

**Vypořádání připomínek k návrhu cenového rozhodnutí, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2019,
ze dne 26. listopadu 2019,
kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny**

Pořadové číslo	Kategorie připomínky	Subjekt	Oblast cenového rozhodnutí	Připomínka	Vyhodnocení
1	obecná	Veolia Průmyslové služby ČR, a.s.		<p>Návrh: Nahradit navrhované znění „měsíce duben a červen 2020“ za „měsíce květen a červen 2020“</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Jedná se o zpětnou retroaktivitu, kterou nelze zákonně provést. Vzhledem k tomu, že předpoklad vydání změny cenového rozhodnutí bude v druhé polovině měsíce dubna, nelze ze zákonných důvodů uplatnit změny od 1.4.2020. Z tohoto důvodu navrhujeme změny v cenovém rozhodnutí provést pouze na měsíce květen a červen.</p> <p>Zároveň i výše uvedený návrh představuje vysokou administrativní zátěž v rámci provozovatelů DS, úpravu fakturačních systému distribučních služeb elektřiny, jelikož dochází ke změně způsobu vyhodnocování.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Změny se budou uplatňovat od účinnosti cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.</p> <p>Cenové rozhodnutí nabyde účinnosti v dubnu 2020. V období od účinnosti cenového rozhodnutí do konce dubna tak je možné uplatnit příslušná pravidla obsažená v cenovém rozhodnutí.</p> <p>V tomto ohledu nelze hovořit o přímém zpětném působení, nejedná se o zásah do právní jistoty, resp. nabytých práv.</p> <p>Energetický regulační úřad si je vědom administrativní zátěže účastníků trhu způsobené tímto cenovým rozhodnutím, která je však ospravedlnitelná současnou situací a obdobná administrativní zátěží způsobené pravidelnými změnami cenových rozhodnutí či jiných podzákoných právních předpisů. Dále je změna pravidel uvedených v cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu časově omezena, z čehož vyplývá i</p>

					časové omezení administrativní zátěže dané tímto cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu.
2	obecná	Sportcentrum Račice, a.s., Labe aréna, z.s.	<p>Návrh: Nahradit u všech bodů navrhované znění „měsíce duben a červen 2020“ za „měsíce duben až září 2020“</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Ze žádného dosud schválného nařízení vlády ČR ani dalších dokumentů nelze vyvodit, že nouzový stav skončí právě k 30. 6. 2020. Pro všechny odběratele i výrobce budou důsledky opatření zasahovat i do dalšího období. Doporučuji toto období prodloužit i na 3. čtvrtletí 2020, tj. i na měsíce červenec, srpen a září. V případě sportovních areálů se sezónním provozem a velkým omezením akcí v letních měsících by ukončení platnosti cenového rozhodnutí 30. 6.2020 nepřineslo očekávaný efekt a znamenalo by značné zvýšení provozních nákladů při velmi nízké spotřebě elektřiny. To se týká jak odběrných míst připojených na z distribučních sítí vn i nn.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Časový horizont tohoto stavu nelze v současné situaci jednoznačně určit, proto případná další opatření či prodloužení stávajících opatření budou v následujících měsících analyzována a řešena na základě dalších znalostí s dostatečným časovým předstihem.</p>	
3	obecná	ČEZ, a.s., ČEZ ESCO, a.s. ČEZ Prodej, a.s.	<p>Odůvodnění:</p> <p>Vítáme jednotlivé návrhy na zmírnění dopadů COVID-19 (viz úvodní detailní rozbor), domníváme se však, že vzhledem k dopadům této krize i přijatým vládním opatřením je možné, že bude nutné alespoň některá opatření zachovat i v dalších měsících roku 2020. Tak, aby zejména podnikatelé měli prostor pro znovu nastartování svých provozoven a sektor energetiky (resp. nutnost platit fixní platby, přestože jednotlivé závody/provozovny nebudou schopny své výdělečné činnosti) nebyl jednou z příčin konce těchto provozoven. Což by se v budoucnu negativně projevilo na úplné absenci jejich odběrů, a tedy dopadu do cen všech zákazníků.</p> <p>Domníváme se proto, že na základě analýzy vývoje situace a posouzení dopadů úprav cenových rozhodnutí, by měl ERÚ vyhodnotit na přelomu měsíců května a června, zdali by účinnost některých změn cenových</p>	<p>AKCEPTOVÁNO</p> <p>Časový horizont tohoto stavu nelze v současné situaci jednoznačně určit, proto případná další opatření či prodloužení stávajících opatření budou v následujících měsících analyzována a řešena na základě dalších znalostí s dostatečným časovým předstihem.</p>	

			<p>rozhodnutí neměla být prodloužena (jsme si vědomi, že v tuto chvíli a zejména bez potřebné analýzy nelze toto rozhodnutí předjímat), aby případné další změny cenových rozhodnutí nebyly schvalovány takto mimořádným postupem (zejména v otázce retroaktivity).</p> <p><u>Návrh:</u></p> <p>Není navrhována textová úprava cenového rozhodnutí, případné prodloužení účinnosti některých opatření vyplýne z analýzy vývoje situace a vyhodnocení dopadů ze strany ERÚ v následujících měsících roku 2020.</p>	
4	obecná	Teplárna Kladno s.r.o.	<p><u>Připomínka:</u></p> <p>Změny, navrhované tímto změnovým cenovým rozhodnutím, třebaže vedené snahou o zmírnění negativních finančních dopadů nouzového stavu na odběratele elektřiny, mají sice dočasný charakter, ale důsledky navrhovaných úlev pro odběratele elektřiny mají nést provozovatelé DS jako regulované subjekty, bez odpovídající kompenzace. Jejich povinnosti přitom zůstávají beze změny a negativní finanční dopady navrhovaných změn do svého hospodaření nemají v rámci platných regulačních pravidel jak zmírnit.</p> <p><u>Odůvodnění:</u></p> <p>Zejména provozovatelé LDS by kvůli výpadku příjmů, vyvolanému navrženými dočasnými úlevami pro odběratele elektřiny bez odpovídající finanční kompenzace, mohli být přinuceni omezit investice a údržbu LDS, což by nepochybně mělo negativní dopad na bezpečnost a spolehlivost jejich provozu.</p> <p>Jen ve dvou LDS, provozovaných naší společností, by v období měsíců duben-červen 2020 navržené úlevy znamenaly výpadek v tržbách odhadem v řádu jednotek milionů Kč, aniž by přiměřeně tomu klesly rovněž náklady na provoz LDS.</p>	<p>VYSVĚTLENO</p> <p>Vzhledem k omezenému rozsahu opatření a jejich časové platnosti nelze předjímat omezování investic do distribučních soustav ze strany provozovatelů lokálních distribučních soustav. Provozovatelé lokálních distribučních soustav standardně obdrží od zákazníků platby za rezervaci kapacity na napěťové hladině VN a VVN alespoň ve shodné výši, jako uhradí nadřazenému provozovateli distribuční soustavy.</p> <p>Zároveň lze obecně očekávat z principu regulace elektroenergetiky daného pro rok 2020 Zásadami cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v</p>

			<p>Návrh:</p> <p>Úřad by měl posoudit dopady navrhovaných změn na regulované subjekty a možnosti kompenzace propadu výnosů a nárůstu nákladů regulovaným subjektům, než přistoupí k uvedení změn do praxe.</p>	<p>elektroenergetice a plynárenství s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020 částečné promítnutí současného sníženého výběru tržeb z ceny zajišťování distribuce elektřiny do zvýšení budoucích cen zajišťování distribuce elektřiny i v rámci lokálních distribučních soustav.</p>
5	obecná	SVSE	<p>V případě odběrného nebo předávacího místa připojeného k distribuční soustavě hlavními i záložními vedeními je cena podle bodu (5.1.) účtována za součet sjednaných rezervovaných příkonů hlavních vedení. Pokud je součet sjednaných rezervovaných příkonů záložních vedení vyšší než součet sjednaných rezervovaných příkonů hlavních vedení, je cena podle bodu (5.1.) účtována za součet sjednaných rezervovaných příkonů záložních vedení. V případě odběrného nebo předávacího místa připojeného k distribuční soustavě hlavními i záložními vedeními se pro vyhodnocení platby za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie za odběrné nebo předávací místo sčítá odebrané množství elektřiny z hlavních a záložních vedení. Záložním vedením je vedení podle bodu (4.3.).</p> <p>Návrh: Doporučujeme zrušit odstavec 5.2.</p> <p>Odůvodnění: Návrh odpovídá současné praxi, kdy se poplatek na OZE stanovuje na základě smlouveného rezervovaného příkonu předávacího místa jako souhrnu příkonu souběžně provozovaných míst připojení. Tato praxe odpovídá i záměru zákonodárce a odstraňuje znevýhodnění energeticky intenzivního průmyslu s více místy připojení.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Tento bod není součástí změn konzultovaného cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu ani nesouvisí se stávající situací, na základě které se cenové rozhodnutí mění.</p>
6	Rezervace příkonu	E.ON Distribuce, a.s.	<p>V bodě (4.15) na konci písmene d) a v bodě (4.16) na konci písmene b) se doplňuje věta „Pokud o to provozovatele distribuční soustavy požádají, provozovatelé zdravotnických zařízení, léčeben dlouhodobě nemocných a společnosti uvedené v usnesení vlády České republiky č. 369 ze dne 1. dubna 2020 nebo v usnesení jej nahrazujícím či doplňujícím nehradí za měsíce duben až červen 2020 cenu za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v příslušném místě připojení.“.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Původní znění je podle názoru Energetického regulačního úřadu jednoznačné.</p>

				<p>Připomínka: Navhujeme pro jednoznačnost doplňující větu přeformulovat</p> <p>Návrh: "Pokud provozovatelé zdravotnických zařízení, léčeben dlouhodobě nemocných a společnosti uvedené v usnesení vlády České republiky č. 369 ze dne 1. dubna 2020 nebo v usnesení jej nahrazujícím či doplňujícím požádají provozovatele distribučních soustav, nehradí tito žadatelé za měsíce duben až červen 2020 cenu za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v příslušném místě připojení."</p>	
7	Rezervace příkonu	Teplárna Kladno s.r.o.		<p>V bodě (4.15) na konci písmene d) a v bodě (4.16) na konci písmene b) se doplňuje věta „Pokud o to provozovatele distribuční soustavy požádají, provozovatelé zdravotnických zařízení, léčeben dlouhodobě nemocných a společnosti uvedené v usnesení vlády České republiky č. 369 ze dne 1. dubna 2020 nebo v usnesení jej nahrazujícím či doplňujícím nehradí za měsíce duben až červen 2020 cenu za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v příslušném místě připojení.“</p> <p>Připomínka: Není zjevná spojitost překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v příslušném místě připojení s vyhlášením nouzového stavu.</p> <p>Odůvodnění: Pro osvobození od platby za překročení rezervovaného příkonu chybí důvod, který má příčinnou souvislost s aktuálně vyhlášeným nouzovým stavem.</p> <p>Pokud úřad takový důvod zná, měl by jej zveřejnit spolu s návrhem v rámci VKP.</p> <p>Návrh: Bod 5. z cenového rozhodnutí vypustit.</p> <p>Případně by úřad měl řádně zdůvodnit, na základě čeho mohou být v období duben-červen 2020 uvedené subjekty osvobozeny od platby za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení, pokud o to požádají.</p>	<p>VYSVĚTLENO</p> <p>Provozovatelé uvedených zařízení byli v mnoha případech nuceni výrazně změnit charakter odběru v přímé souvislosti s velmi rychlým rozvojem nemoci COVID-19.</p>
8	Rezervace kapacity	Teplárna Kladno s.r.o.	Bod 9.	<p>V bodě (4.17) věty druhá a třetí znějí: „Došlo-li v odběrném nebo předávacím místě ke změně roční rezervované</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Provozovatelé lokálních distribučních</p>

kapacity v průběhu kalendářního roku, účtuje se platba za nově sjednanou kapacitu počínaje kalendářním měsícem, pro který byla změna roční rezervované kapacity uplatněna. Roční rezervovanou kapacitu zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity, dále v měsících duben až červen 2020 nebo na základě změny zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak.“.

Připomínka:

Tato změna bude alespoň pro některé pro provozovatele lokálních DS znamenat výpadek příjmů bez odpovídajícího poklesu nákladů nebo bez jiné přiměřené finanční kompenzace. To by mohlo dotčené provozovatele DS přinutit k omezení investic a nákladů na údržbu DS, což by nepochybně mělo negativní dopad na bezpečnost a spolehlivost provozu DS.

Odůvodnění:

Úřad by měl posoudit dopady navrhovaných změn na regulované subjekty a možnosti kompenzace propadu výnosů a nárůstu nákladů regulovaným subjektům, než přistoupí k zavedení této změny do praxe.

Návrh:

Např. pro provozovatele LDS s vnořenými výrobními elektřiny tato úleva v platbách za rezervovanou kapacitu bude znamenat významný pokles výnosů, aniž by to mělo možnost kompenzovat nižšími náklady na rezervaci kapacity u nadřazené DS. V takových případech půjde o úlevu pro odběratele elektřiny, kterou finančně plně ponесou regulované subjekty – provozovatelé LDS, aniž by to měli přiměřeně kompenzováno v nižších nákladech nebo jinou formou.

soustav standardně obdrží od zákazníků platby za rezervaci kapacity na napěťové hladině VN a VVN alespoň ve shodné výši, jako uhradí nadřazenému provozovateli distribuční soustavy. V případě, že by nebyly pokryty náklady provozovatele distribuční soustavy, lze úřad požádat o individuální stanovení ceny zajišťování distribuce elektřiny. V ceně zajišťování distribuce elektřiny, kterou provozovatelé lokálních distribučních soustav používají, je již zahrnutý výpočet přiměřeného zisku. Provozovatel lokální distribuční soustavy, do jehož soustavy jsou připojeny výrobní elektřiny, bude mít i nadále standardně nižší nebo shodnou hodnotu plateb za rezervovanou kapacitu provozovatele nadřazené distribuční soustavy, než je vybraný objem prostředků od zákazníků.

Zároveň lze obecně očekávat z principu regulace elektroenergetiky daného pro rok 2020 Zásadami cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020 částečné promítnutí současného sníženého výběru tržeb z ceny zajišťování distribuce elektřiny do zvýšení budoucích cen zajišťování distribuce elektřiny i

					v rámci lokálních distribučních soustav.
9	Rezervace kapacity	SVSE	Bod 10.	Dovolujeme si upozornit na nesrovnalost v bodu 4.23 vůči 4.17. Zde by mělo být také uvedeno: „Věta první se nepoužije za měsíce duben až červen 2020.“	VYSVĚTLENO V základním způsobu zapojení odběrného nebo předávacího místa nemůže v průběhu dubna až června 2020 dojít k překročení rezervované kapacity z důvodu, že je rozdíl mezi maximálním naměřeným čtvrt hodinovým elektrickým výkonem odebraným v daném měsíci a sjednanou hodnotou roční rezervované kapacity považován za sjednanou měsíční rezervovanou kapacitu.
10	Rezervace kapacity	Teplárna Kladno s.r.o.	Bod 10.	V bodě (4.17) se za větu čtvrtou vkládá věta „Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle tohoto bodu se za měsíce duben až červen 2020 účtuje za kladnou hodnotu rozdílu mezi maximálním naměřeným čtvrt hodinovým elektrickým výkonem odebraným v daném měsíci a sjednanou hodnotou roční rezervované kapacity podle tohoto bodu. Uvedený kladný rozdíl je za měsíce duben až červen 2020 považován za sjednanou měsíční rezervovanou kapacitu.“ Připomínka: Tato změna bude alespoň pro některé pro provozovatele lokálních DS znamenat výpadek příjmů bez odpovídajícího poklesu nákladů nebo bez jiné přiměřené finanční kompenzace. To by mohlo dotčené provozovatele DS přinutit k omezení investic a nákladů na údržbu DS, což by nepochybně mělo negativní dopad na bezpečnost a spolehlivost provozu DS. Odůvodnění: Např. pro provozovatele LDS s vnořenými výrobními elektrárny tato úleva v platbách za rezervovanou kapacitu bude znamenat významný pokles výnosů, aniž by to mělo možnost kompenzovat nižšími náklady na rezervaci kapacity u nadřazené DS. V takových případech půjde o úlevu pro odběratele elektrárny, kterou finančně plně ponесou regulované subjekty – provozovatelé LDS, aniž by to měli přiměřeně kompenzováno v nižších	VYSVĚTLENO Provozovatelé lokálních distribučních soustav standardně obdrží od zákazníků platby za rezervaci kapacity na napěťové hladině VN a VVN alespoň ve shodné výši, jako uhradí nadřazenému provozovateli distribuční soustavy. V případě, že by nebyly pokryty náklady provozovatele distribuční soustavy, lze úřad požádat o individuální stanovení ceny zajišťování distribuce elektřiny. V ceně zajišťování distribuce elektřiny, kterou provozovatelé lokálních distribučních soustav používají, je již zahrnutý výpočet přiměřeného zisku. Provozovatel lokální distribuční soustavy, do jehož soustavy jsou připojeny výrobní elektrárny, bude mít i nadále standardně nižší nebo shodnou hodnotu plateb za

				<p>nákladech nebo jinou formou.</p> <p>Návrh: Úřad by měl posoudit dopady navrhovaných změn na regulované subjekty a možnosti kompenzace propadu výnosů a nárůstu nákladů regulovaným subjektům, než přistoupí k zavedení této změny do praxe.</p>	<p>rezervovanou kapacitu provozovatele nadřazené distribuční soustavy, než je vybraný objem prostředků od zákazníků.</p> <p>Zároveň lze obecně očekávat z principu regulace elektroenergetiky daného pro rok 2020 Zásadami cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020 částečné promítnutí současného sníženého výběru tržeb z ceny zajišťování distribuce elektřiny do zvýšení budoucích cen zajišťování distribuce elektřiny i v rámci lokálních distribučních soustav.</p>
11	Rezervace kapacity	Teplárna Kladno s.r.o.	Bod 12.	<p>Na konci bodu (4.19) se doplňuje věta „Roční rezervovanou kapacitu pro odběr z lokální distribuční soustavy podle smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy na měsíc duben 2020 je možné změnit do 29. dubna 2020 včetně. Měsíční rezervovaná kapacita se pro měsíce květen a červen 2020 nesjednává.“.</p> <p>Připomínka: Tato změna bude alespoň pro některé pro provozovatele lokálních DS znamenat výpadek příjmů bez odpovídajícího poklesu nákladů nebo bez jiné přiměřené finanční kompenzace. To by mohlo dotčené provozovatele DS přinutit k omezení investic a nákladů na údržbu DS, což by nepochybně mělo negativní dopad na bezpečnost a spolehlivost provozu DS.</p> <p>Odůvodnění: Např. pro provozovatele LDS s vnořenými výrobními elektřiny tato úleva v platbách za rezervovanou kapacitu bude znamenat významný pokles výnosů, aniž by to mělo možnost kompenzovat nižšími náklady na rezervaci kapacity u nadřazené DS. V takových případech půjde o úlevu pro odběratele</p>	<p>VYSVĚTLENO</p> <p>Provozovatelé lokálních distribučních soustav standardně obdrží od zákazníků platby za rezervaci kapacity na napěťové hladině VN a VVN alespoň ve shodné výši, jako uhradí nadřazenému provozovateli distribuční soustavy. V případě, že by nebyly pokryty náklady provozovatele distribuční soustavy, lze úřad požádat o individuální stanovení ceny zajišťování distribuce elektřiny. V ceně zajišťování distribuce elektřiny, kterou provozovatelé lokálních distribučních soustav používají, je již zahrnutý výpočet přiměřeného zisku.</p>

				<p>elektřiny, kterou finančně plně ponosou regulované subjekty – provozovatelé LDS, aniž by to měli přiměřeně kompenzováno v nižších nákladech nebo jinou formou.</p> <p>Návrh: Úřad by měl posoudit dopady navrhovaných změn na regulované subjekty a možnosti kompenzace propadu výnosů a nárůstu nákladů regulovaným subjektům, než přistoupí k zavedení této změny do praxe.</p>	<p>Provozovatel lokální distribuční soustavy, do jehož soustavy jsou připojeny výrobní elektřiny, bude mít i nadále standardně nižší nebo shodnou hodnotu plateb za rezervovanou kapacitu provozovatele nadřazené distribuční soustavy, než je vybraný objem prostředků od zákazníků.</p> <p>Zároveň lze obecně očekávat z principu regulace elektroenergetiky daného pro rok 2020 Zásadami cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020 částečné promítnutí současného sníženého výběru tržeb z ceny zajišťování distribuce elektřiny do zvýšení budoucích cen zajišťování distribuce elektřiny i v rámci lokálních distribučních soustav.</p>
12	Rezervace kapacity	Teplárna Kladno s.r.o.	Bod 13.	<p>Na konci bodu (4.20) se doplňuje věta „Roční rezervovanou kapacitu, na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny na měsíc duben 2020 je možné změnit do 28. dubna 2020 včetně. Měsíční rezervovaná kapacita se pro měsíce květen a červen 2020 nesjednává.“.</p> <p>Připomínka: Tato změna bude alespoň pro některé pro provozovatele lokálních DS znamenat výpadek příjmů bez odpovídajícího poklesu nákladů nebo bez jiné přiměřené finanční kompenzace. To by mohlo dotčené provozovatele DS přinutit k omezení investic a nákladů na údržbu DS, což by nepochybně mělo negativní dopad na bezpečnost a spolehlivost provozu DS.</p> <p>Odůvodnění: Např. pro provozovatele LDS s vnořenými výrobními elektřiny tato úleva</p>	<p>VYSVĚTLENO</p> <p>Provozovatelé lokálních distribučních soustav standardně obdrží od zákazníků platby za rezervaci kapacity na napěťové hladině VN a VVN alespoň ve shodné výši, jako uhradí nadřazenému provozovateli distribuční soustavy. V případě, že by nebyly pokryty náklady provozovatele distribuční soustavy, lze úřad požádat o individuální stanovení ceny zajišťování distribuce elektřiny.</p>

				<p>v platbách za rezervovanou kapacitu bude znamenat významný pokles výnosů, aniž by to mělo možnost kompenzovat nižšími náklady na rezervaci kapacity u nadřazené DS. V takových případech půjde o úlevu pro odběratele elektřiny, kterou finančně plně ponесou regulované subjekty – provozovatelé LDS, aniž by to měli přiměřeně kompenzováno v nižších nákladech nebo jinou formou.</p> <p>Návrh: Úřad by měl posoudit dopady navrhovaných změn na regulované subjekty a možnosti kompenzace propadu výnosů a nárůstu nákladů regulovaným subjektům, než přistoupí k zavedení této změny do praxe.</p>	<p>V ceně zajišťování distribuce elektřiny, kterou provozovatelé lokálních distribučních soustav používají, je již zahrnutý výpočet přiměřeného zisku. Provozovatel lokální distribuční soustavy, do jehož soustavy jsou připojeny výrobní elektřiny, bude mít i nadále standardně nižší nebo shodnou hodnotu plateb za rezervovanou kapacitu provozovatele nadřazené distribuční soustavy, než je vybraný objem prostředků od zákazníků.</p> <p>Zároveň lze obecně očekávat z principu regulace elektroenergetiky daného pro rok 2020 Zásadami cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020 částečné promítnutí současného sníženého výběru tržeb z ceny zajišťování distribuce elektřiny do zvýšení budoucích cen zajišťování distribuce elektřiny i v rámci lokálních distribučních soustav.</p>
13	Rezervace příkonu	E.ON Distribuce, a. s.	Bod 14.	<p>Na konci bodu (4.30) se doplňuje věta „Pokud o to provozovatele distribuční soustavy požádají, provozovatelé zdravotnických zařízení, léčeben dlouhodobě nemocných a společnosti uvedené v usnesení vlády České republiky č. 369 ze dne 1. dubna 2020 nebo v usnesení jej nahrazujícím či doplňujícím nehradí za měsíce duben až červen 2020 cenu za překročení rezervovaného příkonu v příslušném místě připojení.“</p> <p>Připomínka: Navhujeme pro jednoznačnost doplňující větu přeformulovat</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Původní znění je podle názoru Energetického regulačního úřadu jednoznačné.</p> <p>Současně upozorňujeme, že bod 14. nspecifikuje podmínky platby za</p>

				<p>Návrh: "Pokud provozovatelé zdravotnických zařízení, léčeben dlouhodobě nemocných a společnosti uvedené v usnesení vlády České republiky č. 369 ze dne 1. dubna 2020 nebo v usnesení jej nahrazujícím či doplňujícím požádají provozovatele distribučních soustav, nehradí tyto žadatelé za měsíce duben až červen 2020 cenu za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v příslušném místě připojení."</p>	překročení rezervovaného příkonu záložního vedení.
14	Rezervace příkonu	Teplárna Kladno s.r.o.	Bod 14.	<p>Na konci bodu (4.30) se doplňuje věta „Pokud o to provozovatele distribuční soustavy požádají, provozovatelé zdravotnických zařízení, léčeben dlouhodobě nemocných a společnosti uvedené v usnesení vlády České republiky č. 369 ze dne 1. dubna 2020 nebo v usnesení jej nahrazujícím či doplňujícím nehradí za měsíce duben až červen 2020 cenu za překročení rezervovaného příkonu v příslušném místě připojení.“.</p> <p>Připomínka: Není zjevná spojitost překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v příslušném místě připojení s vyhlášením nouzového stavu.</p> <p>Odůvodnění: Pro osvobození od platby za překročení rezervovaného příkonu chybí důvod, který má příčinnou souvislost s aktuálně vyhlášeným nouzovým stavem.</p> <p>Pokud úřad takový důvod zná, měl by jej zveřejnit spolu s návrhem v rámci VKP.</p> <p>Návrh: Bod 14. z cenového rozhodnutí vypustit.</p> <p>Případně by úřad měl řádně zdůvodnit, na základě čeho mohou být v období duben-červen 2020 uvedené subjekty osvobozeny od platby za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení, pokud o to požádají.</p>	<p>VYSVĚTLENO</p> <p>Provozovatelé uvedených zařízení byli v mnoha případech nuceni výrazně změnit charakter odběru v přímé souvislosti s velmi rychlým rozvojem nemoci COVID-19.</p>
15	Hodnota účinníku a kompenzace	Teplárenské sdružení České republiky	Body 16, 17 a 18	<p>Připomínka: Navrhujeme v čl. I vypustit body 16., 17. a 18.</p> <p>Odůvodnění: 1. Není zřejmé, jaká je legislativní báze návrhu změny cenového rozhodnutí a zda se jedná o krizové opatření přijaté podle krizového zákona. Podle</p>	<p>ČÁSTEČNĚ AKCEPTOVÁNO</p> <p>Cenové rozhodnutí je vydáváno na základě kompetence Energetického regulačního úřadu k jeho vydávání, stanovené v zákoně č. 458/2000 Sb., o</p>

			<p>krizového zákona ústřední správní úřady rozhodují o činnostech k řešení krizových situací a ke zmírnění jejich následků, pokud zvláštní právní předpis nestanoví jinak, a to v souladu se schválenými krizovými plány. Není zřejmé, zda se toto oprávnění může v daném případě týkat navržené změny cenového rozhodnutí, které směřuje k pozitivní diskriminaci některých účastníků trhu. Pokud by se mělo jednat o krizové opatření, pak upozorňujeme na odpovědnost za vzniklou škodu podle § 36 krizového zákona. Pokud se nejedná o krizové opatření, pak je opět nutné jasně uvést, o jaké zákonné ustanovení Energetický regulační úřad svůj postup opírá.</p> <p>2. Nezpochybujeme možnost měnit cenové rozhodnutí v průběhu roku, pokud jsou k tomu důvody, nicméně nelze přijímat změny cenového rozhodnutí se zpětnou platností. Změna cenového rozhodnutí by se tedy neměla týkat měsíce dubna. Podle krizového zákona lze přijímat opatření v rámci krizového stavu v souladu s krizovým plánem. Vzhledem k tomu, že Usnesením vlády České republiky o prodloužení nouzového stavu v souvislosti s epidemií viru SARS CoV-2 č. 156/2020 Sb. byl nouzový stav prodloužen pouze do 30. dubna 2020, nelze v současné době na základě krizového zákona přijímat krizová opatření pro měsíce květen a červen v rámci cenového rozhodnutí. Navrženou změnu cenového rozhodnutí tedy nelze v současné době přijmout.</p> <p>3. Domníváme se, že Energetický regulační úřad není oprávněn poskytovat úlevy z placení zákonných plateb, které jsou v konečném důsledku pozitivní diskriminací některých účastníků trhu, a to ani v případě, že by se jednalo o částečnou kompenzaci ekonomického dopadu krizových opatření přijatých vládou nebo jinými orgány. Náhradu škod v těchto případech stanoví krizový zákon a změna cenového rozhodnutí nemá vliv na možnost domáhat se náhrady škody způsobené v souvislosti s krizovými opatřeními. Navíc v tomto případě by škodu fakticky hradili jiní účastníci trhu, což nemá oporu v zákoně a vyvolává reálnou možnost uplatňování náhrady vzniklé majetkové újmy.</p> <p>4. Považujeme za zcela nevhodné, aby byla promíjena právě platba za</p>	<p>podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů. Nejedná se tak o opatření podle krizového zákona, byť změna cenového rozhodnutí je realizována v souvislosti se současnou epidemií COVID-19 a opatřeními podle krizového zákona, včetně navazujících opatření vlády ČR.</p> <p>Zákonný základ cenového rozhodnutí tedy vychází z příslušných ustanovení energetického zákona upravujících cenovou regulaci. Energetický regulační úřad je oprávněn cenovým rozhodnutím stanovovat ceny a uvedeným cenovým rozhodnutím reaguje na bezprecedentní změnu podmínek na trhu. Jedná se o opatření naprosto výjimečné, tomu odpovídá i použití výjimečných prostředků, včetně zkráceného veřejného konzultačního procesu a úpravy cenového rozhodnutí v průběhu kalendářního roku. S ohledem na skutečnost, že je nutné reagovat bez časového prodlení, je stanovena účinnost cenového rozhodnutí v nejkratším možném termínu, tj. okamžitá účinnost. Cenové rozhodnutí stanovuje pravidla pro výpočet platby regulovaných cen a ta budou aplikovatelná pro výpočty plateb ihned</p>
--	--	--	--	--

			<p>nedodržení účinníku, která má sama o sobě sankční charakter a její zrušení může ohrozit bezpečnou a spolehlivou dodávku elektrické energie zejména v některých lokálních distribučních soustavách, pokud by zákazníci s ohledem na zrušení jakékoliv ekonomické motivace k jeho provozování zcela vyřadily z provozu kompenzační zařízení.</p> <p>5. V případě plateb za nedodržení účinníku se při odpovídajících opatřeních jedná zpravidla o menší částky, které obvykle nemají na celkovou ekonomickou situaci těchto zákazníků významný dopad. Nedává proto ani ekonomický smysl takové opatření zavádět.</p> <p>Návrh: V čl. I se body 16., 17. a 18. vypouští.</p>	<p>po účinnosti cenového rozhodnutí. Vzhledem k tomu, že zákazník nemohl současnou situaci rozumně předpokládat ani ovlivnit, nemůže se jednat ani o pozitivní diskriminaci některých účastníků trhu, jde o legitimní narovnání právních vztahů, na přechodné období. Zásah regulátora v takové situaci považujeme za plně legitimní.</p> <p>Bod 16 změnového cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu bude upraven. Přírážka za nedodržení účinníku za měsíce duben až červen bude nulová pouze u pásem 1 až 3 tabulky v bodě 4.52. Jedná se tedy o pásma účinníku $\cos \varphi$ 0,8-1,0.</p> <p>Bod 17 změnového cenového rozhodnutí se vypouští.</p> <p>Bod 18 změnového cenového rozhodnutí bude upraven tak, aby souhlasil s bodem 16.</p>
16	Hodnota účinníku a kompenzace	Teplárna Kladno s.r.o.	<p>Bod 16</p> <p>V bodě (4.52) se za větu třetí vkládá věta „Věta druhá se nepoužije za měsíce duben až červen 2020, pro které platí, že pokud je vypočtený účinník podle naměřených hodnot menší než 0,95, platí účastník trhu definovaný v bodě (4.46.) provozovateli distribuční soustavy cenu za nedodržení účinníku vycházející z nulové přírážky.“.</p> <p>Připomínka: Dočasné osvobození od plateb za nedodržení účinníku v rozmezí 0,95-1,00 induct. povede ke snížení motivace všech uživatelů DS řádně kompenzovat</p>	<p>AKCEPTOVÁNO</p> <p>Přírážka za nedodržení účinníku bude nulová pouze pro pásma 1 až 3 uvedená v tabulce č. 4.52. Jedná se tedy o pásma účinníku $\cos \varphi$ 0,8-1,0.</p>

				<p>svůj odběr jalové energie, a bude mít také negativní finanční dopady na provozovatele DS bez přiměřené náhrady.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Provozovatel DS je povinen mj. udržovat kvalitu napětí v DS v mezích daných normou a pravidly provozování DS. Pokud uživatelé DS nebudou řádně regulovat svůj odběr jalové energie (např. vypínáním kompenzace), provozovateli DS vzniknou vícenáklady (vyšší ztráty v DS, zvýšená potřeba regulace toků jalové energie v DS, servisní výjezdy k zákazníkům stěžujícím si na kvalitu napětí apod.) a dokonce za takových okolností může mít problém s udržení kvality napětí v DS v mezích daných normou a pravidly provozování DS. Provozovatel DS by pak mohl čelit oprávněným reklamacím ostatních uživatelů DS na kvalitu napětí v DS a žádostem o náhradu škody na odběrném el. zařízení (např. zničené indukční motory při podpětí, elektronická zařízení při přepětí apod.).</p> <p>Návrh:</p> <p>Platby za nedodržení účinnosti a za nevyžádanou dodávku jalové energie budou zachovány v cenovém rozhodnutí beze změny, případně budou pouze přiměřeně rozšířeny meze účinnosti, ve kterých nebude odběratel hradit cenu za nedodržení účinnosti.</p>	
17	Přirážka za nedodržení účinnosti	Veolia Průmyslové služby ČR, a.s.	Bod 16	<p>„Věta druhá se nepoužije za měsíce duben až červen 2020, pro které platí, že pokud je vypočtený účinník podle naměřených hodnot menší než 0,95, platí účastník trhu definovaný v bodě (4.46.) provozovateli distribuční soustavy cenu za nedodržení účinnosti vycházející z nulové přirážky.“</p> <p>Připomínka:</p> <p>(4.52.) Pokud se $\cos \psi$ pohybuje v mezích 0,95 – 1,00, neplatí účastník trhu definovaný v bodě (4.46.) cenu za nedodržení účinnosti. Pokud je vypočtený účinník podle naměřených hodnot menší než 0,95, platí účastník trhu definovaný v bodě (4.46.) provozovateli distribuční soustavy cenu za nedodržení účinnosti vycházející z přirážky stanovené podle níže uvedené tabulky. Pro měsíce duben až červen 2020 se použije níže uvedená tabulka 2 definovaná jako „Přirážka za nedodržení účinnosti v měsíci duben až červen“. Hodnota $\tan \psi$ pro určení přirážky se zaokrouhlí na tři desetinná místa dolů.</p>	<p>AKCEPTOVÁNO</p> <p>Přirážka za nedodržení účinnosti bude nulová pouze pro pásma 1 až 3 uvedená v tabulce č. 4.52. Jedná se tedy o pásma účinnosti $\cos \phi$ 0,8-1,0.</p>

Tabulka 2

Pásm	Přirážka za nedodržení účinníku pro měsíce Duben až červen				
	tg ϕ min	tg ϕ max	cos ϕ min	cos ϕ max	Přirážka
	[-]	[-]	[-]	[-]	[-]
1	0	0,328	0,95	1	0
2	0,329	0,484	0,9	0,949	0
3	0,485	0,750	0,8	0,899	0
4	0,751	1,020	0,7	0,799	0,2807
5	1,021	1,333	0,6	0,699	0,4858
6	1,334	a více	0,0	0,599	1,0000

Odůvodnění:

Schválením původního znění dojde k ohrožení provozu celé distribuční soustavy v ČR. Mnoho průmyslových společností dnes vlastní kompenzační zařízení, které samozřejmě spotřebovává i část činné energie (v případě rotačních kompenzátorů je spotřeba činné energie nezanedbatelná). V případě že bude prominutá komplexně cena za $\cos \psi$, dojde k precedentu, že společnosti vypnou provozovaná kompenzační zařízení, aby ještě ušetřili i odběr činné energie. Tímto krokem dojde k obrovskému nárůstu jalové energie v síti a distribuční soustavy to technicky nezvládnou.

Regulace kompenzace je plynulá v určitém rozsahu, v případě, že se tento rozsah podkročí pak musí dojít ke skokové změně v regulaci, k odpojení kompenzační stanice z automatického řízení a provozování na ruční řízení. Z tohoto důvodu pak nelze dodržet $\cos \psi$ v rozsahu 0,95 až 1, ovšem nelze připustit aby došlo k úplnému vypnutí kompenzační stanice v rámci odběratelů na napěťové hladině VN a VVN.

Pokud chceme dát úlevu, pak je potřeba pouze prominout do velikosti účinníků, kterou víme, že distribuční síť zvládne technicky (navrhujeme do hodnoty $\cos \psi = 0,8$) a ostatní ponechat zpoplatněné.

Návrh:

				Viz připomínka.	
18	Nevyžádaná dodávka jalové energie	Teplárna Kladno s.r.o.	Bod 17	<p>Bod 17.</p> <p>Na konci textu bodu (4.54) se doplňují slova „, s výjimkou měsíců duben až červen 2020, pro které je cena za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy 0 Kč/MVArh.“.</p> <p>Připomínka: Dočasné osvobození od platby za nevyžádanou dodávku jalové energie povede ke snížení motivace všech uživatelů DS řádně kompenzovat svůj odběr jalové energie, a bude mít také negativní finanční dopady na provozovatele DS bez přiměřené náhrady.</p> <p>Odůvodnění: Provozovatel DS je povinen mj. udržovat kvalitu napětí v DS v mezích daných normou a pravidly provozování DS. Pokud uživatelé DS nebudou řádně regulovat svůj odběr jalové energie (např. vypínáním kompenzace), provozovateli DS vzniknou vícenáklady (vyšší ztráty v DS, zvýšená potřeba regulace toků jalové energie v DS, servisní výjezdy k zákazníkům stěžujícím si na kvalitu napětí apod.) a dokonce za takových okolností může mít problém s udržením kvality napětí v DS v mezích daných normou a pravidly provozování DS. Provozovatel DS by pak mohl čelit oprávněným reklamacím ostatních uživatelů DS na kvalitu napětí v DS a žádostem o náhradu škody na odběrném el. zařízení (např. zničené indukční motory při podpětí, elektronická zařízení při přepětí apod.).</p> <p>Návrh: Cena za nevyžádanou dodávku jalové energie bude zachována v cenovém rozhodnutí beze změny</p>	<p>AKCEPTOVÁNO</p> <p>Bod 17 změnového cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu bude vypuštěn.</p>

19	Hodnota účinníku a kompenzace	Teplárna Kladno s.r.o.	Bod 18	<p>„u – přírážka za nedodržení účinníku podle tabulky uvedené v bodě (4.52.) [-]“ doplňují slova „; to neplatí za měsíce duben až červen 2020, pro které platí, že přírážka za nedodržení účinníku je 0“</p> <p>Připomínka: Dočasné osvobození od plateb za nedodržení účinníku v rozmezí 0,95-1,00 indukt. povede ke snížení motivace všech uživatelů DS řádně kompenzovat svůj odběr jalové energie, a bude mít také negativní finanční dopady na provozovatele DS bez přiměřené náhrady.</p> <p>Odůvodnění: Provozovatel DS je povinen mj. udržovat kvalitu napětí v DS v mezích daných normou a pravidly provozování DS. Pokud uživatelé DS nebudou řádně regulovat svůj odběr jalové energie (např. vypínáním kompenzace), provozovateli DS vzniknou vícenáklady (vyšší ztráty v DS, zvýšená potřeba regulace toků jalové energie v DS, servisní výjezdy k zákazníkům stěžujícím si na kvalitu napětí apod.) a dokonce za takových okolností může mít problém s udržením kvality napětí v DS v mezích daných normou a pravidly provozování DS. Provozovatel DS by pak mohl čelit oprávněným reklamacím ostatních uživatelů DS na kvalitu napětí v DS a žádostem o náhradu škody na odběrném el. zařízení (např. zničené indukční motory při podpětí, elektronická zařízení při přepětí apod.).</p> <p>Návrh: Platby za nedodržení účinníku a za nevyžádanou dodávku jalové energie budou zachovány v cenovém rozhodnutí beze změny, případně budou pouze přiměřeně rozšířeny meze účinníku, ve kterých nebude odběratel hradit cenu za nedodržení účinníku.</p>	<p>ČÁSTEČNĚ AKCEPTOVÁNO</p> <p>V souladu s připomínkou k bodu 16 bude nulová přírážka za nedodržení účinníku pro pásma účinníku 1 až 3 uvedená v tabulce 4.52. Jedná se tedy o pásma účinníku $\cos \varphi$ 0,8-1,0.</p>
----	-------------------------------	---------------------------	--------	---	---

20	Hodnota účinníku a kompenzace	Veolia Průmyslové služby ČR, a.s.	Bod 18	<p>„u – přírážka za nedodržení účinníku podle tabulky uvedené v bodě (4.52.) [-]“ doplňují slova „; to neplatí za měsíce duben až červen 2020, pro které platí, že přírážka za nedodržení účinníku je 0“</p> <p>Připomínka:</p> <p>Stanovení ceny za nedodržení účinníku $cp = [P_{max} \times crk \times u] + [(cps + cse) \times u \times W]$, kde cp – cena za nedodržení účinníku [Kč], Pmax – nejvyšší naměřený čtvrt hodinový odebraný elektrický výkon za vyhodnocované období [MW], crk – cena za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině [Kč/MW], u – přírážka za nedodržení účinníku podle tabulky uvedené v bodě (4.52.) [-], cps – cena za použití sítí na příslušné napěťové hladině [Kč/MWh], cse – cena za silovou elektřinu podle tabulky uvedené v bodě (4.53.) [Kč/MWh], W – množství elektřiny za vyhodnocované období [MWh].</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Schválením původního znění dojde k ohrožení provozu celé distribuční soustavy v ČR. Mnoho průmyslových společností dnes vlastní kompenzační zařízení, které samozřejmě spotřebovává i část činné energie (v případě rotačních kompenzátorů je spotřeba činné energie nezanedbatelná). V případě že bude prominutá komplexně cena za $\cos \psi$, dojde k precedentu, že společnosti vypnou provozovaná kompenzační zařízení, aby ještě ušetřili i odběr činné energie. Tímto krokem dojde k obrovskému nárůstu jalové energie v síti a distribuční soustavy to technicky nezvládnou.</p> <p>Regulace kompenzace je plynulá v určitém rozsahu, v případě, že se tento rozsah podkročí pak musí dojít ke skokové změně v regulaci, k odpojení kompenzační stanice z automatického řízení a provozování na ruční řízení. Z</p>	<p>ČÁSTEČNĚ AKCEPTOVÁNO</p> <p>V souladu s připomínkou k bodu 16 bude nulová přírážka za nedodržení účinníku pro pásma účinníku 1 až 3 uvedená v tabulce 4.52. Jedná se tedy o pásma účinníku $\cos \phi$ 0,8-1,0.</p>
----	-------------------------------	-----------------------------------	--------	--	--

			<p>tohoto důvodu pak nelze dodržet $\cos \psi$ v rozsahu 0,95 až 1, ovšem nelze připustit aby došlo k úplnému vypnutí kompenzační stanice v rámci odběratelů na napěťové hladině VN a VVN.</p>	
--	--	--	---	--

Pokud chceme dát úlevu, pak je potřeba pouze prominout do velikosti účinníků, kterou víme, že distribuční síť zvládne technicky (navrhujeme do hodnoty $\cos \psi = 0,8$) a ostatní ponechat zpoplatněné.

Návrh:

Ponechat původní přílohu beze změny