



| | |
|------------------|--|
| NÁZEV MATERIÁLU | Připomínky Svazu průmyslu a dopravy České republiky k návrhu vyhlášky, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou |
| Č. J. | 86/2021 |
| DATUM ZPRACOVÁNÍ | 27. října 2021 |
| KONTAKTNÍ OSOBA | Jan Harnych |
| TELEFON | 225 279 204 |
| E-MAIL | jharnych@spcr.cz |

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

OBECNÁ ZÁSADNÍ PŘIPOMÍNKA

1. Promítnutí novel EZ a POZE do návrhu vyhlášky

Ačkoliv návrh vyhlášky reaguje mj. i na aktuálně přijaté novely zákonů, které tato vyhláška provází, tj. **na zákon č. 362/2021 Sb.**, kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákon (energetický zákon, dále jen „EZ“), a dále **na zákon č. 367/2021 Sb.**, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb. o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů (dále jen „POZE“), nejsou relevantní úpravy promítnuty v plném rozsahu.

Návrh vyhlášky absentuje promítnutí nově zavedené definice předávacího místa a zavedení rezervovaného příkonu v místě připojení a v předávacím místě. Zároveň nejsou promítnuty změny v oblasti účtování plateb na podporované zdroje za odběr elektřiny pro účely elektrické trakce.

Výše uvedené novely EZ a POZE by se tak měly minimálně promítnout do ustanovení § 48, § 49 a § 53 návrhu vyhlášky. V kontextu výše uvedeného upozorňujeme, že je nezbytná zároveň úprava příloh návrhu vyhlášky, především pak:

- **Příloha č. 9** - Měsíční výkaz o výrobě, odběru a spotřebě elektřiny výroby elektřiny
- **Příloha č. 10** - Měsíční výkaz o výpočtu plateb za systémové služby, za činnost operátora trhu v elektroenergetice a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie výroby elektřiny
- **Příloha č. 11** - Měsíční výkaz o odběru a spotřebě elektřiny v lokální distribuční soustavě
- **Příloha č. 12** - 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
- **Příloha č. 17** - Rozsah a struktura údajů o odběrných místech a jejich předávacích místech nebo předávacích místech výroby pro TVS připojených na vn a vvn. Rozsah a struktura údajů o odběrných místech a jejich předávacích místech nebo předávacích místech výroby pro TVS připojených na nn
- **Příloha č. 20** - Struktura dat zasílaných provozovatelem distribuční soustavy pro účely vyúčtování služby distribuce elektřiny

Tato připomínka je zásadní.

KONKRÉTNÍ ZÁSADNÍ PŘIPOMÍNKY

2. Připomínka k novému novelizačnímu bodu č. 21 - k § 10

Požadujeme za novelizační bod č. 20 vložit nový novelizační bod č. 21, který zní:

„21. V § 10 odst. 3 písm. b, se za slova „písm. b)“ nahrazují slovy „písm. a) a b)“.

Návrh na promítnutí do úplného znění vyhlášky:

Navrhovaná úprava v § 10:

„(3) Při určení zúčtovací ceny odchylek a protiodchylek se zohlední ceny elektřiny podle odstavce 2, s výjimkou cen elektřiny

a) u které provozovatel přenosové soustavy označí v souladu s Pravidly provozování přenosové soustavy, že cena za tuto elektřinu nevstupuje do výpočtu zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky,

b) obstarané podle odstavce 2 písm. a) a b) sloužící k pokrytí potřeb zahraničního provozovatele přenosové soustavy,

c) obstarané pro ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb,

d) obstarané podle odstavce 6,“.

Odůvodnění:

Požadujeme vyjmout cenu havarijní výpomoci do zahraničí ze zúčtovací ceny odchylky, tj. v § 10, odst. 3 zakotvit, že regulační energie dodaná do zahraničí v rámci havarijní výpomoci ze strany ČEPS vůči ostatním provozovatelům přenosových soustav nevstupuje do ceny odchylky v ČR. Odstavec by měl zahrnovat nejenom aktivaci RE z evropských platforem, ale i mimo ně – právě v rámci možné havarijní výpomoci.

Stávající § 10 odst. 3 navrhuje z ceny odchylky a protiodchylky vyjmout pouze cenu regulační energie aktivovanou pro krytí potřeb zahraničního provozovatele přenosové soustavy prostřednictvím evropských platforem pro výměnu regulační energie. Nezohledňuje tím možnou aktivaci regulační energie mimo platformy, prostřednictvím havarijní výpomoci (což se děje již dnes). Náklady na havarijní výpomoc platí ČEPS v plné výši provozovatel soustavy, který o danou výpomoc požádal. Tyto náklady přitom mohou dosahovat vysokých částek dodané regulační energie. Dle současných pravidel tyto náklady vstupují do ceny odchylky v ČR, i když je již jednou zaplatil v plné výši zahraniční provozovatel soustavy.

Stávající pravidla tak jednak nejsou logická (jelikož by náklady na havarijní výpomoc byly hrazeny dvakrát – což není v souladu ani s principem finanční neutrality PPS), a mají také významný negativní vliv na subjekty zúčtování v ČR, které ale danou situaci v okolních státech nezpůsobilý.

Dle pravidel provozování přenosové soustavy (Kodexu PS), části II., již dnes platí, že regulační energie dodaná nebo odebraná v rámci havarijní výpomoci je považována za regulační energii dodanou ČEPS (část 2.3.9.1 Havarijní výpomoc). Vzhledem k výše uvedenému žádáme, aby regulační energie dodaná ČEPS pro účely havarijní výpomoci nevstupovala do zúčtování odchylek.

Tato připomínka je zásadní.

3. Připomínka k novému novelizačnímu bodu č. 43 – k § 48 odst. 2 písm. a) bod 6)

Požadujeme vložit za novelizační bod č. 42 nový novelizační bod č. 43, který zní:

„43. V § 48 odst. 2 písm. a) bod 6 se za slovo „příkonu“ vkládají slova „v místě připojení sjednaného ve smlouvě o připojení“.“

Návrh na promítnutí do úplného znění vyhlášky:

Požadujeme upravit ustanovení v souladu novelou EZ a POZE, a to takto:

„(2) Cenu služby distribuční soustavy tvoří

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

...

6. cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení sjednaného ve smlouvě o připojení v Kč/MW/měsíc a“.

Odůvodnění:

Cílem úpravy je uvést ustanovení § 48 odst. 2 písm. a) bod 6 do souladu s novelou EZ a POZE. Novelou zákona o POZE byl kromě již existujícího rezervovaného příkonu v místě připojení zaveden do legislativy (včetně EZ) rovněž rezervovaný příkon předávacího místa, a to pro účely úhrady plateb uživatelů soustavy na krytí vícenákladů souvisejících s podporovou podporovaných zdrojů energie. Tuto úpravu je nezbytné reflektovat rovněž v parametrizaci cen za související službu distribuční soustavy a zpřesnit, že se jedná o penalizaci překročení rezervovaného příkonu ve vztahu k místu připojení.

Tato připomínka je zásadní.

4. Připomínka k novém novelizačnímu bodu č. 46 - k § 48 odst. 4

Požadujeme za novelizační bod č. 45 doplnit nový novelizační bod č. 46, který zní:

„46. V § 48 odstavec 4 zní:

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

Návrh na promítnutí do úplného znění vyhlášky:

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

Odůvodnění:

Cílem navrhované úpravy je uvést ustanovení do souladu s cenovým rozhodnutím a praktickou aplikací. Jednosložková cena je stanovena jak pro hladinu VN, tak i pro hladinu VVN. Proto by měl být stávající text rozšířen i o hladinu VVN.

Tato připomínka je zásadní.

5. Připomínka k novému novelizačnímu bodu č. 47 - k § 49

Požadujeme za novelizační bod č. 45 doplnit další nový novelizační bod č. 47, který zní:

„47. V § 49 se doplňují odstavce 5 až 7, které znějí:

„(5) Zákazník provozující zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, podle § 54 odst. 6, na něž se nevztahuje odst. 1 nebo 3, sdělí způsobem umožňující dálkový přístup provozovateli distribuční soustavy, ke které je odběrné elektrické zařízení elektrické trakce připojeno, množství trakční elektrické energie v MWh spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové v uplynulém zúčtovacím období, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce.

(6) Provozovatel distribuční soustavy hodnoty poskytnuté zákazníkem provozujícím zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové podle odstavce 5 použije k vyúčtování plateb na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů.

(7) Pokud zákazník provozující zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové nesdělí množství trakční elektrické energie podle odstavce 5, má se za to, že odběr elektřiny nebyl využit pro provoz drážní dopravy.“.

Odůvodnění:

Úprava má za cíl zajistit naplnění požadavků na účtování plateb na krytí vícenákladů spojených s podporou POZE v souvislosti se zavedením osvobození odběrů pro účely elektrické trakce od hrazení těchto plateb. Vzhledem k tomu, že zákon o POZE explicitně neupravuje postup pro účely stanovení výše odběru takto osvobozeného, je nezbytné zajistit, že provozovatel dané soustavy pro účely fakturace získá relevantní podklady a vstupy. Z tohoto důvodu se navrhuje proces předávání podkladů ze strany zákazníků provozujících trakci a zároveň upravuje postup v případě, že zákazník nesdělí potřebné informace vůči PDS.

Tato připomínka je zásadní.

6. Připomínka k novému novelizačnímu bodu č. 48 – k § 53 odst. 3

Požadujeme za novelizační bod č. 45 vložit další nový novelizační bod č. 48, který zní:

„48. V § 53 odst. 3 se za slova „rezervovaného příkonu“ vkládají slova „předávacího místa“.

Návrh na promítnutí do úplného znění vyhlášky:

„(3) Rezervovaná kapacita sjednaná ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy nemůže být vyšší, než je hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa sjednaná ve smlouvě o připojení. Hodnota rezervované kapacity se sjednává na období jednoho nebo více kalendářních měsíců. Rezervovanou kapacitu s provozovatelem regionální distribuční soustavy sjednává účastník trhu nejpozději do posledního pracovního dne kalendářního měsíce, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít. Rezervovanou kapacitu s provozovatelem lokální distribuční soustavy sjednává účastník trhu nejpozději do 12.00 hodin posledního pracovního dne kalendářního měsíce, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít.“

Odůvodnění:

Navrhovaná úprava opět reaguje na novelou EZ a POZE zavedenou povinnost sjednávat nejen rezervovaný příkon v místě připojení (viz vyhláška o připojení), ale rovněž i příkon předávacího místa, které je tak nezbytné důsledně rozlišovat. Pakliže je rezervovaná kapacita sjednávána ve vztahu k předávacímu místu, pak by takto sjednaná rezervovaná kapacita logicky neměla přesahovat hodnotu sjednaného rezervovaného příkonu v tomto předávacím místě. Jedná se o uvedení ustanovení do souladu s nadřazenou právní úpravou.

Tato připomínka je zásadní.

7. Připomínka k novému novelizačnímu bodu č. 57 – k Příloze č. 17

Navrhujeme za novelizační bod č. 56 vložit nový novelizační bod č. 57, kterým bude upravena podoba přílohy č. 17 z pohledu rozlišení rezervovaného příkonu v předávacím místě (pro účely plateb za podporované zdroje energie) od rezervovaného příkonu v místě připojení. Konkrétní návrh úpravy přílohy může být upřesněn v rámci vypořádání připomínek.

Odůvodnění:

Na základě novely POZE § 28a se bude nově platba složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovovat podle hodnoty rezervovaného příkonu předávacího místa. Požadujeme uvést ustanovení do souladu s platnou legislativou (EZ a POZE), s cenovým rozhodnutím a praktickou aplikací.

Tato připomínka je zásadní.

8. Připomínka k novému novelizačnímu bodu č. 58 – k Příloze č. 20

Navrhujeme za novelizační bod č. 56 vložit nový novelizační bod č. 58, kterým bude upravena podoba přílohy č. 20 a uvedena do souladu s platnou legislativou (EZ a POZE), a to z pohledu nové definice "předávacího místa" a zavedení rezervovaného příkonu předávacího místa v novele POZE+EZ. Konkrétní návrh úpravy přílohy může být upřesněn v rámci vypořádání připomínek.

Odůvodnění:

Je nezbytné zajistit soulad právní úpravy s nadřazenou právní úpravou. Zároveň upozorňujeme, že je nezbytné zajistit, aby struktura dat zasílaných provozovatelem distribuční soustavy pro účely vyúčtování služby distribuce elektřiny byla rovněž v souladu s budoucím Cenovým rozhodnutím, jehož znění zatím není ve veřejném konzultačním procesu, a proto jej v naší připomínce nemůžeme zohlednit.

Tato připomínka je zásadní.

KONKRÉTNÍ DOPORUČUJÍCÍ PŘIPOMÍNKA

9. Připomínka k novelizačnímu bodu č. 56 – k Přílohám č. 9 až 11

Doporučujeme upravit Přílohy č. 9, 10, 11 ve smyslu následujících komentářů:

- Upozorňujeme, že v návrhu vyhlášky je vždy výkaz v příslušné příloze uveden 2x (první neupravený v původním znění, druhý upravený a v souladu s novelami EZ a POZE).

- V Příloze č. 9 ve výkazu na řádcích 15a – 15d chybí odkaz na pozn. 10).
- V Příloze č. 10 v Měsíčním výkazu o výpočtu plateb za systémové služby, za činnost operátora trhu v elektroenergetice a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie výroby elektřiny na řádcích 15a až 15d chybí odkaz na pozn. 10).
- Dále upozorňujeme, že v Příloze č. 11 ve výkazu v řádku 12b není zobrazen nebo není uveden celý text.

Odůvodnění:

Jedná se o formulační nepřesnosti resp. legislativně technické úpravy.