

Vypořádání připomínek k návrhu vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou (VKP)

ČEPS

Č.p	§	Připomínka/ Návrh promítnutí připomínky do návrhu vyhlášky	Odůvodnění připomínky	Vypořádání
1	§ 9 odst. (6) § 27 odst. (2) § 27 odst. (3) § 28 odst. (1) § 29 odst. (6)	<p>Připomínka:</p> <p>§ 9 odst. (6) V každé obchodní hodině Pro každý vyhodnocovací interval 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 5 desetinných míst. Informace o jeho celkovém sjednaném množství elektřiny podle odstavce 2 písm. a) a b) poskytne operátor trhu každému subjektu zúčtování způsobem umožňujícím dálkový přístup do 60 minut po uzavěře příjmů registrace dvoustranných obchodů uvedených v odstavci 2.</p> <p>§ 27 odst. (2) V každé obchodní hodině Pro každý vyhodnocovací interval stanoví operátor trhu každému subjektu zúčtování sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy (dále jen „celková sjednaná dodávka elektřiny“) a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy (dále jen „celkový sjednaný odběr elektřiny“) v MWh se zaokrouhlením na 3 desetinná místa 5 desetinných míst, a to jako souhrn...</p> <p>§ 27 odst. (3) Operátor trhu stanovuje subjektu zúčtování pro každý vyhodnocovací interval hodnotu skutečné dodávky elektřiny a skutečného odběru elektřiny v každé obchodní hodině v MWh se zaokrouhlením na 3 desetinná místa 5 desetinných míst, a to jako souhrn skutečných dodávek elektřiny subjektu zúčtování do elektrizační soustavy a souhrn skutečných odběrů elektřiny subjektu zúčtování z elektrizační soustavy, zjištěný na základě údajů podle § 19 až 26. Sjednaná dodávka elektřiny a skutečná dodávka elektřiny do elektrizační soustavy jsou značeny kladným znaménkem a sjednaný 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.</p> <p>§ 28 odst. (1)</p>	<p>Dle našeho názoru v návrhu chybí odložená účinnost od 1.7.2024 vztahená k zavedení 15minutového vyhodnocovacího intervalu a k 5 desetinným místům, a proto ji navrhuje doplnit pro uvedená ustanovení.</p>	<p>Vysvětleno</p> <p>Navrhované účinnosti příslušných změn sice nejsou v konzultované verzi uvedeny, nicméně v návrhu bodového znění vyhlášky, který byl předložen v rámci meziresortního připomínkového řízení, je již dělená účinnost zavedena. Tento návrh je v souladu s připomínkou navrhovatele.</p>

		<p>Skutečné hodnoty pro vyhodnocení odchylek a odchylky subjektů zúčtování se stanoví v MWh a zaokrouhlí na 3 desetinná místa 5 desetinných míst.</p> <p>§29 odst. (6) Operátor trhu oznámí subjektu zúčtování vyhodnocení odchylek za každou obchodní hodinu každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne denně do 14.00 hodin, s výjimkou případu podle odstavce 7. Toto vyhodnocení obsahuje a) velikost odchylky v MWh s přesností na 3 desetinná místa 5 desetinných míst a směr odchylky,</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>Účinnost od 1. 7. 2024:</p> <p>§ 9 odst. (6) V každé obchodní hodině Pro každý vyhodnocovací interval 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 5 desetinných míst. Informace o jeho celkovém sjednaném množství elektřiny podle odstavce 2 písm. a) a b) poskytne operátor trhu každému subjektu zúčtování způsobem umožňujícím dálkový přístup do 60 minut po uzávěrce příjmů registrace dvoustranných obchodů uvedených v odstavci 2.</p> <p>§ 27 odst. (2) V každé obchodní hodině Pro každý vyhodnocovací interval stanoví operátor trhu každému subjektu zúčtování sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy (dále jen „celková sjednaná dodávka elektřiny“) a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy (dále jen „celkový sjednaný odběr elektřiny“) v MWh se zaokrouhlením na 3 desetinná místa 5 desetinných míst, a to jako souhrn...</p> <p>§ 27 odst. (3) Operátor trhu stanovuje subjektu zúčtování pro každý vyhodnocovací interval hodnotu skutečné dodávky elektřiny a skutečného odběru elektřiny v každé obchodní hodině v MWh se zaokrouhlením na 3 desetinná místa 5 desetinných míst, a to jako souhrn skutečných dodávek elektřiny subjektu zúčtování do elektrizační soustavy a souhrn skutečných odběrů elektřiny subjektu zúčtování z elektrizační soustavy, zjištěný na základě údajů podle § 19 až 26. Sjednaná dodávka elektřiny a</p>		
--	--	--	--	--

		<p>skutečná dodávka elektřiny do elektrizační soustavy jsou značeny kladným znaménkem a sjednaný 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.</p> <p>§ 28 odst. (1) Skutečné hodnoty pro vyhodnocení odchylek a odchylky subjektů zúčtování se stanoví v MWh a zaokrouhlí na 3 desetinná místa 5 desetinných míst.</p> <p>§29 odst. (6) Operátor trhu oznámí subjektu zúčtování vyhodnocení odchylek za každou obchodní hodinu každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne denně do 14.00 hodin, s výjimkou případu podle odstavce 7. Toto vyhodnocení obsahuje a) velikost odchylky v MWh s přesností na 3 desetinná místa 5 desetinných míst a směr odchylky,</p>		
2	§ 10 odst. 3 písmeno b)	<p>Připomínka:</p> <p>§ 10 odst. 3 písmeno b) obstarané podle odstavce 2 písm. b) sloužící k pokrytí potřeb zahraničního provozovatele přenosové soustavy,</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>§ 10 odst. 3 písmeno b) obstarané podle odstavce 2 písm. a) nebo b) sloužící k pokrytí potřeb zahraničního provozovatele přenosové soustavy,</p>	Navrhované doplnění odkazu na písmeno a) upřesní, že aktivace v ČR pro zahraničního provozovatele přenosové soustavy nebude vstupovat do systému zúčtování. Aktivace může na základě vzájemné výpomoci nastat i mimo evropské platformy, a proto je nutné doplnit písmeno a). Pokud by nebylo doplněno písmeno a), množství a cena regulační energie aktivované pro zahraničního provozovatele přenosové soustavy vstupuje do systému zúčtování.	Akceptováno
3	§48 odst. (3)	<p>Připomínka:</p> <p>§48 odst. (3) l) cena za dodávku kladné regulační energie v Kč/MWh, m) cena za dodávku záporné regulační energie v Kč/MWh,</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>Zrušuje se od 1.4.2022. §48 odst. (3) l) cena za dodávku kladné regulační energie v Kč/MWh, m) cena za dodávku záporné regulační energie v Kč/MWh,</p>	Od 1.4.2022 nebudou ceny regulační energie z aFRR již regulovány.	Akceptováno

4	Příloha č. 8	<p>Připomínka:</p> <p>Příloha č. 8 od 1. 4. 2022: odst. (1) Cena za dodanou regulační energii, která je zúčtována provozovatelem přenosové soustavy s poskytovatelem podpůrné služby podle</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>Příloha č. 8 od 1. 4. 2022: odst. (1) Cena za dodanou regulační energii, která je zúčtována provozovatelem přenosové soustavy s poskytovatelem podpůrné služby podle Cena za dodanou regulační energii, která je zúčtována mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy podle</p>	Operátor trhu, a nikoliv provozovatel přenosové soustavy zajišťuje na základě údajů předaných provozovatelem přenosové soustavy zúčtování a vypořádání regulační energie, a proto navrhuje úpravu.	<p>Akceptováno částečně</p> <p>Se smyslem úpravy souhlasíme, nicméně navrhuje znění:</p> <p><i>„(1) Cena za dodanou regulační energii, která je zúčtována operátorem trhu s poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy podle...“</i></p>
5	Příloha č. 8	<p>Připomínka:</p> <p>Příloha č. 8 od 1.1.2022 odst. (4) Je-li ve vyhodnocovacím intervalu cena odchylky stanovená postupem podle odstavce 3 písmene a) vyšší než kladná mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, nebo je-li cena odchylky stanovená postupem podle odstavce 3 písmene b) nižší než záporná mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, operátor trhu stanoví cenu odchylky pro vyhodnocovací interval podle vzorce:</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>Příloha č. 8 od 1.1.2022 odst. (4) Je-li ve vyhodnocovacím intervalu cena odchylky regulační energie stanovená postupem podle odstavce 3 písmene a) vyšší než kladná mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, nebo je-li cena odchylky regulační energie stanovená postupem podle odstavce 3 písmene b) nižší než záporná mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, operátor trhu stanoví cenu odchylky pro vyhodnocovací interval podle vzorce:</p>	Navržená úprava reflektuje stav od 1.4.2022, kdy systém pomocí výpočtu průměrných cen není navázán na cenu odchylky, ale na cenu regulační energie. V obou verzích přílohy č. 8 (od 1.1.2022 a od 1.4.2022) by měl být použit stejný princip.	Akceptováno

6	Příloha č. 8	<p>Připomínka:</p> <p>Příloha č. 8 od 1.4.2022 odst. (1) písm. e) Cena za dodanou regulační energii, která je zúčtována provozovatelem přenosové soustavy s poskytovatelem podpůrné služby podle e) § 10 odst. 2 písm. c) pro proces vzájemné výměny systémových odchylek, je v případě dostupných přeshraničních kapacit rovna 15minutovému váženému průměru marginálních cen z Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, nebo v případě nedostupných přeshraničních kapacit nebo nezapojení do Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací je rovna 15minutovému váženému průměru marginálních cen z lokálního žebříčku nabídek regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>Příloha č. 8 od 1.4.2022 odst. (1) písm. e) Cena za dodanou regulační energii, která je zúčtována provozovatelem přenosové soustavy s poskytovatelem podpůrné služby podle e) § 10 odst. 2 písm. c) pro proces vzájemné výměny systémových odchylek, je v případě dostupných přeshraničních kapacit rovna 15minutovému váženému průměru marginálních cen z Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, nebo v případě nedostupných přeshraničních kapacit nebo nezapojení do Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací je rovna 15minutovému váženému průměru marginálních cen z lokálního žebříčku nabídek regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací. Pokud nebyla aktivována regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací ve stejném směru jako v procesu vzájemné výměny systémových odchylek, použije se pro určení ceny stejný postup jako pro určení hodnoty neuskutečněné aktivace regulační energie dle odstavce 8.</p>	<p>Se zrušením pevných cen regulační energie z aFRR, je potřeba doplnit popis situace, ve které by nedošlo k aktivaci aFRR za 15 minut a nebylo by možné stanovit cenu aFRR. Pokud by nebylo možné stanovit cenu, cena by byla nulová. Proces vzájemné výměny systémových odchylek by s nulovou cenou neodpovídal ceně aFRR a zkresloval skutečnost. Určení ceny v případě neaktivované aFRR za 15 minut je používáno i ostatními provozovateli přenosových soustav. Navrhované doplnění se odkazuje na způsob výpočtu hodnoty neuskutečněné aktivace regulační energie a je tak jednoznačné.</p>	<p>Akceptováno částečně</p> <p>Navrhujeme následující znění doplňovaného ustanovení:</p> <p><i>„Nebyla-li v rámci procesu vzájemné výměny systémových odchylek aktivována regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací v příslušném směru, je cena stanovena postupem podle odstavce 8.“</i></p>
7	Příloha č. 8	<p>Připomínka:</p> <p>Příloha č. 8 od 1.4.2022 odst. (2) písm. f) Cena regulační energie podle odstavce 1 vstupuje pro stanovení zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky</p>	<p>Navrhujeme zjednodušit znění, protože tvorba ceny je popsána v odstavci 1 písm. e).</p>	<p>Akceptováno</p>

		<p>při f) procesu vzájemné výměny systémových odchylek podle § 10 odst. 2 písm. c) v případě dostupných přeshraničních kapacit jako vážený průměr marginálních cen z Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací za 15minutový interval, nebo v případě nedostupných přeshraničních kapacit nebo nezapojení do Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací jako vážený průměr marginálních cen z lokálního žebříčku nabídek regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací za 15minutový interval.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>Příloha č. 8 od 1.4.2022 odst. (2) písm. f) Cena regulační energie podle odstavce 1 vstupuje pro stanovení zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky při f) procesu vzájemné výměny systémových odchylek podle § 10 odst. 2 písm. c) v případě dostupných přeshraničních kapacit jako vážený průměr marginálních cen z Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací za 15minutový interval, nebo v případě nedostupných přeshraničních kapacit nebo nezapojení do Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací jako vážený průměr marginálních cen z lokálního žebříčku nabídek regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací za 15minutový interval. procesu vzájemné výměny systémových odchylek podle § 10 odst. 2 písm. c) v příslušném směru za 15minutový interval.</p>		
8	Příloha č. 8	<p>Připomínka:</p> <p>Příloha č. 8 od 1.4.2022 odst. (3) písm. b) bod. 2 ZCO = ΣN_{Re} + vážený průměr z cen RE proti směru SO * Σ odchylek SZ proti směru SO – Σ ochylek SZ ve směru SO</p>	Navrhujeme opravit slovo ochylek na odchylek	Akceptováno

		<p>Návrh na úpravu:</p> <p>Příloha č. 8 od 1.4.2022 odst. (3) písm. b) bod. 2 ZCO = $\Sigma N_{Re} + \text{vážený průměr z cen RE proti směru SO} * \Sigma \text{odchylek SZ proti směru SO}$ $- \Sigma \text{odchylek SZ ve směru SO}$</p>		
9		<p>Příloha č. 8 od 1.4.2022: odst. (8) Nebyla-li ve vyhodnocovacím intervalu dodána žádná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, stanoví operátor trhu zúčtovací cenu odchylky a protiodchylky hodnotou neuskutečněné aktivace regulační energie. Cena neuskutečněné aktivace regulační energie je určena jako průměr cen sestávající z první nabídky s nejvyšší cenou záporné regulační energie v lokálním žebříčku pro zápornou regulační energii ze záloh pro automatickou regulaci frekvence a výkonové rovnováhy a první nabídky s nejnižší cenou kladné regulační energie v lokálním žebříčku pro kladnou regulační energii ze záloh pro automatickou regulaci frekvence a výkonové rovnováhy. Výsledná cena je účtována v absolutní hodnotě. Směr plateb se určí podle systémové odchylky rovnající se nule podle odstavce 7.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>Příloha č. 8 od 1.4.2022: odst. (8) Nebyla-li ve vyhodnocovacím intervalu dodána žádná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, stanoví operátor trhu zúčtovací cenu odchylky a protiodchylky hodnotou neuskutečněné aktivace regulační energie. Cena neuskutečněné aktivace regulační energie je určena jako průměr cen sestávající z první nabídky s nejvyšší cenou záporné regulační energie v lokálním žebříčku pro zápornou regulační energii ze záloh pro automatickou regulaci frekvence a výkonové rovnováhy a první nabídky s nejnižší cenou kladné regulační energie v lokálním žebříčku pro kladnou regulační energii ze záloh pro automatickou regulaci frekvence a výkonové rovnováhy. Výsledná cena je zúčtována v absolutní hodnotě. Směr plateb se určí podle systémové odchylky rovnající se nule podle odstavce 7</p>	Navrhujeme opravit slovo účtována na slovo zúčtována, které se obecně používá	Akceptováno

EG.D (E.ON Distribuce)

Č.p	§	Připomínka/ Návrh promítnutí připomínky do	Odůvodnění připomínky	Vypořádání
-----	---	--	-----------------------	------------

		návrhu vyhlášky		
10	§ 48, odst. 2, písm. a), bod 6	<p>Návrh na úpravu:</p> <p>Cenu služby distribuční soustavy tvoří cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení v Kč/MW/měsíc a</p>	<p>Dle novely zák. POZE + EZ se krom hodnoty rezervovaného příkonu v místě připojení bude sjednávat hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa. Aby nevznikaly pochybnosti, prováděcí právní předpisy musí konkrétně určit, k jakému rezervovanému příkonu se cena za překročení rezervovaného příkonu vztahuje. Domníváme se, že překročení rezervovaného příkonu předávacího místa je irelevantní, protože předávací místo je od 1.1.2022 definováno jako virtuální bod registrovaný v IS OTE, u kterého se budou vyhodnocovat odchylky, účtovat příslušné položky služeb přenosové a distribuční soustavy a ke kterému se bude vztahovat výpočet složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie. Původním smyslem složky ceny služby DS překročení rezervovaného příkonu je motivace zákazníků k dodržování "odběrové" disciplíny z důvodu udržitelnosti provozu elektrizační soustavy ČR tak, aby splňovala základní kritéria bezpečného a spolehlivého provozu včetně dodržení kvality dodávek elektřiny.</p>	<p>Akceptováno částečně</p> <p>S odůvodněním částečně souhlasíme – je nutné reagovat na změnu zákona. Nicméně aktuální situace nabízí dva rezervované příkony, jeden pro místo připojení a druhý pro předávací místo. Jsme toho názoru, že by měla existovat cena za překročení obou rezervovaných příkonů, tedy navrhuje bod 6 rozšířit na:</p> <ul style="list-style-type: none"> - „cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení v Kč/MW/měsíc“ - nový bod 7 „cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě v Kč/MW/měsíc“.
11	Nová příloha	<p>Návrh na úpravu:</p> <p>Vytvořit novou přílohu pro zákazníky provozující zařízení drážní dopravy, ve kterém by se vykazovala hodnota spotřebovaného množství elektřiny el. trakce. Výkaz by se vykazoval v IS OTE obdobně jako je to u výkazu LDS nebo výroben. Výsledné hodnoty z výkazu pak bude provozovatel DS, k jehož soustavě je zařízení drážní dopravy zákazníka připojeno, využívat k účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů.</p>	<p>Dle novely zákona o podporovaných zdrojích energie § 28a, odst. 5 bude od 1.1.2022 osvobozena spotřeba elektřiny pro el. trakci od složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů. Pokud provozovatel el. trakce drážní dopravy je současně provozovatelem LDS nebo výrobcem, bude spotřebované množství elektřiny el. trakce vykázáno v příslušných výkazech. Navržená úprava se vztahuje na ostatní provozovatele drážní dopravy. Předpokládáme, že současně bude nutné upravit § 49 tak, aby provozovatel el. trakce drážní dopravy byl povinen vyplňovat nový výkaz v IS OTE, příslušný PDS vykazované hodnoty využíval pro stanovení složky ceny na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů a obsahoval opatření pro případ, pokud by provozovatel el. trakce drážní dopravy výkaz v IS OTE nepracoval</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Požadavek překračuje zákonný rámec pro vyhlášku, neboť energetický zákon nezná vykazovací povinnost zákazníků, která by se dala speciálně využít i pro problematiku osvobození odběrů pro účely elektrické trakce od hrazení těchto plateb. Vyhláška tuto povinnost (bez alespoň rámcové opory v zákoně) stanovovat nemůže (§ 49 rozvíjí zákonné nebo smluvní informační povinnosti (provozovatel, OTE, výrobci, LDS), a</p>

				zákazník takovou ohledně trakce nemá).
12	§ 49, nové odst. 5,6,7	<p>Návrh na úpravu:</p> <p>(5) Zákazník provozující zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, 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 pátého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce.</p> <p>(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.</p> <p>(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.</p>	<p>Tato připomínka je navržena jako alternativní k připomínce č. 2 pro případ, kdyby došlo ze strany ERÚ k neakceptaci připomínky č. 2.</p> <p>Dle novely zákona o podporovaných zdrojích energie § 28a, odst. 5 bude od 1.1.2022 osvobozena spotřeba elektřiny pro el. trakci od složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů. Pokud provozovatel el. trakce drážní dopravy je současně provozovatelem LDS nebo výrobcem, bude spotřebované množství elektřiny el. trakce vykázáno v příslušných výkazech. Navržená úprava § 49 se vztahuje na ostatní provozovatele drážní dopravy.</p>	<p>Částečně akceptováno</p> <p>Principiálně s připomínkou souhlasíme, nicméně vnímáme i to, že neexistuje zákonná opora, která by umožnila stanovit povinnost zákazníkovi vykazovat data o svém odběru. Připomínku jsme částečně přijali a zapracovali do návrhu vyhlášky (z důvodu přiléhajícího zmocnění), nicméně s upozorněním, že existuje riziko shledání nedostatečného zákonného základu pro stanovení tohoto pravidla – v takovém případě budeme připomínku pracovní komise akceptovat. Bude zapracován odstavec 5 a 6.</p> <p>Návrh odstavce 7 je nepřipustně v přímém rozporu se zákonem č. 165/2012 Sb., ve znění zákon 382/2021 Sb. – pokud zákon osvobozuje, vyhláška v tomto ohledu nemá právní sílu osvobození měnit či dokonce podle Vašeho návrhu přímo rušit.</p>
13	§ 53, odst. 3	<p>Návrh na úpravu:</p> <p>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 o připojení sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená</p>	<p>Dle novely zák. POZE + EZ se kromě hodnoty rezervovaného příkonu v místě připojení bude ve smlouvě o připojení sjednávat hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená podle jiného právního předpisu. Pokud by původní ustanovení § 53, odst. 3, věta první zůstalo zachováno, nebylo by jasné, k jaké hodnotě</p>	<p>Akceptováno</p>

		podle jiného právního předpisu. 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	rezervovaného příkonu se má vztahovat sjednání hodnoty rezervované kapacity. Navrhujeme, aby se hodnot rezervované kapacity vztahovala k hodnotě rezervovaného příkonu předávacího místa, neboť odběratel bude tímto motivován k tomu, aby se hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa, podle které se bude stanovovat platba složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie, co nejvíce odpovídala reálnému využití soustavy. Hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa se sjednává ve smlouvě o připojení nebo stanovuje podle zákona o podporovaných zdrojích energie.	
14	Příloha č. 9,10,11,12	Návrh na úpravu: Do příloh zpracovat výjimku ve vyúčtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro spotřebované množství elektřiny el. trakce.	Dle novely zákona o podporovaných zdrojích energie § 28a, odst. 5	Akceptováno
15	Příloha č. 17	Návrh na úpravu: Doplnit hodnotu rezervovaného příkonu předávacího místa	Na základě novely zákona o podporovaných zdrojích energie § 28a se bude nově stanovovat platba složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie podle hodnoty rezervovaného příkonu předávacího místa	Akceptováno
16	Příloha č. 20	Návrh na úpravu: Úprava přílohy č. 20	Z důvodu nové definice "předávacího místa" a se zavedením rezervovaného příkonu předávacího místa v novele zák. POZE+EZ je potřeba s touto novelou uvést do souladu přílohu č. 20.	Akceptováno

ČEZ Distribuce

17	Obecná připomínka k celému návrhu vyhlášky	Připomínka: Ze strany ERÚ předložený návrh vyhlášky nereflktuje 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 zákonů (energetický zákon, dále jen „EZ“). Zejména je z našeho pohledu nezbytné uvést návrh vyhlášky do souladu s ustanoveními § 50, odst. 3, 6 EZ. Návrh vyhlášky absentuje promítnutí nově zavedené definice předávacího místa a zavedení rezervovaného příkonu v místě připojení a v předávacím místě. Návrh vyhlášky není ani v souladu se zákonem č. 367/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb. o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů (dále jen „POZE“), zejména se jedná o ustanovení nového § 28a, odst. 5, 6 POZE. Návrh vyhlášky absentuje promítnutí výjimky ve vyúčtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro spotřebované množství elektřiny u elektrické trakce a zavedení rezervovaného příkonu	Ze strany ERÚ předložený návrh vyhlášky nereflktuje 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 zákonů (energetický zákon, dále jen „EZ“). Zejména je z našeho pohledu nezbytné uvést návrh vyhlášky do souladu s ustanoveními § 50, odst. 3, 6 EZ. Návrh vyhlášky absentuje promítnutí nově zavedené definice předávacího místa a zavedení rezervovaného příkonu v místě připojení a v předávacím místě. Návrh vyhlášky není ani v souladu se zákonem č. 367/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb. o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů (dále jen „POZE“), zejména se jedná o ustanovení nového § 28a, odst. 5, 6 POZE. Návrh vyhlášky absentuje promítnutí výjimky ve vyúčtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro spotřebované množství elektřiny u elektrické trakce a zavedení rezervovaného příkonu v předávacím místě.	Akceptováno Tuto obecnou připomínku akceptujeme minimálně v rozsahu Vašich konkretizovaných připomínek.
----	--	--	--	---

		<p>v předávacím místě.</p> <p>Výše uvedené novely EZ a POZE by se měly minimálně promítnout do ustanovení § 48, 49 a 53 návrhu vyhlášky.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>V kontextu výše uvedeného upozorňujeme, že je nezbytná zároveň úprava příloh návrhu vyhlášky, především pak:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Příloha č. 9 Měsíční výkaz o výrobě, odběru a spotřebě elektřiny výrobní 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 výrobní 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 výrobní pro TVS připojených na vn a vvn a Rozsah a struktura údajů o odběrných místech a jejich předávacích místech nebo předávacích místech výrobní pro TVS připojených na nn ▪ Příloha č. 20 Struktura dat zasílaných provozovatelem distribuční soustavy pro účely vyúčtování služby distribuce elektřiny 	<p>Výše uvedené novely EZ a POZE by se měly minimálně promítnout do ustanovení § 48, 49 a 53 návrhu vyhlášky.</p>	
18	Obecná připomínka č. 2 – ostatní	<p>Připomínka:</p> <p>Vnímáme jako matoucí znění ustanovení § 50 odst. 4 a žádáme ERÚ o jeho vysvětlení. Proč se uvádí v textaci § 50 odst. 4 text níže (zvýrazněno červenou barvou textu)? Ustanovení § 50 odst. 4 by mělo řešit pouze Ostatní regulované ceny stanovené v § 48 odst. 3., tato změna proběhla v novele 127/2017 Sb. s účinností od 1. 6. 2017.</p>	<p>Červený text se váže podle našeho názoru k ustanovení § 50 odst. 1.</p>	<p>Akceptováno</p> <p>Příslušné ustanovení bude uvedeno do souladu, přičemž se od 1. 4. 2022 zruší regulovaná</p>

		<p>Návrh na úpravu: Relevantní text: „(4) Ostatní regulované ceny účtuje operátor trhu účastníkům trhu s elektřinou, s výjimkou cen podle § 48 odst. 3 písm. l) a m), které účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu, ceny podle § 48 odst. 3 písm. n), kterou účtuje povinně vykupující operátorovi trhu a ceny podle § 48 odst. 3 písm. o), kterou účtuje dodavatel poslední instance zákazníkovi nebo výrobci a ceny podle § 48 odst. 1 písm. a) bodu 5 a odst. 2 písm. a) bodu 7, kterou účtuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zákazníkovi, výrobci nebo provozovateli připojené distribuční soustavy.“</p>		cena záporné a kladné regulační energie a zruší se odkaz na cenu podle § 48 odst. 1 písm. a) bodu 5 a odst. 2 písm. a) bodu 7.
19	§ 48 odst. 2 písm. a) bod 6.	<p>Připomínka: „(2) Cenu služby distribuční soustavy tvoří</p> <p>a) cena zajišťování distribuce elektřiny, která je vícesložková a tvoří ji (...)</p> <p>6. cena za překročení rezervovaného příkonu v Kč/MW/měsíc a (...),“</p> <p>Návrh na úpravu: „(2) Cenu služby distribuční soustavy tvoří</p> <p>a) cena zajišťování distribuce elektřiny, která je vícesložková a tvoří ji (...)</p> <p>6. cena za překročení rezervovaného příkonu místa připojení sjednaná ve smlouvě o připojení v Kč/MW/měsíc (...),“</p>	Požadujeme uvést ustanovení § 48 odst. 2 písm. a) bod 6. do souladu s platnou legislativou (novely EZ a POZE).	<p>Akceptováno částečně</p> <p>S odůvodněním částečně souhlasíme – je nutné reagovat na změnu zákona. Nicméně aktuální situace nabízí dva rezervované příkony, jeden pro místo připojení a druhý pro předávací místo. Jsme toho názoru, že by měla existovat cena za překročení obou rezervovaných příkonů, tedy navrhuje bod 6 rozšířit na:</p> <p>- „cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení v Kč/MW/měsíc“</p> <p>- nový bod 7 „cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě v Kč/MW/měsíc a“.</p>
20	§ 48 odst. 4	<p>Připomínka: „(4) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběratele na napěťové hladině</p>	Jednosložková cena je stanovena jak pro hladinu vn, tak i pro hladinu vvn. Proto by měl být text rozšířen i o hladinu vvn.	Akceptováno

		<p>vyšokého napětí a cena za použití sítí distribuční soustavy na hladině vyšokého napětí může být nahrazena jednosložkovou cenou za službu sítí provozovatele distribuční soustavy v Kč/MWh.“</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>„(4) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběratele na napěťové hladině velmi vyšokého napětí a vyšokého napětí a cena za použití sítí distribuční soustavy na hladině velmi vyšokého napětí a vyšokého napětí může být nahrazena jednosložkovou cenou za službu sítí provozovatele distribuční soustavy v Kč/MWh.“</p>		
21	§ 49	<p>Připomínka:</p> <p>„Předávání údajů mezi účastníky trhu</p> <p>(...)</p> <p>(4) Na základě údajů vykázaných provozovatelem lokální distribuční soustavy zpřístupní operátor trhu příslušnému provozovateli přenosové nebo 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 k této vyhlášce 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.“</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>Předávání údajů mezi účastníky trhu</p> <p>(...)</p> <p>(4) Na základě údajů vykázaných provozovatelem lokální distribuční soustavy zpřístupní operátor trhu příslušnému provozovateli přenosové nebo 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 k této vyhlášce 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.</p> <p>(5) Zákazník provozující zařízení drážní dopravy na dráze železniční,</p>	<p>Z důvodu uvedení návrhu vyhlášky do souladu s platnou legislativou (POZE) navrhujeme na konec § 49 vložit nové odstavce 5, 6, 7. Účelem návrhu je zajistit informovanost provozovatele distribuční soustavy o množství elektrické energie spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové u zákazníka, který provozuje drážní dopravu, ale zároveň není ani výrobce ani provozovatel lokální distribuční soustavy (u kterých obdržíme potřebnou informaci ve výkazech). Provozovatel distribuční soustavy tuto informaci potřebuje pro vyúčtování plateb na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů.</p>	<p>Částečně akceptováno</p> <p>Principiálně s připomínkou souhlasíme, nicméně vnímáme i to, že neexistuje zákonná opora, která by umožnila stanovit povinnost zákazníkovi vykazovat data o svém odběru. Připomínku jsme částečně přijali a zapracovali do návrhu vyhlášky (z důvodu přiléhajícího zmocnění), nicméně s upozorněním, že existuje riziko shledání nedostatečného zákonného základu pro stanovení tohoto pravidla – v takovém případě budeme připomínku pracovní komise akceptovat. Bude zapracován odstavec 5 a 6.</p> <p>Návrh odstavce 7 je</p>

		<p>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.</p> <p>(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.</p> <p>(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.“</p>		<p>nepřípustně v přímém rozporu se zákonem č. 165/2012 Sb., ve znění zákon 382/2021 Sb. – pokud zákon osvobozuje, vyhláška v tomto ohledu nemá právní sílu osvobození měnit či dokonce podle Vašeho návrhu přímo rušit.</p>
22	§ 53 odst. 3	<p>Připomínka: § 53 (...)</p> <p>(3) 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 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.</p> <p>(...)“</p> <p>Návrh na úpravu: § 53 (...)</p> <p>(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</p>	<p>Požadujeme uvést ustanovení § 53 odst. 3 do souladu s platnou legislativou (EZ a POZE). Pokud nedojde k navržené úpravě, nebude zřejmé, k jaké hodnotě rezervovaného příkonu se má vztahovat sjednání hodnoty rezervované kapacity. Navrhujeme, aby se hodnota rezervované kapacity vztahovala k hodnotě rezervovaného příkonu předávacího místa.</p>	<p>Akceptováno částečně</p> <p>Principiálně souhlasíme s připomínkou, nicméně je nutné zohlednit i stav, kde nebude rezervovaný příkon předávacího místa sjednán. Takovou situaci lze očekávat v počátku účinnosti. Jinými slovy v prvních měsících bude docházet k adaptaci účastníků trhu a nelze očekávat plné naplnění zákonné povinnosti, a to mít sjednaný rezervovaný příkon v předávacích místech. Proto se navrhuje rozšířit příslušné ustanovení na:</p> <p>„(3) Rezervovaná kapacita sjednaná ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy nemůže být vyšší, než je hodnota rezervovaného příkonu</p>

		<p>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.</p> <p>(...)“</p>		<p><i>předávacího místa sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená podle jiného právního předpisu⁹⁾. 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.“</i></p>
23	<p>Příloha č. 9 až Příloha č. 11</p>	<p>Přípomínka:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Příloha č. 9 - Měsíční výkaz o výrobě, odběru a spotřebě elektřiny výrobní 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 výrobní elektřiny - Příloha č. 11 - Měsíční výkaz o odběru a spotřebě elektřiny v lokální distribuční soustavě <p>Návrh na úpravu:</p> <p>Neuvádíme s ohledem na formát přílohy.</p>	<p>Upozorňujeme, že v návrhu vyhlášky v platném znění s vyznačením změn je vždy výkaz v příslušné příloze uveden 2x (první neupravený v původním znění, druhý upravený a v souladu s novelami EZ a POZE).</p> <p>Dále upozorňujeme, že v Příloze č. 9 v Měsíčním výkazu o výrobě, odběru a spotřebě elektřiny výrobní elektřiny na řádcích 15a – 15d chybí relevantní odkaz na pozn. 10).</p> <p>Obdobně upozorňujeme, že 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 výrobní elektřiny na řádcích 15a až 15d chybí relevantní odkaz na pozn. 10).</p> <p>Rovněž upozorňujeme, že v Příloze č. 11 v Měsíčním výkazu o odběru a spotřebě elektřiny v lokální distribuční soustavě v řádku 12b není</p>	<p>Akceptováno</p>

			zobrazen nebo není uveden celý obsah sloupce Název položky.	
24	Příloha č. 17	Připomínka: Neuvádíme s ohledem na formát přílohy. Návrh na úpravu: Neuvádíme s ohledem na formát přílohy.	Pro zajištění souladu s platnou legislativou (novely EZ a POZE). Navrhujeme Přílohu č. 17 upravit z pohledu rozlišení rezervovaného příkonu v předávacím místě. Na základě novely POZE § 28a bude nově platba složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovena podle hodnoty rezervovaného příkonu předávacího místa.	Akceptováno
25	Příloha č. 20	Připomínka: Neuvádíme s ohledem na formát přílohy. Návrh na úpravu: Neuvádíme s ohledem na formát přílohy.	Požadujeme uvedení návrhu vyhlášky do souladu s platnou legislativou (novely EZ a POZE). Navrhujeme přílohu č. 20 upravit z pohledu nové definice předávacího místa a zavedení rezervovaného příkonu předávacího místa v novelách EZ a POZE. Upozorňujeme, že je nutné, 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 konsultačním procesu, a proto jej v naší připomínce nemůžeme zohlednit.	Akceptováno

PREdistribuce

26	§ 49, nové odst. 5,6	Připomínka: Doplnění nových ustanovení do textu vyhlášky Návrh úpravy: (5) Zákazník provozující zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, 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 účtovacím období, a to nejpozději do pátého pracovního 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.	Doplnění zmíněných ustanovení navrhujeme z důvodu souladu se zákonem č. 367/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb. o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů (dále jen „POZE“). Dle novely zákona o podporovaných zdrojích energie § 28a, odst. 5 bude od 1.1.2022 osvobozena spotřeba elektřiny pro el. trakci od složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů.	Částečně akceptováno Principiálně s připomínkou souhlasíme, nicméně vnímáme i to, že neexistuje zákonná opora, která by umožnila stanovit povinnost zákazníkovi vykazovat data o svém odběru. Připomínku jsme částečně přijali a zapracovali do návrhu vyhlášky (z důvodu přiléhajícího zmocnění), nicméně s upozorněním, že existuje riziko shledání nedostatečného zákonného
----	-------------------------------	---	--	--

				<p>základu pro stanovení tohoto pravidla – v takovém případě budeme připomínku pracovní komise akceptovat. Bude zapracován odstavec 5 a 6.</p> <p>Návrh odstavce 7 je nepřipustně v přímém rozporu se zákonem č. 165/2012 Sb., ve znění zákon 382/2021 Sb. – pokud zákon osvobozuje, vyhláška v tomto ohledu nemá právní sílu osvobození měnit či dokonce podle Vašeho návrhu přímo rušit.</p>
--	--	--	--	--

Skupina ČEZ za (ČEZ, a.s., ČEZ Prodej, a.s., ČEZ ESCO, a.s., ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o)

27	Obecná připomínka k návrhu vyhlášky	<p>Připomínka: 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.</p> <p>Návrh úpravy: 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ 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 	<p>ZÁSADNÍ OBECNÁ PŘIPOMÍNKA K NÁVRHU VYHLÁŠKY</p> <p>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.</p> <p>Návrh vyhlášky absentuje promítnutí nově zavedené definice předávacího místa a zavedení rezervovaného příkonu v místě připojení a v předávacím místě. Zároveň</p>	Akceptováno
----	-------------------------------------	---	---	-------------

		<p>operátora trhu v elektroenergetice a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie výroby elektřiny</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ 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 	<p>nejsou promítnuty změny v oblasti účtování plateb na podporované zdroje za odběr elektřiny pro účely elektrické trakce.</p> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ 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	
28	§ 10	<p>Připomínka: 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 platform, ale i mimo ně – právě v rámci možné havarijní výpomoci.</p> <p>Návrh úpravy: „(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,“.</p>	<p>§ 10 odst. 3 navrhuje z ceny odchylky a protiodchylky vyjmout pouze cenu regulační energie aktivovanou pro krytí potřeb zahraničního provozovatele přenosové soustavy prostřednictvím evropských platform 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 v plné výši ČEPS 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.</p> <p>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 nezpůsobily.</p> <p>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.</p>	Akceptováno
29	§ 48 odst. 2 písm. a) bod 6)	<p>Připomínka: Požadujeme uvést ustanovení § 48 odst. 2 písm. a) bod 6 do souladu s novelou EZ a POZE.</p> <p>Návrh úpravy: „(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“.</p>	<p>Novelou zákona o POZE byl kromě již existujícího rezervovaného příkonu v místě připojení zaveden do legislativy 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.</p>	<p>Akceptováno částečně S odůvodněním částečně souhlasíme – je nutné reagovat na změnu zákona. Nicméně aktuální situace nabízí dva rezervované příkony, jeden pro místo připojení a druhý pro předávací místo. Jsme toho názoru, že by měla existovat cena za překročení obou rezervovaných příkonů, tedy navrhuje bod 6 rozšířit na:</p> <p>- „cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení v Kč/MW/měsíc“</p>

				- nový bod 7 „cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě v Kč/MW/měsíc a“.
30	§ 48 odst. 4	<p>Připomínka:</p> <p>Požadujeme uvést ustanovení do souladu s cenovým rozhodnutím a praktickou aplikací.</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>„(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.“</p>	Jednosložková cena je stanovena jak pro hladinu VN, tak i pro hladinu VVN. Proto by měl být stávající text rozšířen i o hladinu VVN.	Akceptováno
31	§ 49	<p>Připomínka:</p> <p>Požadujeme vložit do § 49 nové odstavce 5 až 7 následujícího znění</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>„(5) Zákazník provozující zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, podle § 54 odst. 6, na nějž 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 účtovacím období, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce.</p> <p>(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.</p> <p>(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,</p>	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.	<p>Částečně akceptováno</p> <p>Principiálně s připomínkou souhlasíme, nicméně vnímáme i to, že neexistuje zákonná opora, která by umožnila stanovit povinnost zákazníkovi vykazovat data o svém odběru. Připomínku jsme částečně přijali a zapracovali do návrhu vyhlášky (z důvodu přiléhajícího zmocnění), nicméně s upozorněním, že existuje riziko shledání nedostatečného zákonného základu pro stanovení tohoto pravidla – v takovém případě budeme připomínku pracovní komise akceptovat. Bude zapracován odstavec 5 a 6.</p>

		že odběr elektřiny nebyl využit pro provoz drážní dopravy.“		Návrh odstavce 7 je nepřipustně v přímém rozporu se zákonem č. 165/2012 Sb., ve znění zákon 382/2021 Sb. – pokud zákon osvobozuje, vyhláška v tomto ohledu nemá právní sílu osvobození měnit či dokonce podle Vašeho návrhu přímo rušit.
32	§ 53 odst. 3	<p>Připomínka: Požadujeme uvést ustanovení § 53 odst. 3 do souladu s platnou legislativou.</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>Návrh na promítnutí do textu vyhlášky</p> <p>„(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.“</p>	<p>Požadujeme uvést ustanovení § 53 odst. 3 do souladu s platnou legislativou.</p> <p>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.</p>	<p>Akceptováno částečně</p> <p>Principiálně souhlasíme s připomínkou, nicméně je nutné zohlednit i stav, kde nebude rezervovaný příkon předávacího místa sjednán. Takovou situaci lze očekávat v počátku účinnosti. Jinými slovy v prvních měsících bude docházet k adaptaci účastníků trhu a nelze očekávat plné naplnění zákonné povinnosti, a to mít sjednaný rezervovaný příkon v předávacích místech. Proto se navrhuje rozšířit příslušné ustanovení na:</p> <p><i>„(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 nebo stanovená podle jiného právního předpisu⁹⁾. 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.“</i></p>

				<i>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.“</i>
33	Příloha č. 17	<p>Přípomínka: Doporučujeme přílohu č. 17 upravit z pohledu rozlišení rezervovaného příkonu v předávacím místě (pro účely plateb za POZE) od rezervovaného příkonu v místě připojení.</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>Návrh na promítnutí do textu vyhlášky</p> <p>Neuvádíme s ohledem na formát přílohy. Konkrétní návrh úpravy přílohy může být upřesněn v rámci vypořádání připomínek.</p>	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.	Akceptováno
34	Příloha č. 20	<p>Přípomínka: Doporučujeme upravit přílohu č. 20 v 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.</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>Návrh na promítnutí do textu vyhlášky</p> <p>Neuvádíme s ohledem na formát přílohy. Konkrétní návrh úpravy přílohy může být upřesněn v rámci vypořádání připomínek.</p>	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.	Akceptováno
35	Přílohy č. 9 až 11	<p>Přípomínka: Doporučujeme upravit Přílohy č. 9, 10 a 11 ve smyslu následujících komentářů:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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). 	Jedná se o formulační nepřesnosti resp. legislativně technické úpravy.	Akceptováno

		<ul style="list-style-type: none"> 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 řádce 12b není zobrazen nebo není uveden celý text. <p>Návrh úpravy:</p> <p>Návrh na promítnutí do textu vyhlášky</p> <p>Neuvádíme s ohledem na formát přílohy.</p>		
--	--	---	--	--

OTE, a. s.

36	§9, odst.	<p>Připomínka:</p> <p>Úprava platnosti desetinných míst:</p> <p>(6) Pro každý vyhodnocovací interval 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 5 desetinných míst. Informace o jeho celkovém sjednaném množství elektřiny podle odstavce 2 písm. a) a b) poskytne operátor trhu každému subjektu zúčtování způsobem umožňujícím dálkový přístup do 60 minut po uzavěře příjmů registrace dvoustranných obchodů uvedených v odstavci 2.</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>Účinnost od 1.1.2022:</p> <p>(6) Pro každý vyhodnocovací interval 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 jeho celkovém sjednaném množství elektřiny podle odstavce 2 písm. a) a b) poskytne operátor trhu každému subjektu zúčtování způsobem umožňujícím dálkový přístup do 60 minut po uzavěře příjmů registrace dvoustranných obchodů uvedených v odstavci 2.</p>	<p>Úprava platnosti desetinných míst:</p> <p>1) od 1.1.2022 má i nadále platit dosavadní stav, tedy sjednané množství elektřiny je stanoveno v MWh s rozlišením 3 desetinná místa,</p> <p>2) od 1.7.2024 má platit změna, kdy sjednané množství elektřiny je stanoveno v MWh s rozlišením 5 desetinných míst.</p>	<p>Vysvětleno</p> <p>Navrhované účinnosti příslušných změn sice nejsou v konzultované verzi uvedeny, nicméně v návrhu bodového znění vyhlášky, který byl předložen v rámci meziresortního připomínkového řízení, je již dělená účinnost zavedena. Tento návrh je v souladu s připomínkou navrhovatele.</p>
----	-----------	---	---	---

		<p>Účinnost od 1.7.2024:</p> <p>(6) Pro každý vyhodnocovací interval 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 5 desetinných míst. Informace o jeho celkovém sjednaném množství elektřiny podle odstavce 2 písm. a) a b) poskytne operátor trhu každému subjektu zúčtování způsobem umožňujícím dálkový přístup do 60 minut po uzavření příjmů registrace dvoustranných obchodů uvedených v odstavci 2.</p>		
37	§10, odst. 4, písm f)	<p>Připomínka:</p> <p>f) obstarané provozovatelem přenosové soustavy v rámci automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy pro řešení stavů nerovnováhy v České republice, přičemž cena je stanovena váženým průměrem marginálních cen podle odstavce 2 písm. c) přílohy č. 8 k této vyhlášce.</p> <p>Návrh úpravy: Tento odstavec by měl být účinný až od 1.4.2022.</p>	Úprava platnosti tohoto odstavce. Tento odstavec by měl být účinný až od 1.4.2022.	<p>Vysvětleno</p> <p>Navrhované účinnosti příslušných změn sice nejsou v konzultované verzi uvedeny, nicméně v návrhu bodového znění vyhlášky, který byl předložen v rámci meziresortního připomínkového řízení, je již dělená účinnost zavedena. Tento návrh je v souladu s připomínkou navrhovatele.</p>
38	§21, odst.1	<p>Připomínka:</p> <p>(1) Subjekt zúčtování předává operátorovi trhu každý den nejpozději do 11.00 hodin předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v kWh v rozlišení na 2 desetinná místa za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne v jednotlivých předávacích místech odběrných míst, předávacích místech výroby pro TVS a předávacích místech výroby elektřiny pro dodávku do soustavy s měřením typu B, za které subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.</p> <p>Návrh úpravy: Účinnost od 1.1.2022: (1) Subjekt zúčtování předává operátorovi trhu každý den nejpozději do 11.00 hodin předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v kWh rozlišení na 2 desetinná místa za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne v jednotlivých předávacích místech odběrných míst, předávacích místech výroby pro TVS a předávacích místech výroby elektřiny pro dodávku do soustavy s měřením typu B, za které subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.</p> <p>Účinnost od 1.7.2024: (1) Subjekt zúčtování předává operátorovi trhu každý den nejpozději do 11.00 hodin předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v kWh</p>	<p>Nutno rozlišit účinnost. Předávání hodnot v kWh v rozlišení na 2 desetinná místa má být platné až od 1.7.2024.</p> <p>Od 1.1.2022 by tato měla data být předávána pouze v celých kWh, tzn. stejně jako doposud.</p>	<p>Vysvětleno</p> <p>Navrhované účinnosti příslušných změn sice nejsou v konzultované verzi uvedeny, nicméně v návrhu bodového znění vyhlášky, který byl předložen v rámci meziresortního připomínkového řízení, je již dělená účinnost zavedena. Tento návrh je v souladu s připomínkou navrhovatele.</p>

		rozlišení na 2 desetinná místa za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne v jednotlivých předávacích místech odběrných míst, předávacích místech výroby pro TVS a předávacích místech výroby elektřiny pro dodávku do soustavy s měřením typu B, za které subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.		
39	§24, odst.4	<p>Připomínka:</p> <p>(4) Zbytkový diagram zatížení rozpočítá operátor trhu úměrně hodnotám odběrů elektřiny stanovených podle odstavce 3 v daném vyhodnocovacím intervalu na odběrná místa zákazníků s měřením typu C. Takto upravené hodnoty jsou považovány za hodnoty odběrů elektřiny zákazníků s měřením typu C pro zúčtování odchylek.</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>(4) Zbytkový diagram zatížení rozpočítá operátor trhu úměrně hodnotám odběrů elektřiny stanoveným podle odstavce 3 v daném vyhodnocovacím intervalu na odběrná místa zákazníků s měřením typu C. Takto upravené hodnoty jsou považovány za hodnoty odběrů elektřiny zákazníků s měřením typu C pro zúčtování odchylek.</p>	Úprava češtiny a překlepu. Tzn. "stanoveným hodnotám" a "odstavce".	Akceptováno částečně
40	§27, odst.2 (2)	<p>Připomínka:</p> <p>(2) Pro každý vyhodnocovací interval stanoví operátor trhu každému subjektu zúčtování sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy (dále jen „celková sjednaná dodávka elektřiny“) a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy (dále jen „celkový sjednaný odběr elektřiny“) v MWh se zaokrouhlením na 5 desetinných míst, a to jako souhrn (a text pokračuje dále...)</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>Účinnost od 1.1.2022:</p> <p>(2) Pro každý vyhodnocovací interval stanoví operátor trhu každému subjektu zúčtování sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy (dále jen „celková sjednaná dodávka elektřiny“) a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy (dále jen „celkový sjednaný odběr elektřiny“) v MWh se zaokrouhlením na 3 desetinná místa, a to jako souhrn (a text pokračuje dále...)</p> <p>Účinnost od 1.7.2024:</p> <p>(2) Pro každý vyhodnocovací interval stanoví operátor trhu každému subjektu zúčtování sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy (dále jen „celková sjednaná dodávka elektřiny“) a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy (dále jen „celkový sjednaný odběr elektřiny“) v</p>	<p>Úprava platnosti desetinných míst:</p> <p>1) od 1.1.2022 má i nadále platit dosavadní stav, tedy sjednané množství elektřiny je stanoveno v MWh s rozlišením 3 desetinná místa,</p> <p>2) od 1.7.2024 má platit změna, kdy sjednané množství elektřiny je stanoveno v MWh s rozlišením 5 desetinných míst</p>	Vysvětleno

		MWh se zaokrouhlením na 5 desetinných míst, a to jako souhrn (a text pokračuje dále...)		
41	§27, odst.2 (3)	<p>Připomínka:</p> <p>(3) Operátor trhu stanovuje subjektu zúčtování pro každý vyhodnocovací interval hodnotu skutečné dodávky elektřiny a skutečného odběru elektřiny v MWh se zaokrouhlením na 5 desetinných míst, a to jako souhrn skutečných dodávek elektřiny subjektu zúčtování do elektrizační soustavy a souhrn skutečných odběrů elektřiny subjektu zúčtování z elektrizační soustavy, zjištěný na základě údajů podle § 19 až 26. Sjednaná dodávka elektřiny a skutečná dodávka elektřiny do elektrizační soustavy jsou značeny kladným znaménkem a sjednaný 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.</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>Účinnost od 1.1.2022:</p> <p>(3) Operátor trhu stanovuje subjektu zúčtování pro každý vyhodnocovací interval hodnotu skutečné dodávky elektřiny a skutečného odběru elektřiny v MWh se zaokrouhlením na 3 desetinná místa, a to jako souhrn skutečných dodávek elektřiny subjektu zúčtování do elektrizační soustavy a souhrn skutečných odběrů elektřiny subjektu zúčtování z elektrizační soustavy, zjištěný na základě údajů podle § 19 až 26. Sjednaná dodávka elektřiny a skutečná dodávka elektřiny do elektrizační soustavy jsou značeny kladným znaménkem a sjednaný 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.</p> <p>Účinnost od 1.7.2024:</p> <p>(3) Operátor trhu stanovuje subjektu zúčtování pro každý vyhodnocovací interval hodnotu skutečné dodávky elektřiny a skutečného odběru elektřiny v MWh se zaokrouhlením na 5 desetinných míst, a to jako souhrn skutečných dodávek elektřiny subjektu zúčtování do elektrizační soustavy a souhrn skutečných odběrů elektřiny subjektu zúčtování z elektrizační soustavy, zjištěný na základě údajů podle § 19 až 26. Sjednaná dodávka elektřiny a skutečná dodávka elektřiny do elektrizační soustavy jsou značeny kladným znaménkem a sjednaný 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.</p>	<p>Úprava platnosti desetinných míst:</p> <p>1) od 1.1.2022 má i nadále platit dosavadní stav, tedy hodnoty skutečné dodávky a odběru jsou stanoveny v MWh s rozlišením 3 desetinná místa,</p> <p>2) od 1.7.2024 má platit změna, kdy hodnoty skutečné dodávky a odběru jsou stanoveny v MWh s rozlišením 5 desetinných míst.</p>	<p>Vysvětleno</p> <p>Navrhované účinnosti příslušných změn sice nejsou v konzultované verzi uvedeny, nicméně v návrhu bodového znění vyhlášky, který byl předložen v rámci meziresortního připomínkového řízení, je již dělená účinnost zavedena. Tento návrh je v souladu s připomínkou navrhovatele.</p>
42	§28, odst.1	<p>Připomínka:</p> <p>(1) Skutečné hodnoty pro vyhodnocení odchylek a odchylky subjektů</p>	<p>Úprava platnosti desetinných míst:</p> <p>1) od 1.1.2022 má i nadále platit dosavadní stav, tedy</p>	<p>Vysvětleno</p>

		<p>zúčtování se stanoví v MWh a zaokrouhlí na 5 desetinných míst.</p> <p>Návrh úpravy: Účinnost od 1.1.2022: (1) Skutečné hodnoty pro vyhodnocení odchylek a odchylky subjektů zúčtování se stanoví v MWh a zaokrouhlí na 3 desetinná místa. Účinnost od 1.7.2024: (1) Skutečné hodnoty pro vyhodnocení odchylek a odchylky subjektů zúčtování se stanoví v MWh a zaokrouhlí na 5 desetinných míst.</p>	<p>zaokrouhlení na 3 desetinná místa, 2) od 1.7.2024 má platit změna, kdy zaokrouhlení bude na 5 desetinných míst.</p>	<p>Navrhované účinnosti příslušných změn sice nejsou v konzultované verzi uvedeny, nicméně v návrhu bodového znění vyhlášky, který byl předložen v rámci meziresortního připomínkového řízení, je již dělená účinnost zavedena. Tento návrh je v souladu s připomínkou navrhovatele.</p>
43	§29, odst.6	<p>Připomínka: (6) Operátor trhu oznámí subjektu zúčtování vyhodnocení odchylek za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne denně do 14.00 hodin, s výjimkou případu podle odstavce 7. Toto vyhodnocení obsahuje a) velikost odchylky v MWh s přesností na 5 desetinných míst a směr odchylky, b) zúčtovací cenu odchylky v Kč/MWh a c) platbu subjektu zúčtování v Kč.</p> <p>Návrh úpravy: Účinnost od 1.1.2022: (6) Operátor trhu oznámí subjektu zúčtování vyhodnocení odchylek za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne denně do 14.00 hodin, s výjimkou případu podle odstavce 7. Toto vyhodnocení obsahuje a) velikost odchylky v MWh s přesností na 3 desetinná místa a směr odchylky, b) zúčtovací cenu odchylky v Kč/MWh a c) platbu subjektu zúčtování v Kč. Účinnost od 1.7.2024: (6) Operátor trhu oznámí subjektu zúčtování vyhodnocení odchylek za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne denně do 14.00 hodin, s výjimkou případu podle odstavce 7. Toto vyhodnocení obsahuje a) velikost odchylky v MWh s přesností na 5 desetinných míst a směr odchylky, b) zúčtovací cenu odchylky v Kč/MWh a c) platbu subjektu zúčtování v Kč.</p>	<p>Úprava platnosti desetinných míst: 1) od 1.1.2022 má i nadále platit dosavadní stav, tedy velikost odchylky v MWh s přesností na 3 desetinná místa, 2) od 1.7.2024 má platit změna, kdy velikost odchylky v MWh bude s přesností na 5 desetinných míst.</p>	<p>Vysvětleno</p> <p>Navrhované účinnosti příslušných změn sice nejsou v konzultované verzi uvedeny, nicméně v návrhu bodového znění vyhlášky, který byl předložen v rámci meziresortního připomínkového řízení, je již dělená účinnost zavedena. Tento návrh je v souladu s připomínkou navrhovatele.</p>
44	§32, odst.4	<p>Připomínka: (4) Pro účely vypořádání přeshraničních přenosů elektřiny ve zvláštním režimu zúčtování provozovatel přenosové soustavy předá operátorovi trhu do 11.00 hodin dne následujícího po dni, jehož se poskytované informace týkají, skutečné hodnoty množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí jednotlivými subjekty zúčtování, a to pro vyhodnocovací interval, za který je prováděno zúčtování odchylek ve</p>	<p>Pro jednoznačnější srozumitelnost doplnit slovo "každý".</p>	<p>Akceptováno</p>

		<p>zvláštním režimu zúčtování. Pokud provozovatel přenosové soustavy nezašle operátorovi trhu skutečné hodnoty množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí příslušným subjektem zúčtování, bude vypočtená odchylka způsobená těmito přeshraničními přenosy v období podléhajícímu zvláštnímu režimu zúčtování zúčtována vůči provozovateli přenosové soustavy. Vyhodnocení a vypořádání přeshraničních přenosů elektřiny vůči jednotlivým subjektům zúčtování ve zvláštním režimu zúčtování je provedeno na základě hodnot množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí obdržených od provozovatele přenosové soustavy a je součástí zúčtování a finančního vypořádání odchylek ve zvláštním režimu zúčtování.</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>(4) Pro účely vypořádání přeshraničních přenosů elektřiny ve zvláštním režimu zúčtování provozovatel přenosové soustavy předá operátorovi trhu do 11.00 hodin dne následujícího po dni, jehož se poskytované informace týkají, skutečné hodnoty množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí jednotlivými subjekty zúčtování, a to pro každý vyhodnocovací interval, za který je prováděno zúčtování odchylek ve zvláštním režimu zúčtování. Pokud provozovatel přenosové soustavy nezašle operátorovi trhu skutečné hodnoty množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí příslušným subjektem zúčtování, bude vypočtená odchylka způsobená těmito přeshraničními přenosy v období podléhajícímu zvláštnímu režimu zúčtování zúčtována vůči provozovateli přenosové soustavy. Vyhodnocení a vypořádání přeshraničních přenosů elektřiny vůči jednotlivým subjektům zúčtování ve zvláštním režimu zúčtování je provedeno na základě hodnot množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí obdržených od provozovatele přenosové soustavy a je součástí zúčtování a finančního vypořádání odchylek ve zvláštním režimu zúčtování.</p>		
45	§48, odst.3, písm b)	<p>Připomínka:</p> <p>Zpřesnění definice: b) cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu s elektřinou v Kč/měsíc,</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>b) cena za poskytování skutečných hodnot a jiné činnosti související s povinností uzavření smlouvy o přístupu do informačního systému operátora trhu účastníkům trhu s elektřinou v Kč/měsíc,</p>	<p>Upřesnění formulace tak, aby byla v souladu s pojmenováním této ceny v příslušném cenovém rozhodnutí ERÚ pro r.2022 (bod 7.3 v CR ERÚ). Tato cena je účtována operátorem trhu registrovanému účastníkovi trhu, který není subjektem zúčtování a má uzavřenou smlouvu o přístupu do CS OTE s operátorem trhu, na jejímž základě využívá např. skutečných hodnot pro účely vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb. Mj. předběžně odsouhlaseno v rámci jednání tarifní komise v 10/2021.</p>	Akceptováno
46	Příloha 5	<p>Připomínka:</p> <p>Týká se celého textu Přílohy 5.</p>	<p>V příloze 5 upravit vzorce pro variantu účinnou od 1.7.2024, tzn. od data přechodu na 15minutový zúčtovací interval (tzn. h=24 -> čh=96).</p>	Akceptováno

		Návrh úpravy: V příloze 5 upravit vzorce pro variantu účinnou od 1.7.2024, tzn. od data přechodu na 15minutový zúčtovací interval (tzn. h=24 -> čh=96).		
47	Příloha 8, účinnost od 1.1.2022, odst.4	Připomínka: Zpřesnění formulace: (4) Je-li ve vyhodnocovacím intervalu cena odchylky stanovená postupem podle odstavce 3 písmene a) vyšší než kladná mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, nebo je-li cena odchylky stanovená postupem podle odstavce 3 písmene b) nižší než záporná mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, operátor trhu stanoví cenu odchylky pro vyhodnocovací interval podle vzorce:(a text pokračuje vzorcem dále...) Návrh úpravy: (4) Je-li ve vyhodnocovacím intervalu cena odchylky stanovená postupem podle odstavce 3 písmene a) vyšší než kladná mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, nebo je-li cena odchylky stanovená postupem podle odstavce 3 písmene b) nižší než záporná mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, operátor trhu stanoví zúčtovací cenu odchylky pro vyhodnocovací interval podle vzorce:(a text pokračuje vzorcem dále...)	Do textu odstavce (4) doplnit na červeně označeném místě slovo "zúčtovací", jelikož i v ostatních odstavcích této přílohy 8 (např. odstavce 3, 5, nebo 6) se hovoří o "zúčtovací ceně odchylky", nikoli jen o "ceně odchylky". Navíc i vzorec v tomto odstavci 4 obsahuje položku "ZCO" pojmenovanou jako "zúčtovací cena odchylky". Tak aby to na sebe "sedělo"...	Akceptováno
48	Příloha 8, účinnost od 1.4.2022, odst.3	Připomínka: (3) Na základě cen regulační energie podle odstavců 1 a 2, které jsou zúčtovány a následně vypořádány mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy, nebo na základě ceny pobídkové komponenty podle odstavce 6, stanoví operátor trhu pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu odchylky takto:(a text pokračuje beze změny dále...) Návrh úpravy: (3) Na základě cen regulační energie podle odstavce 2, odstavců 1 a 2, které jsou zúčtovány a následně vypořádány mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy, nebo na základě ceny pobídkové komponenty podle odstavce 6, stanoví operátor trhu pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu odchylky takto:(a text pokračuje beze změny dále...)	Do systému zúčtování patří ceny z odstavce 2, a proto není důvod odkazovat na odstavec 1	Neakceptováno Cena regulační energie vstupující do výpočtu ceny odchylky je určena postupem podle odstavce 1, přičemž odstavec 2 stanoví za jaký časový úsek (vyhodnocovací interval) cena regulační energie vstupuje do výpočtu zúčtovací ceny odchylky.

49	Příloha 8, účinnost od 1.4.2022, odst.3	<p>Připomínka: V pořadí 2.vzorec v Příloze 8, odst.3.</p> <p>Návrh úpravy: opravit slovo "ochylek" na "odchylek"</p>	V uvedeném vzorci je ve jmenovateli překlep, tzn. opravit slovo "ochylek" na "odchylek".	Akceptováno
50	Příloha 8, účinnost od 1.4.2022, odst.4	<p>Připomínka: (4) Na základě cen regulační energie podle odstavců 1 a 2, které jsou zúčtovány a následně vypořádány mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy, stanoví operátor trhu pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu protiodchylky takto:(a text pokračuje beze změny dále...)</p> <p>Návrh úpravy: (4) Na základě cen regulační energie podle odstavce 2, odstavců 1 a 2, které jsou zúčtovány a následně vypořádány mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy, stanoví operátor trhu pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu protiodchylky takto:(a text pokračuje beze změny dále...)</p>	Do systému zúčtování patří ceny z odstavce 2, a proto není důvod odkazovat na odstavec 1.	<p>Neakceptováno</p> <p>Cena regulační energie je vstupující do výpočtu ceny odchylky je určena postupem podle odstavce 1, přičemž odstavec 2 stanoví za jaký časový úsek (vyhodnocovací interval) cena regulační energie vstupuje do výpočtu zúčtovací ceny odchylky.</p>
51	Příloha 8, účinnost od 1.4.2022, odst.8	<p>Připomínka: (8) Nebyla-li ve vyhodnocovacím intervalu dodána žádná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, stanoví operátor trhu zúčtovací cenu odchylky a protiodchylky hodnotou neuskutečněné aktivace regulační energie. Cena neuskutečněné aktivace regulační energie je určena jako průměr cen sestávající z první nabídky s nejvyšší cenou záporné regulační energie v lokálním žebříčku pro zápornou regulační energii ze záloh pro automatickou regulaci frekvence a výkonové rovnováhy a první nabídky s nejnižší cenou kladné regulační energie v lokálním žebříčku pro kladnou regulační energii ze záloh pro automatickou regulaci frekvence a výkonové rovnováhy. Výsledná cena je účtována v absolutní hodnotě. Směr plateb se určí podle systémové odchylky rovnající se nule podle odstavce 7.</p> <p>Návrh úpravy: (8) Nebyla-li ve vyhodnocovacím intervalu dodána žádná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, stanoví operátor trhu zúčtovací cenu odchylky a protiodchylky hodnotou neuskutečněné aktivace regulační energie. Cena neuskutečněné aktivace regulační energie je určena jako průměr cen sestávající z první nabídky s nejvyšší cenou záporné regulační energie v</p>	Slovo "účtována" nahradit slovem "zúčtována".	Akceptováno

		lokálním žebříčku pro zápornou regulační energii ze záloh pro automatickou regulaci frekvence a výkonové rovnováhy a první nabídky s nejnižší cenou kladné regulační energie v lokálním žebříčku pro kladnou regulační energii ze záloh pro automatickou regulaci frekvence a výkonové rovnováhy. Výsledná cena je zúčtována v absolutní hodnotě. Směr plateb se určí podle systémové odchylky rovnající se nule podle odstavce 7.		
52	§58, odstavec 4 a §59, odstavec 4 (společný novelizační bod, jelikož navrhované úpravy v těchto 2 odstavcích spolu souvisí)	<p>Připomínka:</p> <p>§58, odst.4: (4) V případech, kdy se operátor trhu dozví, že dodavatel, který dodává elektřinu zákazníkovi, pozbude nebo pozbyl oprávnění dodávat elektřinu nebo nemá zajištěnu službu přenosové nebo distribuční soustavy v případě dodávky elektřiny na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny nebo jako subjekt zúčtování nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek, informuje operátor trhu neodkladně o této skutečnosti provozovatele příslušné přenosové nebo distribuční soustavy, příslušné dodavatele a dodavatele poslední instance a zároveň tuto informaci, včetně stanovení dne, kdy by měla být zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, a výčtu identifikačních číselných kódů odběrných míst s jejich předávacími místy, jichž se daná skutečnost týká, zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup.</p> <p>§59, odst.4: (4) Nedojde-li k přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 1 nebo ke zrychlené změně dodavatele podle odstavce 3, poskytne operátor trhu dodavateli poslední instance a provozovateli příslušné distribuční soustavy identifikační číselné kódy odběrných míst zákazníků s jejich předávacími místy, jimž má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance. Dodavatel poslední instance je v informačním systému operátora trhu přiřazen k dotčenému odběrnému místu s jeho předávacími místy od první obchodní hodiny 00.00 hodin dne, kdy došlo k zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance, do dne zahájení dodávky novým dodavatelem, nejdéle však po dobu 6 měsíců. V den zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance poskytne provozovatel příslušné distribuční soustavy dodavateli poslední instance údaje o odběrném místě, v němž je zahájena dodávka dodavatelem poslední instance, a to ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce. 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 § 40 odst. 2 a operátor trhu k datu účinnosti změny dodavatele zruší přiřazení předávacích míst odběrného místa k dodavateli poslední instance. Pokud po uplynutí 6 měsíců ode dne zahájení dodávky dodavatelem poslední instance není u odběrného místa s jeho předávacími místy přiřazen dodavatel na základě</p>	<p>Vzhledem k aktuální situaci na trhu s elektřinou, na základě získaných zkušeností, komunikace s Energetickým regulačním úřadem, MPO, provozovateli distribučních soustav a dodavateli poslední instance, a v neposlední řadě i v reakci na Výzvu zveřejněnou na stránkách ERÚ, je nutno ve vyhlášce o pravidlech trhu upřesnit postup pro uplatnění převodu odběrných míst k dodavateli poslední instance a minimalizovat zásadní dopady na jednotlivé zákazníky. Poslední případy ukázaly nevyřešené otázky týkající se přístupu k výrobcům (často z řady domácností) a lokálním provozovatelům distribučních soustav. Zkušenosti ukazují, že v mnoha případech je u vyroben končící dodavatel v pozici obchodníka odebírajícího elektřinu od výrobce, v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav v pozici účastníka trhu přebírajícího odpovědnost za odchylku v místě provozovatele distribuční soustavy určeném k evidenci ztrát příslušné distribuční soustavy (dále také „dopočtová OPM“). V souladu s vyhláškou o pravidlech trhu §18 musí být k dopočtovému OPM zajištěna odpovědnost za odchylku.</p> <p>Na dopočtovém OPM je evidována elektřina, kterou daný provozovatel soustavy využívá pro své vlastní užití (na krytí ztrát). Z toho lze vyvodit, že se chová jako zákazník, který nakupuje elektřinu pro své vlastní užití v tomto místě (viz definice zákazníka v §2, dst.2, písm a), bod 17). Toto místo určené k evidenci ztrát by tak v případě, že v něm není zajištěna odpovědnost za odchylku, resp. nedošlo k přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování, mělo být rovněž převedeno k dodavateli poslední instance, a to dle stejného principu, podle kterého je k dodavateli poslední instance převáděno odběrné místo zákazníka.</p> <p>Z těchto důvodů proto navrhuje do vyhlášky doplnit postup, kdy součástí převodu k dodavateli poslední instance jsou i výrobci a dopočtová OPM. V opačném případě výrobcům hrozí podle § 52 energetického zákona neoprávněná dodávka, v případě lokální distribuční soustavy (dále též LDS), by pak tato LDS, včetně všech v ní připojených odběrných míst, byla považována podle § 51 energetického</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Vyhláška jako podzákonný, prováděcí předpis musí respektovat zákonný základ. Ustanovení § 12a energetického zákona dodavatel poslední instance dodává elektřinu nebo plyn výhradně zákazníkovi. Jakékoli rozšiřování pravidel upravených vyhláškou na výrobce elektřiny by docházelo k nepřipustnému (protiústavnímu) rozšiřování zákona prováděcím právním předpisem.</p> <p>Ve smyslu zákonné definice zákazníka (který je vázán na odběrné elektrické zařízení v odběrném místě fyzicky připojené ke elektrizační soustavě) v elektroenergetice nelze pod pojem zákazník podřadit ani místo určené k evidenci ztrát, jako virtuální místo v IS OTE, které je vytvořeno pro evidenci ztrát a stanovení konečné bilance soustavy. A naopak – nelze ani pro účely vyhlášky zákonný pojem zákazník rozšiřovat. V tomto ohledu platí vše výše uvedené o nepřipustném dotváření zákona.</p>

	<p>žádosti o změnu dodavatele podle § 33, postupuje se podle § 56. Nedojde-li u výrobce k přenesení zodpovědnosti na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 1 nebo ke zrychlené změně dodavatele podle odstavce 2, je od první obchodní hodiny 00.00 hodin dne, který následuje po dni, v kterém byla zveřejněna informace podle § 58 odst. 4, dodávka do elektrizační soustavy považována za neoprávněnou podle § 52 energetického zákona.</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>§58, odst.4: (4) V případech, kdy se operátor trhu dozví, že dodavatel, který dodává elektřinu zákazníkovi nebo odebírá elektřinu od výrobce, pozbude nebo pozbyl oprávnění nebo možnost dodávat elektřinu nebo nemá zajištěnu službu přenosové nebo distribuční soustavy v případě dodávky elektřiny na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny nebo jako subjekt zúčtování nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek, informuje operátor trhu neodkladně o této skutečnosti provozovatele příslušné přenosové nebo distribuční soustavy, příslušné dodavatele a dodavatele poslední instance a zároveň tuto informaci, včetně stanovení dne, kdy by měla být zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, a výčtu identifikačních číselných kódů odběrných míst s jejich předávacími místy, míst určených k evidenci ztrát soustavy a výroben, jichž se daná skutečnost týká, zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup.</p> <p>§59, odst.4: (4) Nedojde-li k přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 1 nebo ke zrychlené změně dodavatele podle odstavce 3, poskytne operátor trhu dodavateli poslední instance a provozovateli příslušné distribuční soustavy identifikační číselné kódy odběrných míst zákazníků s jejich předávacími místy a míst určených k evidenci ztrát soustavy, jimž má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance. Dodavatel poslední instance je v informačním systému operátora trhu přiřazen k dotčenému odběrnému místu s jeho předávacími místy a dotčenému místu určenému k evidenci ztrát soustavy od první obchodní hodiny 00.00 hodin dne, kdy došlo k zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance, do dne zahájení dodávky novým dodavatelem, nejdéle však po dobu 6 měsíců. V den zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance poskytne provozovatel příslušné distribuční soustavy dodavateli poslední instance údaje o odběrném místě, v němž je zahájena dodávka dodavatelem poslední instance, a to ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce. Pokud následně dojde ke změně dodavatele zahrnující období, kdy je v informačním systému operátora trhu k odběrnému místu přiřazen dodavatel poslední instance,</p>	<p>zákona za neoprávněný odběr.</p> <p>V případě lokálních distribučních soustav by se zajištěním převodu dpočtového OPM k DPI navíc vyřešila i situace zákazníků, kteří mohou mít v rámci dané LDS úplně jiného bezproblémového dodavatele. V této souvislosti upozorňujeme, že případným zrušením registrace LDS v CS OTE v případě neoprávněného odběru by došlo i ke zrušení odběru zákazníkům, kterým je dodávána elektřina v této LDS.</p>	
--	--	--	--

		postupuje se podle § 40 odst. 2 a operátor trhu k datu účinnosti změny dodavatele zruší přiřazení předávacích míst odběrného místa k dodavateli poslední instance. Pokud po uplynutí 6 měsíců ode dne zahájení dodávky dodavatelem poslední instance není u odběrného místa s jeho předávacími místy přiřazen dodavatel na základě žádosti o změnu dodavatele podle § 33, postupuje se podle § 56. Nedojde-li u výrobce k přenesení zodpovědnosti na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 1 nebo ke zrychlené změně dodavatele podle odstavce 2, jsou předávací místa tohoto výrobce přiřazena k dodavateli poslední instance je od první obchodní hodiny 00.00 hodin dne, který následuje po dni, v kterém byla zveřejněna informace podle § 58 odst. 4, dodávka do elektrizační soustavy považována za neoprávněnou podle § 52 energetického zákona.		
53	§18a, odst.1	<p>Připomínka:</p> <p>(1) Není-li odběrné místo zákazníka přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové odběrné místo do vyhodnocení odchylek. Pokud ve dni následujícím po ukončení přiřazení subjektu zúčtování k odběrnému místu není k tomuto místu přiřazen nový subjekt zúčtování a dodavatel u tohoto odběrného místa nemá uzavřenou smlouvu o zúčtování odchylek, nesplňuje dodavatel jako subjekt zúčtování finanční podmínky zúčtování odchylek a, operátor trhu zruší přiřazení dodavatele u tohoto odběrného místa v informačním systému operátora trhu. Od tohoto dne v tomto odběrném místě dodavatel poslední instance zahájí dodávku podle § 59 odst. 4. Operátor trhu o této skutečnosti informuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu provozovatele přenosové nebo příslušné distribuční soustavy, dotčeného dodavatele a původní subjekt zúčtování.</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>(1) Není-li odběrné místo zákazníka nebo místo provozovatele distribuční soustavy určené k evidenci ztrát příslušné distribuční soustavy přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové odběrné místo do vyhodnocení odchylek. Pokud ve dni následujícím po ukončení přiřazení subjektu zúčtování k odběrnému místu není k tomuto místu přiřazen nový subjekt zúčtování a dodavatel u tohoto odběrného místa nemá uzavřenou smlouvu o zúčtování odchylek, nesplňuje dodavatel jako subjekt zúčtování finanční podmínky zúčtování odchylek a, operátor trhu zruší přiřazení dodavatele u tohoto odběrného místa v informačním systému operátora trhu. Od tohoto dne v tomto odběrném místě dodavatel poslední instance zahájí dodávku podle § 59 odst. 4. Operátor trhu o této skutečnosti informuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu</p>	<p>Odůvodnění:</p> <p>Viz výše odůvodnění u předcházející připomínky k §58, odst. 4 a §59, odst. 4.</p> <p>Pokud by "místo provozovatele distribuční soustavy určené k evidenci ztrát příslušné distribuční soustavy" (tzn. dopočtové OPM) nebylo přiřazeno k subjektu zúčtování, nelze ho zahrnout do vyhodnocení odchylek. A to z důvodu, že by nebyla splněna podmínka dle §18, odst.1 této vyhlášky.</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Vysvětleno v předchozí připomínce.</p>

		provozovatele přenosové nebo příslušné distribuční soustavy, dotčeného dodavatele a původní subjekt zúčtování.		
--	--	--	--	--

Komora OZE

54	§ 1 odst. 2 ve spojení s § 65 a přílohou č. 22	Připomínka: Způsob stanovení aukčního bonusu	Jedná se o formální připomínku – přestože nám je známo, že je ERÚ zmocněn stanovit vyhláškou způsob výpočtu aukčního bonusu, je navrhovaná úprava nadbytečná. Aukční bonus je vymezený samotným zákonem č. 165/2012 Sb., a vyhláška v tomto směru pouze vzorově opisuje definici aukčního bonusu podle § 2 odst. 2 písm. g) zákona. I přes existenci zákonného zmocnění je takový postup nesprávný, protože tímto způsobem není zákonná úprava prováděna, ale opisována, a nejedná se tedy o prováděcí právní úpravu.	<p>Neakceptováno</p> <p>Přestože novela zákona o POZE ve znění č. 382/2021 Sb. v §2 odst. 2 písm. g) definuje aukční bonus v pojmech, zároveň tento zákon v §53 odst. 2) zmocňuje Úřad stanovit vyhláškou</p> <p>g) způsob a postup stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou, referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou a jeho úhrady, operátorovi trhu,</p> <p>h) způsob stanovení hodinového zeleného bonusu na elektřinu, aukčního bonusu pro obnovitelné zdroje a ceny za činnost povinně vykupujícího,</p> <p>Vydat vyhlášku podle zmocnění v zákoně je tedy nejen pravomocí, ale zároveň i povinností Úřadu. Při realizaci zmocnění je Úřad povinen ctít nadřazený právní předpis a zároveň při vlastní normotvorbě se pohybovat v rámci mantinelů, které mu nadřazený právní předpis umožňuje.</p>
55	§ 2 písm. a) (účinnost od 1. 7. 2024)	Připomínka: Domníváme se, že navrhované znění definice pojmu „diagram ze smluv“, který je vymezen jako „sjednané	Množství elektřiny (tedy práce) je vymezeno prostřednictvím jednotky MWh, nikoli MW, která je jednotkou vztahující se k takové veličině, jakou je výkon, příkon, popř. kapacita. Na této skutečnosti se nic nezmění ani po 1.7.2024. Jestliže by měl být diagram ze smluv v MW, musí se definice změnit v tom, že se nebude moci jednat o množství elektřiny.	<p>Neakceptováno</p> <p>Jelikož od 1. 7. 2024 bude vyhodnocovacím intervalem 15minut, diagram ze smluv bude dle doporučení UNECE Recommendation N°20 Codes for</p>

		<p>množství elektřiny subjektu zúčtování pro každý vyhodnocovací interval v MW s rozlišením na 3 desetinná místa“, není věcně správné.</p> <p>Návrh úpravy: Doporučujeme přeformulovat buď „množství“ elektřiny nebo upravit jednotku MW tak, aby bylo navzájem v souladu.</p>		<p>Units of Measure Used in International Trade pro vyhodnocovací interval (=15minut) obsahovat množství v MW za 15minut.</p>
--	--	---	--	---