

REAKCE REGULÁTORA NA NOVÉ SKUTEČNOSTI V ENERGETICE

Stanislav Trávníček

předseda Rady Energetického regulačního úřadu

TRENDY ČESKÉ A EVROPSKÉ ENERGETIKY
ENERGETICKÁ TRANSFORMACE – ČESKÁ CESTA K UDRŽITELNÉ ENERGETICE

23. listopadu 2023

NOVÉ POVINNOSTI REGULÁTORA

Nové kompetence (za poslední 2 roky):

- správa **odvodu nadměrných příjmů** výrobců elektřiny,
 - ERÚ nově spravuje „daně“ – dosud zpracováno **3 535 hlášení** odvodů v hodnotě **17,7 mld. Kč**,
- kontroly vyplácených **kompensací obchodníkům a distributorům**,
 - **obchodníci** – za Q1-Q3 2023 **1 139 žádostí** o kompenzace v hodnotě **41,2 mld. Kč**,
 - **distribuční soustavy** – za Q1-Q3 2023 **6 346 žádostí** o kompenzace v hodnotě **9,8 mld. Kč**,
- **nově regulované činnosti**,
 - zásobníky, SVR, ceny DPI aj., energetické komunity,
- registrace a dohled nad **zprostředkovateli**, vč. řešení spotřebitelských sporů (**ADR**),
 - dosud registrováno **797 subjektů** (jednotlivců i firem).

NÁRŮST PORADENSTVÍ, SPORŮ A KONTROL

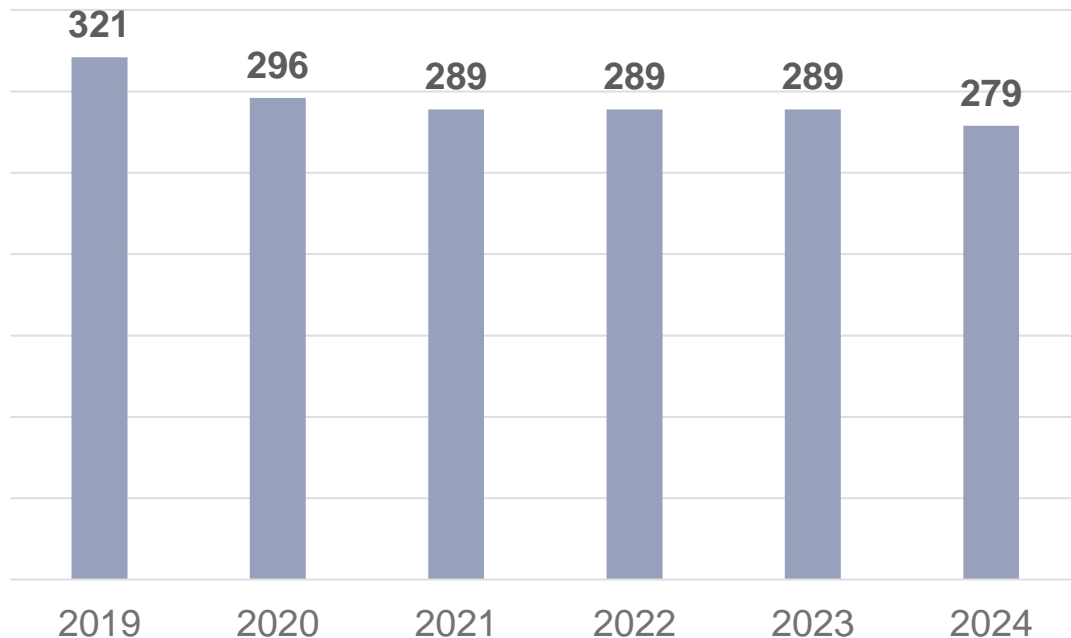
/ Boom současné agendy:

- přetížené „call-centrum“ v rámci **poradenství spotřebitelům**,
 - **22 000 spotřebitelských podání** ročně (+100 % oproti předkrizovým letům),
- **440 návrhů** na zahájení **mimosoudního řešení sporu** (+100 % ročně),
- **přes 2 000 podnětů ke kontrole**, z toho **1 506 spotřebitelských** (meziročně +500 %),
 - v návaznosti **zahájeno 361 sankčních řízení**,
- téměř **3 000 žádostí** o nové **licence** či jejich změnu,
- vydávány a připravovány **nové vyhlášky a cenová rozhodnutí** v souvislosti s decentralizací a Lex OZE II.

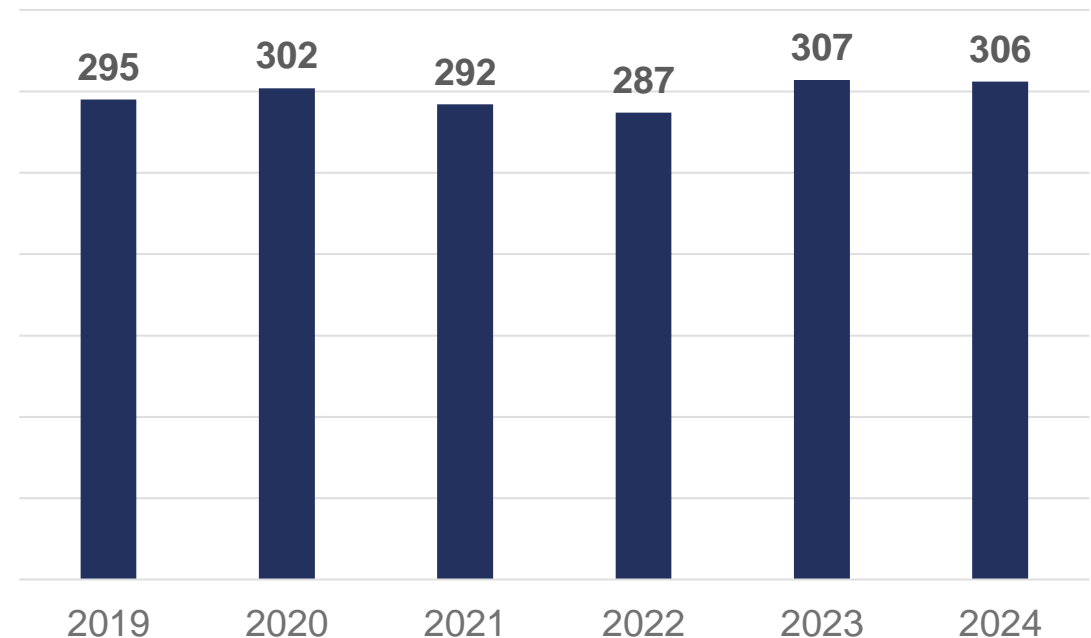


POVINNOSTI VS. KAPACITA REGULÁTORA

Počet systemizovaných míst



Rozpočet výdajů (mil. Kč)



- Podle **směrnice 944/2019 čl. 57** musí být **nezávislost regulátora zajištěna dostatečnými zdroji** na jeho činnost – finančními, personálními, technickými.

KOMPETENCE ERÚ NAD REGULOVANÝMI SUBJEKTY

*Stručná verze: **Kompetence** v „krizových a kritizovaných oblastech“ se **nezměnily**. ERÚ nadále reguluje především sít'ové služby, nad obchodní činností dodavatelů má minimální kompetence.*

Co ERÚ navrhuje (již od roku 2022):

- **„Cejch“ dodavatele:** zákaz činnosti právnickým či fyzickým osobám, které ukončily dodávky (DPI) a/nebo jim byla zrušena licence pro závažné porušování zákona.
- **Index zajištěnosti dodávek:** zavedení transparentního ukazatele, „měkká“ regulace.
- **Posílení monitoringu dodavatelů:** cenový kalkulačtor, smluvní podmínky, situace na trhu atd.
- **Zpřísnění postihů:** rozšíření výčtu konkrétních zakázaných praktik, navýšení sankcí, silnější postih za nesoučinnost při kontrole.
- *(Pouze) některé body aktuálně obsaženy v návrzích novel energetického zákona.*



VÝVOJ REGULOVANÝCH CEN

/ **Cenová rozhodnutí k regulovaným cenám 2024:**

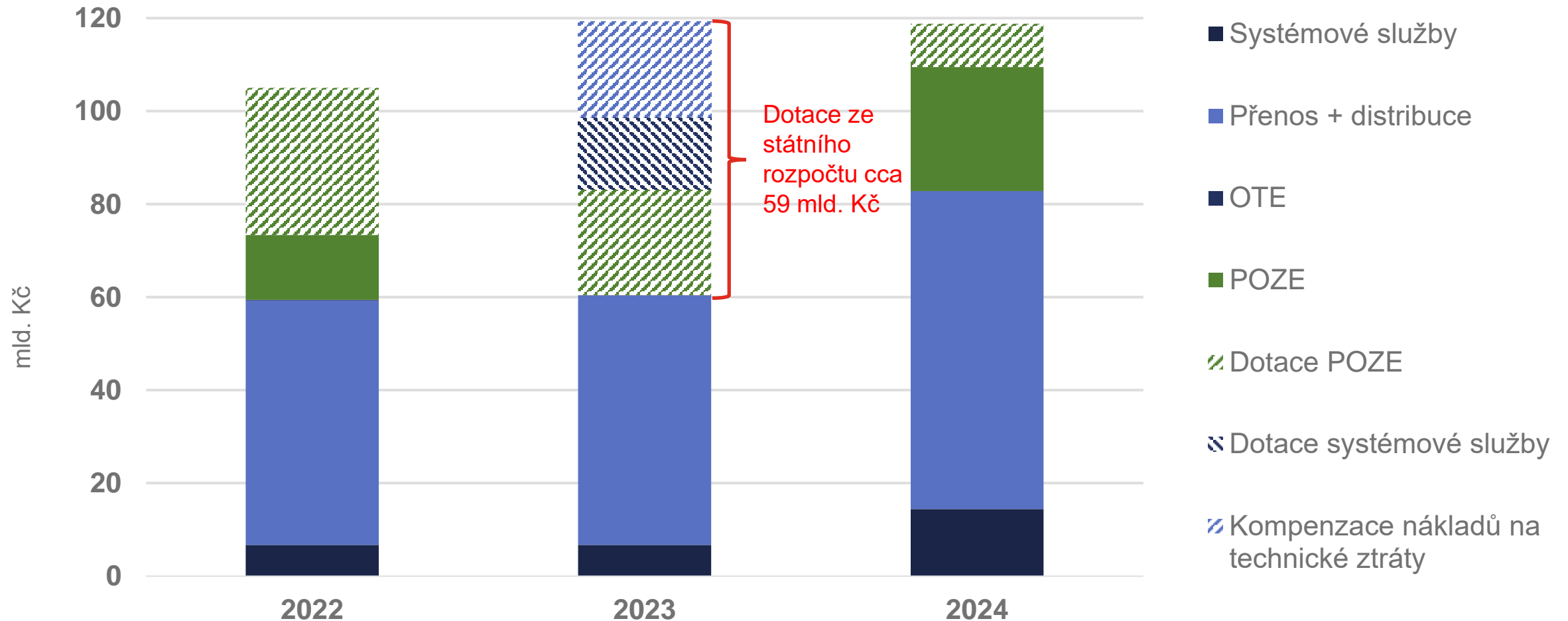
- Aktuálně vyhodnocovány připomínky z **VKP**, vydání cenových rozhodnutí do konce listopadu 2023,
- **jednání s vládou, regulovanými subjekty aj.** probíhala již **během roku 2023**, nejde o „blesk z čistého nebe“.
- Dosud byly **náklady** hrazené odběrateli **sníženy** díky **opatřením ERÚ o 11 mld. Kč**,
- ERÚ musí ze zákona zajistit spolehlivý a bezpečný provoz soustav,
 - **další úspory možné jen v (zákonem) omezeném rozsahu.**

/ **Důvody růstu regulovaných cen:**

- Výrazné meziroční **snížení dotací** (POZE, ztráty, systémové služby) z **60 mld. Kč na 9,5 mld. Kč**
- **růst nákladů na krytí ztrát a systémové služby** mezi lety 2021-2023,
- **inflace a korekční faktory, klesající spotřeba,**
- **připojování nových zdrojů do soustavy.**



PLÁNOVANÉ REGULOVANÉ NÁKLADY V ELEKTROENERGETICE



INOVACE TARIFNÍ STRUKTURY

/ Principy **adresného přiřazení nákladů** a **technologické neutrality**

- Ekonomická motivace ke **sladění příkonu s reálně odebíraným výkonem – uvolnění 3-5 tis. MW.**

/ **2023: příprava změn pro VN a VVN**, předpokládaná účinnost **během roku 2024**

- **Zrušení ceny za rezervovanou kapacitu** a ceny za její překročení a **vytvoření ceny za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon**,
 - posílí ekonomickou motivaci ke sladění příkonu s reálně odebíraným výkonem.

/ **Budoucí změny na NN:**

- implementovány v návaznosti na **roll-out AMM.**

Inovace tarifní struktury je **nutností pro efektivní využití sítí a spravedlivé (adresné) přiřazení nákladů.** Nejde o navyšování prostředků na provoz soustav, ty jsou dány zásadami cenové regulace.

DĚKUJI ZA POZORNOST