Frank Bold připomínkuje plány distributorů pro další dekádu. Nereflektují dopady na ceny elektřiny a ignorují flexibilitu, upozorňují experti

16.4.2026 - Martin Vérteši | Frank Bold

Expertní skupina Frank Bold podala připomínky k plánům rozvoje distribučních soustav všech tří českých distributorů elektřiny – EG.D, ČEZ Distribuce a PREdistribuce. Upozorňuje především, že žádný z plánů neobsahuje věcné posouzení potřeb flexibility, cost-benefit analýzu investic ani vyhodnocení dopadů na ceny elektřiny pro zákazníky. Plánům rovněž chybí vazba na národní klimaticko-energetické cíle.

Plány rozvoje distribučních soustav (PRDS) jsou klíčovými dokumenty, které určují **směřování investic do elektroenergetické infrastruktury na příští desetiletí**. Ovlivňují, jak rychle bude možné připojovat nové obnovitelné zdroje, nabíjecí stanice pro elektromobily či tepelná čerpadla – a v konečném důsledku i to, **kolik za elektřinu zaplatí** domácnosti a firmy. Na začátku března zveřejnily všechny tři české distribuční společnosti své plány, do Velikonoc pak bylo možné je připomínkovat.

Odborníci Frank Bold **ocenili** pozitivní kroky distributorů, zejména **plány na digitalizaci distribučních trafostanic** u EG.D a ČEZ Distribuce či přípravu infrastruktury pro elektromobilitu ze strany PREdistribuce. Upozornili ale také na zásadní témata, která jsou společnou slabinou všech třech plánů:

Flexibilita jako slepé místo. Žádný z distributorů nepředložil věcné posouzení potřeb flexibility. Všichni tři konstatují, že flexibilitu dosud nevyužívají, a z toho dovozují, že není potřebná. Odhadované úspory při využití flexibility považují za nulové. Přitom **zahraniční zkušenosti** – například z Portugalska, Belgie či Itálie – ukazují, že **systematická integrace flexibility** do plánování sítí dokáže reálně **snížit investiční náklady a urychlit připojování** nových zdrojů. V Nizozemsku odborníci odhadují, že flexibilita může snížit potřebné investice o 7–30 % a udržet tarify až o 8 % nižší do roku 2040.

Chybí analýza nákladů a dopadů na zákazníky. Žádný z plánů neobsahuje cost-benefit analýzu navrhovaného rozvoje ani **vyčíslení dopadů** plánovaných investic **na regulované ceny elektřiny**. Bez těchto informací nelze posoudit, zda navržené investice představují nákladově efektivní řešení.

Bez vazby na klimatické cíle a akcelerační oblasti. Plány **postrádají** explicitní **návaznost na Vnitrostátní plán v oblasti energetiky a klimatu** (NECP) i na plánované **akcelerační oblasti** pro obnovitelné zdroje. Pokud nebude rozvoj sítí s těmito oblastmi koordinován, **hrozí vznik nových kapacitních úzkých míst**, která zmaří účel zrychleného povolování obnovitelných zdrojů. Právě jejich připojování je přitom v době zdražujících fosilních paliv klíčové.

„Distributoři plánují investice v řádu desítek miliard korun na příští desetiletí, ale neříkají nám, jestli to je ten nejefektivnější způsob, jak tyto prostředky vynaložit. Flexibilita, chytré řízení sítí nebo flexibilní smlouvy o připojení mohou část nákladných investic nahradit, a právě to by měly plány rozvoje zkoumat. Zahraniční distributoři to již dělají, čeští zatím ne," říká **Tereza Fialová, právnička a energetická expertka Frank Bold**.

Distributoři nyní mají dva měsíce na vypořádání připomínek, plány pak ještě posoudí Energetický regulační úřad.

https://frankbold.org/pro-media/tiskova-zprava/frank-bold-pripominkuje-plany-distributoru-pro-dalsi-dekadu-nereflektuji-dopady-na-ceny-elektriny-a-ign