

**Vypořádání připomínek k návrhu cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X/2021, ze dne XX. března 2021, kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 9/2020 ze dne 27. listopadu 2020, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny**

Č.	Subjekt	Bod	Připomínka	Odůvodnění	Vyhodnocení
1	ČEZ Distribuce, a. s. EG.D, a.s. PREdistribuce, a.s.	Bod (4.30), druhá věta	<p>Stávající návrh: <i>O tomto vyhodnoceném výkonu informuje provozovatel přenosové soustavy provozovatele distribuční soustavy, ke které je zařízení zákazníka nebo výrobce elektřiny připojeno, nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce.</i></p> <p>Návrh úpravy: <i>O tomto vyhodnoceném výkonu informuje provozovatel přenosové soustavy <b>příslušného poskytovatele služeb výkonové rovnováhy a provozovatele distribuční soustavy, ke které je zařízení zákazníka nebo výrobce elektřiny připojeno, nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce.</b></i></p>	Výše uvedené doplnění textace navrhuje pro zajištění vyšší informovanosti poskytovatelů služeb výkonové rovnováhy (dále jen SVR). Textace bodu (4.30) v praxi bude znamenat, že do vyhodnocování překročení rezervované kapacity budou vstupovat údaje z měření provozovatele distribuční soustavy v místě připojení k distribuční soustavě a údaje z měření provozovatele přenosové soustavy, který vyhodnocuje poskytnutou službu SVR. Cílem návrhu je, aby poskytovatel SVR obdržel od provozovatele přenosové soustavy střední hodnotu čtvrt hodinového výkonu poskytnuté SVR stejně, jako příslušný provozovatel distribuční soustavy a v návaznosti na to by měl v případě nejasností v poskytnutých hodnotách SVR poskytovatel SVR kontaktovat přímo ČEPS.	<b>Akceptováno</b>
2	Teplárenské sdružení ČR	Bez specifikace	Bez specifikace	Teplárenské sdružení ČR dlouhodobě upozorňuje, že probíhající a zejména plánované změny na energetickém trhu vyvolané technologickým pokrokem a směrnicí Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/944 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a o změně směrnice 2012/27/EU, která má být transponována do	<b>Vysvětleno</b>  Návrh cenového rozhodnutí přímo navazuje na vyhlášku č. 125/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s

				<p>nového energetického zákona, vyžadují podstatné změny v tarifní struktuře pro elektroenergetiku, respektive v podstatě novou tarifní strukturu.</p> <p>Domníváme se, že by ERÚ měl co nejdříve představit principy a celkový záměr cílové tarifní struktury v elektroenergetice, která bude kompatibilní s nově definovaným trhem s elektřinou, včetně analýzy dopadů a tento záměr potom případně v logických etapách postupně realizovat. Postup, kdy je do cenového rozhodnutí ERÚ č. 9/2020 ze dne 27. listopadu 2020, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, vkládána ad hoc změna bez dalších souvislostí v průběhu roku, nepokládáme za šťastný a domníváme se, že je i v rozporu s požadavkem na předvídatelnost výkonu pravomocí ERÚ.</p> <p>Návrh cenového rozhodnutí má praktický dopad pouze na poskytování záporné regulace formou zvýšení odběru elektřiny, nikoliv snížení její výroby, a jako takový tudíž podle našeho názoru v zásadě nijak nesouvisí se změnou definice výrobce 1. kategorie ve vyhlášce o pravidlech trhu s elektřinou, jak je mylně uvedeno v odůvodnění k Návrhu cenového rozhodnutí.</p> <p>Co se týče vlastního Návrhu cenového rozhodnutí, oceňujeme, že je formulován technologicky neutrálně a bude se vztahovat na všechny způsoby poskytování záporné regulace včetně elektrických kotlů v rámci technologie power to heat, která nachází v teplárenství stále širší uplatnění. Z tohoto důvodu Návrh cenového rozhodnutí po věcné stránce podporujeme.</p>	<p>elektřinou, ve znění pozdějších předpisů. V tomto kontextu neznámá změna cenového rozhodnutí rozpor s požadavkem na předvídatelnost výkonu pravomocí ERÚ, ale naopak legitimní postup v souvislosti se změnou legislativního předpisu, na který cenové rozhodnutí přímo navazuje. Bez příslušné změny cenového rozhodnutí by uvedenou novelou vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou mohli být dotčeni např. takoví výrobci, kteří snížením výroby při poskytování služeb výkonové rovnováhy budou nuceni navýšit odběr elektřiny z distribuční soustavy k zachování úrovně stejné spotřeby elektřiny v odběrném místě. Takoví výrobci by byli podle původních pravidel výrobci elektřiny I. kategorie, jimiž už však nově od 1. dubna 2021 nebudou.</p> <p>Přestože ERÚ zavádí opatření se záměrem dlouhodobě stabilního prostředí, je nutné si uvědomit, že cenová</p>
--	--	--	--	--	--

				<p>Předpokládáme, že si je ERÚ vědom možných dopadů Návrhu cenového rozhodnutí do výběru regulovaných plateb za distribuci elektřiny a tyto dopady nebudou později důvodem pro přehodnocení úpravy provedené Návrhem cenového rozhodnutí. To by vedlo ke vzniku utopených nákladů na straně účastníků trhu, kteří budou při svých rozhodnutích ohledně investic do technologií pro poskytování záporné regulace vycházet z upraveného cenového rozhodnutí ERÚ č. 9/2020 ze dne 27. listopadu 2020, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny a legitimně očekávají, že tato úprava bude dlouhodobá a netýká se pouze zbytku letošního roku.</p>	<p>rozhodnutí jsou vydávána s platností na kalendářní rok, a proto nelze garantovat platnost žádného ustanovení cenových rozhodnutí i pro následující roky. Podoba cenových rozhodnutí může být v následujících letech výraznějším způsobem ovlivněna např. připravovaným energetickým zákonem nebo úpravou tarifní struktury. ERÚ aktuálně zahajuje práce směřující k postupné inovaci tarifní struktury v elektroenergetice. Práce na tomto projektu plánujeme zahájit již v průběhu dubna tohoto roku.</p>
--	--	--	--	--	---