

Připomínka Teplárenského sdružení ČR k návrhu zásad cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující

31. října 2019

Energetický regulační úřad (dále jen ERÚ) zahájil dne 30. srpna 2019 veřejný konzultační proces k návrhu zásad cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující. Teplárenské sdružení ČR si dovoluje v 1. kole uplatnit níže uvedenou připomínku.

Připomínka ke kapitole 9.1.1.3 Management jalové energie

Kapitolu 9.1.1.3 je třeba dopracovat tak, aby vytvářela potřebné vodítko pro regulované subjekty (provozovatele distribučních soustav) a pro potenciální poskytovatele podpůrných služeb v oblasti managementu jalové energie.

Odůvodnění připomínky

Souhlasíme s tezí, že probíhající změny v elektroenergetice týkající se nových technologií připojených do elektrizační soustavy zvyšují nároky na udržení kvality napětí a řízení změny toků jalové energie a proto je nutné na jedné straně klást větší důraz na opatření pro zajištění kvality napětí a řízení změny toků jalové energie u provozovatelů soustav, na druhé straně je nezbytné zajistit efektivnější způsob rozdělení nákladů na uvedená opatření mezi připojené účastníky trhu s elektřinou. Nicméně právě proto očekáváme na úrovni Zásad cenové regulace daleko konkrétnější rozvedení záměrů ERÚ v předmětné oblasti. V současné podobě je kapitola jen obecnou proklamací, která nenaplnuje účel zpracování Zásad cenové regulace.

ERÚ by měl v první řadě stanovit měřitelný cíl (cíle), kterého chce v rámci regulačního období v oblasti managementu jalové energie dosáhnout. Dále by měl být uveden přístup k managementu jalové energie a regulatorní nástroje, které ERÚ hodlá k plnění cíle využít. Dále by mělo být uvedeno, jak budou odpovídající potřebné nefrekvenční služby principiálně zajišťovány a oceňovány. Také by mělo být uvedeno, jak se bude v regulaci provozovatelů regionálních distribučních soustav pracovat se saldem nákladů na zajištění nefrekvenčních podpůrných služeb a výnosů z poplatků za nedodržení účinnosti atd. Nemůžeme se proto spokojit s konstatováním: „Proto může v rámci V. regulačního období dojít ke změně nastavení požadavků na připojené účastníky trhu s elektřinou tak, aby bylo omezeno negativní ovlivňování kvality napětí a zvyšování ztrát v elektrizační soustavě.“, které se týká jen jedné strany „rovnice“ a je zcela vágní.

V současné podobě ani není možné kapitolu podrobně připomínkovat, protože fakticky žádný konkrétní návrh, jak bude ERÚ postupovat, neobsahuje.

Návrh promítnutí připomínky do Zásad

Dopracovat kapitolu 9.1.1.3 ve smyslu odůvodnění připomínky tak, aby byl stanoven měřitelný cíl (cíle), kterého chce ERÚ v rámci regulačního období v oblasti managementu jalové energie dosáhnout. Dále uvést přístup k managementu jalové energie a regulatorní nástroje, které ERÚ hodlá k plnění cíle využít. Dále by mělo být uvedeno, jak budou odpovídající potřebné nefrekvenční služby principiálně zajišťovány a oceňovány. Také by mělo být uvedeno, jak se bude v regulaci provozovatelů regionálních distribučních soustav pracovat se saldem nákladů na zajištění nefrekvenčních podpůrných služeb a výnosů z poplatků za nedodržení účinnosti.