

Odůvodnění k návrhu vyhlášky, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění vyhlášky č. 127/2017 Sb.

Obecná část

Zhodnocení platného právního stavu

Podle ustanovení § 98a odst. 2 písm. h) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, (dále jen „energetický zákon“) je Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) povinen stanovit vyhláškou Pravidla trhu s elektřinou.

Podle ustanovení § 53 odst. 2 písm. g), h), j) a k) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“) je dále Úřad povinen stanovit vyhláškou způsob a postup stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou a jeho úhrady, operátorovi trhu, způsob stanovení hodinového zeleného bonusu na elektřinu, hodinové ceny a ceny za činnost povinně vykupujícího, termíny a způsob informování výrobce povinně vykupujícím nebo vykupujícím o dosažení záporné ceny na denním trhu s elektřinou a o situaci, kdy nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky elektřiny na denním trhu, a způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny mezi operátorem trhu a provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem regionální distribuční soustavy a mezi provozovateli distribučních soustav.

Na základě ustanovení § 98a odst. 2 písm. h) energetického zákona a ustanovení § 53 odst. 2 písm. g), h), j) a k) zákona o podporovaných zdrojích energie vydal v roce 2015 Úřad vyhlášku č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou (dále jen „vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou“), která nahradila vyhlášku č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona. Vyhláška č. 408/2015 Sb. byla následně v roce 2017 novelizována vyhláškou č. 127/2017 Sb.

Odůvodnění nezbytnosti navrhované právní úpravy

Hlavní cíle úpravy platné vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou jsou upravit:

1. postup pro zajištění regulační energie,
2. postup pro vyhodnocení, zúčtování a vypořádání odchylek,
3. postup registrace odběrných míst a předávacích míst,
4. rozsah předávaných dat provozovatelem distribuční soustavy pro účely stanovení a zúčtování odchylky včetně vypořádání regulační energie ve stavech nouze,
5. způsob výpočtu regulovaných plateb hrazených provozovatelem lokální distribuční soustavy,
6. postup přenesení odpovědnosti za odchylku mezi provozovateli soustav a termíny uzavírání smluv,
7. postup pro provoz pro ověření technologie,
8. postup pro rezervaci kapacity,
9. postup pro organizaci krátkodobého trhu s elektřinou,
10. postup pro zveřejňování rozsahu informací operátorem trhu.

Návrh úpravy vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou je převážně postaven na úpravách postupů, které primárně souvisí s registrací odběrných a předávacích míst a zajištěním regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy a redispečinku. Úpravy ohledně registrace odběrných a předávacích míst vyplývají z nových požadavků energetického zákona, které nabydou účinnosti dnem 1. ledna 2020 (§ 24 odst. 10 písm. y), § 25 odst. 11 písm. l) energetického zákona). Úpravy pravidel pro zajištění regulační energie reagují na nově zavedená pravidla v přímo použitelném právním předpise (čl. 19 nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice).

Další cíle byly stanoveny na základě průběžného vyhodnocování praktické aplikace vyhlášky o Pravidlech trhu a vývoje trhu s elektřinou, zejména za účelem zamezení výkladových nejasností a sjednocení postupů, tak, aby nedošlo k založení nerovnováhy mezi jednotlivými účastníky trhu s elektřinou.

Zhodnocení souladu navrhované právní úpravy se zákonem, k jehož provedení je vyhláška navržena, a akty práva Evropské unie

Předpokládaný návrh vyhlášky, kterou se mění vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou, je v souladu s energetickým zákonem a zákonem o podporovaných zdrojích energie.

Podle ustanovení § 98a odst. 2 písm. h) zákona č. 458/2000 Sb., energetického zákona je Úřad povinen stanovit vyhláškou Pravidla trhu s elektřinou.

Návrh vyhlášky adaptuje právní řád na článek 19 nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice, a to v ustanovení § 10 odst. 2 až 5 novelizované vyhlášky. Dále návrh vyhlášky adaptuje právní řád na články 4 a 8 nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení, a to v ustanovení § 6 odst. 1 a § 7 odst. 1 novelizované vyhlášky.

Návrh vyhlášky je tak v souladu s nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 ze dne 5. června 2019, o vnitřním trhu s elektřinou, jakož i s nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 347/2013, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě a kterým se mění nařízení (ES) č. 713/2009, (ES) č. 714/2009 a (ES) č. 715/2009, nařízením Komise (EU) 2017/2195, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice a nařízením Komise (EU) 1222/2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení.

Návrh vyhlášky není v rozporu s žádným dalším právním předpisem Evropské unie upravujícím obchod s elektřinou ani jinými předpisy EU.

Návrh vyhlášky není v rozporu s judikaturou Soudního dvora EU, obecnými právními zásadami práva Evropské unie.

Předpokládaný hospodářský a finanční dosah navrhované právní úpravy na státní rozpočet, ostatní veřejné rozpočty, na podnikatelské prostředí České republiky, sociální dopady a dopady na životní prostředí.

Návrh vyhlášky nepředpokládá žádné dodatečné nároky na státní rozpočet ani rozpočet Energetického regulačního úřadu, stejně tak v důsledku úpravy vyhlášky nevznikne potřeba navýšení počtu pracovníků. V důsledku navrhované právní úpravy se rovněž nepředpokládá jakýkoli dopad do ostatních veřejných rozpočtů územních samosprávních celků.

V důsledku úpravy vyhlášky se nepředpokládají negativní sociální dopady. Vydání vyhlášky nevyvolá dodatečné náklady odběratelům elektřiny a nepovede ke znevýhodnění postavení odběratelů.

Návrh novely vyhlášky může pro určitou skupinu dotčených držitelů licence znamenat nutnost nezbytné úpravy relevantních modulů informačních systémů, případně upgrade měřidel. Tato skutečnost může současně znamenat pro tyto subjekty novou finanční zátěž. Vzhledem k tomu, že úprava vyhlášky nepředpokládá vytvoření nových, ale pouze doplnění existujících informačních systémů, lze předpokládat finanční dopad v minimálním rozsahu.

Aplikace navrhovaných úprav současně povede ke zpřesnění a zjednodušení postupů a umožní účastníkům trhu lépe a efektivněji optimalizovat své interní procesy, finanční toky a využití lidského kapitálu.

Návrh novely vyhlášky nemá dopad na životní prostředí.

Zhodnocení dopadů navrhovaného řešení ve vztahu k ochraně soukromí a osobních údajů

Návrh vyhlášky respektuje principy právní úpravy ochrany soukromí osob a jejich osobních údajů tak, jak jsou zakotveny zejména zákonem č. 110/2019 Sb., o zpracování osobních údajů a nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2016/679 ze dne 27. dubna 2016 o ochraně fyzických osob v souvislosti se zpracováním osobních údajů a o volném pohybu těchto údajů a o zrušení směrnice 95/46/ES (obecné nařízení o ochraně osobních údajů). Návrh tak nepřináší negativní dopady ve vztahu k ochraně soukromí ani k ochraně osobních údajů.

Zhodnocení současného stavu a dopadů navrhovaného řešení ve vztahu k zákazu diskriminace a ve vztahu k rovnosti mužů a žen

Jde o návrh, který se výhradně dotýká podnikatelských resp. smluvních vztahů mezi účastníky trhu s elektřinou ve smyslu energetického zákona a nelze předpokládat, že by důsledkem přijetí předkládaného materiálu mohla být přímá či nepřímá diskriminace nebo narušení rovnosti mužů a žen. Návrh vyhlášky nemá vliv na postavení specifických skupin obyvatel včetně sociálně slabých, osob se zdravotním postižením a národnostních menšin.

Zhodnocení korupčních rizik

Návrh vyhlášky nepředpokládá jakékoliv zvýšené korupční riziko. S ohledem na to, že návrh především zpřesňuje existující vztahy a procesy na trhu s elektřinou, navrhované změny de facto neumožňují vznik korupčního prostředí. Návrh vyhlášky proto nepředpokládá založení korupčních rizik ani jejich nárůst.

Zhodnocení dopadů na bezpečnost a obranu státu

Předložený návrh vyhlášky nemá dopad na bezpečnost a obranu státu.

Zvláštní část

Čl. I

K bodu 1

Navrhovaná úprava reaguje na změny v oblasti zajišťování regulační energie, kdy provozovatel přenosové soustavy bude poptávat regulační energii jiným způsobem a vyrovnávací trh zanikne.

K bodu 2

Jedná se o legislativně technickou úpravu.

K bodu 3

Navrhovaná úprava zpřesňuje vymezení vztahu mezi odběrným místem a předávacím místem.

K bodu 4

Navrhovaná úprava reaguje na probíhající integrační procesy v oblasti mezinárodního obchodu s elektřinou.

K bodu 5

Jedná se o legislativně technickou úpravu. Definice je uvedena do souladu s vyšším právním předpisem.

K bodu 6

Navrhovaná úprava zavádí nové definice, se kterými vyhláška dále pracuje při stanovování procesů a vymezování kompetencí mezi účastníky trhu na trhu s elektřinou.

K bodu 7

Navrhovaná úprava stanovuje nový způsob obchodování s elektřinou, a to prostřednictvím celoevropských platforem.

K bodu 8

Navrhovaná úprava zobecňuje časový interval pro obchodování na krátkodobých trzích. Důvodem daného zobecnění je postupný přechod na kratší obchodní časové úseky. Tato úprava reaguje na celoevropskou harmonizaci obchodování s elektřinou na krátkodobých trzích.

K bodu 9

Navrhovaná úprava zobecňuje časový interval, pro který je obchodováno minimální množství na blokovém trhu. Důvodem daného zobecnění je postupný přechod na kratší obchodní časové úseky. Tato úprava reaguje na celoevropskou harmonizaci obchodování s elektřinou na krátkodobých trzích.

K bodu 10

Navrhovaná úprava zobecňuje časový interval pro obchodování na krátkodobých trzích. Důvodem daného zobecnění je postupný přechod na kratší obchodní časové úseky. Tato úprava reaguje na celoevropskou harmonizaci obchodování s elektřinou na krátkodobých trzích.

K bodu 11

Navrhovaná úprava reaguje na probíhající integrační procesy v oblasti mezinárodního obchodu s elektřinou na krátkodobém trhu s elektřinou. Jinými slovy řečeno se jedná o harmonizaci postupů účasti účastníků trhu na krátkodobém trhu s elektřinou podle čl. 4 a 8 nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení.

CELEX 32015R1222

K bodu 12

Navrhovaná úprava upřesňuje význam daného ustanovení. Dále, navrhovaná úprava zobecňuje časový interval, v rámci kterého lze obchodovat na denním trhu s elektřinou. Důvodem daného zobecnění je postupný přechod na kratší obchodní časové úseky. Tato úprava reaguje na celoevropskou harmonizaci obchodování s elektřinou na krátkodobých trzích.

K bodu 13

Navrhovaná úprava upřesňuje postup pro vyhodnocování obchodů na denním trhu s elektřinou.

K bodu 14

Navrhovaná úprava zobecňuje časový interval pro obchodování na krátkodobých trzích. Důvodem daného zobecnění je postupný přechod na kratší obchodní časové úseky. Tato úprava reaguje na celoevropskou harmonizaci obchodování s elektřinou na krátkodobých trzích.

K bodu 15

Navrhovaná úprava zobecňuje časový interval pro obchodování na krátkodobých trzích. Důvodem daného zobecnění je postupný přechod na kratší obchodní časové úseky. Tato úprava reaguje na celoevropskou harmonizaci obchodování s elektřinou na krátkodobých trzích.

K bodu 16

Navrhovaná úprava zobecňuje časový interval pro obchodování na krátkodobých trzích. Důvodem daného zobecnění je postupný přechod na kratší obchodní časové úseky. Tato úprava reaguje na celoevropskou harmonizaci obchodování s elektřinou na krátkodobých trzích.

K bodu 17

Navrhovaná úprava upřesňuje postup pro vyhodnocování obchodů na denním trhu s elektřinou. Jedná se o uvedení do souladu s čl. 4 a 8 nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení.

CELEX 32015R1222

K bodu 18

Navrhovaná úprava upřesňuje postup operátora trhu při vyhodnocení zobchodovaných množství elektřiny na vnitrodenním trhu s elektřinou.

K bodu 19

Navrhovaná úprava zobecňuje postup pro zveřejňování dat z vnitrodenního obchodování na trhu s elektřinou. Úprava rozšiřuje rozsah zveřejňovaných údajů, které operátor trhu zveřejňuje pro

účastníky trhu. Již dnes operátor trhu zveřejňuje širší rozsah informací, než jaký mu ukládají platné právní předpisy (vč. vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou).

K bodu 20

Navrhovaná úprava reaguje na navrhované změny v oblasti zajišťování regulační energie, kdy provozovatel přenosové soustavy bude poptávat regulační energii jiným způsobem a vyrovnávací trh zanikne. Tím dojde k tomu, že nebude možné uzavírat dvoustranné obchody na vyrovnávacím trhu s regulační energií.

K bodu 21

Navrhovanou úpravou nedochází k změně významu daného ustanovení. Část věty, která se vypouští, je v kontextu daného ustanovení nadbytečná, jelikož z daného ustanovení je patrné, který čas je časem uzavírky dvoustranného obchodování.

K bodu 22

Navrhovaná úprava nově vkládaného odstavce 3 upravuje postup pro předkládání údajů nebo aktualizaci údajů z dvoustranných obchodů v případě, že byl vyhlášen stav nouze. Touto úpravou je umožněno subjektům zúčtování registrovat nové údaje z dvoustranných obchodů nebo aktualizovat své již zaregistrované údaje z dvoustranných obchodů po ukončení stavu nouze.

K bodu 23

Jedná se o legislativně technickou úpravu vedoucí k upřesnění textu.

K bodu 24

Navrhovaná úprava odstavce 3 zavádí postup pro uzavírání dvoustranných obchodů na vnitrodenním trhu s elektřinou. Tento trh umožňuje subjektům zúčtování uzavírat dvoustranné obchody v rámci dne dodávky a tím si optimalizovat své obchodní pozice a minimalizovat svou odchylku. Jedná se o v Evropě zažitý a řadu let používaný standard, který podporuje volné obchodování na trhu s elektřinou mezi subjekty zúčtování.

K bodu 25

Navrhovaná úprava reaguje na zavedení dvoustranných obchodů v rámci dne dodávky, kdy tyto obchody zůstávají v platnosti, došlo-li k vyhlášení stavu nouze a následně k ukončení stavu nouze.

K bodu 26

Navrhovaná úprava reaguje na zavedení dvoustranných obchodů v rámci dne dodávky a upřesňuje jaké údaje a kdy jsou tyto údaje předkládány operátorem trhu jednotlivým subjektům zúčtování.

K bodu 27

Jedná se o legislativně technickou úpravu. Tato navrhovaná úprava reaguje na navrhované změny v oblasti zajišťování regulační energie, kdy provozovatel přenosové soustavy bude poptávat regulační energii jiným způsobem a vyrovnávací trh zanikne. Tím dojde k tomu, že nebude možné nakupovat regulační energii na vyrovnávacím trhu s regulační energií.

K bodu 28

Navrhovaná úprava upřesňuje ustanovení daného odstavce. Vypuštěním předmětné věty nedochází ke změně významu daného ustanovení. Navíc ceny, které vstupují do systému vyhodnocení a zúčtování odchylek jsou blíže specifikovány v navazujících ustanoveních předmětného paragrafu.

K bodu 29

Navrhovaná úprava reaguje na navrhované změny v oblasti zajišťování regulační energie, kdy provozovatel přenosové soustavy bude poptávat regulační energii jiným způsobem, přičemž vyrovnávací trh zanikne. Předmětná úprava zavádí nové způsoby nákupu regulační energie. Tato úprava reaguje na zavedení celoevropských platforem pro nákup regulační energie pro řízení výkonové rovnováhy ve smyslu čl. 19 nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice.

CELEX 32017R2195

K bodu 30

Navrhovaná úprava upřesňuje možnosti obstarávání elektřiny provozovatelem přenosové soustavy pro potřeby redispečinku. Elektřinu lze obstarávat nejen u/od registrovaných účastníků trhu v ČR nebo zahraničního provozovatele přenosové soustavy ale také od zahraničních účastníků trhu s elektřinou. Navrhovaná úprava rovněž reaguje na změnu postupu obstarávání regulační energie provozovatelem přenosové soustavy.

K bodu 31

Navrhovaná úprava reaguje na navrhované změny v oblasti zajišťování regulační energie, kdy provozovatel přenosové soustavy bude poptávat regulační energii jiným způsobem a vyrovnávací trh zanikne.

K bodu 32

Navrhovanou úpravou je umožněno provozovateli distribuční soustavy obstarávat podpůrné služby.

K bodu 33

Navrhovaná úprava blíže specifikuje, jaké podpůrné služby může provozovatel distribuční soustavy obstarávat. Touto úpravou se zavádí postup pro systémové řešení udržování výkonové rovnováhy na všech úrovních elektrizační soustavy.

K bodu 34

Jedná se o legislativně technickou úpravu. Tato navrhovaná úprava reaguje na navrhované změny v oblasti zajišťování regulační energie, kdy provozovatel přenosové soustavy bude poptávat regulační energii jiným způsobem, přičemž vyrovnávací trh zanikne.

K bodu 35

Navrhovanou úpravou, resp. odstraněním výjimky, se zpřesňuje předmětné ustanovení a zřetelně se vymezují účastníci trhu, kteří uzavírají s operátorem trhu smlouvu, na jejímž základě získávají přístup do informačního systému operátora trhu. Uvedená výjimka je v daném kontextu předmětného ustanovení nadbytečná.

K bodu 36

Jedná se o legislativně technickou úpravu, kdy z důvodu věcné správnosti dochází k přesunu předmětných ustanovení z jiných částí vyhlášky. Ustanovení odstavce 4 a 5 se přesouvají do § 15 „Registrace účastníků trhu s elektřinou“, kam věcně patří.

K bodu 37

Navrhovanou úpravou dochází k upřesnění postupu registrace odběrných a předávacích míst. Tato úprava reaguje primárně na zákonnou povinnost, kdy mají být od 1. 1. 2020 registrována všechna odběrná a předávací místa. Zejména dochází k sjednocení postupu registrace odběrných a předávacích míst pro všechny účastníky trhu. S ohledem a historický vývoj vzniku distribučních soustav, u nichž je možný souběh licencovaných činností v oblasti elektroenergetiky, je v návrhu ponechána výjimka pro registraci odběrných míst, v nichž je zákazník stejným právním subjektem jako obchodník (popř. výrobce), provozovatel distribuční soustavy a za takové odběrné místo převzal odpovědnost za odchylku subjekt, který převzal odpovědnost za místo určené pro krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy. Neponechání výjimky v návrhu vyhlášky by vedlo, v určitých případech, k nutnosti dodatečných investic (např. na technické přenastavení soustavy), které by mohly významně zasáhnout do hospodaření společností.

Navrhovaná úprava, resp. umožnění výjimky v postupu registrace, nepovede k nedovýběru regulovaných plateb, který by mohl vzniknout v případě, že do souhrnného odběrného místa bude zahrnuta také výroba elektřiny. Souhrnné odběrné místo se vztahuje k zákazníkům, přičemž výrobce elektřiny je zákazníkem pouze v případě odběru elektřiny z distribuční, popř. přenosové soustavy, a výrobce elektřiny se registruje jiným postupem a nemůže být do souhrnného odběrného místa – jako výrobce elektřiny – zahrnut.

K bodu 38

Navrhovaná úprava navazuje na úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst u výroben elektřiny. Jedná se o upřesnění předmětného ustanovení a uvedení do souladu s novým návrhem § 16 a § 17.

K bodu 39

Navrhovaná úprava navazuje na úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst u výroben elektřiny. Jedná se o upřesnění předmětného ustanovení a uvedení do souladu s novým návrhem § 16 a § 17.

K bodu 40

Jedná se o legislativně technickou úpravu, kdy z důvodu věcné správnosti dochází k přesunu předmětných ustanovení z jiných částí vyhlášky. Ustanovení odstavce 6 se přesouvá do § 18 „Odpovědnost za odchylku“, kam věcně patří.

K bodu 41

Navrhovanou úpravou dochází k zobecnění předmětného ustanovení. Návrh navazuje na úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst. Provozovatel přenosové soustavy předává data za dodávku do soustavy a odběr ze soustavy za jednotlivé subjekty, přičemž bližší specifikace toho, že se

jedná o dodávku a odběr v předávacích místech nebo odběrných místech je nadbytečná.

K bodu 42

Navrhovanou úpravou dochází k zobecnění předmětného ustanovení. Návrh navazuje na úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst. Provozovatel distribuční soustavy předává data za dodávku do soustavy a odběr ze soustavy za jednotlivé subjekty, přičemž bližší specifikace toho, že se jedná o dodávku a odběr v předávacích místech nebo odběrných místech je nadbytečná.

K bodu 43

Navrhovanou úpravou dochází k zobecnění předmětného ustanovení. Návrh navazuje na úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst. Provozovatel distribuční soustavy předává data za dodávku do soustavy a odběr ze soustavy za jednotlivé subjekty, přičemž bližší specifikace toho, že se jedná o dodávku a odběr v předávacích místech nebo odběrných místech je nadbytečná.

K bodu 44

Navrhovanou úpravou dochází k zobecnění předmětného ustanovení. Návrh navazuje na úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst. Provozovatel distribuční soustavy předává data za dodávku do soustavy a odběr ze soustavy za jednotlivé subjekty, přičemž bližší specifikace toho, že se jedná o dodávku a odběr v předávacích místech nebo odběrných místech je nadbytečná.

K bodu 45

Navrhovanou úpravou dochází k zobecnění předmětného ustanovení. Návrh navazuje na úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst.

K bodu 46

Navrhovanou úpravou dochází ke zpřesnění, resp. konkrétnímu vymezení postupu pro označení údajů zaslaných provozovateli soustav s nulovou hodnotou.

K bodu 47

Navrhovanou úpravou dochází ke zpřesnění postupu pro předávání dat v případě úpadku. Současné znění se vztahuje pouze na zákazníky, přičemž navrhovaná úprava rozšiřuje rozsah uplatnění tohoto postupu i na provozovatele lokálních distribučních soustav a výrobce.

K bodu 48

Navrhovanou úpravou dochází k zobecnění předmětného ustanovení. Návrh navazuje na úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst, především na zákonnou povinnost registrovat všechna odběrná a předávací místa.

K bodu 49

Navrhovanou úpravou dochází k zobecnění předmětného ustanovení. Návrh navazuje na úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst, především na úpravu odstavce 1 předmětného paragrafu.

K bodu 50

Navrhovanou úpravou dochází k zobecnění předmětného ustanovení. Návrh navazuje na úpravu

postupu registrace odběrných a předávacích míst, především na úpravu odstavce 1 předmětného paragrafu.

K bodu 51

Navrhovanou úpravou dochází k zobecnění předmětného ustanovení. Návrh navazuje na úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst, především na zákonnou povinnost registrovat všechna odběrná a předávací místa.

K bodu 52

Navrhovanou úpravou dochází k zobecnění předmětného ustanovení. Návrh navazuje na úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst, především na zákonnou povinnost registrovat všechna odběrná a předávací místa.

K bodu 53

Navrhovanou úpravou dochází k zobecnění předmětného ustanovení. Návrh navazuje na úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst, především na zákonnou povinnost registrovat všechna odběrná a předávací místa.

K bodu 54

Navrhovaná úprava reaguje na změny ve způsobu zajišťování regulační energie a předávání dat pro zúčtování odchylek, které jsou provedeny v § 10.

K bodu 55

Navrhovaná úprava reaguje na změny ve způsobu zajišťování regulační energie a předávání dat pro zúčtování odchylek, které jsou provedeny v § 9 odst. 4.

K bodu 56

Navrhovaná úprava reaguje na změny ve způsobu zajišťování regulační energie a předávání dat pro zúčtování odchylek, které jsou provedeny v § 9 odst. 4.

K bodu 57

Navrhovanou úpravou se reaguje na stav, který dnes prakticky neexistuje. Provozovatel přenosové soustavy vyhlašuje pouze stav nouze.

K bodu 58

Jedná se o legislativně technickou úpravu.

K bodu 59

Navrhovaná úprava reaguje na změny ve způsobu zajišťování regulační energie a předávání dat pro zúčtování odchylek, které jsou provedeny v § 9 odst. 4.

K bodu 60

Navrhovanou úpravou dochází k upřesněním textu předmětného ustanovení. Bylo nutné zpřesnit postup rozúčtování pohledávek a závazků plynoucích z rozdílu v příjmech a výdajích zúčtování

výsledného toku mezi jednotlivými nabídkovými zónami dosaženém na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou s ohledem na zúčtování skutečných dodávek elektřiny subjektů zúčtování, resp. skutečných odběrů elektřiny subjektů zúčtování ve stavu nouze, a dále upravuje nekonzistenci v definicích pojmu skutečná dodávka elektřiny subjektu zúčtování, resp. skutečný odběr elektřiny subjektu zúčtování používaných v rámci § 32.

K bodu 61

Navrhovanou úpravou dochází k upřesnění textu předmětného ustanovení. Bylo nutné zpřesnit postup rozúčtování pohledávek a závazků plynoucích z rozdílu v příjmech a výdajích zúčtování výsledného toku mezi jednotlivými nabídkovými zónami dosaženém na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou s ohledem na zúčtování skutečných dodávek elektřiny subjektů zúčtování, resp. skutečných odběrů elektřiny subjektů zúčtování ve stavu nouze, a dále upravuje nekonzistenci v definicích pojmu skutečná dodávka elektřiny subjektu zúčtování, resp. skutečný odběr elektřiny subjektu zúčtování používaných v rámci § 32.

K bodu 62

Navrhovanou úpravou dochází k upřesnění textu předmětného ustanovení. Bylo nutné zpřesnit postup rozúčtování pohledávek a závazků plynoucích z rozdílu v příjmech a výdajích zúčtování výsledného toku mezi jednotlivými nabídkovými zónami dosaženém na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou s ohledem na zúčtování skutečných dodávek elektřiny subjektů zúčtování, resp. skutečných odběrů elektřiny subjektů zúčtování ve stavu nouze, a dále upravuje nekonzistenci v definicích pojmu skutečná dodávka elektřiny subjektu zúčtování, resp. skutečný odběr elektřiny subjektu zúčtování používaných v rámci § 32.

K bodu 63

Navrhovanou úpravou se doplňuje ustanovení upřesňující postup, který je uplatněn při vypořádání regulační energie ve stavu „předcházení stavu nouze“. Jedná se o naplnění zákonného zmocnění.

K bodu 64

Navrhovanou úpravou dochází ke zpřesnění uváděných informací v žádosti o změnu dodavatele. V souvislosti s přijetím nových pravidel s nakládáním osobních údajů (GDPR) došlo v IS OTE k anonymizaci údajů o odběrném místě, resp. anonymizaci zákazníka, přičemž v plynárenství s ohledem na odlišnou právní úpravu ne. Úřad při řešení sporu disponuje rozdílnými informacemi ohledně odběrných míst, do nichž je dodávána elektrická energie a odběrných míst, do nichž je dodáván plyn. Cílem navrhované úpravy tedy je dosáhnout toho, aby oba typy odběrných míst (odběrné místo, do něhož je dodávána elektrická energie a odběrné místo, do něhož je dodáván plyn) měly stejné informace o zákazníkovi a tyto informace o majiteli odběrného místa nebyly anonymizovány. Například v případě řešení sporu na ERÚ, je nutné znát historii změny zákazníků v odběrném místě.

K bodu 65

Navrhovanou úpravou dochází ke zpřesnění uváděných informací v žádosti o změnu typu smlouvy, kdy je uváděna informace (registrační číslo) nejen odběrného místa ale také předávacího místa.

K bodu 66

Navrhovanou úpravou dochází ke zpřesnění předmětného ustanovení o možnost vypovězení smlouvy. Jedná se o uvedení do souladu s platnou právní úpravou, konkrétně s energetickým zákonem.

K bodu 67

Navrhovanou úpravou dochází ke zpřesnění předmětného ustanovení o možnost vypovězení smlouvy. Jedná se o uvedení do souladu s platnou právní úpravou, konkrétně s energetickým zákonem.

Současně je rozšířen rozsah subjektů (o provozovatele přenosové soustavy), u kterých lze uplatnit žádost o zkrácení a prodloužení dodávky v případě, že zákazník odstoupil od smlouvy nebo vypověděl smlouvu. Tato úprava reflektuje stav, kdy i provozovatel přenosové soustavy může mít připojené zákazníky.

K bodu 68

Navrhovanou úpravou se rozšiřuje rozsah subjektů o provozovatele přenosové soustavy, který má rovněž možnost připojit zákazníky. Tudíž i příslušná ustanovení § 39 a § 43 lze vztáhnout na provozovatele přenosové soustavy.

K bodu 69

Navrhovanou úpravou se rozšiřuje rozsah subjektů o provozovatele přenosové soustavy, který má rovněž možnost připojit zákazníky. Tudíž i příslušná ustanovení § 39 a § 43 lze vztáhnout na provozovatele přenosové soustavy.

K bodu 70

Navrhovanou úpravou dochází ke zpřesnění předmětného ustanovení. Navrhovaná úprava reflektuje změny v § 39 odst. 3. Jedná se o uvedení do souladu s platnou právní úpravou, konkrétně s energetickým zákonem.

K bodu 71

Navrhovanou úpravou se zpřesňuje postup pro zahájení dodávky po neoprávněném odběru, kdy je podávána žádost o zahájení dodávky, nikoliv žádost o změnu dodavatele.

Navrhovanou úpravou se rovněž zpřesňuje postup pro vyjádření se provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy k žádosti o zahájení dodávky po neoprávněném odběru.

K bodu 72

Navrhovanou úpravou se zpřesňuje postup předávání údajů provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem distribuční soustavy pro vyúčtování dodávek elektřiny a souvisejících služeb. Úpravy reflektují zákonnou povinnost registrovat všechna odběrná a předávací místa. Současně je do předmětného ustanovení doplněn provozovatel přenosové soustavy, který má rovněž povinnost zasílat data za zákazníky, kteří jsou připojeni do jeho soustavy.

K bodu 73

Navrhovanou úpravou se zpřesňuje postup předávání údajů provozovatelem distribuční soustavy za

zákazníky s měřením typu C. Tato úprava reflektuje zákonnou povinnost registrace všech odběrných a předávacích míst.

K bodu 74

Navrhovanou úpravou se zpřesňuje postup pro předávání údajů pro zúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb v případě neoprávněné dodávky elektřiny. Toto ustanovení je rozšířeno o předávací místo, přičemž tímto předávacím místem je myšleno místo výrobce určené pro dodávku elektřiny do přenosové nebo distribuční soustavy.

K bodu 75

Navrhovanou úpravou se zpřesňuje postup pro vyjádření provozovatele distribuční soustavy k zasláným samoodečtům zákazníka. Tato úprava zohledňuje skutečnost, že provozovatel distribuční soustavy nezná datum zaslání samoodečtů, tudíž i počáteční doba pro vyjádření se k samoodečtům nemohla být správně stanovena tak, aby provozovatel distribuční soustavy řádně dodržel 15 denní lhůtu.

K bodu 76

Navrhovaná úprava ruší předmětné ustanovení z důvodu nadbytečnosti.

K bodu 77

Navrhovanou úpravou se mění postup sjednávání služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy u předávacího místa výrobce elektřiny. Tato úprava reflektuje nově navržený způsob registrace odběrných a předávacích míst, kdy výrobce elektřiny sjednává službu přenosové soustavy nebo službu distribuční soustavy pouze pro odběrné místo a jeho předávací místo sloužící pro odběr elektřiny z přenosové nebo distribuční soustavy, přičemž výrobce vystupuje v postavení zákazníka.

K bodu 78

Navrhovanou úpravou dochází k upřesnění textu předmětného ustanovení.

K bodu 79

Navrhovanou úpravou dochází k upřesnění textu předmětného ustanovení, které reflektuje zákonnou povinnost, a to registrovat všechna odběrná a předávací místa.

K bodu 80

Navrhovanou úpravou dochází k upřesnění postupu pro předání žádosti o zahájení dodávky do odběrného místa. Tato úprava reflektuje úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst.

K bodu 81

Navrhovanou úpravou dochází k upřesnění postupu pro předání žádosti o zahájení dodávky do odběrného místa. Tato úprava reflektuje úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst.

K bodu 82

Navrhovanou úpravou dochází ke zrušení předmětného ustanovení z důvodu nadbytečnosti. Tato úprava reflektuje úpravu postupu registrace odběrných a předávacích míst.

K bodu 83

Navrhovanou úpravou se doplňuje postup pro podání žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy u nově vzniklého předávacího místa mezi provozovatelem přenosové soustavy a distribuční soustavou nebo nově vzniklého předávacího místa mezi distribučními soustavami. Tento postup, resp. popis postupu ve vyhlášce doposud chyběl.

K bodu 84

Jedná se o legislativně technickou úpravu.

K bodu 85

Navrhovanou úpravou se zpřesňuje postup pro sjednávání rezervované kapacity u provozovatele regionální distribuční soustavy a provozovatele lokální distribuční soustavy. Postup, který je uveden v současně platné vyhlášce neposkytuje dostatek času provozovateli lokální distribuční soustavy ke sjednání kapacity (navýšení kapacity) u provozovatele regionální distribuční soustavy, pakliže je toto navýšení vyvoláno navýšením rezervované kapacity zákazníka u provozovatele lokální distribuční soustavy.

K bodu 86

Jedná se o legislativně technickou úpravu.

K bodu 87

Navrženou úpravou se rozšiřuje rozsah zveřejňovaných údajů operátorem trhu. Tato úprava cílí ke zveřejňování vážených průměrů cen kladné regulační energie a vážených průměrů cen záporné regulační energie, jež následně slouží jako vstupní údaj pro určení náhrady škody při neoprávněném odběru elektřiny.

K bodu 88

Navrhovanou úpravou dochází ke zpřesnění postupu předávání hodnot odběrů provozovatelem přenosové soustavy nebo distribuční soustavy operátorovi trhu zvláště za období, kdy je k odběrnému místu přiřazen dodavatel a subjekt zúčtování v informačním systému operátora trhu na základě žádosti o změnu dodavatele, a zvláště za období, kdy je k odběrnému místu přiřazen dodavatel a subjekt zúčtování v informačním systému operátora trhu v rámci režimu řešení tzv. „přetržky“, pouze pro případ, kdy je uzavřena smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny.

K bodu 89

Navrhovanou úpravou se zpřesňuje postup pro stanovení stavu měřících zařízení v odběrných místech při změně dodavatele za dodavatele poslední instance. Tato úprava reflektuje skutečnost, že od 1. 1. 2020 musí být všechna odběrná a předávací místa registrována v informačním systému operátora trhu.

K bodu 90

Navrhovanou úpravou se zpřesňuje postup pro podávání žádosti o zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v případě provozu pro ověření technologie. Touto úpravou dochází ke zkrácení termínu pro předávání žádostí (z 30 kalendářních dní před požadovaným termínem

zahájení přenosu nebo distribuce elektřiny na 5 pracovních dní).

K bodu 91

Navrhovanou úpravou se zpřesňuje postup pro zahájení služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v případě provozu pro ověření technologie. Touto úpravou se konkrétně vymezuje období možného zahájení poskytování služby přenosové nebo distribuční soustavy a ukončení služby přenosové nebo distribuční soustavy.

K bodu 92

Jedná se o legislativně technickou úpravu vedoucí k formulačnímu zpřesnění daného bodu.

K bodu 93

Navrhovanou úpravou se mění způsob zúčtování regulační energie.

K bodu 94

Jedná se o legislativně technickou úpravu vypuštěním neaktuální poznámky č. 3 a následného přečíslování poznámek č. 4 až 9 na poznámky č. 3 až 8. Dále se zpřesňuje postup pro vykazování odběru lokální distribuční soustavy, kdy do celkového odběru se zahrne i vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy. Současně se nově zavádí vymezení vlastní spotřeby provozovatele lokální distribuční soustavy a ztrát provozovatele lokální distribuční soustavy.

K bodu 95

Jedná se o legislativně technickou úpravu vypuštěním neaktuální poznámky č. 3. Dále se zpřesňuje postup pro vykazování odběru lokální distribuční soustavy, kdy do celkového odběru se zahrne i vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy. Současně se nově zavádí vymezení vlastní spotřeby provozovatele lokální distribuční soustavy a ztrát provozovatele lokální distribuční soustavy.

K bodu 96

Jedná se o legislativně technickou úpravu vypuštěním neaktuální poznámky č. 3. Dále se zpřesňuje postup pro vykazování odběru lokální distribuční soustavy, kdy do celkového odběru se zahrne i vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy. Současně se nově zavádí vymezení vlastní spotřeby provozovatele lokální distribuční soustavy a ztrát provozovatele lokální distribuční soustavy.

K bodu 97

Jedná se o legislativně technickou úpravu vypuštěním neaktuální poznámky č. 3. Dále se zpřesňuje postup pro vykazování odběru lokální distribuční soustavy, kdy do celkového odběru se zahrne i vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy. Současně se nově zavádí vymezení vlastní spotřeby provozovatele lokální distribuční soustavy a ztrát provozovatele lokální distribuční soustavy.

K bodu 98

Jedná se o legislativně technickou úpravu.

Čl. II

K Přejchodným ustanovením

Návrh právní úpravy svými účinky zasahuje do právních vztahů vzniklých na základě dosavadní právní úpravy, a proto je třeba, aby návrh právního předpisu obsahoval přechodná ustanovení, která budou způsob a důsledky takového střetu řešit a povedou k uvedení takového stavu do souladu s novou právní úpravou.

Čl. III

K Účinnosti

Datum účinnosti je stanoveno na 1. 1. 2020 s výjimkou bodů 24 až 26, které upravují dvoustranné obchody v rámci dne dodávky, u kterých se účinnost stanoví až na den 1. 1. 2021 z důvodu nutných úprav informačních systémů účastníků trhu.