

## **Připomínky k návrhu Zásad cenové regulace pro regulační období 2021 – 2025**

### **Část 9.1.1.: Cena za rezervovanou kapacitu**

Navrhujeme zrušení ceny za rezervovanou kapacitu a její náhradu platbou za naměřený příkon.

### **Část 9.3.: Metodika stanovení ceny silové elektřiny pro krytí ztrát v soustavách**

V části 9.3. je v jednotlivých podkapitolách popsána metodika stanovení výpočtu ceny silové elektřiny sloužící pro krytí ztrát v distribuční soustavě včetně popisu způsobu výpočtu jednotlivých složek této ceny a včetně způsobu výpočtu vícenákladů vztažených k problematice ztrát. V samotném závěru podkapitoly 9.3.5 je pak přehledová tabulka, která stanovuje fixní hodnoty vícenákladů pro jednotlivé distribuční oblasti.

Naše společnost nerozporuje principy stanovení ceny silové elektřiny na pořízení silové elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě ani princip kalkulace vícenákladů související s nákupem elektřiny pro krytí ztrát. Nicméně součástí výpočtu vícenákladů jsou i administrativní náklady spojené s pořízením elektřiny pro ztráty v distribuční síti, které jsou stanoveny jako průměr skutečně vykázaných nákladů za období 2014 – 2018. V této souvislosti upozorňujeme, že během trvání V. regulačního období může docházet k významnějším výkyvům oprávněných administrativních nákladů oproti stanovenému období 2014 – 2018 a navrhujeme možnost aktualizace kalkulace administrativních nákladů na krytí ztrát v průběhu regulačního období používáním klouzavého referenčního období nebo alespoň jejich aktualizací v případě jejich významných změn.

### **Část 10: Zvláštní část pro činnost povinně vykupujícího**

V části 10 návrhu Zásad dochází ke změně ve metodiky výpočtu vícenákladů na odchylky pro povinně vykupujícího obchodníka tak, že by tyto vícenáklady byly nově vypočítány jako rozdíl vícenákladů stanovených na základě vícenákladů subjektu zúčtování dle dat od operátora trhu s elektřinou a vícenákladů subjektu zúčtování stanovených na základě odchylek subjektu zúčtování po odečtení agregace odchylek za činnost povinně vykupujícího obchodníka a za činnost krytí ztrát v distribuční soustavě. Z této textace nově vyplývá nutnost tvorby a vykazování predikce D-1 i pro segment technických ztrát.

K e zmíněné části 10 máme následující připomínky:

1. Z návrhu Zásad není zřejmé, zda tuto D-1 predikci má poskytovat distributor, který elektrickou energii pro krytí ztrát poptává, nebo povinně vykupující obchodník.

Na základě aktuálních informací uvádíme, že provozovatel distribuční soustavy predikce hodinového diagramu technických ztrát neprovádí a podle všeho k této

činnosti nemá k dispozici ani příslušné nástroje a systémy a zřejmě ani personální kapacity.

Naše společnost jako povinně vykupující obchodník hodinovou predikci D-1 diagramu technických ztrát od distributora nedostává a ani sám dosud neprovádí. Tento segment v rámci predikcí agregujeme s jinými segmenty a predikujeme pouze celkovou hodnotu pro D-1 a následně pracujeme i s jejím vývojem a zpřesněním ve dni D. Požadované oddělení predikce na technické ztráty by se v naší společnosti promítnulo ve formě úprav predikčního IT systému a částečným navýšením personálních kapacit na obsluhu dodatečných aktivit. Tato skutečnost by pravděpodobně znamenala navýšení administrativních nákladů vyvolaných činnostmi souvisejícími s nákupem technických ztrát.

2. V novém principu kalkulace vícenákladů na odchyly povinného výkupu vidíme několik problémů:
  - a) Nový způsob kalkulace vícenákladů povinného výkupu by byl odvozen od velikost odchyly, která dnes vzniká činností obchodníka na denním a vnitrodenním trhu, nicméně výpočet vícenákladů by byl počítán pouze podle cen denního trhu. Zde uvádíme, že ceny vnitrodenního trhu jsou znatelně odlišné od cen denního trhu a často se blíží samotným nákladům na odchyly. Navrhovaná úprava výpočtu vícenákladů povinného výkupu by dle našeho názoru vedla k demotivaci obchodníka optimalizovat odchyly povinného výkupu na vnitrodenním trhu a tím následně k nárůstu nákladů za službu zajištění povinného výkupu. Dále by nevyrovnávání odchylek povinného výkupu na vnitrodenním trhu zřejmě zvýšilo i objem odchylek celé elektrizační soustavy a nárůstu zúčtovacích cen za odchyly, jelikož zúčtovací ceny za odchyly korelují s velikostí systémové odchyly. Vedlejším dopadem by mohla být nižší likvidita vnitrodenního trhu.
  - b) Vzhledem k tomu, že nově navrhovaný způsob kalkulace vícenákladů povinného výkupu je počítán za použití výše odchyly technických ztrát, a přitom konstrukce výpočtu nákladů na odchyly technických ztrát je stanovena jiným principem, dochází zde k logickému nesouladu, který ve výsledku může vést k nepokrytí nákladů segmentů technických ztrát nebo povinného výkupu.

Z popsaných důvodů jsme proti navrženému způsobu výpočtu vícenákladů na odchyly za činnost povinně vykupujícího a navrhuje se buď setrvání u stávající praxe nebo ji aproximovat fixní položkou vztaženou k MWh energie povinného výkupu.

3. Návrh Zásad pracuje s termínem „povolené výnosy“ povinně vykupujícího obchodníka, které by měly obsahovat i odměnu (zisk) povinně vykupujícího obchodníka z titulu obchodního zajištění segmentu povinného výkupu. Dle našeho názoru by v metodice měla být výslovně přiznána položka odměna povinně vykupujícího obchodníka.