená závazek, že účastník **organizovaného krátkodobého** trhu dodá do elektrizační soustavy České republiky nabízené množství elektřiny ~~v dané obchodní hodině v daném čase, pokud dojde k uspokojení této nabídky.~~“

##### Odůvodnění:

Je zde chybná formulace vzniku konkrétního závazku. Ten vzniká až úspěšným spárováním nabídky nebo poptávky s centrální protistranou, nikoliv předložením nabídky nebo poptávky na krátkodobý organizovaný trh.

#### 11. Připomínka k § 9

##### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení § 9, který zní:

„§ 9

##### **Předkládání údajů z dvoustranných obchodů**

(1) **Subjekt zúčtování předkládá operátorovi trhu k registraci údaje ze smluv o dvoustranných obchodech s elektřinou uskutečněných na území České republiky mezi subjekty zúčtování včetně obchodů těmito subjekty zúčtování uzavřenými na energetických burzách předkládají registrovaní účastníci trhu s elektřinou k registraci operátorovi trhu nejpozději do 13.30 hodin dne předcházejícího příslušnému obchodnímu dni dodávky, přičemž tento čas je uzávírkou dvoustranného obchodování. Předávanými údaji jsou diagramy ze smluv**

a) **subjektů zúčtování registrovaných účastníků trhu s elektřinou s vlastní odpovědností za odchylku;**

údaje předává subjekt zúčtování za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy,

b) ~~registrovaných účastníků trhu s elektřinou s vlastní odpovědností za odchylku~~ **subjektů zúčtování** uzavřených na burze; údaje předává burza, a to za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy; za správnost předaných hodnot odpovídá burza; burzou předané technické údaje ze smluv se považují za potvrzené příslušnými subjekty zúčtování,

c) ~~uzavřených mezi subjekty zúčtování~~ podle § 50 odstavec 1 energetického zákona,

cd) ~~registrovaných účastníků trhu s elektřinou s vlastní odpovědností za odchylku~~ **subjektů zúčtování** na dodávku elektřiny do zahraničí a ze zahraničí; údaje předává provozovatel přenosové soustavy, a to zvláště za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a zvláště za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy; provozovatelem přenosové soustavy předané údaje ze smluv se považují za potvrzené příslušnými subjekty zúčtování.

(2) Operátor trhu prověřuje, zda všechny subjekty zúčtování, které předložily nebo za které burza předložila k registraci **diagramy** ze smluv, mají uzavřenou smlouvu o zúčtování odchylek. Po provedené kontrole, zaregistruje operátor trhu ~~technické údaje~~ **diagramy** ze smluv splňující všechny náležitosti a zašle ~~registrovaným účastníkům trhu s elektřinou~~ **subjektům zúčtování** potvrzení o jejich registraci. V případě, že registrovaný účastník trhu s elektřinou nemá uzavřenou smlouvu o zúčtování odchylek, operátor trhu předložené ~~technické údaje~~ **diagramy** nezaregistruje a nepoužije je při vyhodnocování odchylek.

(3) V každé obchodní hodině je každému subjektu zúčtování stanoveno, na základě předložených údajů z dvoustranných obchodů, sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy v MWh s rozlišením na 3 desetinná místa. Informace o celkovém sjednaném množství elektřiny poskytne operátor trhu každému subjektu zúčtování způsobem umožňujícím dálkový přístup do 14:00 hodin **60 minut po uzavěrci příjmů registrace dvoustranných obchodů uvedených v odstavci 1.**

#### Odůvodnění:

Registrovaný účastník trhu s vlastní odpovědností za odchylku je vždy subjekt zúčtování. Jedná se o sjednocení použité terminologie napříč celou vyhláškou.

## **12. Připomínka k § 10 odst. 2 písm. b)**

### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„b) s jiným registrovaným účastníkem trhu s elektřinou, **který je držitelem licence na obchod s elektřinou nebo držitelem licence na výrobu elektřiny**, pokud s jeho účastí souhlasí subjekt zúčtování, který za tohoto **registrovaného** účastníka trhu s elektřinou převzal odpovědnost za odchylku, a pokud registrovaný účastník trhu s elektřinou poskytuje operátorovi trhu finanční jištění

svých obchodů na vyrovnávacím trhu s regulační energií a předloží souhlas subjektu zúčtování **s účastí registrovaného účastníka trhu na vyrovnávacím trhu s regulační energií.**“.

Odůvodnění:

Jedná se o zpřesnění, o jaký souhlas se jedná. Legislativně technická připomínka.

**13. Připomínka k § 12 odst. 5**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(5) Elektřinu obstaranou provozovatelem přenosové soustavy pro řešení stavů nerovnováhy **zahrne operátor trhu do systému vyhodnocení a zúčtování odchylek a zúčtuje operátor trhu**

a) poskytovateli podpůrné služby na základě smlouvy o zúčtování regulační energie ~~nebo smlouvy o přístupu na vyrovnávací trh s regulační energií,~~

b) registrovanému účastníkovi trhu na základě smlouvy o přístupu na vyrovnávací trh s regulační energií, nebo

c) provozovateli přenosové soustavy u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písmeno c).“.

Odůvodnění:

Elektřina, která je pořízena jako regulační energie, musí být zohledněna při stanovení výsledné pozice subjektu zúčtování, tedy musí být výsledné naměřené hodnoty dodávek a odběrů o hodnoty regulační energie upraveny.

V případě písmene a se jedná o duplicitní ustanovení s písmenem b).

**14. Připomínka k § 15**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení § 15, který zní:

„§ 15

**Registrace účastníků trhu s elektřinou**

(1) Účastník trhu s elektřinou ~~má povinnost zaregistrovat se~~ **zaregistruje** do 30 dnů od udělení licence u operátora trhu. ~~Obchodník s elektřinou~~ **Dodavatel, s výjimkou výrobce elektřiny, který na základě smlouvy nedodává elektřinu zákazníkovi,** uzavře s operátorem trhu smlouvu, na jejímž základě získá přístup do informačního systému operátora trhu.

(2) Operátor trhu vytváří a spravuje číselníky registrovaných účastníků trhu s elektřinou a při procesu registrace přiděluje účastníkovi trhu s elektřinou třináctimístný identifikační číselný kód (dále jen „registrační číslo“). **Dále operátor trhu přiděluje výše uvedeným účastníkům trhu identifikační číslo registrovaného účastníka trhu s elektřinou.**

~~(3) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel distribuční soustavy ve spolupráci~~



s operátorem trhu sděluje účastníkům trhu s elektřinou na žádost identifikační číselné kódy vztahující se k tomuto účastníkovi trhu.

**(3) Zákazník je registrován v informačním systému operátora trhu prostřednictvím svého odběrného místa podle §16 odst. 1. Registrační číslo zákazníka je shodné s identifikačním číselným kódem jeho odběrného místa.“.**

Odůvodnění:

V ustanovení odstavce 1 provedena formální úprava, neboť vyhláškou nelze účastníkům trhu ukládat povinnost nad rámec zákona. Úprava zohledňuje skutečnost, že za účelem přístupu do informačního systému operátora trhu uzavírá odpovídající smlouvu nejen obchodník s elektřinou, ale i výrobce elektřiny, přičemž oba tak činí v případě, že dodávají elektřinu konečným zákazníkům a prostřednictvím informačního systému operátora získávají potřebné informace pro vyúčtování dodávek elektřiny.

Úprava ustanovení odstavců 2 a nově navrženého odstavce 3 respektuje dosavadní fungující praxi v přidělování různých identifikačních čísel, registrování v systému operátora trhu a další. Dále je doplněna v odstavci 3 bližší specifikace registrace zákazníka, který jakožto účastník trhu není nucen registraci provádět ve spojitosti s osobou, ale ve spojitosti s registrací odběrného místa.

Odstranění odstavce 3 je provedeno ve vazbě na duplicitu s ustanovením podle § 16.

## **15. Připomínka k § 16 a § 59**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu § 16, který zní:

„§ 16

**Registrace předávacích míst, a odběrných míst a výroben“.**

**(1) Operátor trhu vytváří a spravuje číselníky odběrných a předávacích míst v přenosové soustavě a distribučních soustavách a další číselníky nezbytné k identifikaci účastníků trhu s elektřinou a jednotlivých odběrných a předávacích míst a přiděluje jednotlivým provozovatelům přenosové soustavy nebo distribuční soustavy nebo lokální distribuční soustavy číselné řady z číselníků odběrných a předávacích míst.**

**(2) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel nebo distribuční soustavy přiděluje osmnáctimístný číselný kód a registruje u operátora trhu jednotlivá odběrná nebo předávací místa připojená k přenosové nebo distribuční soustavě, u kterých se uskutečnila změna dodavatele nebo u kterých je dodavatelem elektřiny dodavatel poslední instance, a jednotlivá předávací místa výroben připojená k přenosové nebo distribuční soustavě, s výjimkou výroben připojených do odběrných míst zákazníků podle § 28 energetického zákona. Provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy sděluje účastníkům trhu s elektřinou na žádost identifikační číselné kódy vztahující se**

**k jeho odběrným a předávacím místům.**

~~(2) Provozovatel distribuční soustavy registruje u operátora trhu jednotlivá odběrná místa všech účastníků trhu s elektřinou, kde je dodavatelem poslední instance.~~

(3) V případě, že provozovatel distribuční soustavy provozuje **část** distribuční soustavyu nepřipojenou k elektrizační soustavě České republiky, zaregistruje u operátora trhu jedno souhrnné předávací místo za všechna předávací místa s měřením typu A nebo B<sup>i</sup> spojující tuto **část** distribuční soustavy se zahraniční elektrizační soustavou. Za souhrnné předávací místo předává operátorovi trhu údaje v rozsahu a termínech uvedených pro příslušný typ měření podle § 18 až 21.

(4) V případě, že je k distribuční soustavě připojena zahraniční distribuční soustava, která není připojena k zahraniční elektrizační soustavě, provozovatel distribuční soustavy zaregistruje u operátora trhu jedno souhrnné předávací místo za všechna předávací místa s měřením typu A nebo B spojující distribuční soustavu se zahraniční distribuční soustavou. Za souhrnné předávací místo předává operátorovi trhu údaje v rozsahu a termínech uvedených pro příslušný typ měření podle § 18 až 21.

~~(5) Provozovatel nadřazené distribuční soustavy registruje u operátora trhu všechna předávací místa spojující nadřazenou distribuční soustavu s podřazenou distribuční soustavou.~~ **Provozovatel nadřazené distribuční soustavy registruje u operátora trhu všechna předávací místa spojující nadřazenou distribuční soustavu s podřazenou distribuční soustavou jako jednotlivá předávací místa nebo jako souhrnná předávací místa v rozlišení po napěťových hladinách.**

~~(6) Provozovatel lokální distribuční soustavy uzavře s operátorem trhu smlouvu, na základě které registruje u operátora trhu všechny jím provozované lokální distribuční soustavy a dále jednotlivá odběrná nebo předávací místa všech účastníků trhu s elektřinou připojených k lokální distribuční soustavě s výjimkou odběrných nebo předávacích míst, v nichž převzal odpovědnost za odchylku dodavatel, který je součástí vertikálně integrovaného podnikatele, jehož součástí je rovněž provozovatel dané lokální distribuční soustavy.~~ **Provozovatel lokální distribuční soustavy uzavře s operátorem trhu smlouvu, na základě které registruje u operátora trhu všechny jím provozované lokální distribuční soustavy a dále jednotlivá odběrná nebo předávací místa všech účastníků trhu s elektřinou připojených k lokální distribuční soustavě s výjimkou odběrných míst, v nichž je provozovatel lokální distribuční soustavy dodavatelem na základě licence na obchod s elektřinou a zároveň za tato odběrná místa přebírá odpovědnost za odchylku subjekt, který převzal odpovědnost za odchylku dodavatele zajišťujícího dodávku elektřiny na krytí ztrát u tohoto provozovatele lokální distribuční soustavy.**

(7) Odběrná nebo předávací místa účastníků trhu s elektřinou, která se neregistrují postupem podle odstavce 6, registruje provozovatel lokální distribuční soustavy u operátora trhu jako souhrnná odběrná místa zákazníků nebo souhrnná předávací místa výrobců elektřiny jednotlivě podle typu měření. Za tato odběrná nebo předávací místa předává provozovatel lokální distribuční soustavy operátorovi trhu údaje v rozsahu a termínech uvedených pro příslušný typ měření podle § 18 až 21.

(8) Nové předávací místo výroby elektřiny, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr

elektřiny, s výjimkou výroby elektřiny připojené do odběrného místa zákazníka podle § 28 energetického zákona, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako dvě předávací místa výroby elektřiny, zvláště pro dodávku elektřiny a zvláště pro odběr elektřiny. Již registrované předávací místo výroby elektřiny, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako dvě předávací místa výroby elektřiny podle věty první pouze na žádost výrobce elektřiny. **Odběrné místo zákazníka, do něhož je připojena výroba elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, registruje provozovatel distribuční soustavy jako jedno odběrné místo s příznakem mikrozdroj.**

~~(9) Odběrné místo zákazníka, v němž je umožněn odběr elektřiny a k němuž není od dne následujícího po dni ukončení dodávky elektřiny od stávajícího dodavatele elektřiny přiřazen nový dodavatel, provozovatel distribuční soustavy registruje v informačním systému operátora trhu nejpozději v den, v němž dojde k ukončení dodávky elektřiny do odběrného místa zákazníka od stávajícího dodavatele elektřiny, a to od dne, od něhož není odběrnému místu zákazníka přiřazen dodavatel.~~

(109) V případě změny dodavatele elektřiny u odběrného místa zákazníka nový dodavatel zajistí společně s provozovatelem distribuční soustavy, že odběrné místo zákazníka je registrováno po celou dobu, po kterou zajišťuje dodavatel do tohoto odběrného místa zákazníka dodávku elektřiny, a provozovatel distribuční soustavy k tomuto odběrnému místu zákazníka zasílá měřená data spotřeby elektřiny ~~individuálně~~ podle ustanovení § 18, 19 a 21 této vyhlášky o předávání údajů a o vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb.

~~(11) Operátor trhu vytváří a spravuje číselníky odběrných a předávacích míst v přenosové soustavě a distribučních soustavách a další číselníky nezbytné k identifikaci účastníků trhu s elektřinou a jednotlivých odběrných a předávacích míst a přiděluje jednotlivým provozovatelům přenosové soustavy nebo distribuční soustavy nebo lokální distribuční soustavy číselné řady z číselníků odběrných a předávacích míst.~~

~~(12) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiděluje každému odběrnému nebo předávacímu místu osmnáctimístný identifikační číselný kód pro identifikaci jednotlivých odběrných a předávacích míst a sděluje účastníkům trhu s elektřinou na žádost identifikační číselné kódy vztahující se k jeho odběrným a předávacím místům.~~

(1013) Provozovatel distribuční soustavy neprovádí odregistraci odběrného místa zákazníka a **udržuje aktuálnost přidělených statusů odběrného místa.** u operátora trhu, pokud do takového odběrného místa zákazníka je dodavatelem elektřiny zajišťována dodávka elektřiny. **Registrované odběrné místo má status aktivní, který provozovatel distribuční soustavy změní**

a) v případě přerušení dodávky na žádost dodavatele podle § 30 odst. 1 písm. d) energetického zákona na status přerušeno nebo

b) v případě fyzického odpojení odběrného místa na status odpojeno; tento status musí být přiřazen alespoň jeden kalendářní den, nebo

c) v případě zahrnutí odběrného místa do součtu odběrů pro předávání údajů na status neaktivní.

**Odběrná místa se statusem podle písmene b) nebo c) nezahrne operátor trhu do vyhodnocení odchylek a nejsou předávána data podle § 18 až 25. Při přiřazení statusu odpojeno bude u odběrného místa v systému operátora trhu odstraněno přiřazení dodavatele a subjektu zúčtování.**

~~(1114) Není-li odběrné místo zákazníka nebo předávací místo výroby přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové odběrné nebo předávací místo do vyhodnocení odchylek. Operátor trhu o této skutečnosti informuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu provozovatele přenosové nebo příslušné distribuční soustavy a dotčeného dodavatele elektřiny a subjekt zúčtování. V takovém případě je odběr elektřiny z odběrného místa zákazníka nebo dodávka elektřiny do předávacího místa výroby posuzována jako neoprávněný odběr vyjma případů stanovených v § 51 odst. 4 energetického zákona. V případě, že u odběrného místa zákazníka je v informačním systému operátora trhu přiřazen dodavatel elektřiny bez subjektu zúčtování odpovědného za odchylku, posuzuje se to jako neoprávněný odběr elektřiny. Není-li odběrné místo zákazníka přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové odběrné místo do vyhodnocení odchylek. V takovém případě je odběr elektřiny v odběrném místě zákazníka posuzován jako neoprávněný odběr vyjma případů stanovených v § 51 odst. 4 energetického zákona. Není-li předávací místo výroby přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové předávací místo do vyhodnocení odchylek. V takovém případě je dodávka elektřiny v předávacím místě výroby posuzována jako neoprávněná dodávka. Ve dni následujícím po ukončení přiřazení subjektu zúčtování k odběrnému nebo předávacímu místu operátor trhu zruší přiřazení dodavatele elektřiny u odběrného místa v informačním systému operátora trhu v případě, že u odběrného místa není přiřazen nový subjekt zúčtování. Operátor trhu o této skutečnosti informuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu provozovatele přenosové nebo příslušné distribuční soustavy a dotčeného dodavatele elektřiny a původní subjekt zúčtování.~~

**Není-li odběrné místo zákazníka přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové odběrné místo do vyhodnocení odchylek. V takovém případě je odběr elektřiny v odběrném místě zákazníka posuzován jako neoprávněný odběr vyjma případů stanovených v § 51 odst. 4 energetického zákona. Není-li předávací místo výroby přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové předávací místo do vyhodnocení odchylek. V takovém případě je dodávka elektřiny v předávacím místě výroby posuzována jako neoprávněná dodávka. Ve dni následujícím po ukončení přiřazení subjektu zúčtování k odběrnému nebo předávacímu místu operátor trhu zruší přiřazení dodavatele elektřiny u odběrného místa v informačním systému operátora trhu v případě, že u odběrného místa není přiřazen nový subjekt zúčtování. Operátor trhu o této skutečnosti informuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu provozovatele přenosové nebo příslušné distribuční soustavy a dotčeného dodavatele elektřiny a původní subjekt zúčtování.**

~~(1215) Registraci výroby elektřiny v informačním systému operátora trhu podle odstavce 4 provádí výrobce přiměřeně způsobem podle vyhlášky č. [registrační vyhláška] bez údajů o bankovním spojení a bez údajů o investičních nákladech a poskytnuté investiční podpoře. Výrobce elektřiny pro účely předávání údajů podle § 47 registruje výrobu elektřiny, s výjimkou výroben elektřiny připojených do odběrného místa podle § 28 energetického zákona, v informačním systému operátora trhu přiměřeně způsobem podle vyhlášky o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie, a to bez údajů o bankovním spojení a bez údajů o investičních nákladech a poskytnuté investiční podpoře.“~~

#### Odůvodnění:

K nově vloženému odst. 1 – jedná se o přesun odstavce 11 pro zachování logiky

K novému odst. 2 – jedná se o promítnutí již fungující praxe v registraci odběrných míst tak, aby byl zachován systém na trhu s elektřinou; do ustanovení promítnuto rovněž ustanovení odst. 2 s úpravou, zohledňující fakt, že PDS nemůže být dodavatelem poslední instance, a dále ustanovení odst. 12, který se navrhuje následně zrušit.

K odst. 3 – Distribuční soustava je obecně posuzována jako celek. Avšak v ostrovním provozu může být provozována i jen část této soustavy (nikoliv nutně celá).

K odst. 5 a 6 – Návrh na úpravu pouze reflektuje již dosavadní systém registrace míst tak, jak je ve vztahu k nim následně nastaven fungující systém účtování regulovaných plateb apod.

K odst. 8 – Úprava zohledňuje skutečnost, že výroba v souladu § 28 energetického zákona může být provozována pro své vlastní užití, nikoliv pro podnikání. Tomuto je přizpůsoben způsob registrace takto připojeného zařízení a v navazujících ustanoveních vyhlášky i další procesy.

K odst. 9 – text přesunut do § 52 komplexně řešící problematiku „přetržek“, jako celek.

K odst. 10 a 11 – Zpřesnění vymezení postupu pro registraci odběrných míst v kontextu § 50 odst. 4 energetického zákona (předcházení neoprávněnému odběru) a § 11a. Původně navržené ustanovení je nad rámec energetického zákona, neboť de facto zavádí povinnost registrovat všechna odběrná a předávací místa již s účinností od 1. 1. 2016, ačkoliv zákon tak předpokládá až k roku 2020. Zároveň byl proveden posun termínu pro registraci takových míst v odst. 9 o 1 den vzhledem k tomu, že nelze daný úkon v původně navržené lhůtě zajistit s ohledem na vazby na další procesy.

K odst. 9 a 12 – formální zpřesnění, legislativně technická úprava.

## 16. Připomínka k § 17

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu § 17, který zní:

### „ODPOVĚDNOST ZA ODCHYLKU

#### § 17

#### Odpovědnost za odchylku

(1) Odpovědnost za odchylku se vztahuje ke každému jednotlivému odběrnému místu zákazníka, jednotlivému předávacímu místu výroby elektřiny nebo souhrnu předávacích míst výroby elektřiny **nebo místu provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy určenému k evidenci ztrát této soustavy.** ~~nebo souhrnu předávacích míst za každé jednotlivé vymezené území provozovatele distribuční soustavy.~~ **Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy musí mít zajištěného dodavatele elektřiny na krytí ztrát jeho distribuční soustavy, který je sám subjektem zúčtování nebo přenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování.** Účastník trhu s elektřinou může přenést odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování.

(2) Odpovědnost za odchylku má vždy pouze jeden subjekt zúčtování, s výjimkou předávacích míst výroby elektřiny **registrovaných podle § 16 odst. 8**, u kterých lze přenést odpovědnost za odchylku na 2 různé subjekty zúčtování s tím, že za jedno předávací místo jsou předávány skutečné hodnoty dodávek elektřiny a za druhé předávací místo jsou předávány skutečné hodnoty odběrů elektřiny. ~~Při registraci nového předávacího místa výroby elektřiny pro dodávku elektřiny do elektrizační soustavy a odběr elektřiny z elektrizační soustavy je v systému operátora trhu odpovědnost~~

za odchylku primárně přiřazena subjektu zúčtování příslušného provozovatele přenosové soustavy nebo distribuční soustavy. **Je-li výrobní elektřina připojena do odběrného místa zákazníka podle § 28 energetického zákona, nelze přenést odpovědnost za odchylku na dva subjekty zúčtování.**

(3) Registrovaný účastník trhu s elektřinou podává žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku **v odběrném místě zákazníka, v místě provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy určeném k evidenci ztrát této soustavy nebo předávacím místě výrobní prostřednictvím operátora** trhu. Pokud subjekt zúčtování odsouhlasí přenesení odpovědnosti za odchylku, operátor trhu posoudí, zda je finanční zajištění plateb subjektu zúčtování dostatečné, a do 120 minut od odsouhlasení přenesení odpovědnosti za odchylku subjektem zúčtování informuje účastníka trhu s elektřinou, subjekt zúčtování a příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o výsledku posouzení přiřazení odpovědnosti za odchylku. Pokud je finanční zajištění plateb subjektu zúčtování dostatečné, operátor trhu zaregistruje přiřazení odpovědnosti za odchylku danému subjektu zúčtování, pokud by převzetí odpovědnosti za odchylku způsobilo nedostatečné finanční zajištění plateb subjektu zúčtování přebírajícího odpovědnost za odchylku, operátor trhu přenesení odpovědnosti za odchylku nezaregistruje. Účinnost přiřazení odpovědnosti za odchylku nastává nejdříve následující kalendářní den po zaregistrování operátorem trhu nebo k pozdějšímu datu uvedenému v žádosti. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy určí k tomuto datu stav měřícího zařízení podle § 37 odstavec 2 a odstavec 3. Při přenášení odpovědnosti za odchylku více odběrných nebo předávacích míst jednoho subjektu zúčtování se postupuje obdobně.

(4) Subjekt zúčtování může přenést odpovědnost za **celkovou** odchylku na jiný subjekt zúčtování. Spolu s přenesením odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování lze přenést také odpovědnost za rozdíl hodnot spotřeby elektřiny určený podle § 24 odstavec 1. **Pokud přebírající subjekt zúčtování odsouhlasí přenesení odpovědnosti za odchylku, operátor trhu postupuje obdobně podle věty třetí a čtvrté odstavce 3.** Odpovědnost za odchylku subjektu zúčtování, který převzal odpovědnost za odchylku od jiného subjektu zúčtování, nelze již dále přenést na jiný subjekt zúčtování.

(5) Pokud v odběrném nebo předávacím místě s přenesenou odpovědností za odchylku končí dodávka elektřiny a nenavazuje nová dodávka elektřiny s přenesením odpovědnosti za odchylku nebo pokud končí přenesení odpovědnosti za odchylku na subjekt zúčtování, operátor trhu informuje o této skutečnosti příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy a registrované účastníky trhu s elektřinou, kteří mají u operátora trhu zaregistrovanou přenesenou nebo vlastní odpovědnost za odchylku u tohoto odběrného nebo předávacího místa, a registrované účastníky trhu s elektřinou dodávající elektřinu do tohoto odběrného místa nebo odebírající elektřinu z daného předávacího místa na základě smlouvy podle § 50 odstavec 1 energetického zákona, a to nejpozději 30 kalendářních dnů před dnem ukončení odpovědnosti za odchylku v daném odběrném nebo předávacím místě. ~~Subjekt zúčtování, který v daném odběrném nebo předávacím místě odpovídá za odchylku,~~ **Dodavatel** informuje odběratele o ukončení dodávky s přenesením odpovědnosti za odchylku nebo o ukončení přenesení odpovědnosti za odchylku v tomto odběrném nebo předávacím místě, a to nejpozději 25

kalendářních dnů přede dnem ukončení odpovědnosti za odchylku v daném odběrném nebo předávacím místě.

~~(6) Pokud není k odběrnému místu zákazníka či k předávacímu místu výroby přiřazen subjekt zúčtování odpovědný za odchylku, operátor trhu o tom informuje dotčeného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, dodavatele elektřiny, bývalý subjekt zúčtování, případně jiného registrovaného účastníka trhu a operátor trhu nezahrne takové odběrné nebo předávací místo do vyhodnocení odchylek.~~

(67) Účastník trhu s elektřinou, který uzavřel smlouvu podle § 50 odstavec 1 energetického zákona, může mít jednoho nebo více smluvních dodavatelů elektřiny nebo odběratelů elektřiny. Požadavek na více dodavatelů elektřiny nebo odběratelů elektřiny podávají operátorovi trhu společně účastník trhu s elektřinou, sjednávající více dodavatelů elektřiny nebo odběratelů elektřiny, a registrovaný účastník trhu s elektřinou, který za odběrná nebo předávací místa dotčeného účastníka trhu převzal odpovědnost za odchylku.“

#### Odůvodnění:

Jedná se o uvedení do souladu s fungující praxí. Vypuštěna ustanovení, duplikující skutečnosti vyplývající z energetického zákona nebo ustanovení z jiných paragrafů vyhlášky. Legislativně technické úpravy a zpřesnění.

### **17. Připomínka k § 19**

#### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu § 19, který zní:

„§ 19

#### **Předávání údajů provozovatelem distribuční soustavy pro vypořádání odchylek**

(1) Provozovatel distribuční soustavy předává 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 vybavených měřením typu A,
2. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků ~~vybavených měřením typu A~~, ve kterých byla uskutečněna změna dodavatele elektřiny **nebo do takového odběrného místa dodává dodavatel poslední instance** ~~nebo změna dodavatele elektřiny za dodavatele poslední instance a odběrné místo není ve statusu neaktivní podle § 16 odst. 10~~ (dále jen „se změnou dodavatele elektřiny“), **vybavených měřením typu A**,
3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených měřením typu A,

4. odběru elektřiny za všechna odběrná místa zákazníků ~~vybavená měřením typu A, s výjimkou odběrů podle bodu 2,~~ v součtu za jednotlivé regiony typových diagramů nebo za lokální distribuční soustavu, ~~ve kterých nebyla v minulosti uskutečněna změna dodavatele elektřiny nebo změna dodavatele elektřiny za dodavatele elektřiny poslední instance (dále jen „beze změny dodavatele elektřiny“),~~ **vybavených měřením typu A,**

b) předběžné hodnoty

1. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků se změnou dodavatele elektřiny, vybavených měřením typu B,

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

3. odběru elektřiny za všechna odběrná místa zákazníků ~~beze změny dodavatele~~ vybavená měřením typu B v součtu za jednotlivé regiony typových diagramů nebo za lokální distribuční soustavu

za každou obchodní hodinu předcházejícího dne.

~~(2) Dodavatel předává provozovateli distribuční soustavy údaje podle odstavce 1 písmeno b) bodu 1 denně do 9.00 hodin. Pokud provozovatel distribuční soustavy údaje od dodavatele elektřiny neobdrží a operátor trhu nemá údaje za předcházející srovnatelné časové období, předá provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu údaje za předcházející srovnatelné časové období.~~

(3) Pokud operátor trhu neobdrží hodnoty podle odstavce 1 písmeno b) **nebo podle § 20 odst. 1,** použije pro vypořádání odchylek hodnoty vypočítané jako průměr skutečných hodnot ve stejných obchodních hodinách stejných kalendářních dnů v období 4 posledních týdnů **uložených v systému operátora trhu.** Pokud operátor trhu nemá údaje za toto časové období ~~neobdržel je ani od provozovatele distribuční soustavy podle odstavce 2,~~ použije pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule.

(4) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny pro následující kalendářní měsíc v jednotlivých předávacích místech mezi regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami s měřením typu C nejpozději poslední pracovní den v kalendářním měsíci do 18.00 hodin.

(5) Pokud operátor trhu neobdrží hodnoty podle odstavce 4, použije pro vypořádání odchylek poslední známé skutečné hodnoty měsíčního odběru a měsíční dodávky elektřiny v ~~jednotlivých~~ předávacích místech mezi regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených měřením typu C. Pokud operátor trhu nezná skutečné hodnoty nebo se skutečné hodnoty nevztahují k úplnému měsíci, použije operátor trhu pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule.

(6) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každou jím provozovanou distribuční soustavu

a) skutečné hodnoty



1. dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech mezi distribučními soustavami vybavených měřením typu B,
2. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků se změnou dodavatele elektřiny, vybavených měřením typu B,
3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřením typu B,
4. součtu odběrů elektřiny za všechna odběrná místa zákazníků beze změny dodavatele elektřiny vybavená měřením typu B

za každou obchodní hodinu předcházejícího měsíce a

b) skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny ve formě součtu dodané a součtu odebrané elektřiny za předcházející měsíc

1. z jednotlivých předávacích míst výroben elektřiny vybavených měřením typu C a
2. z předávacích míst mezi distribučními soustavami vybavených měřením typu C.

(7) Provozovatel lokální distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každou jím provozovanou distribuční soustavu kromě údajů uvedených v odstavci 6 skutečné hodnoty odběrů elektřiny odběrných míst zákazníků s měřením typu C za předcházející měsíc jednotlivě za odběrná místa zákazníků se změnou dodavatele elektřiny a v součtu za odběrná místa zákazníků beze změny dodavatele elektřiny.

~~(8) Provozovatel distribuční soustavy, ke které jsou připojena pouze odběrná místa zákazníků nebo předávací místa výroben elektřiny, vybavená měřením typu C, může registrovat údaje zjednodušeným způsobem uvedeným v obchodních podmínkách operátora trhu.~~

**(8) V případě měření typu M se uplatní stejné postupy a termíny pro předávání údajů a podmínky jejich uplatnění jako v případě měření typu B.“**

#### Odůvodnění:

Úpravy provedeny ve vazbě na připomínku k § 16 a rovněž provedena úprava zohledňující dosavadní funkční systém předávání dat pro účely vyhodnocování a zúčtování odchylek. Dále jsou provedena formulační zjednodušení s využitím zavedení legislativní zkratky.

Doporučuje se zrušit ustanovení odstavce 2, které v praxi není využíváno a je více méně neaplikovatelné, a dále ustanovení odstavce 8, které je duplicitní s jinými ustanoveními vyhlášky.

Doplňeno nové ustanovení odstavce 8 týkající se měření typu M v návaznosti na návrh novely vyhlášky o měření, který byl předložen do mezirezortního připomínkového řízení a který do praxe zavádí tento typ měření. Je klíčové provázat tento typ měřidla na již fungující procesy na trhu s elektřinou.

#### **18. Připomínka k § 20**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu § 20, který zní:

„§ 20

**Předávání údajů subjektem zúčtování**

(1) Subjekt zúčtování předává operátorovi trhu každý den nejpozději do 11.00 hodin předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny za každou obchodní hodinu předcházejícího dne v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřením typu B **nebo M**, za které subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.

~~(2) Pokud operátor trhu neobdrží hodnoty podle odstavce 1, použije pro vypořádání odchylek hodnoty vypočítané jako průměr skutečných hodnot ve stejných obchodních hodinách stejných kalendářních dnů v období 4 posledních týdnů uložených v systému operátora trhu. Pokud operátor trhu nezná skutečné hodnoty, použije pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule.~~

(23) Subjekt zúčtování předává operátorovi trhu nejpozději poslední pracovní den v kalendářním měsíci do 18.00 hodin předběžné hodnoty měsíčních odběrů a dodávek elektřiny pro následující kalendářní měsíc v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřením typu C, za něž subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.

(34) Pokud operátor trhu neobdrží hodnoty podle odstavce 3, použije pro vypořádání odchylek poslední známé skutečné hodnoty měsíčního odběru a měsíční dodávky elektřiny v předávacích místech jednotlivých výroben elektřiny vybavených měřením typu C. Pokud operátor trhu nezná skutečné hodnoty nebo se skutečné hodnoty nevztahují k úplnému měsíci, použije operátor trhu pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule.“

Odůvodnění:

Doplněna úprava týkající se měření typu M v návaznosti na návrh novely vyhlášky o měření, který byl předložen do mezirezortního připomínkového řízení a který do praxe zavádí tento typ měření. Je klíčové provázat tento typ měřidla na již fungující procesy na trhu s elektřinou.

Navrhuje se vypustit ustanovení odstavce 2 ve vazbě na připomínku k § 19 (ustanovení odst. 3).

**19. Připomínka k § 21 odst. 1 písm. c)**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

c) k souhrnu předávacích míst provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy, ~~dohodnutých ve smlouvě o předávání údajů.~~

Odůvodnění:

Smlouva o předávání údajů mezi provozovatelem soustav a operátorem trhu neexistuje. Vyhláška nemůže předjímat jiné smlouvy, než jsou vymezeny v energetickém zákoně.

## 20. Připomínka k § 21 odst. 2

### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu v ustanovení § 21 odst. 2:

„ (2) Při předávání hodnot z měření typu A<sub>2</sub> ~~nebo B~~ **nebo M** označuje operátor trhu na základě údajů od provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy předávané hodnoty následujícím způsobem:“

### Odůvodnění:

Doplněna úprava týkající se měření typu M v návaznosti na návrh novely vyhlášky o měření, který byl předložen do mezirezortního připomínkového řízení a který do praxe zavádí tento typ měření. Je klíčové provázat tento typ měřidla na již fungující procesy na trhu s elektřinou.

## 21. Připomínka k § 22

### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu § 22, který zní:

„§ 22

### **Vyhodnocování odchylek s využitím typových diagramů v regionech typových diagramů**

~~(1) Typové diagramy jsou relativní hodnoty charakterizující průběh spotřeby elektřiny zákazníků s měřením typu C a slouží pro vyhodnocování odchylek odběru elektřiny zákazníků s měřením typu C ze sítí nízkého napětí a ze sítí jiných napěťových úrovní regionálních distribučních soustav, pokud pro tyto odběry elektřiny není jiným právním předpisem<sup>1</sup> stanovena povinnost instalovat průběhové měření. Diagramem se rozumí sjednané množství elektřiny subjektu zúčtování pro každou obchodní hodinu v MWh se zaokrouhlením na 1 desetinné místo.~~

~~(2) Normalizovaným typovým diagramem je posloupnost relativních hodnot průměrných hodinových odběrů elektřiny, vztažených k hodnotě ročního maxima průměrných hodinových odběrů příslušné skupiny zákazníků definované třídou typového diagramu a přepočtených na normální klimatické podmínky. Normálními klimatickými podmínkami se rozumí třicetiletý celostátní průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé obchodní dny pro území celého státu a třicetiletý regionální průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé obchodní dny pro území regionu typových diagramů.~~

~~(3) Operátor trhu vytváří na základě dat poskytnutých provozovateli regionálních distribučních soustav normalizované typové diagramy pro jednotlivé třídy pro každý kalendářní rok. Třídou typového diagramu se rozumí typový diagram dodávek elektřiny pro danou skupinu zákazníků s měřením typu C s definovaným charakterem odběru. Normalizované typové diagramy jsou platné jednotně pro všechny regiony typových diagramů, s výjimkou typového diagramu třídy 5 podle přílohy~~

<sup>1</sup> Vyhláška č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny

č. 6 k této vyhlášce, jehož platnost je vymezena příslušným regionem typového diagramu.

~~(4) Přepočtené typové diagramy jsou normalizované typové diagramy přepočtené na skutečné klimatické podmínky v obchodním dni. Skutečnými klimatickými podmínkami se rozumí celostátní průměr skutečných denních teplot vzduchu pro jednotlivé obchodní dny pro území celého státu a regionální průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé obchodní dny pro území regionu typových diagramů.~~

~~(52) Pro každý obchodní den stanovuje operátor trhu zbytkový diagram zatížení v jednotlivých obchodních hodinách za jednotlivé regiony definované operátorem trhu pro účely vyhodnocení zbytkového diagramu (dále jen „region typových diagramů“). Zbytkový diagram zatížení se stanoví jako rozdíl součtu skutečných hodnot dodávek elektřiny v daném obchodním dni do odběrných a předávacích míst regionu typových diagramů s měřeními typu A, B a C a součtu skutečných hodnot odběrů elektřiny v daném obchodním dni odběrnými a předávacími míst s měřeními typu A a B a odběry výroben elektřiny v daném obchodním dni s měřením typu C v příslušných regionech typových diagramů a hodnoty ztrát. Hodnota ztrát se stanoví na základě míry celkových ztrát určené Úřadem a množství elektřiny vstupujícího do regionů typových diagramů. V případě odběrných a předávacích míst s měřením typu B nebo C se použijí hodnoty a postupy podle § 24 až 27. Energie neměřených odběrů je považována za nulovou.~~

**(52) Pro každý obchodní den stanovuje operátor trhu zbytkový diagram zatížení v jednotlivých obchodních hodinách za jednotlivé regiony definované operátorem trhu pro účely vyhodnocení zbytkového diagramu (dále jen „region typových diagramů“). Zbytkový diagram zatížení se stanoví jako rozdíl součtu skutečných hodnot dodávek elektřiny do odběrných a předávacích míst regionu typových diagramů s měřeními typu A, B, M a C a součtu skutečných hodnot odběrů elektřiny odběrnými a předávacími míst s měřeními typu A, B a M a odběry výroben elektřiny s měřením typu C v příslušných regionech typových diagramů a hodnoty ztrát v daném obchodním dni. Hodnota ztrát se stanoví součinem míry celkových ztrát určené Úřadem pro příslušnou distribuční soustavu a množství elektřiny vstupujícího do regionu typových diagramů. V případě dodávek elektřiny s měřením typu B, M nebo C a odběrů elektřiny s měřením typu B nebo M a odběry výroben elektřiny s měřením typu C v příslušných regionech typových diagramů se použijí hodnoty a postupy podle § 18 a 19. Energie neměřených odběrů je považována za nulovou.**

~~(63) Operátor trhu zpřístupní účastníkům trhu s elektřinou způsobem umožňujícím dálkový přístup a prostřednictvím informačního systému operátora trhu~~

a) údaje o normálních klimatických podmínkách platné po celý kalendářní rok, a to nejpozději 3 kalendářní měsíce před prvním obchodním dnem kalendářního roku,

b) normalizované typové diagramy platné po celý kalendářní rok, a to nejpozději 3 kalendářní měsíce před prvním obchodním dnem kalendářního roku,

c) skutečné klimatické podmínky, a to nejpozději následující den po dni, jehož se týkají a

d) koeficienty zbytkových diagramů jednotlivých regionů typových diagramů a teplotní koeficient, a to nejpozději následující den po dni, jehož se týkají; podrobnosti způsobu stanovení koeficientu

zbytkového diagramu a teplotního koeficientu jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(74) Přiřazení jednotlivých tříd typových diagramů k odběrným místům zákazníků s měřením typu C provádí provozovatel regionální distribuční soustavy při připojení zákazníků nebo při změně charakteru odběrného místa a je založeno na kategorizaci zákazníků podle přílohy č. 7 a charakteru odběru elektřiny podle přílohy č. 6 k této vyhlášce. Přiřazení třídy typových diagramů k odběrným místům je účinné okamžikem zaregistrování přiřazení u operátora trhu. Operátor trhu vede evidenci přiřazování tříd typových diagramů nejméně za období posledních 3 let.

(85) Požadavek na změnu přiřazení třídy typových diagramů zasílá provozovatel regionální distribuční soustavy operátorovi trhu nejpozději **do 18:00 hodin pátého pracovního dne následujícího měsíce po dni 5 pracovních dnů od data**, od kterého požaduje registraci změny přiřazení třídy typových diagramů. Provozovatel regionální distribuční soustavy provede k datu uskutečnění změny přiřazení třídy typových diagramů odečet spotřeby elektřiny a odečtené hodnoty spotřeby elektřiny zašle operátorovi trhu nejpozději do 10 pracovních dnů **od data** registrace změny **přiřazení třídy typových diagramů**“.

#### Odůvodnění:

Navrhované úpravy v odstavcích 1 až 4 mají vazbu na připomínku k § 2. Jedná se o definice pojmů. Úprava v odstavci 5 se váže na měření typu M v návaznosti na návrh novely vyhlášky o měření, který byl předložen do mezirezortního připomínkového řízení a který do praxe zavádí tento typ měření. Je klíčové provázat tento typ měřidla na již fungující procesy na trhu s elektřinou.

Úprava v odstavci 8 má za cíl sjednotit přístup k předávání a aktualizaci tzv. kmenových dat odběrného nebo předávacího místa v informačním systému operátora trhu.

## **22. Připomínka k § 23 odst. 2 a 3**

#### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(2) Provozovatel regionální distribuční soustavy pravidelně aktualizuje hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny. Aktualizace zahrnuje i nově připojená odběrná místa, zrušená odběrná místa a akceptované reklamace zákazníků týkající se odečtu, kdy na základě této reklamace byla provedena oprava odečtených hodnot z měření typu C. Aktualizaci hodnot podle odstavce 1 písmeno a) zasílá provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu v případě, že byl pro odběrné místo vystaven účetní doklad na základě provedeného odečtu a od předcházející aktualizace hodnot plánované roční spotřeby elektřiny uplynulo nejméně **10050** dnů. Aktualizaci hodnot podle odstavce 1 písmeno b) pro všechny obchodní dny předcházejícího kalendářního měsíce zasílá provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne kalendářního měsíce.

(3) Operátor trhu stanovuje na základě plánované roční spotřeby elektřiny a přiřazených přepočtených typových diagramů za jednotlivé obchodní hodiny obchodního dne

a) hodnoty odběrů elektřiny v odběrných místech zákazníků se změnou dodavatele elektřiny s měřením

typu C v **regionech typových diagramů** a

b) součty hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech zákazníků beze změny dodavatele elektřiny s měřením typu C po jednotlivých třídách typových diagramů a regionech typových diagramů.“.

Odůvodnění:

V ustanovení odstavce 2 dochází k odstranění nesouladu s přílohou č. 5, v případě odstavce 3 se jedná o formulační zpřesnění.

### **23. Připomínka k § 24**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu § 24, který zní:

„§ 24

#### **Vyhodnocení rozdílů mezi odečty spotřeby a odhady spotřeby podle typových diagramů**

##### **Vyhodnocování odchylek**

(1) ~~Jakmile operátor trhu obdrží odečtené hodnoty odběrů elektřiny pro odběrná místa zákazníků se změnou dodavatele elektřiny s měřením typu C v regionálních distribučních soustavách, provede vyhodnocení rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby elektřiny získanými na základě odečtů a hodnotami stanovenými podle § 23 odst. 5 za stejné období a zúčtuje je jednotlivým subjektům zúčtování za vyrovnávací cenu podle cenového rozhodnutí Úřadu. V případě, že v období, kterého se týká vyhodnocení rozdílů, dojde ke změně vyrovnávací ceny, vyhodnocují se rozdílů před změnou a po změně vyrovnávací ceny zvlášť. Pokud provozovatel distribuční soustavy nepředá operátorovi trhu rozdělení energie v kWh na množství před změnou a po změně vyrovnávací ceny, určí operátor trhu rozdělení energie s využitím typových diagramů. Po obdržení odečtených hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech zákazníků s měřením typu C v regionálních distribučních soustavách, u nichž byla uskutečněna změna dodavatele elektřiny, operátor trhu provede vyhodnocení rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby elektřiny získanými na základě odečtů a hodnotami stanovenými podle § 23 odst. 5 za stejné období a zúčtuje je způsobem podle odstavce 3 jednotlivým subjektům zúčtování za cenu podle § 46 odst. 3 písm. i). V případě, že v období, kterého se týká vyhodnocení rozdílů, dojde ke změně ceny podle § 46 odst. 3 písm. i), vyhodnocují se rozdílů před změnou a po změně této ceny zvlášť. Pokud provozovatel distribuční soustavy nepředá operátorovi trhu rozdělení energie v kWh na množství před změnou a po změně ceny, určí operátor trhu rozdělení energie s využitím typových diagramů.~~

(2) Operátor trhu sečte rozdílů podle odstavce 1 za jednotlivé regiony typových diagramů a tento součet s opačným znaménkem zúčtuje vyrovnávací cenou subjektu zúčtování, který převzal odpovědnost za odchylku **ztrát** v příslušném regionu typových diagramů. Na vyžádání subjektu zúčtování, **který je odpovědný za ztráty v příslušném regionu typového diagramu, operátor trhu** zpřístupní tomuto subjektu **zúčtování** údaje, na základě kterých provedl zúčtování rozdílů. Podrobnosti jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(3) U odběrných míst zákazníků se změnou dodavatele elektřiny s měřením typu C v regionech typových diagramů, provádí operátor trhu zúčtování rozdílů podle odstavců 1 a 2 ve dvou etapách:

a) měsíční vyhodnocení rozdílů se provádí dvanáctý pracovní den měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se vztahují odečty spotřeb elektřiny u těchto odběrných míst; hodnoty těchto odečtů jsou zaslány do 10 pracovních dnů po provedení odečtu a jejich opravy nejpozději jedenáctý pracovní den měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se odečty vztahují,

b) závěrečné měsíční vyhodnocení rozdílů se provádí desátý pracovní den čtvrtého měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se vztahují odečty spotřeb elektřiny u těchto odběrných míst; hodnoty těchto odečtů jsou operátorovi trhu zaslány do 10 pracovních dnů po provedení odečtu a jejich opravy nejpozději devátý pracovní den čtvrtého měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se odečty vztahují. Hodnoty odečtů spotřeby podle § 40 odst. ~~avee~~ 2 a jejich opravy zaslány operátorovi trhu po devátém pracovním dni čtvrtého měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se odečty vztahují, nejsou operátorem trhu zahrnovány do zúčtování rozdílů podle odstavců 14 a 25. Tyto hodnoty operátor trhu pouze předává příslušnému dodavateli a subjektu zúčtování.

(4) Operátor trhu na zúčtování rozdílů podle odstavce 1 a 2 vystavuje samostatné daňové doklady a provede finanční vypořádání rozdílů. Zúčtování rozdílů podle odstavce 1 a 2 není součástí zúčtování odchylek.“

#### Odůvodnění:

Změna názvu paragrafu provedena ve vazbě na jeho obsah. Nejedná se totiž o vyhodnocování odchylek, ale o tzv. clearing. Navrhované úpravy v odstavcích 1 a 2 respektují dosavadní fungující systém vyrovnání rozdílů mezi odečty spotřeby a plánovanými odhady spotřeby podle typových diagramů. Předkládané úpravy odstraňují problémy, které by mohly narušit správné fungování tohoto systému.

#### **24. Připomínka k § 25 odst. 6**

##### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(6) Provozovatel lokální distribuční soustavy pravidelně aktualizuje hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny **zákazníků s měřením typu C**. Aktualizace zahrnuje i nově připojená odběrná místa, zrušená odběrná místa a akceptované reklamace zákazníků týkající se odečtu, kdy na základě této reklamace byla provedena oprava odečtených hodnot z měření typu C. Aktualizované hodnoty zasílá operátorovi trhu jednou měsíčně za předcházející měsíc po odečtech.“

##### Odůvodnění:

Navrhovaná úprava respektuje dosavadní fungující systém vyhodnocování odchylek v lokálních distribučních soustavách.

#### **25. Připomínka k § 26 odst. 2**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(2) Operátor trhu stanovuje subjektu zúčtování hodnotu skutečné dodávky elektřiny a skutečného odběru elektřiny v každé obchodní hodině v MWh se zaokrouhlením na ~~31 desetinné místo~~ **desetinná místa**, a to jako souhrn dodávek elektřiny subjektu zúčtování do elektrizační soustavy a souhrn odběrů elektřiny subjektu zúčtování z elektrizační soustavy, zjištěný na základě údajů podle § 18 až 24. Smluvená dodávka elektřiny a skutečná dodávka elektřiny do elektrizační soustavy jsou značeny kladným znaménkem a smluvený odběr elektřiny a skutečný odběr elektřiny z elektrizační soustavy jsou značeny záporným znaménkem. **Za skutečné hodnoty subjektu zúčtování se považují naměřené hodnoty dodávek a odběrů upravené o poskytnutou regulační energii.**“.

Odůvodnění:

Úprava respektuje skutečnost, kdy je nezbytné evidovat údaje z měření odběrů a dodávek elektřiny s co nejvyšším rozlišením tak, aby bylo možné řádně vyhodnotit odchylky jednotlivých účastníků trhu s elektřinou, které skutečně svým chováním vyvolávají, a to i v případě nejmenších dodávek a odběrů. Úprava váže zejména na rozvoj decentralizované výroby a masivní penetraci intermitentních zdrojů s nižšími jednotkovými výkony. Dále se doplňuje, jakým způsobem se zohlední ve výsledné pozici subjektu zúčtování poskytnutá regulační energie.

## **26. Připomínka k § 26 odst. 3**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(3) Za odběr elektřiny subjektu zúčtování se považuje vlastní odběr subjektu zúčtování a odběr účastníků trhu s elektřinou, od nichž subjekt zúčtování převzal závazek ~~za odchylku~~/odebrat elektřinu z elektrizační soustavy. Za dodávku elektřiny subjektu zúčtování je považována vlastní dodávka subjektu zúčtování a dodávka elektřiny účastníků trhu s elektřinou, od nichž subjekt zúčtování převzal závazek ~~za odchylku~~/dodat elektřinu do elektrizační soustavy.“

Odůvodnění:

Legislativně technická úprava (nadbytečná slova).

## **27. Připomínka k § 27 odst. 1 a 2**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(1) Skutečné hodnoty pro vyhodnocení odchylek a odchylky subjektů zúčtování se ~~zaokrouhlují na desetiny~~ **stanoví v MWh a zaokrouhlí na tři desetinná místa.**

(2) Rozdíl součtu skutečných denních hodnot dodávky elektřiny pro potřeby vyhodnocování a zúčtování odchylek v daném kalendářním měsíci a skutečné měsíční hodnoty dodávky elektřiny pro vyúčtování platby za přenos nebo distribuci elektřiny se může lišit maximálně o



- a) 15 kWh u odběrných nebo předávacích míst vybavených měření typu A, nebo
- b) 2 kWh u odběrných nebo předávacích míst vybavených měření typu B **nebo M.**“

Odůvodnění:

Úprava respektuje skutečnost, kdy je nezbytné vyhodnocovat údaje z měření odběrů a dodávek elektřiny s co nejvyšším rozlišením a následně s co nejvyšší přesností vyhodnotit odchylky jednotlivých účastníků trhu s elektřinou, které skutečně svým chováním vyvolávají, a to i v případě nejmenších dodávek a odběrů. Úprava váže zejména na rozvoj decentralizované výroby a masivní penetraci intermitentních zdrojů s nižšími jednotkovými výkony. Dále se promítá úprava ve vazbě na zavedení měření typu M návrhem novely vyhlášky o měření, který byl předložen do mezirezortního připomínkového řízení.

## **28. Připomínka k § 28 odst. 1 a 2**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(1) Zúčtování a finanční vypořádání odchylek prováděné operátorem trhu zajišťuje mezi ~~registrovanými účastníky trhu s elektřinou~~ **subjekty zúčtování** úhradu elektřiny, která byla dodána do elektrizační soustavy nebo odebrána z elektrizační soustavy nad rámec sjednaného množství, nebo nebyla dodána do elektrizační soustavy nebo nebyla odebrána z elektrizační soustavy, přestože byla ve smlouvách sjednána.

(2) Zúčtovací ceny **odchylky a zúčtovací ceny protiodchylky** pro jednotlivé obchodní hodiny stanoví operátor trhu na základě cen elektřiny podle § 12 odst. 2 **a postupem podle přílohy č. 8. Způsob tvorby zúčtovací ceny je uveden v příloze č. 8.** Celkové příjmy ze systému zúčtování odchylek se stanoví jako ~~absolutní hodnota součtu součinu~~ **sumy odchylek součet všech plateb** subjektů zúčtování **podle odstavce 5a zúčtovací ceny odchylky.**“

Odůvodnění:

Navržená úprava zohledňuje dosavadní fungující systém zúčtování odchylek, kdy vypořádání probíhá výhradně mezi subjekty zúčtování, které uzavřeli odpovídající smlouvu s operátorem trhu.

Úprava v odstavci 2 je legislativně technického charakteru.

## **29. Připomínka k § 31 a 32**

Námět na úpravu:

Požadujeme zcela vypustit ustanovení § 31 a 32.

Odůvodnění:

Navržené principy dotýkající se informování o ukončení smluvního vztahu měly být v rámci energetického trhu implementovány jak do oblasti elektroenergetiky, tak plynárenství. Z návrhu pravidel trhu s plynem však byla tato problematika vypuštěna, z důvodu přesahu zmocnění daného §

98a energetického zákona. Stejně tak se domníváme, že pokud byl text vypuštěn z důvodu nedostatku zmocnění v Pravidlech trhu s plynem, obdobně na danou problematiku schází zmocnění i pro případ Pravidel trhu s elektřinou.

### **30. Připomínka k § 33 odst. 3 písm. g)**

#### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„g) informaci, zda byla smlouva o dodávce elektřiny nebo o sdružených službách dodávky elektřiny uzavřena spotřebitelem ~~nebo podnikající fyzickou osobou nebo právnickou osobou~~ v obchodních prostorech držitele licence, distančním způsobem, nebo mimo obchodní prostory držitele licence.“.

#### Odůvodnění:

Úprava se váže na § 11a energetického zákona, tedy ve vztahu výhradně ke spotřebiteli, nikoliv k podnikající fyzické osobě nebo právnické osobě.

### **31. Připomínka k § 33 odst. 5**

#### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(5) Operátor trhu umožní podání žádosti o změnu dodavatele elektřiny pro odběrné nebo předávací místo i v případech, kdy v informačním systému operátora trhu není odběrné nebo předávací místo registrováno. ~~Pokud identifikační číselný kód nebyl pro odběrné nebo předávací místo přidělen, zajistí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně jeho přidělení.“~~

#### Odůvodnění:

Postup přidělování identifikačních číselných kódů je upraven postupem podle § 16 (konkrétně ustanovení odst. 2 připomínky k § 16). Věta druhá je tedy nadbytečná.

### **32. Připomínka k § 34**

#### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení § 34, který zní:

„§ 34

#### **Žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy**

(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 pro odběrná nebo předávací místa v těchto soustavách.

(2) Žádost podává

- a) nový dodavatel, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě smlouvy podle § 50 odst. 2 energetického zákona, nebo
- b) jiný účastník trhu s elektřinou, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě jiné smlouvy.

(3) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy informuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti do 148:00 hodin ~~pátého~~ **osmého** pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6, ~~pokud se jedná o změnu dodavatele elektřiny, kdy nový dodavatel uzavřel smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny.~~ Pokud provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neinformuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti ve stanovené době, je to považováno za potvrzení žádosti.

(4) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy odmítne žádost a uvede konkrétní důvody tohoto odmítnutí ve zprávě zaslané operátorovi trhu pouze tehdy, jestliže

- a) z žádosti není možné jednoznačně identifikovat účastníka trhu,
- b) odběrné místo, ve kterém má dojít ke změně dodavatele, není zahrnuto do žádosti o uzavření nebo o sjednání změny rámcové smlouvy,
- c) v žádosti není uvedena fakturační adresa účastníka trhu, v jehož odběrném místě má dojít ke změně dodavatele,
- d) není ~~doručena žádost o uzavření smlouvy~~ **uzavřena smlouva** o připojení ~~nebo žádost o sjednání změny právních vztahů založených stávající smlouvou o připojení,~~ pokud je požadována,
- e) v žádosti je požadována rezervovaná kapacita, která je vyšší než hodnota rezervovaného příkonu uvedená ve smlouvě o připojení,
- f) žádost obsahuje dřívější nebo pozdější datum zahájení přenosu nebo distribuce elektřiny, než je datum účinnosti změny dodavatele v žádosti o změnu dodavatele elektřiny.

(5) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy informuje o důvodech odmítnutí žádosti nového dodavatele elektřiny prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 18:00 hodin ~~čtvrtého~~ **pátého** pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přijme žádost, pokud nový dodavatel nedostatky žádosti podle odstavce 4 písm. a), c) ~~až, e) nebo f)~~ odstraní do 14.00 hodin ~~pátého~~ **sedmého** pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6.

(6) Pokud žádost nového dodavatele elektřiny obsahuje další údaje odlišné od údajů uvedených v odst. 4 písm. a) až c), které jsou v rozporu s údaji provozovatele distribuční soustavy, použije se údaj o fakturační adrese účastníka trhu uvedený novým dodavatelem elektřiny a údaj o zařazení účastníka trhu do regulačních stupňů, proudové hodnotě hlavního jističe před elektroměrem a distribuční sazbě uvedený provozovatelem distribuční soustavy. Pokud zákazník splňuje podmínky stanovené pro přiznání distribuční sazby uvedené v žádosti nového dodavatele elektřiny, použije se údaj o distribuční sazbě uvedený novým dodavatelem.

(7) Pokud dojde ke změně smlouvy o připojení v části týkající se hodnoty ~~hlavního jističného prvku před elektroměrem rezervovaného příkonu~~, provozovatel distribuční soustavy neprodleně informuje o této skutečnosti dodavatele elektřiny **elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 a zajistí sjednání nové hodnoty rezervovaného příkonu ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy.**

(8) Operátor trhu neprodleně informuje stávajícího dodavatele elektřiny, nového dodavatele elektřiny a všechny dotčené subjekty účtování o výsledku posouzení žádosti ~~a v případě odmítnutí rovněž informuje stávajícího dodavatele a stávající subjekt účtování o pokračování dodávek elektřiny.~~“.

Zároveň doporučujeme přesunout ustanovení §34 odst. 7 do § 41 jako nový odstavec 6. Dosavadní odstavec 8 v § 34 se označuje jako odstavec 7.

#### Odůvodnění:

Lhůty pro určité úkony podle odstavců 3 a 5 doporučujeme posunout blíže k termínu účinnosti změny dodavatele elektřiny tak, aby byl proces změny dodavatel dostatečně flexibilní a funkční pro různé typy změn a situací, které mohou v souvislosti se změnou dodavatele elektřiny nastat. Úprava primárně reaguje na úpravu procesu změny zákazníka v odběrném místě v rámci návrhu vyhlášky o připojení, k níž mezirezortní připomínkové řízení má být ukončeno ke dni 13. 11. 2015. Navržená změna mj. umožní efektivněji realizovat změnu dodavatele elektřiny spojenou s přepisem odběrného místa, aniž by musely být zásadně prodlouženy celkové lhůty pro realizaci takové změny.

K odst. 4 – Smlouva o službách distribuční soustavy zahrnuje s účinností od 1. 1. 2016 údaje, které jsou sjednávány v rámci smlouvy o připojení. Před odsouhlasením změny dodavatele musí být sjednána smlouva o zajištění služeb distribuční soustavy a tedy i nutně smlouva o připojení.

K odst. 7 – Úprava lépe postihuje možné případy změn příkonů ze strany účastníků trhu (tato problematika se netýká pouze zákazníků z napěťové hladiny NN, jak předpokládá původní návrh vyhlášky, ale obecně všech). Zároveň se pro usnadnění a urychlení komunikace změn zavádí elektronická forma komunikace a definuje se formát předávání dat s cílem standardizovat procesy na trhu s elektřinou. Navržené ustanovení se týká obecně změny smlouvy o připojení a dopadů jejích změn do smlouvy o zajištění distribuční soustavy, přičemž dané ustanovení vůbec nijak nesouvisí se změnou dodavatele. Proto doporučujeme přesun do § 41.

### **33. Připomínka k § 35**

Navrhujeme v § 35 změnit nadpis na „Žádost o ukončení, pozastavení nebo zastavení procesu změny dodavatele elektřiny“ a doplnit nový odstavec 3 následujícího znění:

**„(3) V případě, že v žádosti o změnu dodavatele elektřiny byla uvedena informace o jejím uzavření mimo prostory obvyklé k podnikání nebo distančním způsobem, a zákazník odstoupil od smlouvy**

**podle § 11a odst. 2 energetického zákona a současně požaduje pokračování dodávek od stávajícího dodavatele, stávající dodavatel postupuje podle § 38 odst. 3 až 5.“**

Odůvodnění:

Navrhujeme sjednocení pravidel s elektřinou s pravidly trhu s plynem v případech pokračování dodávek elektřiny od stávajícího dodavatele z důvodu odstoupení zákazníka od smlouvy dle § 11a odst. 2 EZ, neboť nevidíme důvod odlišného přístupu u obou komodit.

**34. Připomínka k § 36 odst. 1**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(1) Pokud v 18.00 hodin pátého pracovního dne po předání informací podle § 33 odst. 6 není v systému operátora trhu zaregistrován **k žádosti podle § 33** souhlas nového subjektu zúčtování s přiřazením odpovědnosti za odchytku v odběrném nebo předávacím místě, **považuje se toto za nesouhlas subjektu zúčtování s přiřazením odpovědnosti za odchytku v daném odběrném nebo předávacím místě** a operátor trhu **informuje** stávajícího dodavatele, stávající subjekt zúčtování, další dotčené subjekty zúčtování, nového dodavatele a dotčeného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o ukončení procesu změny dodavatele elektřiny.“

Odůvodnění:

Legislativně technická úprava, zpřesnění odkazem. Doplnění právní fikce pro případ, že dotčený subjekt nezajistí reakci, v tomto případě souhlas s přiřazením odpovědnosti za odchytku. Tato fikce je důležitá pro to, aby bylo možné rozhodnout o dalším pokračování procesu změny dodavatele.

**35. Připomínka k § 36 odst. 3**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(3) Pokud stávající dodavatel podá žádost o pozastavení procesu změny dodavatele elektřiny, avšak nový dodavatel na základě písemného vyjádření zákazníka, ze kterého je zřejmé, že zákazník hodlá změnit dodavatele elektřiny, potvrdí v informačním systému operátora trhu žádost o změnu dodavatele elektřiny, a to nejpozději do 14.00 hodin osmého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6, operátor trhu pokračuje v procesu změny dodavatele elektřiny. V opačném případě operátor trhu proces změny dodavatele elektřiny ukončí a neprodleně **o této skutečnosti** informuje stávajícího dodavatele, nového dodavatele, všechny dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční ~~soustavy—e pokračování dodávek stávajícím dodavatelem.~~“

Odůvodnění:

Legislativně technická úprava.

### 36. Připomínka k § 37 odst. 4

#### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(4) Stanovení stavu měřicího zařízení u odběrných nebo předávacích míst s měřením typu C provádí provozovatel distribuční soustavy k datu účinnosti změny dodavatele elektřiny nebo subjektu zúčtování odečtem nebo odhadem s využitím přiřazeného přepočteného typového diagramu a poslední aktuální předpokládané roční spotřeby elektřiny nebo na základě samoodečtu účastníka trhu ~~dodaného~~ ~~ym~~ provozovateli distribuční soustavy přímo nebo prostřednictvím stávajícího nebo nového dodavatele do 5 pracovních dnů od data účinnosti změny dodavatele elektřiny. Takto stanovené hodnoty předává provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu do 10 pracovních dnů od data účinnosti změny dodavatele elektřiny nebo subjektu zúčtování. Při změně subjektu zúčtování nedochází k fakturaci zákazníka.“.

#### Odůvodnění:

Legislativně technická úprava.

### 37. Připomínka k § 38 odst. 1

#### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(1) Žádost o zkrácení dodávky elektřiny do odběrného místa podává dodavatel operátorovi trhu nejpozději do 10.00 hodin posledního pracovního dne před plánovaným ukončením dodávky elektřiny do odběrného místa. Operátor trhu ve svém systému zruší k požadovanému datu ukončení dodávky elektřiny přiřazení odběrného místa 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 z rámcové smlouvy. **Žádost o zkrácení přenesení odpovědnosti za odchytku v odběrném místě na subjekt zúčtování podává subjekt zúčtování operátorovi trhu nejpozději do 10:00 hodin desátého dne před plánovaným ukončením převzetí odpovědnosti za odchytku v odběrném místě. Operátor trhu ve svém systému zruší k požadovanému datu ukončení převzetí odpovědnosti za odchytku na odběrném místě k subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy.“.**

#### Odůvodnění:

Obdobně, jako je v praxi řešena problematika zkrácení dodávky elektřiny, je nutné rovněž upravit proces pro zkrácení přenesení odpovědnosti za odchytku (bez jakýchkoliv změn v oblasti dodávky elektřiny jako takové).

### 38. Připomínka k § 38 odst. 4

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(4) O podání žádosti o prodloužení dodávky podle odstavce 3 informuje neprodleně operátor trhu příslušného provozovatele distribuční soustavy a dotčené subjekty zúčtování. Pokud subjekt zúčtování a provozovatel distribuční soustavy žádost o prodloužení **dodávky** odsouhlasí nejpozději do 23.00 hodin kalendářního dne předcházejícího dni, ve kterém měla nabýt účinnosti změna dodavatele elektřiny v systému operátora trhu, dojde k prodloužení dodávky a operátor trhu neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele elektřiny, příslušný subjekt zúčtování a dotčeného provozovatele distribuční soustavy.“.

Odůvodnění:

Legislativně technická úprava.

### 39. Připomínka k § 39

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

~~„Termíny a postup při volbě a změně dodavatele elektřiny mimo režim přenesené odpovědnosti za odchytku~~

§ 39

(1) Pro změnu dodavatele elektřiny z důvodu změny zákazníka v odběrném místě se ustanovení této vyhlášky o změně dodavatele elektřiny v režimu přenesené odpovědnosti za odchytku použijí přiměřeně, s výjimkou § 35 odst. 2 a § 36 odst. 3. ~~Před podáním žádosti o změnu dodavatele elektřiny podle věty první podává účastník trhu s elektřinou u dotčeného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy žádost o uzavření nové smlouvy o připojení, a to nejpozději v termínech podle § 32 odstavec 8, v opačném případě provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy odmítne žádost o uzavření, nebo o změnu smlouvy o zajištění služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy.~~ Nový dodavatel podává u operátora trhu žádost o uskutečnění změny u dodavatele elektřiny s vyznačením změny zákazníka v odběrném místě. Pokud při změně zákazníka v odběrném místě nedochází ke změně dodavatele, **musí být u nového zákazníky splněny veškeré podmínky pro zahájení dodávky ze smlouvy o připojení a smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy.** jsou činnosti v rámci procesu změny zákazníka v odběrném místě vykonávány dotčenými registrovanými účastníky trhu s elektřinou tak, aby byla zaručena nepřetržitá dodávka elektřiny do odběrného místa zákazníka.

(2) Má-li dojít ke změně dodavatele poslední instance za jiného dodavatele elektřiny, změně počtu dodavatelů elektřiny, změně dodavatele elektřiny v předávacím místě výroby, změně dodavatele elektřiny v **místě určeném k evidenci ztrát přenosové nebo distribuční soustavy předávacím místě provozovatele lokální distribuční soustavy v případě nákupu elektřiny na krytí ztrát a v případě úpravy platnosti smlouvy podle § 50 odst. 1 nebo 2 energetického zákona stávajícím**

~~Dodavatelem~~, použijí se přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup při změně dodavatele elektřiny v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku.

(3) Má-li dojít k zahájení dodávky elektřiny po neoprávněném **odběru podle § 51 odst. 1 písm. g) energetického zákona** nebo při ~~předcházení neoprávněného odběru podle § 51 odst. 4 energetického zákona~~ nebo po neoprávněné distribuci elektřiny, kdy dodavatelem není subjekt, který je dodavatelem poslední instance v příslušné distribuční oblasti, použijí se přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup při změně dodavatele elektřiny v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku s tím, že

a) žádost o změnu dodavatele elektřiny podává dodavatel u operátora trhu nejpozději do 10.00 hodin patého pracovního dne před požadovaným termínem zahájení dodávek elektřiny,

b) úkony nutné k provedení změny dodavatele elektřiny a **uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy** se uskutečňují do třetího pracovního dne po podání této žádosti; lhůty určené podle hodin zůstávají zachovány,

c) operátor oznámí výsledek posouzení žádosti o změnu dodavatele elektřiny nejpozději do 12.00 hodin čtvrtého pracovního dne po podání této žádosti.

#### Odůvodnění:

Název paragrafu zcela neodpovídá jeho obsahu. S ohledem na různorodost doporučujeme název vůbec neuvádět.

K odst. 1 věta druhá – požadavek na podání žádosti o novou smlouvu o připojení je již neopodstatněný, neboť historické resty byly již z podstatné části dořešeny. Při změně zákazníka v odběrném místě je nutná součinnost všech účastníků, nejen těch registrovaných.

K odst. 3 – legislativně technická úprava; dále upřesněno, jak je vnímán stav předcházení neoprávněnému odběru. Dále je podrobněji upraven postup při změně dodavatele po neoprávněném odběru nebo při jeho předcházení, kdy podstatným krokem je rovněž uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy.

#### **40. Připomínka k § 40 odst. 1**

##### Námět na úpravu:

Požadujeme následující úpravu ustanovení:

„(1) Provozovatel distribuční soustavy zasílá prostřednictvím informačního systému operátora trhu po skončení kalendářního měsíce do 18.00 hodin ~~šestého~~ **sedmého** pracovního dne následujícího měsíce registrovaným účastníkům trhu s elektřinou za jejich zákazníky, kteří využili práva na změnu dodavatele elektřiny a jejichž odběrná místa jsou vybavena měřením typu A nebo měřením typu B **nebo měřením typu M**, s výjimkou odběrných míst vybavených měřením typu B **nebo měřením typu M**, připojených na hladinu nízkého napětí, údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb. Provozovatel distribuční soustavy zasílá takové údaje i za zákazníky, kteří využili



práva na změnu dodavatele elektřiny a jejichž odběrné místo je vybaveno měřením typu B **nebo měřením typu M** a připojeno na hladinu nízkého napětí, a to do 18.00 hodin desátého pracovního dne následujícího měsíce. **Provozovatel 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, kteří využili práva na změnu dodavatele elektřiny a jejichž odběrná místa jsou vybavena měřením typu A nebo měřením typu B, údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb.“**

#### Odůvodnění:

Požadujeme posunout termín pro předávání údajů pro vyúčtování dodávek elektřiny a souvisejících služeb o 1 pracovní den. Delší lhůta je vyžadována zejména v souvislosti s navrženou úpravou podkladů pro vyúčtování, kdy v rámci tzv. DÚF mají být s účinností od 1. 1. 2016 poskytována nejen data z měření, ale rovněž výsledné platby za službu distribuční soustavy v členění na jednotlivé služby. Pro zajištění správnosti dat pro vyúčtování poskytovaných dodavateli je tak provozovatel distribuční soustavy nucen vystavit vyúčtování. Navržená úprava tak **podstatně zkracuje termín pro provedení vyúčtování stanovený jiným právním předpisem**. S ohledem na zvýšenou náročnost procesů předcházejících zpracování podkladů pro vyúčtování a vystavení vyúčtování jako takového a přitom velmi krátkého času pro takovou realizaci, je **významné riziko zvýšení reklamací a opravných vyúčtování**. PDS je totiž motivován dodržet parametry kvality stanovené mu vyhláškou č. 541/2005 Sb., ve znění pozdějších předpisů, které jsou mj. vázány na dodržení lhůty pro zpracování podkladů pro vyúčtování vymezené výše uvedeným ustanovením. Považujeme **za zásadní a klíčové nastavit takovou lhůtu, která nebude nijak diskriminační vůči žádnému z dotčených účastníků**, ať již hovoříme o PDS odpovědném za zpracování podkladů, nebo o dodavateli elektřiny, který tyto podklady využívá.

Úprava ustanovení o měření typu M v návaznosti na návrh novely vyhlášky o měření, který byl předložen do mezirezortního připomínkového řízení a který do praxe zavádí tento typ měření. Je klíčové provázat tento typ měřidla na již fungující procesy na trhu s elektřinou.

Povinnost předkládat údaje podle věty první by se neměla vztahovat na odběry výroben, které mohou mít technologickou vlastní spotřebu, neboť její výši se PDS dozví později, než je vyhláškou navrhovaný termín, tedy po šestém pracovním dni a musí ji zohlednit při výpočtu plateb za související služby. Pokud se termín pro odeslání neprodlouží, bude dodavatel fakturovat na základě podkladů od PDS chybně, PDS bude dodavateli fakturovat chybně a teprve po obdržení podkladů z výkazu výrobce bude PDS opravovat údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb, zasílat je znovu dodavateli, který bude opravovat svoji původní fakturu výrobci. Současně bude PDS opravovat svoji fakturu vůči dodavateli, a protože mezi tím již odvedl platby za ostatní regulované složky ceny služby soustavy vůči OTE a ČEPS, bude opravovat i faktury vůči těmto dvěma subjektům.

#### **41. Připomínka k § 40 odst. 7**

##### Námět na úpravu:

Požadujeme následující úpravu ustanovení:

„(7) Zašle-li účastník trhu s elektřinou před obdržením vyúčtování dodávky elektřiny zahrnující poslední den kalendářního roku provozovateli distribuční soustavy samoodečty provedené k poslednímu dni kalendářního roku, nejpozději však do 30 kalendářních dnů po jejich provedení, provozovatel distribuční soustavy zaslané samoodečty přijme nebo sdělí účastníkovi trhu s elektřinou důvody jejich odmítnutí, a to do 15 kalendářních dnů po jejich zaslání. Samoodečty, které provozovatel distribuční soustavy přijme, se použijí při vyúčtování ~~distribuce elektřiny~~ **služby distribuční soustavy** s výjimkou případu, kdy provozovatel distribuční soustavy provede do jednoho měsíce po ukončení kalendářního roku řádný nebo mimořádný odečet.“.

Odůvodnění:

Legislativně technická připomínka - úprava pojmu ve vazbě na novelu energetického zákona a nové vymezení služby distribuční soustavy.

**42. Připomínka k § 40**

Námět na úpravu:

Požadujeme doplnit nové odstavce 10 až 12, které znějí:

„(10) V případě, že provozovatel lokální distribuční soustavy nezádá do informačního systému operátora trhu výkaz podle § 47 odst. 3 ve stanoveném termínu, operátor trhu informuje Úřad a provozovatel nadřazené distribuční soustavy vyúčtuje v nulové výši složku ceny za systémové služby, činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie.“

(11) V případech, kdy je do odběrného místa s měřením typu A nebo B připojena výrobná elektřiny, je lhůta pro zaslání údajů potřebných k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb do patnáctého kalendářního dne následujícího měsíce.

(12) V případech, kdy výrobce s výrobnou registrovanou podle §16 odst. 12 nepředá výkaz podle přílohy č. 9, má se za to, že odběr elektřiny v předávacím místě výroby je odběrem zákazníka. V případech, kdy výrobce s výrobnou nezaregistroval výrobnou podle § 16 odst. 10, platí, že odběr elektřiny v předávacím místě výroby je odběrem zákazníka.“.

Odůvodnění:

Návrh vyhlášky neupravuje nijak případy, jak postupovat, pokud některý z účastníků trhu nesplní povinnost předložit potřebné podklady rozhodné pro správné stanovení výše plateb za službu distribuční soustavy. Navržená ustanovení mají za cíl ošetřit tyto nestandardní situace a motivovat účastníky trhu k předkládání potřebných údajů.

**43. Připomínka k § 41**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu § 41, který zní:

### **Termíny pro uzavření smluv o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy**

(1) Smlouva o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouva o zajištění služby distribuční soustavy se uzavírá na základě písemné žádosti. Žádost předkládá žadatel provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy nejméně 30 kalendářních dní před požadovaným termínem zahájení služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy **s výjimkou případů podle § 34 odst. 1**, a to pro každé předávací nebo odběrné místo zvlášť. Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy jsou uvedeny v přílohách č. 1 a 3 k této vyhlášce, **jedná-li se o případy podle odst. 2 písm. a) až c).**

(2) Smlouva o zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy je sjednávána

a) pro jedno nebo více odběrných míst zákazníka

b) pro jedno nebo více předávacích míst výrobce nebo

c) **pro souhrn předávacích míst provozovatele distribuční soustavy sjednaných ve smlouvě o připojení nebo**

d) pro souhrn odběrných nebo předávacích míst distribuční soustavy, pro která obchodník sjednává zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy na základě smlouvy podle § 50 odstavec 2 energetického zákona (dále jen „rámcová smlouva“).

(3) U zákazníka s měřením typu C v regionu typových diagramů je součástí smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy i uvedení třídy typového diagramu pro jednotlivá odběrná místa.

(4) Dodavatel předává provozovateli distribuční soustavy návrhy na změnu rámcové smlouvy podle ustanovení upravujících postup při změně dodavatele elektřiny při přenesení odpovědnosti za odchylku, nejpozději však k poslednímu dni kalendářního měsíce předcházejícího kalendářnímu měsíci, ve kterém má změna rámcové smlouvy nabýt účinnosti, **a to ve struktuře podle přílohy č. 17**. Provozovatel distribuční soustavy předává dodavateli do 5 pracovních dnů každého kalendářního měsíce seznam odběrných nebo předávacích míst zahrnutých do rámcové smlouvy k prvnímu dni tohoto kalendářního měsíce, a to v rozsahu a struktuře podle přílohy č. 17.

(5) Pokud je mezi provozovatelem distribuční soustavy a dodavatelem elektřiny uzavřena smlouva podle odstavce 4, provozovatel distribuční soustavy ~~předává dodavateli podklady pro~~ **na základě žádosti dodavatele předá** elektronickou fakturaci prostřednictvím operátora trhu.

(6) **Pokud dojde ke změně smlouvy o připojení v části týkající se hodnoty rezervovaného příkonu, provozovatel distribuční soustavy neprodleně informuje o této skutečnosti dodavatele elektřiny elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 a zajistí sjednání nové hodnoty rezervovaného příkonu ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy.“**

Odůvodnění:

V původní úpravě nebyly nijak zohledněny případy připojení distribučních soustav, navrženou úpravou jsou podchyceny všechny případy připojení zařízení účastníků trhu k elektrizační soustavě. V odst. 1 a 4 doplněno zpřesnění, v jaké struktuře jsou předkládány žádosti o sjednání smlouvy o zajištění distribuční soustavy ze strany jednotlivých účastníků trhu.

Úprava v odst. 1 také lépe vymezuje nejasné provázání mezi § 34 a § 41, a to při určování termínů rozhodných pro podání žádosti o uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy.

Úprava v odst. 5 připouští jinou formu vyúčtování než elektronickou prostřednictvím operátora trhu. Cílem je nezatěžovat zbytečnými náklady na budování robustních informačních systému na straně menších dodavatelů elektřiny. Ustanovení odstavce 6 přesunuto z § 34.

#### **44. Připomínka k názvu § 42**

##### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu názvu § 42, který zní:

„§ 42

**Žádost o poskytnutí služby přenosové soustavy přenosu nebo distribuční soustavy distribuce elektřiny u nově vzniklého odběrného místa“**

##### Odůvodnění:

Legislativně technická připomínka – uvedení do souladu s pojmoslovím vymezeným energetickým zákonem.

#### **45. Připomínka k § 42 odst. 5**

##### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(5) Operátor trhu umožní podání žádosti o zahájení dodávky do daného odběrného místa i v případech, kdy v informačním systému operátora trhu není odběrné místo registrováno. Identifikačním údajem takového odběrného místa je identifikační číselný kód. ~~Pokud identifikační číselný kód nebyl pro odběrné nebo předávací místo přidělen, zajistí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně jeho přidělení.~~“

##### Odůvodnění:

Přidělování identifikačních kódů je již řešeno v § 16. Uvedené ustanovení je nadbytečné.

#### **46. Připomínka k § 42 odst. 7**

##### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(7) Provozovatel přenosové nebo příslušné distribuční soustavy uzavře s účastníkem trhu smlouvu o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouvu o zajištění služby distribuční soustavy

nejpozději ~~3 pracovní dny~~ **5 pracovních dnů** před datem účinnosti zahájení dodávky.“.

Odůvodnění:

Termín pro uzavření smlouvy o zajištění přenosové nebo distribuční soustavy je nutné posunout o 2 pracovní dny. Uvedený termín váže mj. na lhůtu pro instalaci měřidla, která činí rovněž 5 pracovních dnů.

**47. Připomínka k § 43 názvu a dále k odst. 1**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„§ 43

**Posouzení žádosti o zahájení dodávky do nového odběrného místa**

(1) Nejpozději v termínu podle § 42 odstavec 7 provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přijme nebo odmítne žádost o zahájení dodávky a informuje o této skutečnosti operátora trhu a operátor trhu pak subjekt zúčtování a dodavatele elektřiny, který zahájení dodávky požadoval. Odmítnout žádost o zahájení dodávky může provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy pouze v případě, že předávané údaje podle § 42 odstavec 6 nejsou úplné **nebo není uzavřena smlouva o připojení nebo smlouva o zajištění služeb distribuční soustavy. Nevyjádření provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy se považuje za nesouhlas s žádostí o zahájení dodávky.**“

Odůvodnění:

Navržená úprava detailněji specifikuje případy, kdy je možné odmítnout zahájit dodávku do odběrného místa. Neuzavření některé z výše uvedených smluv by v případě jakéhokoliv odběru představovalo neoprávněný odběr nebo distribuci elektřiny. Zároveň požadujeme doplnit fikci ve vazbě na to, když provozovatel soustavy v dané lhůtě nevyjádří stanovisko k zahájení dodávky elektřiny.

**48. Připomínka k § 44 odst. 6 až 8**

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravu ustanovení:

„(6) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy registruje u operátora trhu předávací místo výroby elektřiny, u kterého byla podána žádost podle odstavce 1 a které není registrováno v informačním systému operátora trhu do 12:00 hodin posledního pracovního dne před datem nabytí účinnosti smlouvy o dodávce elektřiny. **Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy registraci předávacího místa výroby neprovede, pokud není uzavřena smlouva o připojení výroby a splněny podmínky v ní stanovené.**

(7) Pokud subjekt zúčtování ~~nezamítl~~ **odsouhlasil** žádost o přiřazení odpovědnosti za odchylku za předávací místo příslušné výroby elektřiny do jednoho pracovního dne od jejího obdržení, zaregistruje operátor trhu zahájení dodávky v termínu podle odstavce 6, a to přiřazením předávacího

místa výroby elektřiny obchodníkovi a subjektu zúčtování **od data uvedeného v odst. 3 písm. c).** Registraci zahájení dodávky elektřiny s datem účinnosti zahájení dodávky sdělí operátor trhu bezodkladně příslušnému obchodníkovi a rovněž subjektu zúčtování, který převzal za dané předávací místo odpovědnost za odchylku.

(8) Při změně dodavatele elektřiny nebo změně subjektu zúčtování u již existujících předávacích míst výroby elektřiny se postupuje přiměřeně podle ustanovení této vyhlášky upravujících proces změny dodavatele elektřiny. Při změně dodavatele elektřiny u předávacího místa výroby pro odběr elektřiny z elektrizační soustavy se postupuje přiměřeně podle ustanovení této vyhlášky upravujících **proces změny dodavatele elektřiny a poskytnutí přenosu nebo distribuce elektřiny u nově vzniklého odběrného místa.**

Odůvodnění:

Ustanovení odst. 6 dává provozovateli soustavy nedokončit registraci předávacího místa výroby, pokud chybí smluvní vztah na připojení zařízení výroby; tento je klíčový pro sjednání relevantních parametrů a zároveň i pro identifikaci výrobce a jeho předávacího místa.

Ustanovení odst. 7 a 8 – jedná se o formální zpřesnění. Je vyžadována aktivní spolupráce a aktivní souhlas ze strany subjektu zúčtování.

#### 49. Připomínka k § 46

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravy ustanovení § 46, včetně hlavního nadpisu a podnadpisu znějí:

### „REGULOVANÉ CENY V ELEKTROENERGETICE

#### § 46

##### Skladba cen

(1) Cenu služby přenosové soustavy tvoří

a) cena zajištění přenosu elektřiny, která je vícesložková a tvoří ji

1. cena za rezervovanou kapacitu v Kč/měsíc, resp. Kč/MW/měsíc,
2. cena za použití sítě přenosové soustavy v Kč/MWh,
3. cena za překročení rezervovaného příkonu v Kč/MW/měsíc,
4. cena za překročení rezervované kapacity v Kč/MW/měsíc,
5. ~~cena za překročení rezervovaného výkonu v Kč/MW/měsíc~~

b) cena za systémové služby v Kč/MWh,

c) cena za činnosti operátora trhu, která je vícesložková a tvoří ji **která zahrnuje**

1. ~~cena~~ **cenu** za činnosti související se zúčtováním odchylek v Kč/odběrné místo/měsíc,
2. ~~cena~~ **cenu** za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v Kč/odběrné místo/měsíc,

3. poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu v Kč/odběrné místo/měsíc.

d) složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie podle zákona o podporovaných zdrojích energie v Kč/MW/měsíc, resp. Kč/MWh.

(2) Cenu služby distribuční soustavy tvoří

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

1. cena za rezervovanou kapacitu v Kč/měsíc, resp. Kč/MW/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/A/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/MVArh pro odběratele na napěťové hladině velmi vysokého a vysokého napětí,
6. cena za překročení rezervovaného příkonu v Kč/MW/měsíc,
7. ~~cena za překročení rezervovaného výkonu v Kč/MW/měsíc,~~

b) cena za systémové služby v Kč/MWh,

c) cena za činnosti operátora trhu, ~~která je vícesložková a tvoří ji~~ **která zahrnuje**

1. ~~cena~~ **cenu** za činnosti související se zúčtováním odchylek v Kč/odběrné místo/měsíc,
2. ~~cena~~ **cenu** za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v Kč/odběrné místo/měsíc,
3. poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu v Kč/odběrné místo/měsíc.

d) složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie podle zákona o podporovaných zdrojích energie v Kč/MW/měsíc, resp. Kč/A/měsíc, resp. Kč/MWh.

(3) Ostatními regulovanými cenami jsou

a) cena za **činnost** zúčtování operátora trhu, kterou tvoří

1. cena za registraci subjektu zúčtování v Kč,
2. cena za činnost zúčtování v Kč/měsíc ,

b) cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu s elektřinou v Kč/měsíc,

- c) cena za činnost organizace trhu v Kč/MWh za množství elektřiny zobchodované na organizovaném blokovém trhu, denním trhu a vnitrodenním trhu,
- d) cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v Kč/měsíc,
- e) cena za vydání záruky původu v Kč/MWh,
- f) cena za převody záruky původu v rámci České republiky v Kč/MWh,
- g) cena za převod záruky původu vydané v jiném členském státě spojený s uznáním záruky původu v Kč/MWh,
- h) cena za vedení účtu v evidenci záruk původu v Kč/měsíc,
- i) cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů v Kč/MWh,
- j) cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze v Kč/MWh,
- k) zúčtovací cena **odchyly nebo protiodchyly podle přílohy č. 8** v Kč/MWh,
- l) cena za dodávku kladné regulační energie v Kč/MWh,
- m) cena za dodávku záporné regulační energie v Kč/MWh,
- n) cena za činnost povinně vykupujícího v Kč/MWh,
- o) cena dodávky dodavatelem poslední instance ~~v Kč/MWh~~,
- p) cena za překročení rezervovaného výkonu v Kč/kW/měsíc,**
- q) cena za nevyžádanou dodávku elektřiny**

(4) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběratele na napěťové hladině vysokého napětí a cena za použití sítí distribuční soustavy na hladině vysokého napětí může být nahrazena jednosložkovou cenou za službu sítí provozovatele distribuční soustavy v Kč/MWh.

#### Odůvodnění:

Navržené úpravy v odst. 1 písm. a) bod 5 a odst. 2 písm. a) bod 7 reflektují tu skutečnost, že rezervovaný výkon není sjednáván v rámci smlouvy o zajištění služeb přenosové nebo distribuční soustavy, ale jedná se o samostatnou regulovanou cenu. Navržené úpravy v odst. 1 písm. c) a odst. 2 písm. c) vychází z faktu, že cena za činnost operátora trhu, byť je složena z dílčích cen, je ze strany ERÚ zveřejněna jako jedna a bude takto samostatně účtována (nikoliv její jednotlivé složky). Další úpravy pak jen zpřesňují jednotlivé regulované ceny, případně doplňují rozsah cen dosud regulovaných ze strany ERÚ, nebo cenu za nevyžádanou dodávku elektřiny ze strany mikrozdrojů.

V případě ceny za dodávku dodavatelem poslední instance požadujeme vypustit bez náhrady uváděné jednotky. Tato cena je věcně usměrňovaná, přičemž v rámci věcného usměrňování není nijak omezena struktura cen ze strany DPI. V rámci dosavadní regulace tak byla přípustná vícesložková cena.



## 50. Připomínka k § 47

### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravy ustanovení § 47, které znějí:

„§ 47

#### **Předávání údajů, účtování a hrazení regulovaných cen mezi účastníky trhu**

(1) Výrobce elektřiny předává operátorovi trhu údaje za uplynulý kalendářní měsíc podle přílohy č. 9 k této vyhlášce, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce. To platí i v případě, je-li výrobní elektřina připojena do odběrného místa zákazníka **s výjimkou výroben připojených podle § 28 energetického zákona.**

(2) Na základě údajů vykázaných výrobcem zpřístupní operátor trhu příslušnému provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, **ke které je výrobní připojena**, výpočet plateb za systémové služby, činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů stanovený způsobem uvedeným v příloze č. 10 do jedenáctého kalendářního dne po skončení kalendářního měsíce.

(3) Provozovatel lokální distribuční soustavy předává operátorovi trhu za uplynulý kalendářní měsíc podle přílohy č. 11 k této vyhlášce údaje o jím vyúčtovaném množství systémových služeb, služeb za činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů v uplynulém kalendářním měsíci, a to nejpozději do patnáctého kalendářního dne po skončení kalendářního měsíce.

(4) Na základě údajů vykázaných provozovatelem lokální distribuční soustavy zpřístupní operátor trhu **příslušnému provozovateli distribuční soustavy, ke které je lokální distribuční soustava připojena**, výpočet plateb za systémové služby, **za** činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů stanovený způsobem uvedeným v příloze č. 12 do šestnáctého kalendářního dne po skončení kalendářního měsíce **a provozovatel distribuční soustavy hodnoty zpřístupněné operátorem trhu použije k vyúčtování plateb za systémové služby, za činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů.**

(5) ~~Obchodník s elektřinou nebo výrobce~~ Dodavatel elektřiny účtuje zákazníkovi **na základě smlouvy podle § 50 odst. 2 energetického zákona** ~~nebo výrobcí~~ cenu **za zajištění distribuce**, za systémové služby, za činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů způsobem a v termínech shodných s účtováním ceny za dodávku elektřiny.

~~(6) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy účtuje cenu za systémové služby, činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů zákazníkovi, výrobcí nebo provozovateli jiné distribuční soustavy způsobem a v termínech sjednaných ve smlouvě podle § 50 odstavec 4 a 6 energetického zákona.~~

~~(67) Má-li zákazník povinnost hradit cenu za službu distribuční soustavy~~ **obchodníkovi s elektřinou nebo výrobcí elektřiny dodavateli**, účtuje příslušný provozovatel distribuční soustavy cenu za tuto službu, včetně ceny za systémové služby, za činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů tomuto ~~výrobcí elektřiny dodavateli~~, a to způsobem a v termínech shodných s

úctováním ceny za službu distribuční soustavy.

**(78)** Účastník trhu s elektřinou hradí platby za související služby v elektroenergetice provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli příslušné distribuční soustavy, ke které je zařízení účastníka trhu s elektřinou připojeno. **Provozovatel distribuční soustavy, která není připojena k přenosové soustavě nebo na jinou distribuční soustavu v České republice, hradí cenu za činnosti operátora trhu a složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie uhrazené jinými účastníky trhu s elektřinou provozovateli regionální distribuční soustavy, v jehož distribučním území se tato soustava nachází.** ~~Provozovatel distribuční soustavy, která není napojena na přenosovou soustavu nebo jinou distribuční soustavu v České republice, hradí cenu za činnosti operátora trhu a složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie uhrazené jinými účastníky trhu s elektřinou přímo operátorovi trhu. Složka ceny služby přenosové soustavy se sjednává pouze pro odběr z přenosové soustavy. Složka ceny služby distribuční soustavy se sjednává zvlášť pro každý odběr z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi~~

a) vyšším než 52 kV,

b) od 1 kV do 52 kV včetně, a

c) do 1 kV včetně.

(9) Platbu ceny za systémové služby odvádí provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli nadřazené distribuční soustavy za množství elektřiny odebrané pro konečnou spotřebu elektřiny z této lokální distribuční soustavy a dále za systémové služby vyúčtované provozovateli distribuční soustavy, která je připojena k této lokální distribuční soustavě.

(10) Cena za činnost operátora trhu se neúčtuje za předávací místo pro záložní napájení odběrného místa. Uskutečňuje-li odběr elektřiny z přenosové nebo distribuční soustavy vlastník této soustavy pro své vlastní užití s výjimkou ztrát v přenosové a distribuční soustavě, je na místo odběru pohlíženo jako na odběrné místo zákazníka.

(11) Ostatní regulované ceny účtuje operátor trhu účastníkům trhu s elektřinou, s výjimkou cen podle § 46 odst. 3 písm. l) a m), které účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu, ceny podle § 46 odst. 3 písm. n), kterou účtuje povinně vykupující operátorovi trhu a ceny podle § 46 odstavec 3 písm. o), kterou účtuje dodavatel poslední instance zákazníkovi nebo výrobcí **a ceny podle § 46 odst. 3 písm. p) a q), kterou účtuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zákazníkovi, výrobcí nebo provozovateli připojené distribuční soustavy.**

#### Odůvodnění:

K odst. 1 – podklady pro úctování plateb předkládají výrobci, neboť v jejich případě jsou některé odběry (technologická vlastní spotřeba nebo čerpání přečerpávacích elektráren) osvobozeny od některých plateb. Na mikrozdroje připojené do míst zákazníků se takové výjimky nevztahují a v jejich případě se platby účtují na základě údajů sjednaných nebo naměřených v odběrném místě.

K odst. 2, 4- legislativně technické zpřesnění.

K odst. 5, 6 – legislativně technická úprava ve vazbě na zavedený pojem; zpřesnění titulu pro úhradu plateb. V případě výrobců, kteří vykazují výkaz v termínu podle odst. 1, je jen velmi obtížné zajistit stejný termín pro fakturaci všech služeb souvisejících s dodávkou elektřiny. Původní ustanovení odst. 6 požadujeme vypustit, neboť podmínky pro účtování plateb za službu přenosové nebo distribuční soustavy vůči účastníkům trhu jsou součástí smluvního vztahu; stávající odstavec 7 označit jako 6.

K odst. 7 – Je nezbytné zohlednit v rámci vyhlášky pokud možno všechny situace smluvních a zúčtovacích vztahů. Zároveň věta třetí byla přesunuta do § 49, kam obsahově spíše přísluší.

K odst. 11 – doplněn výčet účtovaných cen tak, aby byl úplný.

## 51. Připomínka k § 48

### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravy ustanovení § 48, které znějí:

„§ 48

### **Předávání údajů, účtování a hrazení regulovaných cen mezi operátorem trhu a provozovateli soustav**

(1) Provozovatel ~~přenosové soustavy~~ a provozovatel regionální distribuční soustavy předává operátorovi trhu nejpozději do dvanáctého dne kalendářního měsíce údaje o vyúčtování systémových služeb, služeb za činnosti operátora trhu a podpory elektřiny z podporovaných zdrojů za předchozí měsíc a výši odhadu za dosud nevyúčtovanou platbu za systémové služby, činnost operátora trhu a podporu elektřiny z podporovaných zdrojů **za zákazníky s odběrnými místy na hladině nízkého napětí** za období od 1. 1. kalendářního roku, za který jsou systémové služby, činnosti operátora trhu a podpora elektřiny z podporovaných zdrojů vyúčtovány podle přílohy č. 13, 14, 15 a 16. **Provozovatel přenosové soustavy předává operátorovi trhu nejpozději do dvanáctého dne kalendářního měsíce údaje o vyúčtování služeb za činnosti operátora trhu a podpory elektřiny z podporovaných zdrojů za předchozí měsíc podle přílohy č. 16.**

(2) Odhad za dosud nevyúčtovanou platbu za systémové služby za zákazníky na hladině nízkého napětí se stanoví ve výši **100 90** procent meziměsíční změny rozdílu kumulativního objemu zbytkového diagramu a kumulativního vyúčtovaného množství systémových služeb týkajícího se stejného rozsahu zákazníků za období od 1. 1. kalendářního roku, za který jsou systémové služby vyúčtovány. Odhad za dosud nevyúčtovanou platbu za činnosti operátora trhu za zákazníky na hladině nízkého napětí se stanoví ve výši **100 90** procent meziměsíční změny rozdílu kumulativního počtu všech dosud nevyúčtovaných odběrných míst připojených k 31. prosinci předcházejícího roku a kumulativního počtu skutečně vyúčtovaných odběrných míst za období od 1. 1. kalendářního roku, za který jsou platby za ~~službu činnost~~ operátora trhu vyúčtovány. Odhad za dosud nevyúčtovanou platbu na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů za zákazníky na hladině nízkého napětí se stanoví ve výši **100 90** procent meziměsíční změny rozdílu kumulativního objemu zbytkového diagramu a kumulativního vyúčtovaného množství podpory elektřiny z podporovaných zdrojů týkajícího se stejného rozsahu zákazníků za období od 1. 1. kalendářního roku, za který je podpora elektřiny z podporovaných zdrojů vyúčtována.

(3) Na základě předaných údajů účtuje operátor trhu provozovateli přenosové soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy do patnáctého dne téhož měsíce cenu za ~~systemové služby~~ činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů. **Na základě předaných údajů účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy do patnáctého dne téhož měsíce cenu za systémové služby.**

(4) Nejpozději do dvacátého osmého dne následujícího kalendářního měsíce předává provozovatel regionální distribuční soustavy a provozovatel přenosové soustavy operátorovi trhu zpřesněné údaje ve výkazu podle přílohy č. 13, 14, 15 a 16 za předcházející měsíc. Případné odchylky týkající se předcházejících období předá provozovatel regionální distribuční soustavy a provozovatel přenosové soustavy neprodleně po zjištění.

(5) Na základě údajů podle odstavce 4 účtuje operátor trhu provozovateli přenosové soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy neprodleně rozdíl mezi údaji předanými podle odstavce 1 a odstavce 4. **Na základě předaných údajů podle odstavce 4 účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy rozdíl mezi údaji za systémové služby předanými podle odstavce 1 a odstavce 4.**

(6) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel regionální distribuční soustavy hradí operátorovi trhu částku podle odstavce 3 a případné doplatky podle odstavce 5 do 5 pracovních dnů od doručení vyúčtovacího dokladu. Operátor trhu vrátí provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli regionální distribuční soustavy případný přeplatek podle odstavce 5 ve stejném termínu.

(7) Údaje podle odstavce 1 a 4 pro výpočet plateb za systémové služby zpřístupní operátor trhu podle výkazů uvedených v příloze č. 156 provozovateli přenosové soustavy pro vyúčtování ceny za systémové služby. V průběhu daného kalendářního měsíce provozovatel regionální distribuční soustavy hradí provozovateli přenosové soustavy čtyři stejné časově rovnoměrně rozložené zálohové platby stanovené z 85 procent předpokládaného množství odběru zákazníků připojených k regionální distribuční soustavě vynásobený cenou za systémové služby platnou pro daný rok.

#### Odůvodnění:

K odst. 1 a 5 – Provozovatel přenosové soustavy předkládá údaje v jiném rozsahu než provozovatel regionální distribuční soustavy, a to s ohledem na odlišný rozsah využitých měřidel instalovaných na rozhraní soustavy a z toho vyplývající odlišné termíny pro odečty a vyúčtování služeb na trh s elektřinou.

K odst. 2 – Zde považujeme za zásadní umožnit stanovit platbu vyplývající z odhadu dosud nevyúčtované platby za systémové služby a za činnosti operátora trhu ve výši 90 % (namísto původně navržených 100 %). V případě uplatnění 100 % by došlo k nerovnému přístupu k účastníkům trhu. Schválené znění PPDS ukládá PDS vystavovat zálohy pouze ve výši 90% předpokládané platby za zajištění distribuce. Tedy návrh zatěžuje PDS finančními náklady, které následně nejsou zohledněny v regulovaných tržbách.

K odst. 3 – Jedná se o jednoznačné vymezení, na základě jakých údajů provozovatel přenosové

soustavy účtuje platby provozovateli RDS a v jakých lhůtách. Cílem je zajistit transparentní prostředí a jednoznačně identifikovat postup pro úhradu regulovaných plateb.

K odst. 7 – legislativně technická úprava

## 52. Připomínka k § 49

Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravy ustanovení § 49, které znějí:

„§ 49

### Rezervace kapacity

~~(1) Výrobce, jehož posuzovaná výrobná elektřina je připojena do přenosové nebo distribuční soustavy a který alespoň 80 % 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, se považuje pro účely této vyhlášky za výrobce první kategorie. Ostatní výrobci jsou výrobci druhé kategorie.~~

**1) Rezervovaná kapacita se sjednává zvlášť pro každé odběrné místo zákazníka nebo předávací místo výroby nebo distribuční soustavy samostatně pro napětí mezi fázemi.**

- a) vyšším než 52 kV,
- b) od 1 kV do 52 kV včetně a
- c) do 1 kV včetně.

**2) Rezervovaná kapacita sjednaná ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy nemůže být vyšší, než je hodnota rezervovaného příkonu sjednaná ve smlouvě o připojení. Hodnota rezervované kapacity se sjednává na období jednoho nebo více kalendářních měsíců. Rezervovanou kapacitu s provozovatelem distribuční soustavy sjednává účastník trhu nejpozději do posledního pracovního dne kalendářního měsíce, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít.**

~~(32) Výrobce sdělí každý rok nejpozději do 31. ledna provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je připojena výrobná elektřina, zařazení výroby elektřiny jako výrobce první kategorie nebo druhé kategorie na základě údajů z měření zjištěných v předcházejícím kalendářním roce. Pokud výrobce nesdělí zařazení výroby elektřiny do kategorie výrobců ve lhůtě podle věty první, **má se za to platí**, že výrobná je zařazena do druhé kategorie.~~

~~(43) V případě výroby 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 výroby a rezervovaným příkonem v daném odběrném nebo předávacím místě. Za výrobce první kategorie je v takovém případě považován výrobce s poměrem mezi instalovaným výkonem výroby a rezervovaným příkonem v daném odběrném nebo předávacím místě rovným nebo větším než 5. Po skončení~~

kalendářního roku provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy přehodnotí zařazení výrobce do první nebo druhé kategorie **na další období** na základě údajů z měření zjištěných v předcházejícím kalendářním roce.

(53) Zařazení do kategorie výrobců použije provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy pro určení plateb za přenos elektřiny nebo za distribuci elektřiny a za související služby od začátku druhého čtvrtletí daného roku do konce prvního čtvrtletí následujícího roku.

(64) Výrobce první kategorie nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pro ~~místa připojení~~ **předávací místa** výroben elektřiny ani pro ~~místa připojení zařízení~~ **předávací místa** určená k odběru elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny s výjimkou odběru elektřiny z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy při dlouhodobé odstávce výroby v trvání více než 30 dnů. Do dlouhodobé odstávky se nezahrnuje odběr pro uvedení výroby do klidového režimu, maximálně však v délce 72 hodin po odfázování generátoru od soustavy, a dále odběr pro účely opětovného najetí výroby elektřiny z klidového režimu při ukončení dlouhodobé odstávky, maximálně však odběr v délce trvání 72 hodin před přifázováním generátoru k soustavě.

(5) Při dlouhodobé odstávce podle odstavce 4 výrobce první kategorie oznámí provozovateli přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, k níž je výroba připojena, termín zahájení dlouhodobé odstávky nejpozději do 5 pracovních dnů po odfázování generátoru od soustavy, nebo nejpozději do 3 pracovních dnů od okamžiku, kdy se z odstávky stala neplánovaně dlouhodobá odstávka, a termín ukončení dlouhodobé odstávky do 5 pracovních dnů po přifázování generátoru k soustavě.

(6) V rámci dlouhodobé odstávky provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy vyhodnocuje a účtuje výrobcí 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.

(7) Výrobce druhé kategorie

- a) sjednává a hradí platbu za rezervovanou kapacitu zvlášť za každou výrobu elektřiny,
- b) nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pro ~~místa připojení~~ **předávací místa** určená k odběru elektřiny pouze pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny,
- c) nesjednává rezervovanou kapacitu a 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 ~~5 týdnů~~ **2 týdny** před zahájením odběru elektřiny.

(8) Odběrateli, který má na jedné z napěťových hladin velmi vysokého napětí nebo vysokého napětí jednoho provozovatele distribuční soustavy více míst připojení s průběhovým měřením typu A nebo B, jejichž odběr je propojen vlastní elektrickou sítí a kterými jsou napájeny dopravní prostředky elektrické trakce, ~~stanoví provozovatel distribuční soustavy rezervovanou kapacitu~~ pro účely

vyhodnocení a stanovení plateb za rezervovanou kapacitu **provozovatel distribuční soustavy stanoví skutečnou hodnotu výkonu** pro každou hladinu napětí zvláště ze součtu maximálních výkonů naměřených v odběrných místech v čase, kdy je tento součet v daném měsíci nejvyšší.

(9) Napájením dopravních prostředků elektrické trakce se rozumí odběr elektřiny v odběrném místě, jehož měsíční podíl spotřeby elektřiny v dopravních prostředcích elektrické trakce při provozování dráhy a drážní dopravy pro přepravu osob a věcí na dráze železniční, tramvajové a trolejbusové, včetně spotřeby pomocných provozů elektrické trakce, které jsou technologickou součástí napájecích bodů elektrické trakce a přímo souvisejí se zajištěním provozu elektrické trakce, činí alespoň 85 % z celkové spotřeby elektřiny.“.

#### Odůvodnění:

Původní ustanovení odstavce 1 představuje definici pojmu a jako takový by měl být přesunut do § 2. Naopak byl vložen nový odstavec 1 a 2, který upravuje postup a termíny pro sjednávání rezervace kapacity. Dosavadní odstavce se přečíslují.

U odst. 3, 4 a 6, 7 se jedná o legislativně technickou úpravu a sjednocení používané terminologie. V případě odstavce 7 požadujeme zkrátit lhůtu pro oznamování odběrů výrobců druhé kategorie na 2 týdny. Jsme toho názoru, že takováto lhůta je dostatečná pro plánování provozu soustavy a současně dává prostor výrobcům optimalizovat zahájení odstávek zdroje.

Úprava ustanovení odst. 8 je formulačního charakteru, úprava zohledňuje specifika trakčních odběrů.

### **53. Připomínka k § 50 odst. 3**

#### Námět na úpravu:

Požadujeme vložit nový odstavec ustanovení:

**„(3) Operátor trhu dále zveřejňuje a při každé změně aktualizuje způsobem umožňujícím dálkový přístup seznam zrušených licencí na výrobu elektřiny u výroben s nárokem na podporu podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.“.**

#### Odůvodnění:

S ohledem na aktuální vývoj na trhu s elektřinou, kdy výrobcům může být odebrána licence na výrobu elektřiny a mezitím povinně vykupující nadále vyplácí podporu, která mu následně není uhrazena, je klíčové získat co nejaktuálnější informace o takové skutečnosti. Vzhledem k tomu, že operátor trhu je Energetickým regulačním úřadem informován o situaci, kdy výrobce pozbyl oprávnění dodávat elektřinu, považujeme za vhodné, poskytnout trhu tyto informace.

### **54. Připomínka k § 51 odst. 3**

#### Námět na úpravu:

Doporučujeme upravit ustanovení:

(3) V případě přerušení dodávek elektřiny do odběrného místa z jiného důvodu **neoprávněného odběru** než podle odstavce 2, provozovatel distribuční soustavy, ke které je

dané odběrné místo připojeno, předává do informačního systému operátora trhu informaci o přerušení dodávek elektřiny do odběrného místa do 4 pracovních dnů od přerušení dodávek elektřiny. Operátor trhu následně takové odběrné místo nezahrne do vyhodnocení odchylek a informuje o této skutečnosti dotčeného dodavatele elektřiny a subjekt zúčtování. Za období, kdy u odběrného místa došlo k přerušení dodávek elektřiny podle tohoto odstavce, provozovatel distribuční soustavy nezasílá do informačního systému operátora trhu údaje potřebné pro vyúčtování dodávky elektřiny.

#### Odůvodnění:

Jedná se o zpřesnění, neboť předkládaná úprava se týká pouze neoprávněných odběrů. Bez doplnění by byl PDS povinen informovat o všech poruchách a plánovaných přerušeních, což zcela jistě není záměrem předpisu.

### **55. Připomínka k § 52**

#### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravy § 52, který včetně nadpisu zní:

„§ 52

#### **Registrace změny dodavatele-Postup operátora trhu při předcházení neoprávněnému odběru**

~~(1) Pokud k odběrnému místu zákazníka u operátora trhu přiřazen nový dodavatel a subjekt zúčtování na základě žádosti o změnu dodavatele podané u operátora trhu, je tento subjekt zúčtování a nový dodavatel operátorem trhu přiřazen k odběrnému místu zákazníka i na období bezprostředně předcházející dni přiřazení nového dodavatele a subjektu zúčtování, kdy je odběrné místo zákazníka u operátora trhu registrováno bez přiřazeného subjektu zúčtování, v případě, že v tomto období je odběrné místo zákazníka registrováno u operátora trhu bez přiřazeného subjektu zúčtování po dobu kratší než 10 pracovních dnů. Operátor trhu o tomto přiřazení informuje dotčeného nového dodavatele, subjekt zúčtování a provozovatele distribuční soustavy.~~

(1) Odběrné místo zákazníka, v němž ~~je umožněn~~ **se uskutečňuje** odběr elektřiny a k němuž není od dne následujícího po dni ukončení dodávky elektřiny od stávajícího dodavatele elektřiny přiřazen nový dodavatel **a subjekt zúčtování**, provozovatel distribuční soustavy registruje **se statusem aktivní** v informačním systému operátora trhu nejpozději v den následující po dni, v němž dojde k ukončení dodávky elektřiny do **tohoto** odběrného místa zákazníka od stávajícího dodavatele elektřiny, a to od dne, od něhož není odběrnému místu zákazníka přiřazen dodavatel.

~~(2) Ode dne, od něhož není~~ **k odběrnému místu zákazníka přiřazen dodavatel elektřiny a smluvní subjekt zúčtování a odběrné místo je registrováno v informačním systému operátora trhu podle odstavce 1, podává nový dodavatel elektřiny u tohoto odběrného místa, ve kterém neprobíhá změna dodavatele, žádost o zahájení dodávek při předcházení neoprávněnému odběru podle § 39 odst. 3 nebo žádost o změnu dodavatele podle § 33.**

~~(3) V případě, že je proces změny dodavatele podle § 33 nebo proces zahájení dodávek při předcházení neoprávněnému odběru podle § 39 odst. 3 úspěšně dokončen a změna dodavatele je~~



účinná nejpozději následující den po uplynutí 10 pracovních dní ode dne, od něhož nebyl k odběrnému místu přiřazen dodavatel elektřiny a smluvní subjekt zúčtování, přiřadí operátor trhu k odběrnému místu zákazníka nového dodavatele elektřiny a nový subjekt zúčtování uvedené v žádosti o změnu dodavatele nebo v žádosti o zahájení dodávek při předcházení neoprávněnému odběru, a to ke dni, od něhož nebyl k odběrnému místu přiřazen dodavatel elektřiny a smluvní subjekt zúčtování. Operátor trhu o tomto přiřazení informuje nového dodavatele elektřiny, nový subjekt zúčtování a provozovatele distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy.

(42) Po obdržení informace podle ~~§ 16 odst. 3~~ provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu hodnoty odběrů elektřiny za období, v němž byl k odběrnému místu zákazníka operátorem trhu přiřazen subjekt zúčtování podle ~~§ 16 odst. 3~~ a to způsobem a v termínu uvedeném v § 18, 19 a 21, nebo v termínu uvedeném v § 40 odst. 1 a 2, pokud tento termín v okamžiku přiřazení subjektu zúčtování k odběrnému místu zákazníka dosud neuplynul, ~~případně bez zbytečného odkladu, jinak~~ nejpozději ~~však~~ do 5 pracovních dnů od obdržení informace podle ~~16 odst. 3~~. Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu k odběrnému místu zákazníka údaje potřebné pro vyúčtování dodávky elektřiny v termínu podle § 40 samostatně za období, kdy odběrné místo zákazníka je registrováno u operátora trhu se subjektem zúčtování přiřazeným podle ~~§ 16 odst. 3~~, operátor trhu následně tyto údaje předává dotčenému dodavateli a subjektu zúčtování. V případě, že nový dodavatel má uzavřenou smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, vyúčtuje provozovatel distribuční soustavy novému dodavateli ceny za službu distribuční soustavy ~~tam, kde~~ za období, kdy byl k odběrnému místu zákazníka operátorem trhu přiřazen nový dodavatel podle ~~§ 16 odst. 3~~. U odběrného místa na hladině vysokého a velmi vysokého napětí účtuje provozovatel distribuční soustavy platbu za rezervaci kapacity ve výši čtvrt hodinového maximálního odebraného výkonu v daném období, a to za ceny odpovídající sjednávané měsíční nebo roční rezervované kapacitě nebo jejich kombinaci podle žádosti o smlouvu o zajištění služeb distribuční soustavy podané dodavatelem v rámci žádosti o změnu dodavatele nebo žádosti o zahájení dodávek při předcházení neoprávněnému odběru. U odběrného místa na hladině nízkého napětí účtuje provozovatel distribuční soustavy platbu za rezervaci kapacity podle proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v daném období a dosavadní sazby za zajištění distribuce elektřiny.

(53) Pokud nedošlo k přiřazení subjektu zúčtování podle ~~§ 16 odst. 9~~ a k odběrnému místu zákazníka registrovanému není subjekt zúčtování přiřazen po dobu 10 a více pracovních dnů, v takovém případě je odběr elektřiny z odběrného místa zákazníka posuzován jako neoprávněný odběr. Provozovatel distribuční soustavy není povinen zasílat operátorovi trhu údaje potřebné pro vyúčtování dodávky elektřiny za období, kdy u operátora trhu není k odběrnému místu zákazníka přiřazen subjekt zúčtování.

(4) Provozovatel distribuční soustavy zruší bez zbytečného odkladu registraci odběrného místa zákazníka u operátora trhu pouze v případě, že toto odběrné místo zákazníka není připojeno k jím provozované distribuční soustavě. Operátor trhu informuje o zrušení registrace odběrného místa zákazníka dotčené registrované účastníky trhu, případně subjekt zúčtování, který převzal odpovědnost

~~za ztráty u příslušného provozovatele distribuční soustavy, pokud k odběrnému místu zákazníka registrovanému u operátora trhu nebyl přiřazen subjekt zúčtování.~~

(65) Ustanovení odstavců 1 až 6 se obdobně použijí pro předávací místo výroby, za které jsou operátorovi trhu předávány hodnoty odběrů elektřiny z elektrizační soustavy způsobem podle § 17 odst. 2, **pokud toto předávací místo není využito výhradně pro odběr pro krytí technologické vlastní spotřeby výroby elektřiny.**“

#### Odůvodnění:

Navržená ustanovení vymezují detailní postup, včetně lhůt a termínů pro řešení případů podle § 50 odst. 4 energetického zákona, kdy odběr bez přiřazeného subjektu zúčtování po 10 dnů není považován za neoprávněný odběr.

## 56. Připomínka k § 53

### Námět na úpravu:

Doporučujeme následující úpravy § 53, který včetně nadpisu a podnadpisu zní:

### **„DODÁVKA ELEKTŘINY POSLEDNÍ INSTANCE**

#### § 53

#### **Dodávka elektřiny poslední instance**

(1) Rozhodne-li Úřad o zrušení licence ~~registrovaného účastníka trhu s elektřinou~~ **odavatele, který je držitelem licence** na obchod s elektřinou nebo výrobu elektřiny, informuje o této skutečnosti bezodkladně operátora trhu. **Je-li tento dodavatel zároveň subjektem zúčtování, je dotčenému registrovanému účastníkovi trhu s elektřinou od dne nabytí právní moci rozhodnutí o zrušení licence nebo, pokud toto rozhodnutí již nabylo právní moci, ode dne následujícího pod 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.** Operátor trhu zajistí, aby ~~dotčenému registrovanému účastníkovi trhu s elektřinou, je-li subjektem zúčtování, byla od dne nabytí právní moci rozhodnutí o zrušení licence znemožněna registrace údajů o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny a znemožněna účast na jím organizovaných trzích s elektřinou.~~ Obdobně postupuje operátor trhu v případě, kdy dodavatel pozbude možnost dodávat elektřinu, ukončí-li dodávku elektřiny nebo jako subjekt zúčtování nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek.

(2) ~~Pokud dojde provozovatelem přenosové~~ **Odstupuje-li provozovatel** distribuční soustavy k ~~odstoupení od smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy, na základě kterých je dodávána elektřina do příslušného odběrného místa má dodavatel zajištěnu službu distribuční soustavy,~~ **provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy** informuje operátora trhu **o odstoupení od této smlouvy** nejméně dva kalendářní **pracovní dny před předpokládanými účinky odstoupení účinností ukončení této smlouvy nebo odstoupení od této smlouvy o odběrných místech, jichž se tato skutečnost týká.** Součástí této informace je identifikační kód registrovaného účastníka trhu, datum

ukončení smlouvy a výčet identifikačních číselných kódů odběrných míst, kterých se tato skutečnost týká. Má-li dojít k zániku závazku založeného smlouvou o zajištění služby distribuční soustavy v důsledku jiné právní skutečnosti, použije se postup podle věty první obdobně.

~~(3) Pokud je dodavatelé nebo subjekt zúčtování, který za dodavatele elektřiny převzal odpovědnost za odchylku, znemožněna registrace údajů o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny nebo účast na trzích s elektřinou organizovaných operátorem trhu, informuje operátor trhu neodkladně o této skutečnosti provozovatele distribučních soustav, příslušné dodavatele elektřiny a výrobce elektřiny a dodavatele poslední instance a zároveň tuto informaci zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup. Operátor trhu současně poskytne dodavateli poslední instance seznamy zákazníků, jimž má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, s uvedením jejich identifikačních údajů, výčtu jejich odběrných nebo předávacích míst s uvedením identifikačních číselných kódů. V případech, kdy se operátor trhu dozví o zrušení licence registrovaného účastníka trhu s elektřinou na obchod s elektřinou nebo výrobu elektřiny nebo dodavatel pozbude možnost dodávat elektřinu nebo nemá-li dodavatel elektřiny zajištěnu službu distribuční soustavy nebo jako subjekt zúčtování nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek, informuje operátor trhu neodkladně o této skutečnosti provozovatele distribučních soustav, příslušné dodavatele elektřiny a výrobce elektřiny a dodavatele poslední instance a zároveň tuto informaci zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup. Operátor trhu současně poskytne dodavateli poslední instance a provozovateli příslušné distribuční soustavy seznamy zákazníků, jimž má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, s uvedením jejich identifikačních údajů, výčtu jejich odběrných nebo předávacích míst s uvedením identifikačních číselných kódů. Provozovatel příslušné distribuční soustavy poskytne dodavateli poslední instance údaje o odběrném místě ve struktuře podle přílohy č. 17.~~

(4) Na základě informace podle odstavce 3 mohou dodavatelé a výrobci, kteří přenesli odpovědnost za odchylku na subjekt zúčtování, jemuž nebyly zaregistrovány údaje o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny nebo mu byla znemožněna účast na trzích s elektřinou organizovaných operátorem trhu, do 24.00 hodin dne, v kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 3, podat prostřednictvím informačního systému operátora trhu žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování.

(5) Na základě informace podle odstavce 3 mohou registrovaní účastníci trhu s elektřinou, kteří mají vlastní nebo přenesenou odpovědnost za odchylku, podat v součinnosti se zákazníkem, kterému má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, do 24.00 hodin dne, ve kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 3, prostřednictvím informačního systému operátora trhu žádost o zrychlenou změnu dodavatele elektřiny. Pro zrychlenou změnu dodavatele elektřiny se použijí přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup pro změnu dodavatele elektřiny v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku.

(6) Je-li podána žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku podle odstavce 4 nebo žádost o zrychlenou změnu dodavatele elektřiny podle odstavce 5 a provozovatel distribuční soustavy žádost o

zrychlenou změnu dodavatele elektřiny odsouhlasí do 10:00 hodin druhého dne následujícího po dni, ve kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 3, pak tato změna nabývá účinnosti od první obchodní hodiny dne, který následuje po dni, v kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 3. Pokud se provozovatel distribuční soustavy k žádosti o zrychlenou změnu dodavatele elektřiny podané podle odstavce 4 nevyjádří do 10:00 hodin dne následujícího po dni, ve kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 2, pak bude žádost o zrychlenou změnu dodavatele elektřiny zamítnuta.

**(76) Nedojde-li u zákazníka k přenesení zodpovědnosti na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 4 nebo nedojde-li ke zrychlené změně dodavatele elektřiny podle odstavce 5, je od první obchodní hodiny dne, který následuje po dni, v kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 3, do odběrného místa zákazníka zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance a v informačním systému operátora trhu k dotčenému odběrnému místu přiřazen dodavatel poslední instance po dobu 6 měsíců. Pokud následně dojde ke změně dodavatele zahrnující období, kdy je v informačním systému operátora trhu k odběrnému místu přiřazen dodavatel poslední instance, postupuje se podle § 39 odstavec 2 a operátor trhu k datu účinnosti změny dodavatele zruší přiřazení odběrného místa k dodavateli poslední instance. Pokud od dne následujícího po uplynutí 6 měsíců, v nichž je k odběrnému místu přiřazen dodavatel poslední instance, není u odběrného místa přiřazen dodavatel na základě žádosti o změnu dodavatele podle §33, postupuje se podle §52. Nedojde-li u výrobce k přenesení zodpovědnosti na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 4 nebo ke zrychlené změně dodavatele elektřiny podle odstavce 5, je od první obchodní hodiny dne, který následuje po dni, v kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 3, dodávka považována za neoprávněnou podle § 52 energetického zákona.**

**(87)** Dodavatel poslední instance zašle dotčeným zákazníkům do 2 pracovních dnů po zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance zprávu, která obsahuje

- a) oznámení o zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance a jejím důvodu,
- b) oznámení o výši regulované ceny za dodávku elektřiny dodavatelem poslední instance nebo o způsobu jejího stanovení,
- c) oznámení o podmínkách dodávek elektřiny dodavatelem poslední instance, mezi něž patří zejména podmínky týkající se změny dodavatele poslední instance za jiného dodavatele a podmínky úhrad záloh a plateb za dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance,
- d) upozornění na skutečnost, že dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance může trvat nejdéle 6 měsíců.

#### Odůvodnění:

Protože zákon č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů, rozlišuje případy, kdy má ex lege dojít k dodávce od dodavatele poslední instance a výslovně činí rozdíl mezi „pozbytím možnosti dodávat elektřinu“ a situací, kdy dodavatel elektřiny nemá zajištěnu službu distribuční soustavy (viz. 12a odst. 3 energetického zákona), je třeba případ, kdy dodavatel nemá zajištěnu službu distribuční soustavy doplnit do předmětu úpravy odstavce 1. Současně je třeba doplnit, od kdy operátor trhu má znemožnit

registrace údajů o dvoustranných obchodech a účast na jím organizovaných trzích s elektřinou daného dodavatele elektřiny, neboť obdobné použití věty první není na místě – nejedná se o situace, ve kterých by bylo vydáváno správní rozhodnutí, jako je tomu v případě zrušení licence.

V odstavci 2 (vedle jiné formulace první věty) doplňuje věta druhá, která ukládá provozovateli DS povinnost informovat OTE dopředu nejenom o zamýšleném odstoupení od smlouvy, ale i o jakémkoliv jiném jednostranném jednání, jehož důsledkem má být zánik závazku podle smlouvy o zajištění služeb distribuční soustavy, a tím vznik povinnosti dodávky poslední instance.

## **57. Připomínka k § 55**

Námět na úpravu:

Požadujeme následující úpravy § 55 a vložení nových § 55a a 55b, které včetně nadpisu zní:

### **„PROVOZ PRO OVĚŘENÍ TECHNOLOGIE**

#### **§ 55**

**(1) Osoba provozující výrobu za účelem ověření technologie oznámí Energetickému regulačnímu úřadu a dále provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, k jehož soustavě je nebo má být připojena tato výroba, nejpozději 30 dnů před zahájením nebo prodloužením takového provozu, včetně termínu zahájení nebo prodloužení a předpokládané délky trvání takového provozu.**

**(2) Před zahájením provozu pro ověření technologie uzavře osoba provozující výrobu za účelem ověření technologie s provozovatelem přenosové nebo provozovatelem distribuční soustavy, k jehož soustavě je nebo má být připojena tato výroba, smlouvu o připojení výroby postupem podle jiného právního předpisu a splní její smluvní podmínky.**

**(3) Před zahájením provozu pro ověření technologie uzavře osoba provozující výrobu za účelem ověření technologie smlouvu, jejímž předmětem je dodávka elektřiny.**

**(4) Je-li v rámci smlouvy o připojení výroby podle odstavce 2 sjednán také rezervovaný příkon, před zahájením provozu pro ověření technologie uzavře osoba provozující takovou výrobu s provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy smlouvu o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouvu o zajištění služby distribuční soustavy. V případě, že je výroba provozovaná za účelem ověření technologie připojena k distribuční soustavě na hladině nízkého napětí a osoba provozující výrobu za účelem ověření technologie uzavře podle odstavce 3 s obchodníkem smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, uzavře s provozovatelem přenosové soustavy nebo distribuční soustavy smlouvu o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouvu o zajištění služby distribuční soustavy tento obchodník. Žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouvu o zajištění služby distribuční soustavy podává účastník trhu podle věty první nebo druhé nejméně 30 kalendářních dní před požadovaným termínem zahájení služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy, a to pro každé předávací místo zvlášť. Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo**

služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie jsou uvedeny v přílohách č. 2 a 4 k této vyhlášce.

(5) Osoba provozující výrobu za účelem ověření technologie zaregistruje vlastní odpovědnost za odchylku za předávací místa výroby, která má být provozována za účelem ověření technologie, v systému operátora trhu nebo přeneše odpovědnost za odchylku v těchto předávacích místech postupem podle § 59 a 60 v případě odběru elektřiny z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a postupem podle § 61 a 62 v případě dodávky elektřiny do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy.

#### § 55a

(1) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy na základě uzavřené smlouvy o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy zahájí poskytování služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v rámci provozu pro ověření technologie nejdříve dnem uvedeným v žádosti a ukončí dnem uvedeným v žádosti, nebo nejpozději dnem podle odstavce 4.

(2) Při vyhodnocování a fakturaci plateb za služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v rámci provozu pro ověření technologie postupuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy podle § 10. Pro účely účtování plateb podle věty první se osoba provozující výrobu za účelem ověření technologie posuzuje jako výrobce první kategorie nebo výrobce druhé kategorie postupem podle § 43 odst. 6. V případě, že provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy posoudí osobu podle věty druhé jako výrobce druhé kategorie, účtuje platbu za rezervaci kapacity přenosové soustavy nebo distribuční soustavy jako součet

a) platby podle výše sjednané rezervované kapacity a

b) platby stanovené jako součin ceny za měsíční rezervaci kapacity přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a rozdílu mezi maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou v rámci provozu pro ověření technologie a sjednanou rezervovanou kapacitou.

(3) Maximální hodnota čtvrt hodinového elektrického výkonu dodávky a odběru naměřená v předávacím místě výroby v průběhu provozu pro ověření technologie nemůže být vyšší, než je hodnota rezervovaného výkonu a příkonu sjednaného ve smlouvě o připojení.

(4) Provoz pro ověření technologie je ukončen nejpozději vydáním licence na výrobu elektřiny pro danou výrobu. Osoba, která provozovala výrobu za účelem ověření technologie, neprodleně informuje o této skutečnosti provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy, k níž je tato výroba připojena.

(5) V případě, že má služba přenosové soustavy nebo služba distribuční soustavy v rámci provozu pro ověření technologie pokračovat službou přenosové soustavy nebo službou distribuční

soustavy, může v průběhu provozu pro ověření technologie žadatel požádat o přidělení rezervované kapacity, a to nejpozději 10 pracovních dnů před ukončením služby přenosové soustavy v provozu pro ověření technologie nebo nejpozději 1 pracovní den před ukončením služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie.

#### § 55b

(1) Zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu je zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy pro ověření technických parametrů, provozních hodnot a prokázání provozuschopnosti nově instalovaného nebo rekonstruovaného odběrného elektrického zařízení odběratele, jehož odběrné zařízení je připojeno na napěťovou hladinu 1 kV nebo vyšší.

(2) V případě stávajícího odběrného zařízení jsou služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu umožněny v případě, že instalovaný příkon nově instalovaného nebo rekonstruovaného elektrického zařízení v odběrném místě dosahuje minimálně 10% hodnoty rezervovaného příkonu sjednaného ve smlouvě o připojení nebo dojde k instalaci nového elektrického zařízení o instalovaném příkonu minimálně 1 MW.

(3) Žádost o zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu předkládá žadatel provozovateli přenosové nebo příslušné distribuční soustavy nejméně 30 kalendářních dní před požadovaným termínem zahájení služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu, a to pro každé předávací nebo odběrné místo zvlášť. Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu jsou uvedeny v přílohách č. 2 a 4 k této vyhlášce.

(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 ve zkušebním provozu u odběratele nejdříve dnem uvedeným v žádosti a ukončí dnem uvedeným v žádosti, nejpozději však posledním dnem třetího kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém byla služba přenosové soustavy nebo služba distribuční soustavy ve zkušebním provozu zahájena.

(5) Při vyhodnocování a fakturaci plateb za zajištění služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ve zkušebním provozu postupuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy podle § 10. Platba za rezervaci kapacity přenosové soustavy nebo distribuční soustavy se stanoví jako součet

- a) platby podle výše sjednané rezervované kapacity, a
- b) platby stanovené jako součin ceny za měsíční rezervaci kapacity přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a rozdílu mezi maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou ve zkušebním provozu a sjednanou rezervovanou kapacitou.

(6) V případě, že má služba přenosové soustavy nebo služba distribuční soustavy ve zkušebním provozu pokračovat službou přenosové soustavy nebo službou distribuční soustavy, může v průběhu zkušebního provozu žadatel požádat o přidělení rezervované kapacity, a to nejpozději 10 pracovních dnů před ukončením služby přenosové soustavy ve zkušebním provozu nebo nejpozději 1 pracovní den před ukončením služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu.

(7) Žádá-li zákazník o zkušební provoz ve vymezeném území provozovatele lokální distribuční soustavy a předpokládaný příkon odběrného elektrického zařízení ve zkušebním provozu je vyšší než 10 % sjednaného příkonu lokální distribuční soustavy, provozovatel distribuční soustavy, k níž je tato lokální distribuční soustava připojena, na žádost poskytne provozovateli lokální distribuční soustavy služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu v rozsahu požadovaném zákazníkem.

#### § 55

#### **Požadavky na provoz pro ověření technologie výroby elektřiny nebo odběrného elektrického zařízení**

~~(1) Účastník trhu podává žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy pro provoz pro ověření technologie (dále jen „zkušební provoz“) výroby elektřiny nebo odběrného elektrického zařízení nejméně 30 kalendářních dní před požadovaným termínem zahájení služby přenosové nebo distribuční soustavy, a to pro každé předávací místo zvlášť. Náležitosti žádosti jsou uvedeny v přílohách č. 2 a 4 k této vyhlášce.~~

~~(2) V případě stávajícího odběrného zařízení jsou služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu umožněny v případě, že instalovaný příkon nově instalovaného nebo rekonstruovaného elektrického zařízení v odběrném místě dosahuje minimálně 10% hodnoty rezervovaného příkonu sjednaného ve smlouvě o připojení nebo dojde k instalaci nového elektrického zařízení o instalovaném příkonu minimálně 1 MW.~~

~~(3) Žádá-li zákazník o zkušební provoz ve vymezeném území provozovatele lokální distribuční soustavy a předpokládaný příkon odběrného elektrického zařízení ve zkušebním provozu je vyšší než 20 % sjednaného příkonu lokální distribuční soustavy, provozovatel distribuční soustavy, k níž je tato lokální distribuční soustava připojena, na žádost poskytne provozovateli lokální distribuční soustavy služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu v rozsahu požadovaném zákazníkem.~~

~~(4) Osoba provozující výrobu za účelem zkušebního provozu zaregistruje vlastní odpovědnost za odchylku za předávací místa výroby, která má být provozována za účelem ověření technologie, v systému operátora trhu nebo přeneše odpovědnost za odchylku v těchto předávacích místech postupem podle této vyhlášky zvlášť postupem pro odběr elektřiny z elektrizační soustavy a zvlášť postupem pro dodávku elektřiny do elektrizační soustavy.“~~

#### Odůvodnění:

Původně navržená právní úprava nedostatečně vymezuje provoz za účelem ověření technologie, a to jak z hlediska podmínek takového provozu, tak z hlediska procesního zajištění. Navržené úpravy mají za cíl jednoznačně definovat nezbytné podmínky pro provoz. U zkušebního provozu navrhuje



zachování současné hodnoty 10 %. Nemáme informace, že by aktuální hodnota způsobovala problémy distribučním soustavám.

#### **58. Připomínka k § 59**

##### Námět na úpravu:

Požadujeme doplnit nový odstavec 2, který zní:

**(2) Ustanovení této vyhlášky ukládající předávání skutečných nebo předběžných hodnot odběrů elektřiny v odběrných nebo předávacích místech se v případě, kdy je dodavatelem elektřiny v odběrném nebo předávacím místě dodavatel elektřiny, který je součástí vertikálně integrovaného podnikatele společně s provozovatelem distribuční soustavy, ke které je odběrné místo zákazníka připojeno, použije ode dne nabytí účinnosti § 25 odst. 11 písm. l) zákona č. 458/2000 Sb., ve znění zákona č. 131/2015 Sb. To neplatí, je-li dodavatel podle věty první v odběrném nebo předávacím místě dodavatelem poslední instance.**

##### Odůvodnění:

Zákon č. 458/2000 Sb., ve znění zákona č. 131/2015 Sb., ukládá povinnost registrace odběrných a předávacích míst až od 1. ledna 2020. V této souvislosti je nezbytné doplnit přechodné ustanovení o další ustanovení, které použití ustanovení vyhlášky o povinnosti předávání údajů k registrovaným místům uvede do souladu se zákonem č. 131/2015 Sb.

#### **59. Připomínka k příloze č. 9**

##### Námět na úpravu:

Požadujeme následující úpravy:

- ✓ Doplnit do řádků 13 b, c, d informaci, že se jedná o distribuční soustavu
- ✓ Je zásadní aktualizovat vzor a poznámky v souladu s výsledným textem vyhlášky v části týkající se úhrady plateb a dále v souladu s návrhem cenového rozhodnutí ERÚ.

Návrh výsledné podoby výkazu včetně poznámek je následující:

Měsíční výkaz  
o výrobě a spotřebě elektřiny výrobce

za měsíc/rok:

název výroby<sup>1)</sup>:

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

Identifikační číslo:

Adresa výroby<sup>1)</sup>:

Číslo licence:

Označení předávacího místa pro dodávku elektřiny do ES ČR podle smlouvy o připojení:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaný elektrický výkon	MW	
2	Svorková výroba elektřiny <sup>2)</sup>	MWh	
3	Odběr elektřiny z vlastních dieselagregátů	MWh	
4	Celková technologická vlastní spotřeba elektřiny <sup>3)</sup>	MWh	
5	Spotřeba elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	MWh	
6	Celková konečná spotřeba za předávacím místem výrobce <sup>4)</sup>	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 OPM k posledním dnům v měsíci
12a	Odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12c	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
13a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12a) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
13b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12b) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
13c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12c) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
13d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12d) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
14a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12a) <sup>5), 10)</sup>	MWh		
14b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12b) <sup>5), 10)</sup>	MWh		
14c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12c) <sup>5), 10)</sup>	MWh		
14d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12d) <sup>5), 10)</sup>	MWh		

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Rezervovaný příkon	B. Počet OPM k posledním dnům v měsíci
15a	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z přenosové soustavy <sup>6), 7)</sup>	MW		
15b	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z distribuční soustavy na hladině VVN <sup>6), 7)</sup>	MW		
15c	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z distribuční soustavy na hladině VN <sup>6), 7)</sup>	MW		
15d	Rezervovaný příkon v předávacím místě odběr z distribuční soustavy na hladině NN <sup>6), 7)</sup>	A		
16	Záložní napájení <sup>11)</sup>	-	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., ve znění pozdějších předpisů, tj. spotřebu elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech výroby elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy
- 4) Konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce tímto výrobcem anebo jiným účastníkem trhu; do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny a spotřeba na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren
- 5) V případě více odběrných nebo předávacích míst v rámci jedné napěťové hladiny se uvádí údaje v rozlišení podle těchto míst (tj. uvede se tolik řádků, kolik EAN je na dané napěťové hladině).
- 6) V případě, že dochází v průběhu měsíce ke změně rezervovaného příkonu, uvede se vážený průměr rezervovaného příkonu v poměru počtu dní, pro které byla konkrétní výše rezervovaného příkonu sjednána.
- 7) Údaj o počtu odběrných nebo předávacích míst, v nichž je rezervován příkon, je načítán z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu na základě přiřazených EAN pro odběr z elektrizační soustavy, výrobce provede pouze kontrolu správnosti údajů.
- 8) Údaje č. 12 až č. 16 se uvádějí za každé odběrné místo zvlášť (pro každý EAN OM 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 IS OTE.
- 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 napájením 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 případně zapojení dalších technologií za předávacím místem výroce, přičemž odpovídající zúžení rozsahu výkazu výrobci zajistí operátor trhu ve svém informačním systému.
- 13) Výrobce vyplní pouze bíle označená pole. Barevně označená pole se načítají z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu:  
Údaje registrované výrobcem v IS OTE v rámci registrace podpory: ř. 1  
Údaje zaslané provozovatelem soustavy do IS OTE: ř. 8, 10, 12i, 15i sl. A  
Údaje dopočtené operátorem trhu: ř. 13i sl. B, ř. 14 sl. B, ř. 15i sl. B

#### KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

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

$$\sum 12i = 10$$

$$\sum 13i \leq 4$$

$$\sum 14i \leq 5$$

#### Odůvodnění:

Cílem úprav je zajistit jednotné pojmosloví, výklad a především správnou aplikaci principů v praxi tak, aby byly získány všechny relevantní údaje pro účtování plateb za související služby v elektroenergetice.

#### 60. Připomínka k příloze č. 10

##### Námět na úpravu:

Požadujeme následující úpravy:

- ✓ Za zásadní považujeme vyřešit různé situace, kdy v průběhu měsíce dochází ke změnám mající rozhodný resp. zásadní vliv na účtování plateb v rámci služby přenosové nebo distribuční soustavy. Jedná se zejména o procesy jako registrace výroby nebo změna dodavatele

elektřiny. V takových případech by měly být údaje rozděleny do relevantních časových úseků, aby bylo možné platby řádně vyúčtovat.

- ✓ Doplnit do řádků 13 b, c, d informaci, že se jedná o distribuční soustavu; provést obecně formulační úpravy popisů položek z hlediska věcného i gramatického, rozepsat zkratky apod.
- ✓ Doplnit nové řádky 22a až 22d: Výsledné množství nebo příkon pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie a přečíslovat následné položky
- ✓ Odstranit chyby ve výpočtu v řádcích 19, 23, 26 a 29.
- ✓ Je zásadní aktualizovat vzor a poznámky v souladu s výsledným textem vyhlášky v části týkající se úhrady plateb a dále v souladu s návrhem cenového rozhodnutí ERÚ.

Návrh výsledné podoby výkazu včetně poznámek je následující:

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

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

za měsíc/rok:	název výroby <sup>1)</sup> :
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:	
Identifikační číslo:	
Adresa výroby <sup>1)</sup> :	
Číslo licence:	
Označení předávacího místa pro dodávku elektřiny do ES ČR 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 <sup>2)</sup>	MWh	
3	Odběr elektřiny z vlastních dieselagregátů	MWh	
4	Celková technologická vlastní spotřeba elektřiny <sup>3)</sup>	MWh	
5	Spotřeba elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	MWh	
6	Celková konečná spotřeba za předávacím místem výrobce <sup>4)</sup>	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 výrobní používaných pro vykazování spotřeby:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Množství elektřiny za měsíc	B. Počet OPM k posledními dni v měsíci
12a	Odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12c	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
13a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12a) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
13b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12b) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
13c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12c) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
13d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12d) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
14a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12a) <sup>5), 10)</sup>	MWh		
14b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12b) <sup>5), 10)</sup>	MWh		
14c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12c) <sup>5), 10)</sup>	MWh		
14d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12d) <sup>5), 10)</sup>	MWh		

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Rezervovaný příkon	B. Počet OPM k posledními dni v měsíci
15a	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z přenosové soustavy <sup>6), 7)</sup>	MW		
15b	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z distribuční soustavy na hladině VVN <sup>6), 7)</sup>	MW		
15c	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z distribuční soustavy na hladině VN <sup>6), 7)</sup>	MW		
15d	Rezervovaný příkon v předávacím místě odběr z distribuční soustavy na hladině NN <sup>6), 7)</sup>	A		
16	Záložní napájení <sup>(1)</sup>	-	NEVYPLŇUJE SE	

**ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb**

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

Číslo údaje	Napětová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny za příkon <sup>12)</sup>	
17a	PS		Kč/MW/měsíc
17b	VVN		Kč/MW/měsíc
17c	VN		Kč/MW/měsíc
17d	NN		Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napětová hladina	Množství pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu	
18a	PS		MW
18b	VVN		MW
18c	VN		MW
18d	NN		A

ř. 18a = ř. 15a sl. A

ř. 18b = ř. 15b sl. A

ř. 18c = ř. 15c sl. A

ř. 18d = ř. 15d sl. A

Číslo údaje	Napětová hladina	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu	
19a	PS		Kč
19b	VVN		Kč
19c	VN		Kč
19d	NN		Kč
19	Celkem		Kč

ř. 19a = ř. 15a sl. A \* ř. 17a

ř. 19b = ř. 15b sl. A \* ř. 17b

ř. 19c = ř. 15c sl. A \* ř. 17c

ř. 19d = ř. 15d sl. A \* ř. 17d

ř. 19 =  $\sum$  ř. 19i, kde i = a až d

Číslo údaje	Napětová hladina	Množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
20a	PS		MWh
20b	VVN		MWh
20c	VN		MWh
20d	NN		MWh

ř. 20a = ř. 12a sl. A - ř. 13a sl. A - ř. 14a sl. A

ř. 20b = ř. 12b sl. A - ř. 13b sl. A - ř. 14b sl. A

ř. 20c = ř. 12c sl. A - ř. 13c sl. A - ř. 14c sl. A

ř. 20d = ř. 12d sl. A - ř. 13d sl. A - ř. 14d sl. A

Číslo údaje	Napětová hladina	Maximální platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
21a	PS		Kč
21b	VVN		Kč
21c	VN		Kč
21d	NN		Kč

ř. 21a = ř. 20a \* 495 Kč/MWh

ř. 21b = ř. 20b \* 495 Kč/MWh

ř. 21c = ř. 20c \* 495 Kč/MWh

ř. 21d = ř. 20d \* 495 Kč/MWh

Číslo údaje	Napětová hladina	Výsledné množství nebo příkon pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie <sup>13)</sup>	
22a	PS		MWh nebo MW
22b	VVN		MWh nebo MW
22c	VN		MWh nebo MW
22d	NN		MWh nebo A

když 21a > 19a, pak 18a, jinak 20a

když 21b > 19b, pak 18b, jinak 20b

když 21c > 19c, pak 18c, jinak 20c

když 21d > 19d, pak 18d, jinak 20d

Číslo údaje	Napětová hladina	Výsledná platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
23a	PS		Kč
23b	VVN		Kč
23c	VN		Kč
23d	NN		Kč
23	Celkem		Kč

ř. 23a = min (19a; 21a)

ř. 23b = min (19b; 21b)

ř. 23c = min (19c; 21c)

ř. 23d = min (19d; 21d)

ř. 23 =  $\sum$  ř. 23i, kde i = a až d

### III.B - Platba za systémové služby

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby <sup>12)</sup>
24	Kč/MWh

Číslo údaje	Množství pro stanovení platby za systémové služby
25	MWh

ř. 25 =  $\sum$  ř. 20i, kde i = a až d

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby
26	Kč

ř. 26 = ř. 24 \* ř. 25

### III.C - Platba za činnost operátora trhu v elektroenergetice

Číslo údaje	Jednotková cena za činnost operátora trhu v elektroenergetice <sup>12)</sup>
27	Kč/OPM

Číslo údaje	Množství pro stanovení platby za činnosti operátora trhu v elektroenergetice
28	počet OPM

ř. 28 =  $\sum$  ř. 15i sl. B -  $\sum$  ř. 13i sl. B -  $\sum$  ř. 14i sl. B - 16 sl. B, kde i = a až d

Číslo údaje	Výsledná platba za činnost operátora trhu v elektroenergetice
29	Kč

ř. 29 = ř. 28 \* ř. 27

#### 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., ve znění pozdějších předpisů, tj. spotřebu elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech výroby elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy

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

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

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

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

8) Údaje č. 12 až č. 16 se uvádějí za každé odběrné místo zvlášť (pro každý EAN OM 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 IS OTE.

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 napájením 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.

#### KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

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

$$\sum 12i = 10$$

$$\sum 13i \leq 4$$

$$\sum 14i \leq 5$$

#### Odůvodnění:

Cílem úprav je zajistit jednotné pojmosloví, výklad a především správnou aplikaci principů v praxi tak, aby byly získány všechny relevantní údaje pro účtování plateb za související služby v elektroenergetice.

#### 61. Připomínka k příloze č. 11

##### Námět na úpravu:

Požadujeme následující úpravy:

- ✓ V řádcích 13 a až c upravit odkaz na 15 a až c; provést obecně formulační úpravy popisů položek z hlediska věcného i gramatického, rozepsat zkratky apod.

- ✓ Přidat vzorec pro zajištění kontroly celkové bilance v soustavě a tím i správnosti vyplňovaných dat
- ✓ Přidat identifikátor, za jaký typ soustavy je výkaz vyplňován (zejména ve vazbě na ostrovní provoz apod.).
- ✓ Je zásadní aktualizovat vzor a poznámky v souladu s výsledným textem vyhlášky v části týkající se úhrady plateb a dále v souladu s návrhem cenového rozhodnutí ERÚ.

Návrh výsledné podoby výkazu včetně poznámek je následující:

**Měsíční výkaz  
o spotřebě elektřiny v lokální distribuční soustavě**

za měsíc/rok:  typ výkazu<sup>9)</sup>:  název lokální distribuční soustavy <sup>1)</sup>:

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

Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy <sup>1)</sup>:  
Číslo licence:

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	Množství elektřiny	Jednotka
1a	Odběr elektřiny z nadřazené distribuční soustavy (z RDS/nadřazené LDS)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do RDS/nadřazené LDS)	VVN		MWh
2b		VN		MWh
2c		NN		MWh
3a	Celkový odběr elektřiny všech odběrných a předacích míst připojených do distribuční soustavy, včetně míst pro ostatní spotřebu provozovatele LDS (kromě připojených LDS dále uvedených v řádcích 5a až 5c) <sup>8)</sup>	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny vyrobené elektřiny v předávacích místech pro technologickou vlastní spotřebu	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z LDS do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do LDS z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka elektřiny výrobců a zákazníků připojených do distribuční soustavy a dodávka ze zahraničí v případě, že je v rámci distribuční soustavy vydělený ostrov napájený ze zahraničí	souhrn hladin		MWh
8	Elektřina spotřebovaná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní DS do zahraničí	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhrn hladin		MWh
11	Odběr elektřiny výrobce na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhrn hladin		MWh



Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	A. Výše rezervovaného příkonu	Jednotka	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
12a	Rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení distribuční soustavy k nadřazené distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
12b		VN		MW/měsíc	
12c		NN		A/měsíc	
13a	Celkový rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení zařízení zákazníků nebo výroben, připojených do distribuční soustavy <sup>2)</sup> (kromě LDS dále uvedených v řádcích 15a až 15c)	VVN		MW/měsíc	
13b		VN		MW/měsíc	
13c		NN		A/měsíc	
14a	Celkový rezervovaný příkon v předávacích místech výroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu <sup>3), 4)</sup>	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon v místě připojení lokálních distribučních soustav připojených k distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16	Záložní napájení účastníků trhu připojených k distribuční soustavě	souhrn hladin	<b>NEVYPLŇUJE SE</b>		

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
17	Souhrn všech plateb složky ceny na podporu hrazených všemi účastníky připojenými do LDS kromě připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
17a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
17b	z toho účtováno podle odběru resp. spotřeby		Kč/měsíc
18	Souhrn plateb složky ceny na podporu od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
19	Souhrn plateb složky ceny na úhradu systémových služeb od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
20	Souhrn plateb složky ceny za činnost OTE 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 PLDS

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) Údaj o výši rezervovaného příkonu pro technologickou vlastní spotřebu se pro rok 2016 nevyplňuje.
- 4) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu.
- 5) Uvádí se o jaký výkaz se jedná, tedy ostrovní provoz na území ČR, vymezený ostrov prokazatelně oddělený od ES ČR, vymezený ostrovní provoz v zahraničí napájený z ES ČR, či výkaz za LDS
- 6) Provozovatel DS 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 IS OTE: ř.1i, ř.2i a ř.12i sl. A  
Údaje zasláné provozovatelem distribuční soustavy, za který je výkaz zadáván do IS OTE: ř.5i, ř.6i, ř.7 a ř.15i sl.A  
Údaje zasláné výrobcem do IS OTE: ř. 4i a ř. 11
- 7) V případě, že je v rámci distribučního území lokální distribuční soustavy ostrovní provoz s připojenými zákazníky, který je prokazatelně oddělený od ES ČR, nebo je k této soustavě připojen vymezený ostrov v zahraničí napájený z ES ČR, pak je tento výkaz vyplňován pro každý ze jmenovaných ostrovních provozů a až následně pro celé distribuční území lokální distribuční soustavy
- 8) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně odběru pro technologickou vlastní spotřebu a pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren. Nezahrnuje odběr připojených LDS.

#### KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

$$\sum 1i + \sum 6i + 7 = \sum 3i + \sum 5i + 10, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

#### Odůvodnění:

Cílem úprav je zajistit jednotné pojmosloví, výklad a především správnou aplikaci principů v praxi tak, aby byly získány všechny relevantní údaje pro účtování plateb za související služby v elektroenergetice.

#### 62. Připomínka k příloze č. 12

**Námět na úpravu:**

Požadujeme následující úpravy:

- ✓ V řádcích 13 a až c upravit odkaz na řádky 15 a až c; upravit výpočet v řádcích 30 a 33; provést obecně formulační úpravy popisů položek z hlediska věcného i gramatického, rozepsat zkratky apod.
- ✓ Přidat identifikátor, za jaký typ soustavy je výkaz vyplňován (zejména ve vazbě na ostrovní provozu apod.).
- ✓ Je zásadní aktualizovat vzor a poznámky v souladu s výsledným textem vyhlášky v části týkající se úhrady plateb a dále v souladu s návrhem cenového rozhodnutí ERÚ.

Návrh výsledné podoby výkazu včetně poznámek je následující:

**Měsíční výkaz**

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

**ČÁST I: Identifikace plátce a lokální distribuční soustavy**

za měsíc/rok:  typ výkazu<sup>6)</sup>:  název lokální distribuční soustavy<sup>1)</sup>:

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

Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy<sup>1)</sup>:   
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 RDS/nadřazené LDS)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do RDS/nadřazené LDS)	VVN		MWh
2b		VN		MWh
2c		NN		MWh
3a	Celkový odběr elektřiny všech odběrných a předacích míst připojených do distribuční soustavy, včetně míst pro ostatní spotřebu provozovatele LDS (kromě připojených LDS dále uvedených v řádcích 5a až 5c) <sup>7)</sup>	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny výroben elektřiny v předávacích místech pro technologickou vlastní spotřebu	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z LDS do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do LDS z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka elektřiny výrobců a zákazníků připojených do distribuční soustavy a dodávka ze zahraničí v případě, že je v rámci distribuční soustavy vydělený ostrov napájený ze zahraničí	souhrn hladin		MWh
8	Elektřina spotřebovaná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní DS do zahraničí	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhrn hladin		MWh
11	Odběr elektřiny výrobcem na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhrn hladin		MWh

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	A. Výše rezervovaného příkonu	Jednotka	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
12a	Rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení distribuční soustavy k nadřazené distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
12b		VN		MW/měsíc	
12c		NN		A/měsíc	
13a	Celkový rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení zařízení zákazníků nebo výroben, připojených do distribuční soustavy <sup>2)</sup> (kromě LDS dále uvedených v řádcích 15a až 15c)	VVN		MW/měsíc	
13b		VN		MW/měsíc	
13c		NN		A/měsíc	
14a	Celkový rezervovaný příkon v předávacích místech výroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu <sup>3), 4)</sup>	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon v místě připojení lokálních distribučních soustav připojených k distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16	Záložní napájení účastníků trhu připojených k distribuční soustavě	souhrn hladin	<b>NEVYPLŇUJE SE</b>		

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
17	Souhrn všech plateb složky ceny na podporu hrazených všemi účastníky připojenými do LDS kromě připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
17a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
17b	z toho účtováno podle odběru resp. spotřeby		Kč/měsíc
18	Souhrn plateb složky ceny na podporu od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
19	Souhrn plateb složky ceny na úhradu systémových služeb od připojených lokálních soustav		Kč/měsíc
20	Souhrn plateb složky ceny za činnost OTE 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 <sup>5)</sup>
21a	VVN	Kč/MW/měsíc
21b	VN	Kč/MW/měsíc
21c	NN	Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napěťová hladina	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu
22a	VVN	Kč
22b	VN	Kč
22c	NN	Kč
22	Celkem	Kč

ř. 22a = ř. 21a \* ř. 13a sl. A  
 ř. 22b = ř. 21b \* ř. 13b sl. A  
 ř. 22c = ř. 21c \* ř. 13c sl. A  
 ř. 22 =  $\sum$  ř. 22i, kde i = a až c

Číslo údaje	Celkové množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie nad rámec PLDS (MWh)	
23a	Vstup do LDS	Množství vstupující z RDS/nadřazené LDS do LDS
23b		Množství vstupující z ostatních LDS
23c		Množství dodané z míst připojení výrobců a zákazníků (dodávka elektřiny z výroben)
24a	Výstup z LDS	Množství vystupující z LDS do RDS/nadřazené LDS
24b		Množství vystupující do ostatních LDS
25	Nezapočítatelné odběry a spotřeby	
26	Množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	

ř. 23a =  $\sum$  ř. 1i, kde i = a až c  
 ř. 23b =  $\sum$  ř. 6i, kde i = a až c  
 ř. 23c = ř. 7  
 ř. 24a =  $\sum$  ř. 2i, kde i = a až c  
 ř. 24b =  $\sum$  ř. 5i, kde i = a až c  
 ř. 25 = ř. 8 + ř. 9 + ř. 10 + ř. 11 +  $\sum$  ř. 4i, kde i = a až c  
 ř. 26 =  $\sum$  ř. 23i -  $\sum$  ř. 24j - ř. 25, kde i = a až c, j = a, b

Číslo údaje	Maximální platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie
27	Kč

ř. 27 = ř. 26 \* 495 Kč/MWh

Číslo údaje	Výsledná platba PLDS na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie
28	Kč

ř. 28 = ř. 17 + ř. 18, pokud ř. 17 + ř. 18 > min (ř. 22; ř. 27)  
 ř. 28 = min (ř. 22; ř. 27), pokud ř. 17 + ř. 18 <= min (ř. 22; ř. 27)

### III.B - Platba za systémové služby

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby <sup>5)</sup>	
29		Kč/MWh

Číslo údaje	Platba za konečnou spotřebu v LDS	
30		Kč

ř. 30 = ř. 29 \* (Σ ř. 3i - Σ ř. 4i-8-9-10-11); kde i = a až c

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby provozovatele LDS vůči provozovateli nadřazené distribuční soustavy	
31		Kč

ř. 31 = ř. 19 + ř. 30

### III.C - Platba za činnost operátora trhu v elektroenergetice

Číslo údaje	Jednotková cena za činnost operátora trhu v elektroenergetice <sup>5)</sup>	
32		Kč/OPM

Číslo údaje	Výsledná platba za činnost operátora trhu v elektroenergetice	
33		Kč

ř. 33 = ř. 20 + (Σ ř. 13i sl. B - Σ ř. 14i sl. B - ř. 16 sl. B) \* ř. 32, kde i, = a až

#### 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) Údaj o výši rezervovaného příkonu pro technologickou vlastní spotřebu se pro rok 2016 nevyplňuje.
- 4) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu.
- 5) Cena uvedena podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.
- 6) Uvádí se o jaký výkaz se jedná, tedy ostrovní provoz na území ČR, vymezený ostrovní provoz v zahraničí napájený z ES ČR, či výkaz za LDS
- 7) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně odběru pro technologickou vlastní spotřebu a pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren. Nezahrnuje odběr připojených LDS.

#### Odůvodnění:

Cílem úprav je zajistit jednotné pojmosloví, výklad a především správnou aplikaci principů v praxi tak, aby byly získány všechny relevantní údaje pro účtování plateb za související služby v elektroenergetice.

### 63. Připomínka k příloze č. 13

#### Námět na úpravu:

Požadujeme následující úpravy:

- ✓ řádky 17 až 25, ř. 54 až 62 a ř. 27, 28, 64 a 65 zrušit, neboť provozovatel regionální distribuční soustavy účtuje provozovateli lokální distribuční soustavy pouze částku (platbu) a nikoliv množství; následně je nutné upravit výpočetní vzorce,
- ✓ ve vazbě na připomínku č. 51 v řádcích 35 a 72 změnit údaj 100% na 90%,
- ✓ v řádku 71 změnit odkaz z řádku 66 na 67.

#### Odůvodnění:

Úpravy jsou zásadní, neboť zajistí správnost účtování regulovaných plateb. V případě, že by byla zaokrouhlována množství namísto výsledné platby, docházelo by ke generování nepřipustných rozdílů.

Úprava výše platby vyplývající z odhadu dosud nevyúčtované platby za systémové služby a za činnosti operátora trhu ve výši 90 % (namísto původně navržených 100 %) je klíčová. V případě uplatnění 100 % by došlo k nerovnému přístupu k účastníkům trhu. Schválené znění PPDS ukládá PDS vystavovat zálohy

pouze ve výši 90% předpokládané platby za zajištění distribuce. Tedy návrh zatěžuje PDS finančními náklady, které následně nejsou zohledněny v regulovaných tržbách.

#### **64. Připomínka k příloze č. 14**

##### Námět na úpravu:

Požadujeme následující úpravy:

- ✓ Upravit změnu názvu výkazu: „Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování **složky** ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny“
- ✓ Řádky 32 až 42, 86 až 96, 44, 45, 98 a 99 zrušit, neboť provozovatel regionální distribuční soustavy účtuje provozovateli lokální distribuční soustavy pouze částku (platbu) a nikoliv množství; následně je nutné upravit výpočetní vzorce,
- ✓ ve vazbě na připomínku č. 51 v řádcích 52 a 106 změnit údaj 100% na 90%,

##### Odůvodnění:

Úpravy jsou zásadní, neboť zajistí správnost účtování regulovaných plateb. V případě, že by byla zaokrouhlována množství namísto výsledné platby, docházelo by ke generování nepřipustných rozdílů. Cílem úprav je zajistit především správnou aplikaci principů v praxi tak, aby byly získány všechny relevantní údaje pro účtování plateb za související služby v elektroenergetice.

#### **65. Připomínka k příloze č. 15**

##### Námět na úpravu:

Požadujeme následující úpravy:

- ✓ Řádky 25 až 33, 68 až 76 zrušit, neboť provozovatel regionální distribuční soustavy účtuje provozovateli lokální distribuční soustavy pouze částku (platbu) a nikoliv množství; následně je nutné upravit výpočetní vzorce,
- ✓ ve vazbě na připomínku č. 51 v řádcích 41 a 84 změnit údaj 100% na 90%,
- ✓ v řádku 8 chybí do součtu řádek 7.

##### Odůvodnění:

Úpravy jsou zásadní, neboť zajistí správnost účtování regulovaných plateb. V případě, že by byla zaokrouhlována množství namísto výsledné platby, docházelo by ke generování nepřipustných rozdílů. Cílem úprav je zajistit především správnou aplikaci principů v praxi tak, aby byly získány všechny relevantní údaje pro účtování plateb za související služby v elektroenergetice.

#### **66. Připomínka k příloze č. 17**

##### Námět na úpravu:

Požadujeme upravit poznámky k výkazu dle uvedeného rozsahu.

##### Odůvodnění:

V případě úpravy data se jedná o formální (technickou) připomínku, kdy v případě neurčitého konce se zpravidla uvádí datum 9999. V ostatních případech se jedná o rozšíření informací mající za cíl zpřesnit a objasnit obsah dotčené přílohy a zamezit nejasnostem při praktické aplikaci. Klíčové je rozšíření číselník tak, aby bylo zřejmé, jaké změny jsou sjednávány a potvrzeny ze strany provozovatele soustavy ve vazbě na konkrétní proces změny, a to ve vazbě na úpravy výše (viz např. připomínka k § 34 apod.).

VZOR

Rozsah a struktura údajů o odběrných nebo předávacích místech vn a vvn

Provozovatel distribuční soustavy:

Obchodní firma:

IČO:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Dodavatel:

Obchodní firma:

IČO:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Poř. číslo	Identifikační číslo odběrného místa	Zákazník <sup>1)</sup>	Adresa/ umístění odběrného místa <sup>2)</sup>	Požadovaný termín zahájení distribuce <sup>3)</sup>	Požadovaný termín ukončení distribuce <sup>3)</sup>	Typ měření	Umístění měření	Rezervovaný příkon [MW]	Rezervovaná kapacita [MW]												Zařazení do reg. stupňů								Stav OPM <sup>5)</sup>	Transformátor /trafostanice <sup>6)</sup>	Poznámka
									Roční	Leden	Únor	Březen	...	Prosinec	3 [%]	4 [%]	5 [%]	6 [%]	7 <sup>7)</sup> kW	7 <sup>8)</sup> [hod]	Kontakt pro reg. Stupně <sup>4)</sup>	3	4	5	6	7	8				
1.																															
2.																															
...																															
n																															

Poznámky:

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firma; 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) Uvede se ve formátu DD. MM. RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 29999.
- 4) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXX); email.
- 5) Uvede se

**0 sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy**

- a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 41 odst. 4,
- b) jedná se o změnu technických údajů odběrného nebo předávacího místa např. §34 odst. 7,
- c) jedná se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 53 odst. 3,

1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka,

2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa

- a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, email, telefon),
- b) Změna fakturační adresy,
- c) Změna adresy odběrného místa,
- d) Změna sazby / 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.

3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,

4 status nepoužívat,

5 jedná-li se o případ získání zákazníka

- a) standardní změnou (změna dodavatele bez přepisu, změna dodavatele s přepisem),
- b) po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
- c) po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),

6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,

7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 30b odstavec 2,

8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 30b odstavec 3.

- 6) Uvede se, zda-li je zákazník vlastníkem transformátoru (trafostanice) využívaného pro odběr elektřiny nebo zda je nájemcem transformátoru (trafostanice). Je-li zákazník nájemcem transformátoru (trafostanice), uvede se rovněž výše nájemného za užívání 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. Jedná se o časový posun
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plán
- 9) Pro případy, na které se nevztahuje čl. II bod 10 zákona č. 131/2015 Sb., uvede provozovatel distribuční soustavy hodnotu ve výši rezervovaného příkonu pro OPM zákazníka sjednaného ve smlouvě o připojení pro období, za které provozovatel distribuční soustavy předává dodavateli elektřiny sestavu o odběrných nebo předávacích místech.

Vzor

Rozsah a struktura údajů o odběrných nebo předávacích místech nn

Provozovatel distribuční soustavy:

Obchodní firma:

IČ:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Dodavatel:

Obchodní firma:

IČ:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Poř. číslo odběrného místa	Identifikační kód odběrného místa	Zákazník <sup>1)</sup>	Adresa/ umístění odběrného místa <sup>2)</sup>	Požadovaný termín zahájení distribuce <sup>3)</sup>	Požadovaný termín ukončení distribuce <sup>3)</sup>	Typ měření	Hodnota jističe [A]	Počet fází	Požadovaná sazba <sup>4)</sup>	TDD	Frekvence odečtů <sup>5)</sup>	Termín odečtů (týden/měsíc)	Zařazení do reg. stupňů					Stav OPM <sup>6)</sup>	Poznámka
													4 [%]	6 [%]	7 <sup>7)</sup> [kW]	7 <sup>8)</sup> [hod]	Kontakt pro reg. Stupně <sup>9)</sup>		
1.																			
2.																			
...																			
n																			

Poznámky:

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firma; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXX); emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena).
- 2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice, číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvede se ve formátu DD. MM. RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 299999.
- 4) Distribuční sazba v označení dle 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 § 41 odst. 4,
- b) jedná se o změnu technických údajů odběrného nebo předávacího místa např. §34 odst. 7,
- c) jedná se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 53 odst. 3,

1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka,

2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa

- a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, email, telefon),
- b) Změna fakturační adresy,
- c) Změna adresy odběrného místa,
- d) Změna sazby / 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.

3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,

4 status nepoužívat,

5 jedná-li se o případ získání zákazníka

- a) Standardní změnou (změna dodavatele bez přepisu, změna dodavatele s přepisem),
- b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
- c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance).

6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,

7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 30b odstavec 2,

8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 30b odstavec 3.

- 7) Jedná se o Bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 9) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXX); email.

**C. FORMÁLNÍ PŘIPOMÍNKY**

v § 13 odst. 1 navrhujeme uvést v poznámce pod čarou nařízení (ES) č. 714/2009

v § 45 odst. 4 navrhujeme upravit odkaz nikoliv na odst. 3, ale odst. 1

V Praze 13. listopadu 2015