

# SOUHRNNÁ PUBLIKACE

Zpráva o činnosti a hospodaření  
Energetického regulačního úřadu

a

Národní zpráva Energetického regulačního úřadu  
o elektroenergetice a plynárenství v České republice

**2024**



# OBSAH

|   |           |
|---|-----------|
| ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY .....   | 1         |
| <b>1 ÚVOD .....</b>   | <b>3</b>  |
| 1.1 Rada ERÚ a organizace úřadu .....                                 | 3         |
| <b>2 VÝVOJ NA ENERGETICKÉM TRHU .....</b>                             | <b>4</b>  |
| <b>2.2 Elektroenergetika.....</b>                                     | <b>5</b>  |
| 2.2.2 Start komunitní energetiky – modely sdílení elektřiny .....     | 6         |
| 2.2.3 Koncepce inovace tarifní struktury .....                        | 6         |
| <b>2.3 Plynárenství .....</b>   | <b>7</b>  |
| <b>2.4 Odvod z nadměrných příjmů.....</b>                             | <b>7</b>  |
| <b>2.5 Kompenzace .....</b>   | <b>8</b>  |
| <b>3 OCHRANA SPOTŘEBITELE V ENERGETICKÝCH ODVĚTVÍCH .....</b>         | <b>9</b>  |
| 3.1 Spotřebitelská podání .....                                       | 9         |
| 3.2 Mimosoudní řešení sporů .....                                     | 9         |
| 3.3 Dozorová činnost.....   | 10        |
| 3.4 Srovnávač nabídek dodavatelů elektřiny a plynu.....               | 11        |
| 3.5 Sankční řízení.....   | 11        |
| 3.6 Prevence a osvěta .....   | 12        |
| 3.6.1 Plošné informování .....  | 12        |
| 3.6.2 Spolupráce s externími partnery a webináře ERÚ.....             | 12        |
| 3.7 Zprostředkovatelé.....  | 12        |
| 3.8 REMIT .....   | 12        |
| 3.9 Výkladové stanovisko .....  | 14        |
| 3.10 Mezinárodní spolupráce.....                                      | 14        |
| <b>4 ELEKTROENERGETIKA.....</b>                                       | <b>15</b> |
| <b>4.1 Infrastruktura, regulace sítě a technické fungování.....</b>   | <b>15</b> |
| 4.1.1 Desetiletý plán rozvoje přenosové soustavy v ČR 2025–2034 ..... | 16        |
| 4.1.2 Implementace síťových kodexů a rámcových pokynů .....           | 17        |
| 4.1.3 Projekty pro rozvoj chytrých sítí a lokální spolupráce .....    | 18        |
| 4.1.4 Bezpečná a spolehlivá regulace – kvalita dodávek .....          | 19        |
| <b>4.2 Cenová regulace – síťové tarify.....</b>                       | <b>20</b> |
| <b>4.3 Dozorová činnost.....</b>                                      | <b>23</b> |
| <b>5 PLYNÁRENSTVÍ.....</b>  | <b>24</b> |

|            |   |           |
|------------|---|-----------|
| <b>5.1</b> | <b>Infrastruktura, regulace sítí, zásobníky a technické fungování.....</b>          | <b>25</b> |
| 5.1.1      | Desetiletý plán rozvoje přepravní soustavy v ČR 2025–2034.....                      | 25        |
| 5.1.2      | Implementace síťových kodexů a rámcových pokynů .....                               | 27        |
| <b>5.2</b> | <b>Zásobníky plynu – regulovaný a neregulovaný přístup k zásobníkům plynu .....</b> | <b>29</b> |
| 5.2.1      | Bezpečnostní standard dodávky plynu.....  | 29        |
| <b>5.3</b> | <b>Cenová regulace – síťové tarify a LNG tarify pro připojení a přístup .....</b>   | <b>30</b> |
| <b>5.4</b> | <b>Dozorová činnost.....</b>  | <b>33</b> |
| <b>6</b>   | <b>TEPLÁRENSTVÍ.....</b>  | <b>34</b> |
| <b>6.1</b> | <b>Regulace.....</b>  | <b>34</b> |
| 6.1.1      | Spotřeba, ceny a podíl paliv na výrobě tepelné energie .....                        | 34        |
| 6.1.2      | Ceny dle mixu paliv jednotlivých krajů.....   | 36        |
| <b>6.2</b> | <b>Dozorová činnost.....</b>  | <b>37</b> |
| <b>7</b>   | <b>OBNOVITELNÉ A PODPOROVANÉ ZDROJE ENERGIE .....</b>                               | <b>38</b> |
| <b>7.1</b> | <b>Podpora.....</b>   | <b>38</b> |
| 7.1.1      | Notifikační řízení .....  | 38        |
| <b>7.2</b> | <b>Vývoj OZE v ČR.....</b>  | <b>39</b> |
| 7.2.2      | Mezinárodní spolupráce.....   | 41        |
| <b>8</b>   | <b>STRATEGICKÁ SPOLUPRÁCE.....</b>  | <b>42</b> |
| <b>8.1</b> | <b>Mezinárodní aktivity.....</b>  | <b>42</b> |
| <b>8.2</b> | <b>Aktivity v oblasti vědy, výzkumu a inovací .....</b>                             | <b>42</b> |
| <b>8.3</b> | <b>Spolupráce s univerzitami a vysokými školami .....</b>                           | <b>43</b> |
| <b>9</b>   | <b>LEGISLATIVNÍ A SPRÁVNÍ ČINNOST .....</b>   | <b>44</b> |
| <b>9.1</b> | <b>Legislativní činnost .....</b>   | <b>44</b> |
| 9.1.1      | Změny právních předpisů v působnosti ERÚ .....                                      | 44        |
| 9.1.2      | Novelizace zákonů.....  | 48        |
| 9.1.3      | Evropské směrnice a nařízení.....   | 49        |
| <b>9.2</b> | <b>Správní činnost.....</b>   | <b>50</b> |
| 9.2.1      | Řízení o rozkladech .....   | 50        |
| 9.2.2      | Sporná řízení .....   | 51        |
| 9.2.3      | Schvalovací řízení .....  | 52        |
| 9.2.4      | Řízení podle zákona o svobodném přístupu k informacím .....                         | 52        |
| 9.2.5      | Sankční řízení.....   | 52        |

|   |   |           |
|---|---|-----------|
| 9.2.6   | Licenční řízení .....   | 53        |
| 9.2.7   | Uznávání odborné kvalifikace .....  | 53        |
| <b>10</b>   | <b>HOSPODAŘENÍ A PROVOZ ÚŘADU A VNITŘNÍ KONTROLNÍ SYSTÉM .....</b>          | <b>54</b> |
| <b>10.1</b>   | <b>Rozpočtové hospodaření .....</b>   | <b>54</b> |
| 10.1.1  | Příjmy kapitoly 349 .....   | 54        |
| 10.1.2  | Výdaje kapitoly 349.....  | 55        |
| 10.1.3  | Programové financování .....  | 56        |
| 10.1.4  | Výdaje na zahraniční pracovní cesty.....                                    | 57        |
| 10.1.5  | Vyhodnocení hospodárnosti, efektivnosti a účelnosti hospodaření ERÚ .....   | 57        |
| 10.1.6  | Plnění závazných ukazatelů.....   | 57        |
| 10.1.7  | Peněžní fondy, údaje o majetku, pohledávkách a závazcích k 31.12.2024 ..... | 57        |
| <b>10.2</b>   | <b>Lidské zdroje.....</b>   | <b>58</b> |
| 10.2.1  | Zaměstnanci a personální agenda .....                                       | 58        |
| 10.2.2  | Úřednická zkouška – Energetika.....   | 60        |
| 10.2.3  | Vzdělávací činnost.....   | 60        |
| <b>10.3</b>   | <b>Vnitřní kontrolní systém.....</b>  | <b>60</b> |
| <b>10.4</b>   | <b>Vnější kontrola .....</b>  | <b>62</b> |
| <b>PŘÍLOHY .....</b>                                    | <b>.....</b>  | <b>1</b>  |
| <b>Monitorování stavu hospodářské soutěže.....</b>      | <b>.....</b>  | <b>9</b>  |
| <b>Velkoobchodní trh s elektřinou .....</b>             | <b>.....</b>  | <b>10</b> |
| <b>Velkoobchodní trh s plynem.....</b>                  | <b>.....</b>  | <b>12</b> |
| <b>Maloobchodní trhy .....</b>                          | <b>.....</b>  | <b>14</b> |
| <b>SEZNAMY .....</b>                                    | <b>.....</b>  | <b>21</b> |
| <b>Tabulky .....</b>                                    | <b>.....</b>  | <b>21</b> |
| <b>Grafy .....</b>                                      | <b>.....</b>  | <b>21</b> |
| <b>Přílohy .....</b>                                    | <b>.....</b>  | <b>22</b> |
| <b>PRÁVNÍ PŘEDPISY .....</b>                            | <b>.....</b>  | <b>24</b> |
| <b>Zákony ČR .....</b>                                  | <b>.....</b>  | <b>24</b> |
| <b>Vyhlášky ČR.....</b>                                 | <b>.....</b>  | <b>24</b> |
| <b>Nařízení vlády ČR .....</b>                          | <b>.....</b>  | <b>25</b> |
| <b>Nařízení EU .....</b>                                | <b>.....</b>  | <b>25</b> |
| <b>Směrnice EU .....</b>                                | <b>.....</b>  | <b>27</b> |
| <b>SEZNAM POUŽITÝCH ZKRATEK, POJMŮ A JEDNOTEK .....</b> | <b>.....</b>  | <b>28</b> |

# ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY

Vážené čtenářky, vážení čtenáři,

souhrnná publikace, kterou tvoří Zpráva o činnosti a hospodaření Energetického regulačního úřadu a Národní zpráva Energetického regulačního úřadu o elektroenergetice a plynárenství v České republice, zachycuje rok 2024 z pohledu národního regulátora v energetice.

Rok 2024 byl v energetice charakteristický především přijetím a implementací novely energetického zákona známou pod označením lex OZE II a souvisejícími změnami. Novela zavedla zejména základní rámec fungování nové komunitní energetiky a umožnila sdílení elektřiny mezi jednotlivými výrobci a odběrateli, včetně domácností. Pro to, aby sdílení mohlo fungovat, přitom byla nezbytná rozsáhlá úprava vyhlášek a dalších předpisů, které má ve své gesci ERÚ. Ty, v návaznosti na změny energetického zákona, musely sdílení podrobně definovat a nastavit v praktické rovině. Předpokládalo to popsat jednotlivé procesy, nové účastníky trhu, vč. elektroenergetického datového centra, i rozsáhlou výměnu dat, která mezi nimi musí neustále probíhat. Vše přitom bylo třeba stihnout během několika měsíců od přijetí novely zákona. Na velmi intenzivní legislativní práce v prvním pololetí ERÚ ihned navázal v souvislosti s přípravami na další novelu energetického zákona, tzv. lex OZE III, která do právního řádu zavedla prvky jako akumulace či flexibilita, jež bylo opět nutné velmi rychle promítnout v podzákoných předpisech.

Podíváme-li se na energetiku jako celek, data o spotřebě energie potvrzují konec energetické, respektive cenové krize. Po dvou letech kontinuálních poklesů spotřeba plynu vzrostla, a rovněž spotřeba elektřiny vykazovala růst napříč všemi kategoriemi odběratelů, a to i přes celkový mírný pokles, který byl způsoben ukončením činnosti několika velkých podniků. Z hlediska výroby elektřiny se prohloubily trendy posledních let. Zatímco paroplynové elektrárny svou výrobu nadále snižovaly, masivně rostla výroba z obnovitelných zdrojů. Na několikanásobné úrovni v porovnání s předkrizovým obdobím se drží počty žádostí o připojení nových decentralních zdrojů. Za daný rok jich přijali provozovatelé distribučních soustav přes 80 tisíc. Podstatně přitom rostl požadovaný rezervovaný výkon.

Pro to, aby soustavy takové tempo decentralizace výroby elektřiny dokázaly absorbovat a žádostem vyhovět, jsou zásadní investice do jejich rozvoje a modernizace. A to nejen z pohledu výše potřebných investic, ale také z pohledu jejich efektivního využití. Právě sem míří Metodika cenové regulace pro VI. regulační období, kterou ERÚ v průběhu roku 2024 intenzivně připravoval a představil ji na počátku roku 2025 – po rozsáhlých konzultacích se všemi zainteresovanými účastníky trhu. Novinkou pro regulační období v letech 2026 až 2030 je tzv. motivační regulace, která odráží potřeby energetiky procházející rozsáhlou transformací.

Zároveň ERÚ pokračoval v přípravách na inovaci tarifní struktury v elektroenergetice, která má zefektivnit využití soustav na straně odběratelů, a tím uvolnit nezbytné kapacity. V rámci úprav vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, která zavádí změny pro odběratele na vyšších napěťových hladinách, byl stanoven termín přechodu na nové tarify od začátku roku 2027, tedy tak, aby všichni odběratelé měli dostatek času na přípravu.

O odeznívající energetické krizi svědčí podání, se kterými se spotřebitelé obracují na ERÚ. Jejich počet klesl na předkrizovou úroveň, na necelých 10 tisíc. Změnila se však jejich struktura. Dotazy a stížnosti jsou často komplexnější, týkají se složitějších problémů, a náročnější je proto i pomoc, kterou ERÚ spotřebitelům poskytuje. Obecné dotazy mířené především na výši cen a měsíčních záloh vystřídaly potíže se smluvními závazky vázané na četnější změny dodavatele na dynamičtějším maloobchodním trhu.

ERÚ se důsledně zaměřoval i na potírání protizákonných praktik, kterým spotřebitelé čelili ze strany dodavatelů nebo energetických zprostředkovatelů. V roce 2024 za ně úřad udělil nejvyšší pokuty ve své historii, jejich souhrnná výše přesáhla 14 milionů korun.

Pokud máme v uplynulých turbulentních letech hledat pozitiva, je to určitě zájem, jaký krize vyvolala o energetiku u řadových spotřebitelů. Ti jsou dnes mnohem lépe vybaveni znalostmi o svých právech i energetických produktech obecně. Je však zřejmé, že energetika se pro spotřebitele stává stále složitějším prostředím s řadou nových prvků a činností. ERÚ se v tomto směru snaží pomoci, kdy kromě čteně přebíraných mediálních výstupů, školení a workshopů nabízí i účinné nástroje, které mají spotřebitelům dopomoci aktivně využívat výhod konkurenčního trhu.

Jde zejména o srovnávač nabídek dodavatelů, který provozujeme na webových stránkách, a který denně navštíví několik stovek spotřebitelů. Na jeho vylepšeních přitom úřad pracuje kontinuálně, nyní s ohledem na možnosti, které přinesla novela energetického zákona lex OZE III v oblasti povinného reportingu ceníků dodavatelů, a dalším posílením spotřebitelských práv. Srovnávač v roce 2025 obsáhne veškeré veřejně dostupné nabídky dodavatelů, díky čemuž se stane ještě užitečnějším nástrojem pro aktivní spotřebitele.

Celkově se mění přístup, jakým ERÚ komunikuje nejen se spotřebiteli. Postupná digitalizace procesů má usnadnit spolupráci s úřadem také dalším účastníkům trhu. V roce 2024 spustil ERÚ do ostrého provozu Dataportál, přes který jen za loňský rok 1 500 subjektů odevzdalo přes 23 tisíc výkazů. A v tomto směru zlepšování přístupnosti svých služeb bude ERÚ pokračovat.

Ostatně to, aby byl ERÚ vnímán jako respektovaný, vysoce odborný a zároveň moderní úřad hájící veřejný zájem, je moje základní předsevzetí, se kterým jsem přijal předsednický mandát na začátku tohoto roku. Důraz budu klást na posílení komunikace vůči účastníkům trhu, státní správě i veřejnosti. Zároveň vnímám nutnost interních změn ve vztahu k efektivnějšímu fungování úřadu. Stejně tak, jak se mění celá energetika, musí se změnit i úřad samotný.

Jan Šefránek  
předseda

# 1 ÚVOD

Energetický regulační úřad (ERÚ, regulátor, úřad) vydává souhrnnou publikaci, která i pro rok 2024 efektivně kombinuje zprávu o činnosti a hospodaření s národní zprávou. Obsah zpráv se částečně překrývá, spojení do jedné publikace tak zefektivňuje prezentaci informací o činnosti úřadu.

Tyto zprávy ERÚ pravidelně předkládá Parlamentu a vládě České republiky (ČR), Evropské komisi (EK), Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER) a Radě evropských energetických regulátorů (CEER).

## 1.1 Rada ERÚ a organizace úřadu

V roce 2024 v čele úřadu stála Rada ERÚ, jejíž členy a členky jmenuje vláda ČR. Složení Rady ERÚ v roce 2024: předseda Stanislav Trávníček, členky Martina Altera Krčová a Markéta Zemanová, členové Tomáš Hüner a Jan Šefrámek.<sup>1</sup>



S účinností od 01.08.2025 stojí v čele ERÚ předseda, který řídí jeho činnost. V případech stanovených energetickým zákonem rozhoduje Rada ERÚ.

Organizační strukturu ERÚ naleznete v příloze 1.

---

<sup>1</sup> Profesionální životopisy a výtahy z jednotlivých jednání Rady ERÚ naleznete na [webu ERÚ](#).

## 2 VÝVOJ NA ENERGETICKÉM TRHU

### Výroba a spotřeba

V ČR se v roce 2024 vyrobilo méně elektřiny než v roce 2023. Celková hrubá (brutto) výroba dosáhla hodnoty 73,9 TWh, což představuje meziroční pokles o 3,1 TWh (-4 %). Na poklesu výroby elektřiny se nadále podílely zejména parní elektrárny (pokles o 3,2 TWh, -9,6 %). V opačném směru působily zejména fotovoltaické elektrárny (růst o 0,7 TWh, +24,1 %), a to v důsledku masivního připojování zejména nelicencovaných výroben. Tuzemská brutto spotřeba elektřiny za rok 2024 klesla na hodnotu 67,2 TWh (-0,9 %). Saldo importu a exportu elektřiny bylo opět záporné, činilo 6,7 TWh, což představuje meziroční pokles o 2,5 TWh (-27,5 %). Export meziročně klesl o 0,6 TWh (-2,8 %), import meziročně vzrostl o 1,9 TWh (+14 %).

V roce 2024 dosáhla celková spotřeba zemního plynu v ČR hodnoty 6 767 mil. m<sup>3</sup>, tj. 73 808 GWh (průměrná hodnota spalného tepla byla v ČR 10,91 kWh/m<sup>3</sup>, tj. 39,27 MJ/m<sup>3</sup>). Proti roku 2023 došlo ke zvýšení skutečné spotřeby o 0,1 %. Průměrná roční teplota činila 10,5 °C s odchylkou +1,9 °C od dlouhodobého teplotního normálu a s odchylkou +0,6 °C proti předchozímu roku. Podíl spotřeby v topném období představoval 70,7 % ze souhrnné roční spotřeby. Po dvou letech výrazného poklesu spotřeby (2021 a 2022) se v ČR spotřebovalo téměř stejně plynu jako v roce 2023 a spotřeba se ustálila na svém třicetiletém minimu.

### Metodika VI. regulačního období

V průběhu roku 2024 probíhaly práce na přípravě dokumentu *Metodika cenové regulace pro regulační období let 2026–2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro elektroenergetické datové centrum, povinně vykupující a dodavatele poslední instance* (dále jen Metodika cenové regulace). Povinnost zpracovat Metodiku cenové regulace pro regulační období (RO) ukládá ERÚ energetický zákon (č. 458/2000 Sb., § 19a odst. 9), který zároveň stanovuje její hlavní účel, tedy vytvoření podmínek pro transparentní, předvídatelné a dlouhodobě stabilní prostředí v odvětví elektroenergetiky a plynárenství. Metodika cenové regulace se vydává na celé regulační období, které dle energetického zákona (§ 19a odst. 8) trvá nejméně pět let.

Metodika cenové regulace nastavuje základní regulační rámec a pravidla pro regulované subjekty v elektroenergetice a plynárenství pro VI. RO, které potrvá od 01.01.2026 do 31.12.2030. Definuje postupy pro stanovení tzv. upravených povolených výnosů (ty se skládají převážně z nákladů, odpisů a zisku). Z upravených povolených výnosů a technických jednotek jsou následně stanoveny regulované ceny vydávané každoročně v cenových výměrech (dříve cenových rozhodnutích).

V elektroenergetice stanovuje postupy regulace pro provozovatele přenosové soustavy (ČEPS, a.s.), provozovatele distribučních soustav, operátora trhu (OTE, a.s.), elektroenergetické datové centrum (Elektroenergetické datové centrum, a. s., dále jako EDC), povinně vykupující a dodavatele poslední instance. V plynárenství stanovuje postupy regulace pro provozovatele přepravní soustavy (NET4GAS, s.r.o.), provozovatele distribučních soustav a operátora trhu.

Metodika cenové regulace reaguje na transformaci energetického sektoru, kde nejvýznamnější změnou je akcelerace odklonu od fosilních paliv, což má a nadále bude mít zásadní vliv na potřeby značných investic do síťových odvětví. V sektoru elektroenergetiky se jedná o decentralizaci výroby a související digitalizaci, včetně rozvoje komunitní energetiky, elektromobility a zvyšování počtu tepelných čerpadel. Zároveň budou na energetický trh vstupovat další účastníci s novými činnostmi (akumulace, flexibilita, vodík atd.). Energetické společnosti tak budou muset investičně zajistit naplňování rozsáhlých požadavků na připojování nových energetických zdrojů a odběrných míst (OM), bezpečnost a kvalitu dodávek elektřiny a poskytovaných souvisejících služeb. V plynárenství se jedná především o náhradu uhlí zemním plynem a přípravu na postupný rozvoj obnovitelných a nízkouhlíkových plynů.

Předpokladem je, že v VI. RO nedojde ke skokovému navýšení regulovaných cen, a to ani přesto, že tempo potřebných investic výrazně roste. Průměrný roční nárůst regulovaných cen lze očekávat na úrovni inflace, případně maximálně o 2 % vyšší.

### Cenová rozhodnutí

ERÚ vydal v roce 2024 celkem sedm řádných a šest mimořádných cenových rozhodnutí pro oblasti elektroenergetiky, POZE, teplárenství a plynárenství. Mimořádná cenová rozhodnutí, pět změnových

a jedno zrušovací, byla vydávána především z důvodu legislativních změn, příp. notifikace schémat podpory.

## Výkaznictví dle statistické vyhlášky

V roce 2024 byl zahájen ostrý provoz Dataportálu, který slouží jako centrální nástroj pro sběr výkazů dle statistické vyhlášky (č. 404/2016 Sb.). I díky pilotnímu provozu, který probíhal v roce 2023, může ERÚ konstatovat, že provoz a užití Dataportálu proběhly v roce 2024 bez problémů. V praxi se ukázalo, že Dataportál umožňuje efektivní a bezpečné předávání dat, výrazně zjednodušuje komunikaci mezi vykazujícími subjekty a regulátorem a přispívá k vyšší kvalitě, rychlejšímu zpracování a dostupnosti informací. ERÚ proto počítá s rozšířením funkcí a zpracovávaných dat v Dataportálu.

Tabulka 1 Statistika Dataportálu [-]

|   |        |
|---|--------|
| <b>Počet zaregistrovaných subjektů</b>  | 1 499  |
| <b>Počet uživatelů</b> (registrovaných fyzických osob) ze strany držitelů licencí | 2 302  |
| <b>Celkový počet sesbíraných výkazů</b> , z toho                                  | 23 589 |
| elektroenergetika   | 20 007 |
| plynárenství  | 1 387  |
| teplárenství  | 2 198  |

Zdroj: ERÚ

## Rozdělení provozovatele distribučních sítí

Dne 31.12.2024 došlo k „rozdělení aktiv“ EG.D, a.s., (nyní EG.D Holding, a.s.) provozující do té doby distribuční síť v elektroenergetice i plynárenství na dva subjekty – EG.D Distribution, s.r.o., provozující distribuční síť s elektřinou na jihu Čech a Moravy a Gas Distribution s.r.o. provozující distribuční síť s plynem na jihu Čech.

## 2.2 Elektroenergetika

### Připojování výroben elektřiny

Podle údajů provozovatelů distribučních soustav ČEZ Distribuce, a. s., EG.D, a.s., a PREdistribuce, a.s., bylo v roce 2024 podáno bezmála 81 tisíc nových žádostí o připojení výroben elektřiny s celkovým výkonem až 85 GW. Byť meziročně došlo k poklesu podaných žádostí o připojení o 18 %, požadovaný rezervovaný výkon roste již čtvrtým rokem, konkrétně o 36 %. Tento růst je způsoben zejména dotačními programy, které jsou zaměřené na posilování decentralizace výrobních zdrojů a navyšování podílu obnovitelných zdrojů energie (OZE) v energetickém mixu ČR dle požadavků EU. Nárůst přijatých (i akceptovaných) požadavků na připojení výroben elektřiny již dnes významně převyšuje cíl pro připojení OZE stanovený ve Vnitrostátním plánu ČR v oblasti energetiky a klimatu do roku 2030.

U řady podaných žádostí o připojení lze předpokládat, že nedojde k realizaci projektu. Důvodem může být jednak nesoučinnost žadatele s provozovatelem distribuční soustavy nebo nedoložení požadované dokumentace žadatelem. Nicméně i přesto se v letech 2025–2027 očekává (na základě přijatých a akceptovaných žádostí o připojení výroben elektřiny v roce 2024) nárůst rezervovaného výkonu v objemu přes 19 GW.

Vyšší počet připojovaných výroben však způsobuje lokální přetěžování elektrizační soustavy, přičemž dochází k rychlému vyčerpávání dostupné kapacity soustavy, zejména na hladině nízkého napětí (NN). Nové výrobní zdroje buď nelze připojit, nebo jen s určitým omezením, například s nižším rezervovaným výkonem, než je účastníky trhu požadován, nebo s tzv. negarantovaným připojením. Údaje z trhu naznačují, že investoři přesouvají svou pozornost k větším a investičně náročnějším projektům, které lze připojit pouze do vyšších napěťových hladin. V roce 2024 bylo podle poskytnutých údajů reálně připojeno bezmála 48 tisíc nových výrobních zdrojů s celkovým instalovaným výkonem 1,2 GW. Největší zastoupení v počtu připojených výroben elektřiny bylo u malých instalací do 10 kW

instalovaného výkonu a instalací nad 10 kW, avšak stále připojených na hladině NN. Více než 50 % tohoto objemu výkonu (631 MW) bylo připojeno do napěťových hladin vysokého (VN) a velmi vysokého napětí (VVN).

Rostoucí požadavky na připojení vedou k zavádění krátkodobých a dlouhodobých opatření, zejména na straně provozovatelů distribučních soustav. V případě krátkodobých opatření se jedná například o dílčí úpravy informačních systémů s cílem zefektivnění procesu připojování (zavedení interaktivních map, které zobrazují dostupnou volnou kapacitu na hladině VN a VVN, zavedení interaktivního výpočetního nástroje pro připojení zdrojů na hladině NN, digitalizace žádostí o připojení a další). V případě dlouhodobých opatření se jedná zejména o opatření spojená s posilováním elektrizační soustavy (zavádění inteligentních prvků řízení do distribučních transformačních stanic, výstavba nových vedení a posilování stávajících v klíčových uzlových oblastech – zejména na napěťové hladině VN a VVN –, navyšování transformačních kapacit u stávajících rozvodů VVN či VN a další). Za rok 2024 bylo investováno v rámci distribučních území společností ČEZ Distribuce, EG.D a PREdistribuce více než 20 mld. Kč.

## **Krátkodobý trh s elektřinou**

Na krátkodobých trzích s elektřinou organizovaných operátorem trhu bylo podobně jako v minulém roce obchodováno 31 248 GWh elektřiny. Vážený průměr marginálních cen obchodované elektřiny na denním trhu zaznamenal v roce 2024 další pokles na 85 EUR/MWh. Ke konci roku 2024 mělo přístup na krátkodobý trh s elektřinou 155 účastníků (v roce 2023 se jednalo o 142 účastníků).

### **2.2.2 Start komunitní energetiky – modely sdílení elektřiny**

Základní principy komunitní energetiky v rozsahu evropské legislativy stanovila novela energetického zákona (lex OZE II) s účinností od 01.01.2024. ERÚ ihned zahájil legislativní proces úpravy podzákoných právních předpisů. Část novely týkající se komunitní energetiky a sdílení měla odloženou účinnost od 01.07.2024, což byl nejzazší termín, do kdy bylo potřeba upravit všechny související vyhlášky a nastavit principy cenové regulace ve vztahu k EDC.

Zásadními pojmy se staly aktivní zákazník, energetické společenství a společenství pro obnovitelné zdroje. Ač se tyto tři modely v mnohých ohledech liší, jejich společným jmenovatelem je sdílení energie (především elektřiny) s jinými účastníky trhu. Základním předpokladem pro rozvoj komunitní energetiky byl vznik EDC. Jeho první úlohou bylo datové a výpočtové zajištění sdílení elektřiny, tedy zejména registrace skupin sdílení a předávacích míst, následné vyhodnocování objemů sdílené elektřiny a předávání dat ostatním účastníkům trhu. Reálně začalo svou činnost EDC vykonávat ke dni 01.08.2024, což byl den schválení Řádu datového centra Energetickým regulačním úřadem. Od tohoto dne bylo možno zahájit registrační procesy předcházející faktickému vyhodnocování sdílení elektřiny, které v případě prvních skupin sdílení nastalo ke dni 01.09.2024. Téma komunitní energetiky bylo průběžně prezentováno široké veřejnosti v rámci webinářů a mnoha konferencí a seminářů.

### **2.2.3 Koncepce inovace tarifní struktury**

V roce 2024 došlo ke změně v harmonogramu plánované úpravy tarifního systému v rámci přenosové soustavy a distribučních soustav na hladinách VVN a VN, které spočívají v nahrazení ceny za rezervovanou kapacitu a ceny za překročení rezervované kapacity kombinací cen za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon. Po předchozích konzultacích s účastníky trhu s elektřinou bylo rozhodnuto o posunutí implementace k počátku roku 2027. Vzhledem k tomu, že plánované změny tarifní struktury vyvolávají na různé skupiny účastníků trhu s elektřinou různé dopady, posun v implementaci nabízí všem účastníkům dostatečný prostor pro přizpůsobení se inovované tarifní struktuře. Tato změna harmonogramu pak dovolí zavést úpravy tarifního systému v souladu s vytyčenými principy, tedy bez individuálních výjimek pro vybrané účastníky trhu. Inovace tarifní struktury v rámci přenosové soustavy a distribučních soustav na VVN a VN neovlivní sazby na hladině NN, netýká se tedy domácností (spotřebitelů) ani malých podnikatelů.

Uvedená změna přinese zefektivnění provozu soustav a uvolnění kapacit sítí na vyšších napěťových hladinách, k čemuž současný tarifní systém účastníky trhu nemotivuje. Rezervovaný příkon účastníků trhu s elektřinou je často naddimenzovaný vůči jeho skutečnému využití, což může vést k nutnosti zbytečného neefektivního posilování kapacit soustav a přenášení zvýšených nákladů na všechny odběratele,

případně k omezení možnosti připojení nového účastníka trhu k soustavě nebo neumožnění potřebného navýšení rezervovaného příkonu. V důsledku navržených změn ERÚ očekává snížení celkového rezervovaného příkonu účastníků trhu v elektrizační soustavě v konzervativní variantě přibližně o 3 GW, tj. cca 16 %. Tato uvolněná kapacita umožní připojení nových účastníků trhu bez nutnosti nových investic. Za tyto nerealizované investice se tak ušetří kolem 3 mld. Kč.

Inovace tarifní struktury na hladině NN pro domácnosti a malé podnikatele je podmíněna dokončením částečného nasazení chytrého měření pro zákazníky s ročním odběrem elektřiny větším než 6 MWh, které je pro změny tarifní struktury na hladině NN nezbytné a které bude dokončeno v polovině roku 2027. Další podmínkou je pilotní projekt pro otestování změn na hladině NN, který bude zahájen nejpozději v roce 2028. Od roku 2030 se tak budou moci dobrovolně změny tarifní struktury na hladině NN účastnit zákazníci s chytrým měřením.

Koncepce inovace tarifní struktury je postupně představována a konzultována, průběžně jsou zveřejňovány a konzultovány související materiály.<sup>2</sup>

## 2.3 Plynárenství

Dne 13.06.2024 byl završen dlouhotrvající proces novelizace klíčové směrnice a nařízení v oblasti plynárenství. Nařízení Evropské Parlamentu a Rady (EU) 2024/1789 a směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1788 nahradily doposud platné předpisy.

Nově stanovená pravidla doplnila doposud platná, kdy je jejich cílem usnadnění integrace obnovitelných a nízkouhlíkových plynů, zejména vodíku, do energetických systémů EU. Nově jsou stanovena jednotná pravidla pro přepravu, skladování a obchodování s plynem a vodíkem včetně rozvoje samostatné vodíkové infrastruktury. Novinkou je rovněž povinnost integrovaného plánování sítí.

Jelikož mají členské státy dva roky na začlenění směrnice do svých právních řádů, započaly první přípravy transpoziční novely energetického zákona na úrovni Ministerstva průmyslu obchodu (MPO) již ve fázi triologu s cílem implementace zásadních předpisů pro vznik provozovatele vodíkové přepravní soustavy a ERÚ byl jejich součástí.

### Krátkodobý trh s plynem

Na vnitrodenním trhu s plynem organizovaném operátorem trhu bylo zobchodováno 3 743 GWh plynu. Vážený průměr cen obchodovaného plynu na vnitrodenním trhu zaznamenal v roce 2024 další pokles na 37,6 EUR/MWh, snížení o 14 % proti roku 2023. Ke konci roku 2024 mělo přístup na krátkodobý trh s plynem 144 účastníků (ke konci roku 2023 se jednalo o 136 účastníků).

V roce 2024 ceny českého vnitrodenního trhu s plynem nadále úzce kopírovaly vývoj spotových cen v německé oblasti THE obchodovaných na burze EEX. Cenové rozdíly mezi oběma trhy byly ovlivňovány především výší německého poplatku za uskladňování plynu (Gasspeicherumlage), který byl v průběhu roku výrazně navýšen z 1,86 EUR/MWh na 2,50 EUR/MWh k 01.07.2024. Toto zvýšení vedlo k růstu nákladů konečných spotřebitelů a prohloubilo nejistotu ohledně budoucího cenového vývoje. Na základě mezinárodní kritiky bylo následně rozhodnuto o zrušení tohoto poplatku pro přeshraniční tranzit s účinností od ledna 2025, což by v budoucnu mělo přispět ke zlepšení fungování vnitřního trhu se zemním plynem a snížení cenových rozdílů mezi ČR a Německem.

## 2.4 Odvod z nadměrných příjmů

Rok 2024 představoval zásadní část práce v rámci agendy odvodu z nadměrných příjmů (odvod), kdy ERÚ jakožto správce odvodu zodpovídá za stanovení jeho výše. Na měsíční bázi probíhala zpracování a kontrola podání poplatníků v podobě hlášení společně s řešením případných vad podání, zjevných nedostatků či zajištění absentujících podání. ERÚ měsíčně zasílal Finančnímu úřadu pro Kraj Vysočina veškerá rozhodnutí o stanovení výše zálohy na odvod z důvodu zajišťování plateb poplatníků.

---

<sup>2</sup> Informace a dokumenty naleznete na [webu ERÚ](#).

V souvislosti s vyúčtováním roku 2023 bylo nezbytné přistoupit k další úpravě interních postupů, včetně tvorby nového interaktivního formulářového podání pro odvod a ověření údajů uváděných ve vyúčtování odvodu dle novelizace příslušného nařízení vlády (č. 36/2023 Sb.).

Při ověřování odvodových podání musel ERÚ reagovat jak na dotazy a námítky poplatníků týkající se aspektů nové právní úpravy, tak vyřizovat žádosti dle daňového řádu (č. 280/2009 Sb.) z pozice správce odvodu (např. žádosti prominutí úroků z prodlení). Vzhledem k faktu, že odvod byl zajištěn formou záloh, bylo následně v rámci vyúčtování nezbytné v zákonné lhůtě v součinnosti s finančním úřadem zajistit včasné vrácení přeplatku.

ERÚ prověřoval odvodová tvrzení jednotlivých poplatníků a výzvami licencovaným výrobnám, které ve lhůtě nepodaly řádné vyúčtování odvodu ani prohlášení dle energetického zákona (§95k odst. 5), zahájil šetření. Následně se ERÚ zaměřil na hlubší kontrolu stanovení výše odvodu, tj. vyhledávací činnost postupem dle daňového řádu: možnost vyžadovat informace (§ 57 an.), shromažďovat a zpracovávat informace (§ 78), provádět místní šetření (§ 80 an.), či postup k odstranění pochybností (§ 89 an.) aj.

## 2.5 Kompenzace

ERÚ v roce 2024 ověřil celkem 137 žádostí o úhradu kompenzace, které zahrnovaly: 1 593 závěrečných měsíčních žádostí, 5 484 CSV souborů, od 101 žadatelů. Celková požadovaná částka kompenzací podle nařízení vlády o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci (č. 5/2023 Sb.) činila 47,9 mld. Kč.

Do 30.09.2024 bylo žadatelům a operátorovi trhu sděleno 111 pochybností o správnosti údajů uvedených v žádostech. V říjnu následovala jednání se žadateli i operátorem trhu, jejichž cílem bylo vyjasnění a případná korekce sporných údajů. Na základě těchto jednání bylo v listopadu ověřeno 111 opravných žádostí, přičemž výsledkem tohoto procesu bylo vydání 23 rozhodnutí o zákazu úhrady kompenzace nebo částečném zákazu úhrady.

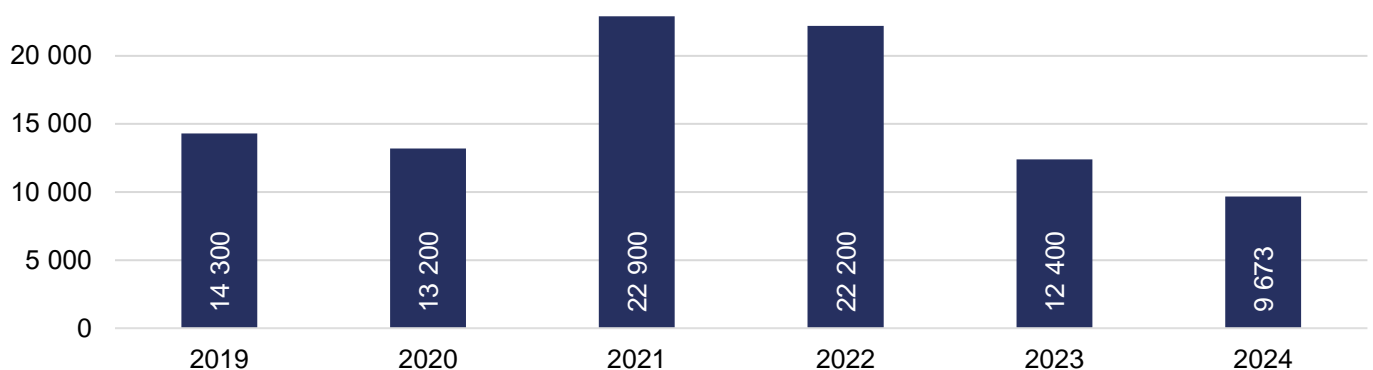
Tato činnost ERÚ přispěla k zajištění transparentního a zákonného čerpání veřejných prostředků určených ke stabilizaci trhu s energií v období mimořádné tržní situace.

## 3 OCHRANA SPOTŘEBITELE V ENERGETICKÝCH ODVĚTVÍCH

### 3.1 Spotřebitelská podání

Celkem ERÚ v roce 2024 evidoval 9 673 spotřebitelských podání. Díky větší dostupnosti informací a vzdělávacím aktivitám ze strany veřejných institucí i nevládních organizací se spotřebitelé lépe orientují v energetické legislativě, lépe znají svá práva a častěji se obracejí na ERÚ s konkrétně formulovanými požadavky či argumenty podloženými relevantní právní úpravou. Tato skutečnost přináší kvalitativní posun ve způsobu, jakým spotřebitelé s ERÚ komunikují, zároveň však klade výrazně vyšší nároky na odbornou připravenost a personální kapacity ERÚ, kdy zpracovatelé musí u podání zpravidla podrobně analyzovat složité smluvní vztahy v kontextu změn energetické legislativy. Vyřizování podání spotřebitele tak zpravidla vyžaduje hlubokou znalost problematiky, pečlivý a individuální přístup, a v mnoha případech také koordinaci s dalšími věcnými útvary i dalšími dotčenými subjekty.

Graf 1 Vývoj počtu podání spotřebitelů



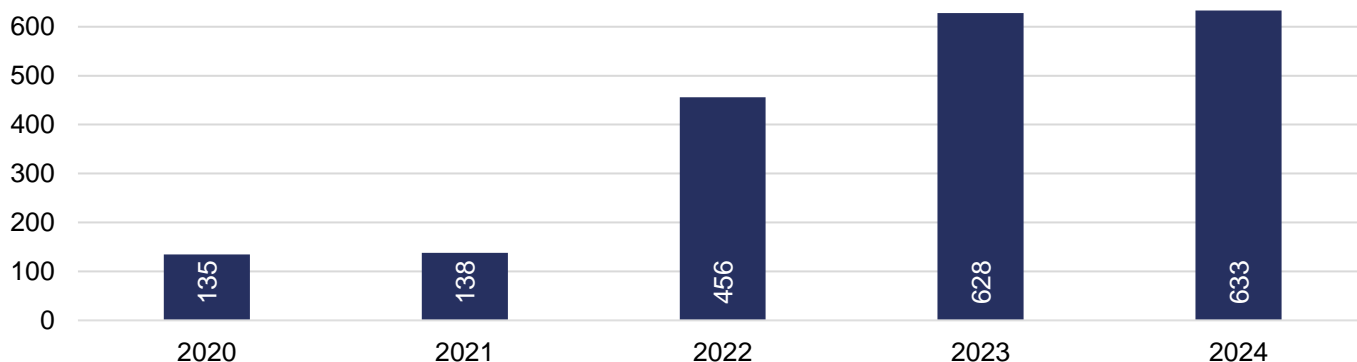
Zdroj: ERÚ

Významnou část podání tvořila témata spojená s vyúčtováním a nastavením platebních podmínek. Mezi nejčastější problémy patřila problematika opožděné či nesprávné fakturace. Spotřebitelé ERÚ také často kontaktovali kvůli nepřiměřeným zálohovým platbám, jejichž výše v některých případech vedla k vysokým přeplatkům (a problémům u dodavatelů, kteří je odmítali vracet). I s ohledem na pokračující stabilizaci trhu se zvyšoval zájem o změnu dodavatele, což se promítalo do četnosti dotazů ohledně ukončování smluv. Situace využívali – a někdy bohužel i zneužívali – energetičtí zprostředkovatelé, jejichž aktivita vzrostla a stížnosti na ně mířily zejména k podomnímu prodeji, na který ERÚ včas reagoval veřejným upozorněním. V porovnání s obdobím před energetickou krizí ale podíl stížností na zprostředkovatele zůstal výrazně nižší, což lze přičíst i fungování registru zprostředkovatelů a osvětě ze strany ERÚ.

Problémy spojené s nevystavováním vyúčtování a nevracením přeplatků se vyskytovaly především u konkrétní skupiny dodavatelů, kteří se ke svým závazkům stavěli pasivně a často odmítali komunikaci jak se spotřebiteli, tak s ERÚ. Tento vývoj vedl k navýšení počtu případů, které musely být úřadem řešeny v rámci formalizovaného řízení (kapitola 3.2). Řada podání však byla vyřešena již v počáteční fázi díky srozumitelnému vysvětlení problému, případně poskytnutí informací o právním rámci a doporučení dalšího postupu. ERÚ sehrává důležitou roli prostředníka mezi dodavatelem a zákazníkem, a v případech, kde byla z obou stran vůle ke spolupráci, docházelo často ke smírnému urovnání sporu.

### 3.2 Mimosoudní řešení sporů

ERÚ obdržel v roce 2024 celkem 633 návrhů na rozhodnutí spotřebitelského sporu. V pětiletém srovnání s rokem 2020 a 2021 se nadále jedná o pětinasobné navýšení.

**Graf 2 Vývoj počtu mimosoudního řešení sporů**

Zdroj: ERÚ

Návrhy na rozhodnutí sporu většinou úzce souvisely s vyúčtováním dodávky elektřiny nebo plynu. Nejčastěji ERÚ řešil situace, kdy dodavatelé vyúčtování nevyhotovili, vystavili ho v rozporu se smlouvou, nebo ve lhůtě splatnosti nevyplatili spotřebitelům přeplatky. V posledním jmenovaném případě spotřebitelé sporné řízení využívali k tomu, aby prostřednictvím rozhodnutí získali exekuční titul. Na základě něj pak mohli svůj dluh exekučně vymáhat.

### 3.3 Dozorová činnost

Na základě přijatých podnětů provádí ERÚ úkony k posílení ochrany spotřebitele v energetice prostřednictvím výkonu dozorové činnosti, ke kterým má kompetence vymezeny zejména pro odvětví elektroenergetiky a plynárenství, kde se předpokládá dodržování povinností dodavatelů stanovených energetickým zákonem, zákonem o ochraně spotřebitele (č. 634/1992 Sb.) a zákonem o cenách (č. 526/1990 Sb.).

Předmětem kontrol a šetření, které směřují k zjištění závadného jednání u dodavatele energie, jsou různé obchodní praktiky jako je uvádění nepravdivých informací při změně dodavatele, obchodních podmínek či změně ceny nebo nedodržení standardních postupů při jednání dodavatelů se zákazníky (nevystavená či pozdní vyúčtování, neuhrazené přeplatky, nevyřízené reklamace, nesprávná vyúčtování, bezdůvodné navýšení záloh). V roce 2024 ERÚ zaznamenal závadné jednání i u zprostředkovatelů, kteří podnikali bez řádné registrace, jednali v neprospěch spotřebitele nebo užili nekalou obchodní praktiku.

Následující přehled kontrol vychází z počtu zahájených či ukončených kontrol v roce 2024, které byly provedeny dle kontrolního řádu (č. 255/2012 Sb.), přičemž je záměrně uvedeno v kolika případech se výkon dozoru týkal možného závadného jednání dodavatele nebo zprostředkovatele vůči konečným spotřebitelům. Přijatá podání jsou v rámci šetření vyhodnocena, a pokud je zjištěn úplný stav věci a řádně doložen již v rámci šetření, přistupuje ERÚ k přímému zahájení řízení o přestupku.

**Tabulka 2 Počet kontrol a počet šetření předaných k sankčním řízením [-]**

| Kontroly  | Celkem | z toho za účelem ochrany spotřebitele |
|---|--------|---------------------------------------|
| zahájené  | 155    | 16                                    |
| dokončené   | 163    | 17                                    |
| <b>Šetření pro porušení zákona celkem, z toho dle</b> |        |                                       |
| energetického zákona                                  | 268    | 205                                   |
| zákona o ochraně spotřebitele                         | 83     | 83                                    |
| zákona o cenách                                       | 3      | 0                                     |

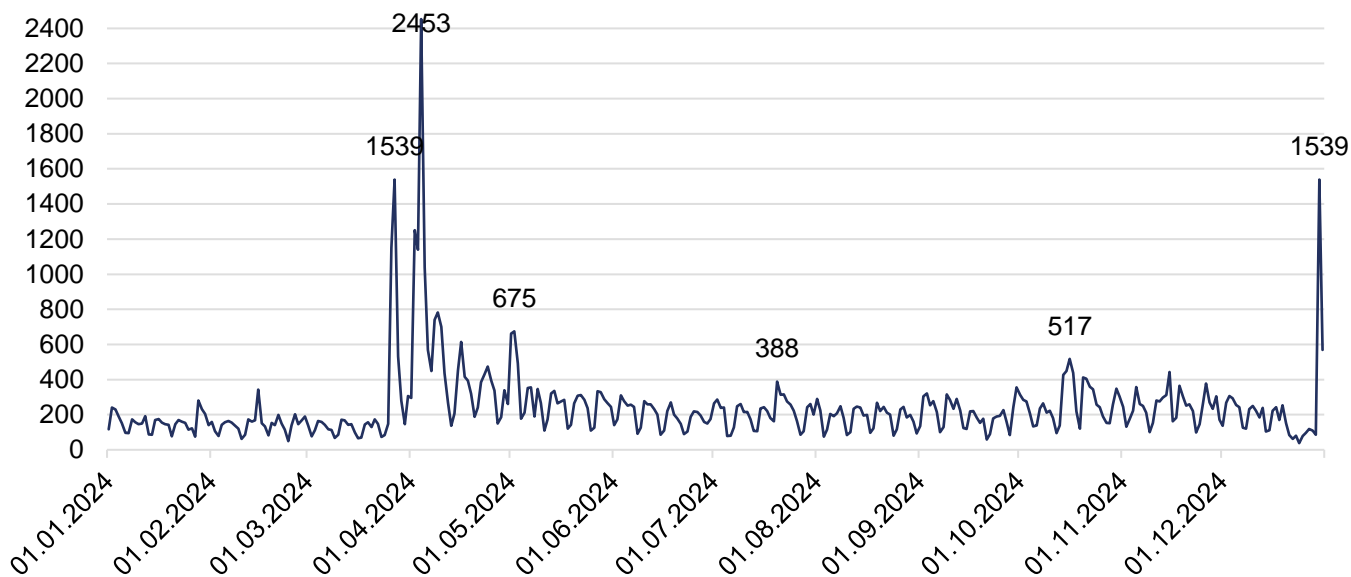
Zdroj: ERÚ

### 3.4 Srovnávač nabídek dodavatelů elektřiny a plynu

V současné době ERÚ provozuje srovnávač, kdy informace o veřejných nabídkách dodavatelů energie jsou poskytovány na dobrovolné bázi. Obsažené nabídky pokrývají 98 % počtu OM dle zahrnutých dodavatelů s nabídkami na maloobchodním trhu v ČR.

Řešení umožňuje srovnání standardních produktů a pro vylepšení uživatelského komfortu poskytuje uživatelům funkcionalitu načtení informací z vyúčtování sedmi největších dodavatelů elektřiny a plynu.

**Graf 3** Využití srovnávače do konce roku 2024 – počet návštěv [-]



Zdroj: Google Analytics, ERÚ

Jako reakce na potřebu nového řešení srovnávače vyplývající ze změny legislativy byl v rámci projektu s Technologickou agenturou České republiky (TA ČR) vyvíjen nový srovnávač, který disponuje mimo standardní srovnání i porovnáním schodovitých produktů (produkty s více cenami v období s fixací ceny) a produktů s dynamicky určenými cenami. Projekt TA ČR se člení na:

- backendovou část – administrační část zahrnující správu přístupů, zadávání nabídek ze strany dodavatelů a schvalovací workflow ERÚ pro nabídky nahrané dodavateli,
- frontendovou část, srovnávač TA ČR – samotný nástroj pro srovnání viditelný pro veřejnost.

### 3.5 Sankční řízení

V roce 2024 udělil ERÚ za porušení právních předpisů v rámci dozorové činnosti v oblasti ochrany spotřebitele pravomocně pokuty ve výši 14,327 mil. Kč, což bylo nejvíce za dobu jeho působnosti. Hlavním důvodem rekordní výše udělených pokut během jednoho roku bylo nabytí právní moci rozhodnutí za přestupky páchané v předchozích krizových letech.

Nejvyšší pravomocná pokuta ve výši 4,746 mil. Kč byla v roce 2024 udělena ARMEX ENERGY a.s. (užití nekalých obchodních praktik ve vztahu k ne/dodržení sjednaných cen). Další milionové pokuty byly uděleny zprostředkovatelům (řízení původně vedená Českou obchodní inspekcí) Marketing23 s.r.o. (1,5 mil. Kč) a Českomoravské energie s.r.o. (1,35 mil. Kč) a obchodníkům s elektřinou a plynem ELGAS Energy, s.r.o. (1,2 mil. Kč) a Lidová energie s.r.o. (1 mil. Kč). Kompletní souhrn sankcí naleznete v kapitole 9.2.5.

## 3.6 Prevence a osvěta

### 3.6.1 Plošné informování

Nejefektivnějším způsobem, jak předat důležité informace široké spotřebitelské veřejnosti, zůstávala i v roce 2024 mediální komunikace. Také proto byla oblast spotřebitele nejčastějším tématem tiskových zpráv úřadu, který nejenže informoval o aktuálních událostech, ale zároveň ve svých zprávách radil, jak si správně nastavit zálohy, čeho se vyvarovat při změně dodavatele, nebo u koho a jak správně vymáhat nevrácené přeplatky z vyúčtování. Osvětové činnosti se zástupci úřadu věnovali také v rozhovorech a článcích pro konkrétní média.

Praktické užitečné informace ERÚ zveřejňoval i na svém webu, kde v roce 2024 přibyla desatera pro změnu dodavatele či pro obranu před energošmejdou. Informace pro spotřebitele byly průběžně aktualizovány a doplňovány. Kromě toho úřad aktivně využíval své sociální sítě, pro skupinu spotřebitelů zejména Facebook.

Velkou oblibu si získal srovnávač nabídek dodavatelů elektřiny a plynu, jehož propagaci se ERÚ aktivně věnoval. Regulátor se v roce 2024 zaměřoval na zvyšování informovanosti spotřebitelů jak za účelem prevence před možnými problémy s dodavatelem či zprostředkovatelem, tak za účelem získání co nejlepší nabídkové ceny za dodávku energie.

### 3.6.2 Spolupráce s externími partnery a webináře ERÚ

Zástupci ERÚ v roce 2024 vystupovali na řadě konferencí, vzdělávacích akcí a seminářů, které se zaměřovaly na informovanost a posílení práv spotřebitelů. Zároveň úřad přímo spolupracoval s některými profesními organizacemi a asociacemi, jako je Národní rada osob se zdravotním postižením ČR (NRZP), Svaz měst a obcí ČR nebo Národní síť Místních akčních skupin. V časopise Mosty, který vydává NRZP, ERÚ pravidelně publikoval tematické články s praktickými informacemi o právech a možnostech spotřebitelů v energetice.

Oblíbenou formou komunikace zůstaly webináře pořádané úřadem on-line formou zdarma, neboť účastníkům nabízely nejen přehledně zpracované informace, ale i prostor pro přímé dotazy. ERÚ připravil přednášky jak pro širokou veřejnost, tak pro odbornou obec, včetně představitelů měst a obcí či studentů vysokých škol, kteří se o problematiku energetiky zajímají z akademického či profesního hlediska.

## 3.7 Zprostředkovatelé

ERÚ v roce 2024 ověřil splnění informační povinnosti dle zákona o ochraně spotřebitele u více než 300 zprostředkovatelů a ve třech případech věc řešil kontrolou dle kontrolního řádu. Na jednání zprostředkovatelů si v roce 2024 stěžovalo 90 podatelů, tj. téměř o 70 % více než v roce 2023.

Předmětem podání a následných kontrol ERÚ u zprostředkovatelské činnosti v oblasti energetiky je klamavé jednání zprostředkovatelů při oslovování nových klientů, nestandardní postupy při změně dodavatele či úkony bez vědomí klientů.

Některé fyzické a právnické osoby provádějí stále zprostředkovatelskou činnost v energetických odvětví bez příslušné registrace.

## 3.8 REMIT

K 31.12.2024 bylo u ERÚ v Národním registru účastníků trhu (CEREMP) registrováno celkem 469 subjektů. V průběhu roku 2024 bylo zasláno celkem 37 výzev k nápravě těm účastníkům trhu, kteří neměli dle zjištění ERÚ zapsané aktuální údaje v CEREMP. Nedostatky se týkaly zejména neaktualizovaných údajů o společnosti včetně kontaktních údajů relevantních pro plnění povinností v souladu s REMIT (čl. 9 odst. 5). Cílem výzev bylo zajistit nápravu a aktualizaci údajů a tím přispět ke spolehlivosti evidence účastníků trhu.

Na základě těchto výzev splnilo celkem 33 účastníků trhu svou povinnost tím, že aktualizovali své údaje, požádali o zrušení registrace nebo byla společnost identifikována jako zaniklá. U čtyř účastníků trhu, kteří výzvu k nápravě nesplnili, bylo zahájeno šetření.

V roce 2024 se do CEREMP registrovalo celkem 27 nových účastníků trhu a 14 registrací bylo zrušeno, a to buď na základě žádosti o vymazání účastníka trhu z CEREMP, který se již dále neidentifikoval jako účastník trhu nebo subjekt zanikl a byl smazán z obchodního rejstříku.

V souladu s povinnostmi stanovenými REMIT (čl. 5a) ERÚ méně než 10 % účastníků trhu ve své registraci v CEREMP oznámilo, že ke své obchodní činnosti využívají algoritmické obchodování a méně než 5 % účastníků trhu deklarovalo využívání přímého elektronického přístupu (DEA). ERÚ v rámci CEREMP aktuálně také eviduje účastníky trhu ze třetích zemí, kteří si v souladu s REMIT (čl. 9 odst. 1) zvolili svého odpovědného zástupce v zemi registrace.

V roce 2024 byly v rámci dohledových činností identifikovány další případy možného porušení REMIT (čl. 3, 4 a 5) týkajícího se povinností zveřejňování důvěrných informací, zákazu manipulace s trhem a zákazu obchodování zasvěcených osob. Dále byla v roce 2024 zahájena šetření v případech možného porušení REMIT (čl. 8) v souvislosti s potenciálním neplněním povinností oznamování transakcí. V těchto případech byla účastníkům trhu zaslána žádost o poskytnutí informací dle energetického zákona (§ 15a odst. 2). Požadované informace se týkaly konkrétních smluv, které měly být dle REMIT (čl. 8) oznámeny, a jejichž oznámení bylo předmětem šetření. Tato podezření jsou nyní ve fázi šetření a v případě prokázání porušení nařízení REMIT bude s dotčenými účastníky trhu zahájeno správní řízení.

V průběhu roku 2024 se ERÚ zaměřil především na sledování připravovaných změn v REMIT, jejich očekávaný dopad na českou legislativu a rovněž i dopad na účastníky trhu s energií (viz také kapitola 9.1.3.1). K zásadním změnám patří rozšíření spolupráce, a to v několika rovinách – mezi národními energetickými regulátory navzájem, mezi národními energetickými regulátory a evropskými institucemi a finančními daňovými orgány. Další důležitou oblastí změn jsou definice pojmů, a to pro důvěrné informace, obchodování na základě důvěrných informací, manipulace s trhem, registrovaný mechanismus pro podávání zpráv, platforma pro důvěrné informace, PPAT nebo organizované tržní místo. Podstatnou změnou v REMIT je taktéž výše pokut za porušení tohoto nařízení, když revidované REMIT upravuje původní výše sankcí na nové minimální výše, na které bylo nutno adaptovat český právní systém. Výše možných sankcí byla upravena tak, že maximální možná sankce se zvýšila z původních 50 mil. Kč až na úroveň 125 mil. Kč (neboli 5 mil. euro). Tyto změny REMIT byly reflektovány v nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1106 ze dne 11.04.2024. ERÚ se dále v průběhu roku podílel na adaptaci těchto změn do energetického zákona, adaptace již proběhla a novelizace energetického zákona nabude účinnosti ke dni 01.08.2025.

Ve druhé polovině roku 2024 bylo ze strany ACER navrženo memorandum o porozumění, kterým se dále prohlubuje možnost spolupráce. Finální znění memoranda bylo předsedou Rady ERÚ odsouhlaseno v prosinci 2024. Jeho podpisem se ERÚ připojil k ostatním evropským regulátorům, a zavázal se tak k užší spolupráci a sdílení dat s regulátory a ACER.

ERÚ se v uplynulém roce nadále intenzivně věnoval posilování spolupráce s ACER, zejména v oblasti sdílení transakčních dat, která jsou zcela klíčová pro efektivní dohled nad velkoobchodním trhem s energií dle REMIT. Prioritou byla zejména další technická a procesní opatření k ochraně a bezpečnosti sdílení dat, jakož i zefektivnění metod zpracování rozsáhlých transakčních dat. V rámci mechanismu sdílení mezi ACER a ERÚ bylo v roce 2024 obdrženo více než 330 GB dat, což představuje něco přes 100 milionů transakčních dat, která jsou účastníky trhu hlášena ACER v souladu s REMIT (čl. 8) a prováděcím nařízením Komise (EU) č. 1348/2014. Tato data se týkají transakcí a příkazů uzavíraných účastníky trhu na organizovaných a bilaterálních velkoobchodních trzích s elektřinou a plynem.

V rámci jednání nadnárodních pracovních skupin organizovaných ACER i CEER se ERÚ v rámci pracovních skupin ACER REMIT Committee, REMIT Policy Task Force, Market Monitoring Standing Committee a Market Integrity and Transparency Working Group podílel na tvorbě dokumentů upravujících aplikaci REMIT. V roce 2024 bylo výstupem těchto jednání vydání mj. aktualizované vydání *Guidance on REMIT application*, aktualizovaný *Transaction Reporting User Manual*, *The Open letter on the implications of the revision of Regulation (EU) No 1227/2011 on REMIT data reporting aspects and notification obligations*, *Open letter on the designation of representatives by non-EU market participants and on the new obligations of persons professionally arranging or executing transactions (PPAETs), according to the revised REMIT* a *Open letter on the notifications of algorithmic trading and direct electronic access according to the revised Regulation (EU) No 1227/2011*.

### 3.9 Výkladové stanovisko

V roce 2024 se ERÚ nadále věnoval posilování ochrany spotřebitelů i na úrovni systémových opatření. Významnou roli v této oblasti představují výkladová stanoviska, jejichž cílem je předejít nejasnostem při aplikaci právních předpisů a poskytnout vodítko jak dodavatelům, tak spotřebitelům.

Tato stanoviska, která regulátor připravuje zejména pro situace s potenciálně problematickým výkladem zákonných ustanovení, mají především vysvětlovací a metodický charakter. Slouží k tomu, aby si účastníci trhu vytvořili určitou představu o tom, jaký výklad bude ERÚ při své rozhodovací činnosti uplatňovat. I když výkladová stanoviska nemají povahu závazného právního aktu ani rozhodnutí o konkrétní věci, představují důležitý prvek prevence sporů a podpory právní jistoty v energetickém sektoru.

V oblasti ochrany spotřebitele vydal úřad v průběhu roku 2024 *Výkladové stanovisko ERÚ 1/2024 k problematice poskytování a rozúčtovávání odebrané energie zákazníkem.*

### 3.10 Mezinárodní spolupráce

V rámci evropské spolupráce mezi energetickými regulátory v oblasti ochrany spotřebitele zůstává významným aktérem pracovní skupina pro oblast spotřebitele a maloobchodních trhů (CRM) CEER. Ta se dlouhodobě zaměřuje na zajištění vysoké úrovně ochrany spotřebitelů a podporu spravedlivého fungování maloobchodních energetických trhů napříč členskými státy.

V roce 2024 skupina publikovala materiál s názvem *Beyond the crisis: Consumer protection and market measures for better functioning markets*, v němž se věnuje pokrizovému vývoji na evropských energetických trzích a identifikuje klíčová opatření k posílení důvěry spotřebitelů i stability tržního prostředí. Dokument shrnuje zkušenosti z energetické krize a představuje doporučení, jak prostřednictvím regulatorních zásahů zlepšit fungování trhů s ohledem na potřeby zákazníků. Zpráva tak představuje důležitý strategický podklad nejen pro evropské, ale i národní politiky v oblasti ochrany spotřebitelů v energetice.

## 4 ELEKTROENERGETIKA

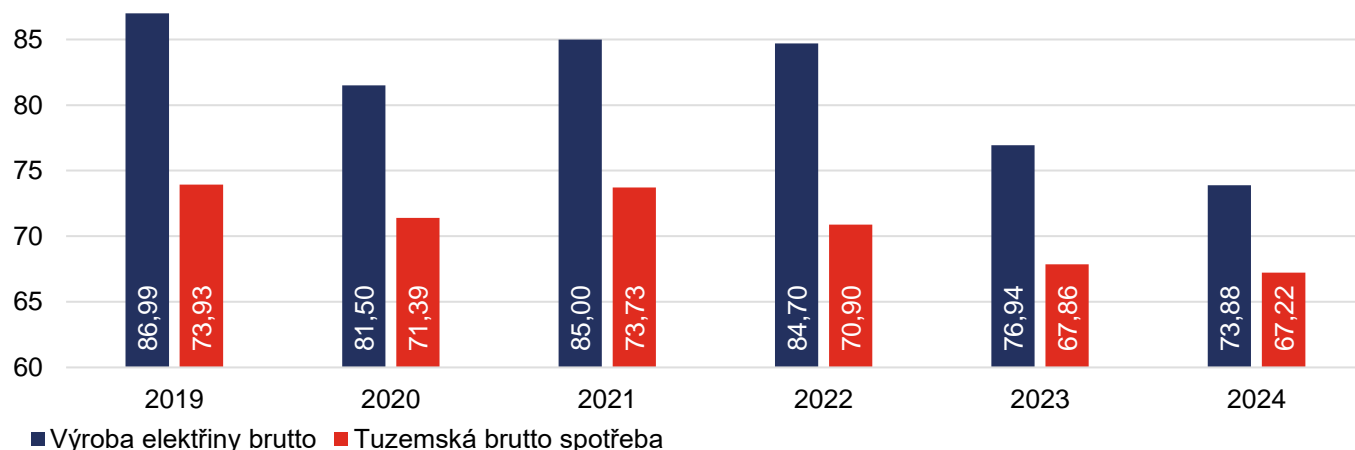
V ČR se vyrobilo méně elektřiny než v roce 2023. Celková hrubá (brutto) výroba dosáhla hodnoty 73,9 TWh, což představuje meziroční pokles o 3,1 TWh (-4 %). Na poklesu výroby elektřiny se nadále podílely zejména parní elektrárny, jejichž produkce meziročně klesla o 3,2 TWh (-9,6 %). V opačném směru působily zejména fotovoltaické elektrárny, které vyrobily o 0,7 TWh více (+24,1 %), a to v důsledku masivního připojování zejména nelicencovaných výroben.

Tuzemská brutto spotřeba elektřiny za rok 2024 klesla na hodnotu 67,2 TWh (-0,9 %).

Také v roce 2024 bylo saldo importu a exportu elektřiny záporné, činilo 6,7 TWh, což představuje meziroční pokles o 2,5 TWh (-27,5 %). Export meziročně klesl o 0,6 TWh (-2,8 %), a import meziročně vzrostl o 1,9 TWh (+14 %).

Ročního maxima zatížení v soustavě bylo dosaženo dne 09.01.2024 v 10:00 (11 549 MW). Roční minimum zatížení soustavy bylo naměřeno dne 04.08.2024 v 05:45 (4 316 MW), kdy naměřené minimum zatížení dosáhlo nejnižší hodnoty od roku 2002.

**Graf 4 Vývoj výroby a spotřeby elektřiny [TWh]**



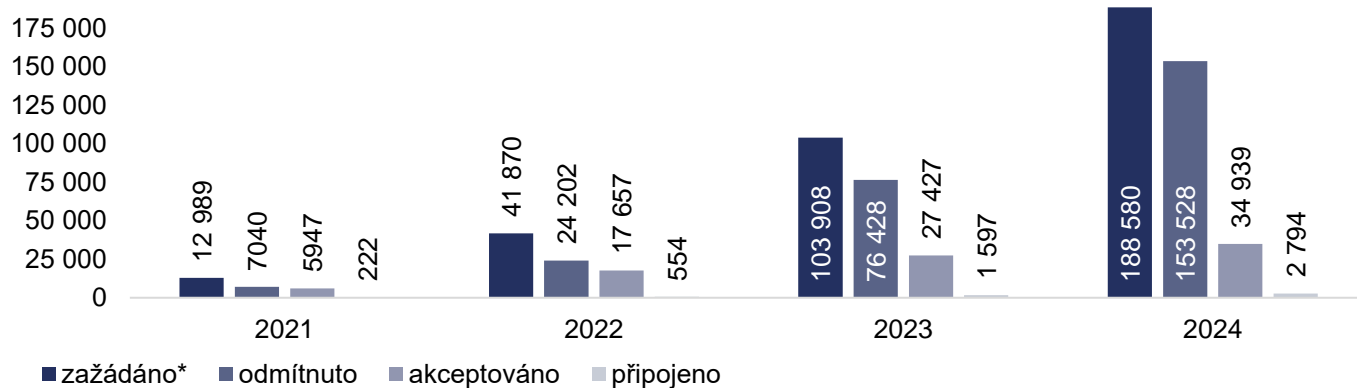
Zdroj: ERÚ

### 4.1 Infrastruktura, regulace sítě a technické fungování

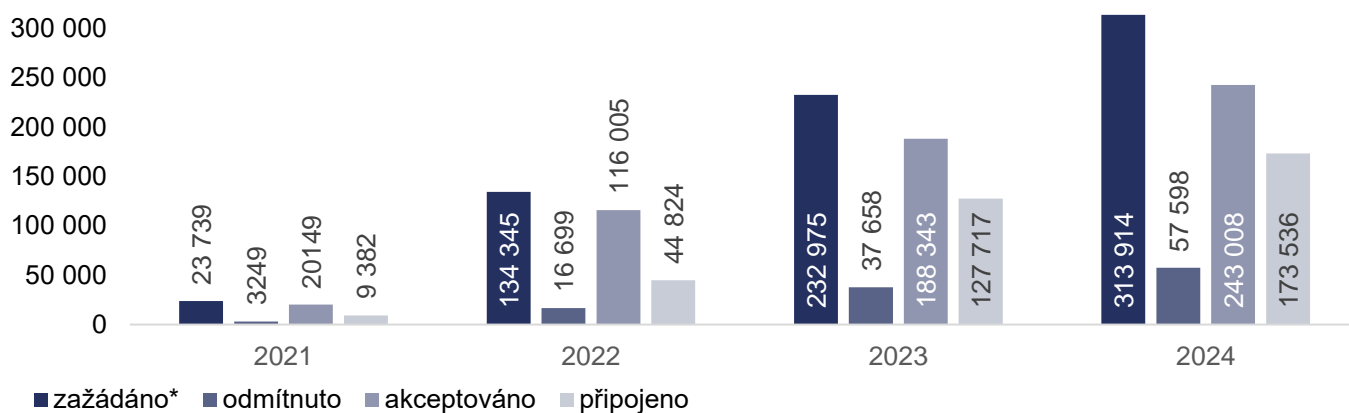
V roce 2024 bylo v ČR 275 držitelů licencí na distribuci elektřiny (270 licencí v roce 2023). Opět významněji rostl počet vymezených území z 872 v roce 2023 na 911 v roce 2024 (meziroční nárůst 4,5 %), kdy dochází ke zřizování menších lokálních distribučních soustav jako v minulých letech.

Dle předběžných výsledků z vyhodnocení dat monitoringu připojování výroben elektřiny za období 2021–2024 lze uvést, že bylo podáno 313 914 žádostí o připojení nových výroben elektřiny (s celkovým požadovaným instalovaným výkonem na všech napěťových hladinách necelých 189 GW)<sup>3</sup>, přičemž odmítnuto za toto období bylo okolo 58 tis. žádostí (s celkovým požadovaným instalovaným výkonem 154 GW), akceptováno okolo 243 tis. žádostí (s celkovým požadovaným instalovaným výkonem okolo 35 GW). Za rok 2024 bylo připojeno 45 819 výroben elektřiny s celkovým rezervovaným výkonem 1,2 GW, přičemž za celé sledované období bylo připojeno 173 536 výroben elektřiny s celkovým rezervovaným výkonem 2,8 GW.

<sup>3</sup> Včetně zjednodušeného připojení.

**Graf 5 Připojení kumulativně [MW]**

Zdroj: ERÚ, \*vč. zjednodušeného připojení

**Graf 6 Připojení kumulativně [ks]**

Zdroj: ERÚ, \*vč. zjednodušeného připojení

Technickou regulaci zajišťuje ERÚ primárně prostřednictvím vyhlášek a schvalování provozních dokumentů dle energetického zákona [§ 17 odst. 7 písm. g)]. V roce 2024 vedl ERÚ 14 veřejných konzultačních procesů v oblasti technické regulace sítí a trhu k návrhům vyhlášek, řádů provozovatelů sítí, EDC a obchodních podmínek operátora trhu.

Nejvýznamnější změnou na trhu s elektřinou je zavedení modelu sdílení elektřiny a vznik nového účastníka trhu – EDC. Zásadní proměnu v tomto ohledu prodělala vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou (č. 408/2015 Sb., vyhláška o PTE), kterou se zavedly postupy pro fungování a vyhodnocování sdílené elektřiny. V souvislosti se vznikem EDC byl stanoven Řád datového centra, kterým se stanoví způsob fungování EDC ve vazbě na postupy stanovené vyhláškou o PTE. V roce 2024 došlo novelou vyhlášky o připojení (č. 16/2016 Sb.) k podstatnému zkrácení termínů na straně provozovatelů sítí pro vyřízení žádostí o připojení na polovinu od roku 2026.

V roce 2024 byla rovněž schválena významná změna části II. Pravidel provozování přenosové soustavy. Do podmínek pro poskytovatele služeb výkonové rovnováhy byly zapracovány nové podmínky pro nákup služeb výkonové rovnováhy s účinností od roku 2025. Společnost ČEPS bude část záloh pro poskytování regulační energie nakupovat v rámci přeshraniční spolupráce s německými a rakouskými partnery v projektu ALPACA. Významnou změnou pro účastníky trhu a samotné fungování trhu je přechod na denní nákup části záloh a snížení objemu nákupů v dlouhodobých aukcích.

#### 4.1.1 Desetiletý plán rozvoje přenosové soustavy v ČR 2025–2034

Provozovatel přenosové soustavy, společnost ČEPS, nepředložil ERÚ ke schválení Desetiletý plán rozvoje přenosové soustavy ČR 2025–2034 v roce 2024 v zákonné lhůtě z důvodu zpoždění při

zpracovávání dat pro tvorbu scénářů. Návrh plánu rozvoje bude předložen ERÚ ke schválení v prvním čtvrtletí 2025.

#### 4.1.2 Implementace síťových kodexů a rámcových pokynů

Činnosti v rámci mezinárodních pracovních skupin byly ovlivněny návrhem EK, který v roce 2023 předložila jako součást dohody Green Deal, na reorganizaci pravidel na evropském trhu s elektřinou. Nová pravidla pro evropský trh byla přijata v polovině roku 2024 formou směrnice (EU) 2024/1711 a nařízení (EU) 2024/1747. Záměrem úpravy je zejména snížit dopad výkyvů cen na krátkodobých trzích na zákazníky, zvýšení připojování OZE, zvýšení ochrany proti manipulaci na trhu a zvýšení stability a předvídatelnosti ceny energií. Konkrétním příkladem praktické úpravy je oblast zdrojové přiměřenosti, kdy členské státy mají novou povinnost pravidelně hodnotit potřeby flexibility. Diskuze na toto téma a dále také příprava procesu tvorby nové metodiky pro hodnocení potřeb flexibility se prolínaly celým rokem. Dále se v oblasti zdrojové přiměřenosti každoročně projednávalo téma jejího evropského zhodnocení, kdy v roce 2024 bylo hlavním cílem upravit hodnocení tak, aby požadavky na vstupy a náročnost výpočtu byly co nejmenší při zachování současných požadavků na robustnost a spolehlivost hodnocení. V rámci ACER regulátoři připravovali poziční dokumenty zejména k návrhům provozovatelů přenosových soustav, například na doplnění již schválených metodik nebo návrhů metodik nových vyplývajících z nařízení (EU) 2019/943, 2016/1719 (FCA), 2015/1222 (CACM), 2017/1485 (SOGL) a 2017/2195 (EBGL).

V průběhu roku 2024 byly zahájeny přípravy na novelizaci nařízení (EU) 2016/1719 (tzv. FCA 2.0). Dle revidovaného nařízení (EU) 2019/943 o vnitřním trhu s elektřinou by měla novela nařízení FCA 2.0 zahrnovat změny v oblasti přidělování dlouhodobých přenosových práv, konkrétně změny v jejich četnosti a splatnosti a zavedení regionálních virtuálních uzlů pro dlouhodobý trh (forwardový trh).

Po celý rok 2024 také probíhal komitologický proces novely nařízení (EU) 2015/1222 (tzv. CACM 2.0) a pokračovaly přípravy nových metodik na základě této novely. V rámci tohoto nařízení došlo také k doplnění již schválených metodik. Mezi nejzásadnější pozměněné metodiky patří metodika denních plánovaných výměn (DA scheduled exchanges – day-ahead scheduled exchanges), metodika produktů jednotného propojení denních trhů (SDAC products methodology – single day-ahead coupling products methodology) a metodika stanovení regionů pro výpočet kapacity (determination of capacity calculation regions methodology). První dvě zmíněné metodiky byly pozměněny z důvodu přechodu na 15 minutový obchodní interval. V ČR je zavedeno přeshraniční obchodování s 15 minutovými produkty na kontinuálním vnitrodenním trhu a implicitních vnitrodenních aukcích od 01.07.2024. Je třeba také zmínit, že implicitní vnitrodenní aukce byly v ČR spuštěny 14.06.2024. V plánu je zavést obchodování s 15 minutovými produkty i na denním trhu v průběhu roku 2025. V metodice stanovení regionů pro výpočet kapacity došlo ke sloučení regionu Core a regionu Itálie sever (Italy North) a vznikl region Střední Evropa (Central Europe) s cílem zlepšit koordinaci a efektivitu procesů výpočtu a přidělování kapacity ve střední Evropě. Zároveň pozměňovací návrh zavádí tzv. Keltské propojení, tedy propojovací vedení mezi Irskem a Francií a nově sloučeným regionem s cílem usnadnit další integraci Irska do evropského trhu s elektřinou.

Povinnosti dané nařízením (EU) 2017/2195 se v průběhu celého roku týkaly obchodního zajištění výkonové rovnováhy a souvisejících úprav metodik v tomto smyslu. Velkým tématem bylo například stanovení pravidel pro novou metodu výpočtu přeshraničních kapacit využitím tzv. kooptimalizace. Její implementace byla po mnoha jednáních podmíněna dalším výzkumem. V oblasti platform pro výměnu a sdílení regulační energie bylo v roce 2024 hlavním tématem nepřipojení většiny členských států do platform PICASSO a MARI, kdy nejzazším termínem připojení bylo 24.07.2024. V rámci debat na toto téma se analyzovaly důvody nepřipojení a jednalo se o konkrétních krocích regulačních orgánů jednotlivých zemí, které se vůči nepřipojeným provozovatelům přenosových soustav podniknou.

Dále bylo v roce 2024 s konečnou platností rozhodnuto o ukončení činnosti platformy TERRE (výměna regulační energie ze záloh pro náhradu). Důvodem pro ukončení činnosti platformy byly skutečnosti související s úpravami trhu [zejména s přijetím nařízení (EU) 2024/1747, kterým se stanoví, že od 01.01.2026 nesmí být uzávěrka obchodování mezi zónami na vnitrodenním trhu dříve než 30 minut před reálným časem], které by znamenaly neúměrné náklady související s úpravami technického řešení platformy. Ukončení činnosti platformy se očekává ke konci roku 2025. Společnost ČEPS přestala obchodovat produkt platformy TERRE, čímž tak aktivně ukončila činnost v rámci platformy k 01.07.2024.

Během roku probíhala jednání přistoupení ČR do platformy ALPACA (výměna regulační zálohy automatické regulace frekvence a výkonové rovnováhy) a byly schváleny úpravy metodik souvisejících

s připojením ČR do platformy během roku 2025 (první nákupy regulační zálohy na denní bázi se očekávají od září 2025).

V roce 2024 byla činnost ERÚ v oblasti mezinárodních pracovních skupin věnována novému tématu, kterým je oblast kybernetické bezpečnosti. Dne 11.03.2024 vstoupilo v platnost nařízení (EU) 2019/1366 odvětvová pravidla pro aspekty kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny. ERÚ plnil v roce 2024 roli pověřeného orgánu, kdy řešil povinnosti například ve spojitosti se zveřejněním dotčené národní legislativy nebo stanovením kandidátů na subjekty s vysokým a kritickým zájmem.

Spolupráce v regionální pracovní skupině Core & Central Europe se zaměřovala na novelizaci a schvalování důležitých metodik, které vycházejí z nařízení CACM, FCA, EBGL a SOGL. Mezi tyto metodiky patří metodika výpočtu dlouhodobé kapacity v regionu Core (Core LT CCM – long-term capacity calculation methodology), metodika výpočtu kapacity pro časový rámec zajišťování výkonové rovnováhy v regionu Core (Core BTCC – balancing timeframe capacity calculation), metodika výpočtu denní přeshraniční kapacity v regionu Core i regionu Central Europe (Core & Central Europe DA CCM – day-ahead capacity calculation methodology), metodika výpočtu vnitrodenní přeshraniční kapacity v regionu Core (Core ID CCM – intraday capacity calculation methodology) a metodika regionální operační bezpečnostní koordinace regionu Core (Core ROSC – regional operational security coordination). I v roce 2024 významnými projednávanými tématy ve skupině Core & Central Europe byly chystané připojení regionu Itálie sever, začlenění Švýcarska do metodik výpočtu kapacit, a nově také připojení Irska k regionu Core.

Činnosti dle nařízení (EU) 2022/869 hlavní směry pro transevropské energetické sítě byly v roce 2024 ovlivněny zejména vzrůstající tendencí zapojování decentralizované výroby z OZE v celé Evropě. Stejně jako v předcházejícím roce v oblasti desetiletého plánu rozvoje evropských sítí byly revidovány projekty rozvoje elektrizační soustavy a současně projekty v oblasti chytrých sítí (smart grids) související se zamýšlenými změnami.

### 4.1.3 Projekty pro rozvoj chytrých sítí a lokální spolupráce

Na území ČR existují aktuálně tři projekty pro rozvoj chytrých sítí, které provozovatelé distribučních soustav předkládají společně se zahraničními partnery.

ACON Smart Grids je projekt realizovaný EG.D, a.s., a slovenským partnerem Západoslovenská distribuční, a.s. Jeho cílem je významný rozvoj chytrých sítí a je zařazen na seznam projektů společného zájmu (PCI) s očekávanou realizací v letech 2018–2025. Zároveň je podpořen z dotačního titulu CEF-Energy s hodnotou investic ve výši 180 mil. EUR. Investiční náklady společnosti EG.D jsou 90 mil. EUR s očekávanou dotací 50 %. ACON by měl přispět k rozvoji moderních technologií, například k větší penetraci OZE, integraci nabíjecích stanic elektromobilů, využití zařízení pro akumulaci elektřiny a rozvoji inteligentní komunikační sítě pro sdílení dat z chytrých zařízení. Cílem projektu je také zvýšení bezpečnosti a stability provozu distribuční sítě v krizových situacích. Projekt je aktuálně ve zpoždění proti stanovenému plánu. Ukončení samotné výstavby se očekává (dle hodnocení předloženého ke konci roku 2024) v roce 2027. Důvodem zpoždění jsou zejména plánovací a povolovací procesy. Rovněž došlo k navýšení rozpočtu projektu proti původně plánovaným 180 mil. EUR na 190 mil. EUR.

Gabreta Smart Grids je druhým stěžejním projektem realizovaným distribučními společnostmi EG.D a v Německu Bayernwerk. V roce 2022 byl projekt zařazen na seznam PCI a dalším krokem bylo podání grantové žádosti v hodnotě 300 mil. EUR a realizace v letech 2023 až 2030. Mezi hlavní přínosy projektu patří ekonomicky efektivní elektrizační soustava s nízkými ztrátami a zvýšenou kvalitou a vyšší bezpečností dodávek, lepší integrace OZE, zvýšení kapacity sítě a její lepší využití, pozitivní dopad na životní prostředí a v neposlední řadě posílení mezinárodní spolupráce a sdílení znalostí. Projekt Gabreta podpoří přeshraniční spolupráci na úrovni distribuce elektřiny prostřednictvím nového přeshraničního propojení. Konkrétní projektové aktivity rovněž připraví energetickou infrastrukturu na širší přechod na energetiku směřující k intermitentním OZE. Samotný projekt se (podle hodnocení předloženého ke konci roku 2024) nacházel ve fázi povolování.

Selena je nový energetický projekt ČEZ Distribuce, a. s., který se na konci roku 2024 začal ucházet o status PCI. Na projektu spolupracují i provozovatelé distribučních soustav z Maďarska a Slovenska. Hlavním cílem Seleny je zvýšit energetickou bezpečnost, účinnost a odolnost v Česku, Maďarsku a na Slovensku prostřednictvím modernizace a integrace sítí distribuce elektřiny. Mezi klíčové přínosy projektu patří zvýšení kapacity sítě pro připojení nových OZE až o 1 500 MW, nasazení chytrých prvků sítě, fyzická

ochrana kritické infrastruktury a sdílení dat v oblasti kybernetické bezpečnosti. Projekt Selena smysluplně navazuje na úspěšné PCI projekty jako ACON a Danube InGrid. Aktivně se zabývá klíčovými výzvami spojenými s integrací OZE do sítě, podporou elektrifikace dopravy a vytápění a zajištěním celkové bezpečnosti a stability energetické sítě. Zároveň významně posiluje přeshraniční spolupráci a klade důraz na pokrok v nových oblastech rozvoje infrastruktury a digitálních inovací, čímž připravuje energetiku na budoucí výzvy.

#### 4.1.4 Bezpečná a spolehlivá regulace – kvalita dodávek

Na základě vyhlášky o kvalitě (č. 540/2005 Sb., § 21) ERÚ sleduje úroveň kvality dodávek v distribučních soustavách měřenou ukazateli nepřetržitosti distribuce elektřiny:

- průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období (SAIFI),
- průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období (SAIDI),
- a průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období (CAIDI).

Nad rámec vyhlášky byl sledován ukazatel:

- průměrný počet krátkodobých přerušení distribuce elektřiny (krátkodobým přerušením se rozumí přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny s dobou trvání od 30 sekund do 3 minut včetně) u zákazníků v hodnoceném období (MAIFI).

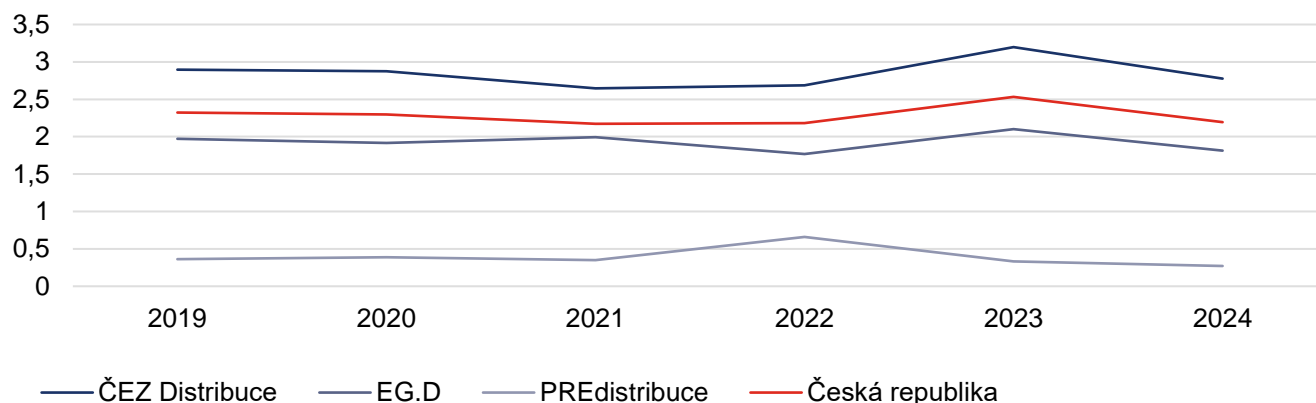
**Tabulka 3 Ukazatele nepřetržitosti distribuce elektřiny**

| Ukazatel              | ČEZ Distribuce, a. s. | EG.D, a.s. | PREdistribuce, a.s. | ČR     |
|-----------------------|-----------------------|------------|---------------------|--------|
| SAIFI [přerušení/rok] | 2,87                  | 1,81       | 0,27                | 2,19   |
| SAIDI [min/rok]       | 439,91                | 295,55     | 30,45               | 347,77 |
| CAIDI [min]           | 158,38                | 163,18     | 112,33              | 158,65 |
| MAIFI [přerušení/rok] | 0,69                  | 0,72       | 0,05                | 0,61   |

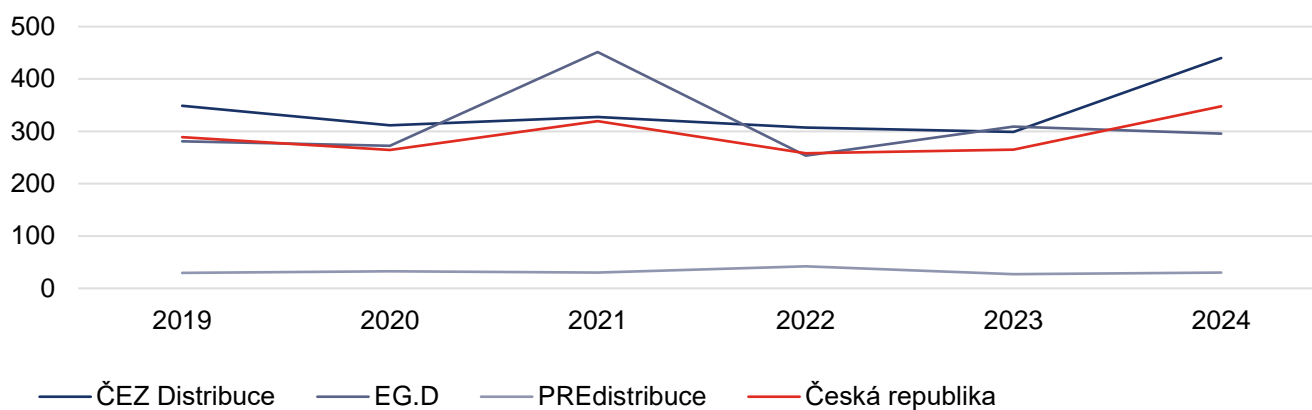
Zdroj: ERÚ

V roce 2024 došlo ke zlepšení (tj. snížení hodnot) ukazatele nepřetržitosti SAIFI u všech společností. Ukazatel SAIDI se zhoršil u společností ČEZ Distribuce a PREdistribuce, naopak společnost EG.D se mírně zlepšila. Zatímco u společnosti ČEZ Distribuce byly důvodem zhoršení nepříznivé povětrnostní podmínky a povodně, u společnosti PREdistribuce plánovaná přerušení. V ČR má mezi lety 2020 až 2023 ukazatel MAIFI klesající trend, což signalizuje zlepšující se stabilitu distribučních sítí z hlediska krátkodobých výpadků.

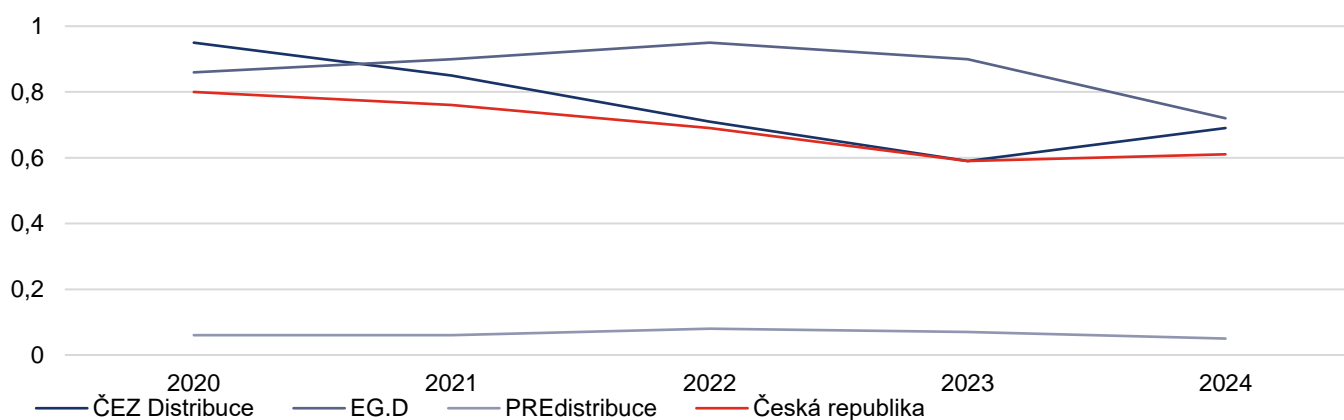
**Graf 7 SAIFI**



Zdroj: ERÚ

**Graf 8 SAIDI**

Zdroj: ERÚ

**Graf 9 MAIFI**

Zdroj: ERÚ

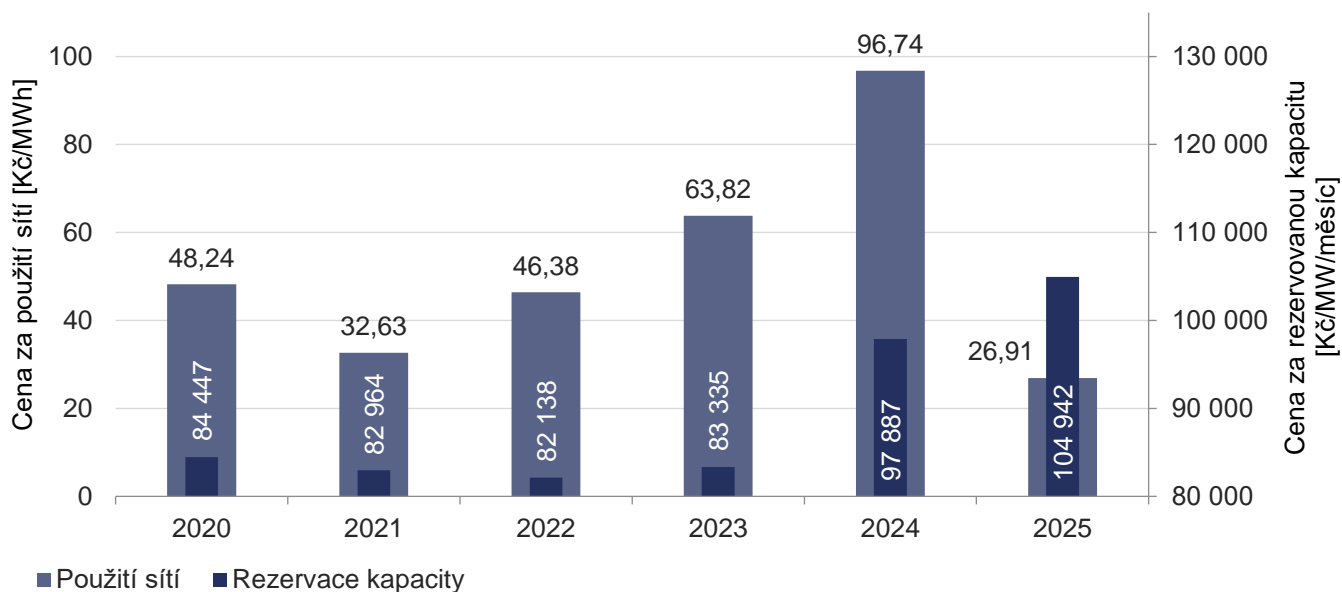
## 4.2 Cenová regulace – síťové tarify

ERÚ vydal cenové rozhodnutí č. 8/2024 ze dne 28.09.2024, kterým se stanovují ceny za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu. Úřad dále vydal cenová rozhodnutí č. 11/2024 a 12/2024 ze dne 29.11.2024, kterými se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice. Při stanovení regulovaných cen zveřejněných v cenových rozhodnutích pro rok 2025 postupoval ERÚ takovým způsobem, aby regulované ceny nadále pokrývaly ekonomicky oprávněné náklady na zajištění spolehlivého, bezpečného a efektivního provozu soustav.

Průměrná regulovaná složka ceny elektřiny pro rok 2025 na hladině VVN klesla průměrně o 3,6 %, na hladině VN o 0,8 % a na hladině NN vzrostla o 1,4 %. To je způsobeno zejména poklesem cen elektřiny na krytí technických ztrát a cen služeb výkonové rovnováhy. Zároveň byla zachována výše složky ceny na podporu elektřiny z POZE. Proti těmto změnám působí pozitivně snížení cen elektřiny na velkoobchodním trhu, proto v konečném důsledku došlo k poklesu celkové průměrné ceny dodávky o 7–10 % v závislosti na napěťové hladině.

V polovině roku 2024 byla na základě novely energetického zákona zavedena cena za provoz nesíťové infrastruktury, která zahrnuje původní cenu za činnost operátora trhu a cenu za činnost EDC.

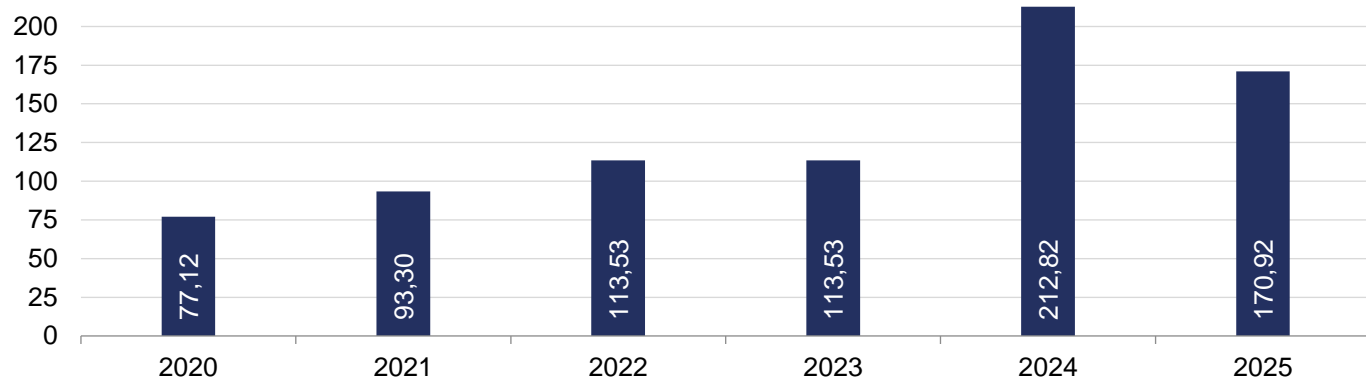
**Graf 10 Vývoj ceny za použití sítí přenosové soustavy [Kč/MWh] a rezervovanou kapacitu [Kč/MW/měsíc]**



| Meziroční změna               | 2025/2024 |
|-------------------------------|-----------|
| Cena za použití sítí          | -72,2 %   |
| Cena za rezervovanou kapacitu | 7,2 %     |

Zdroj: ERÚ

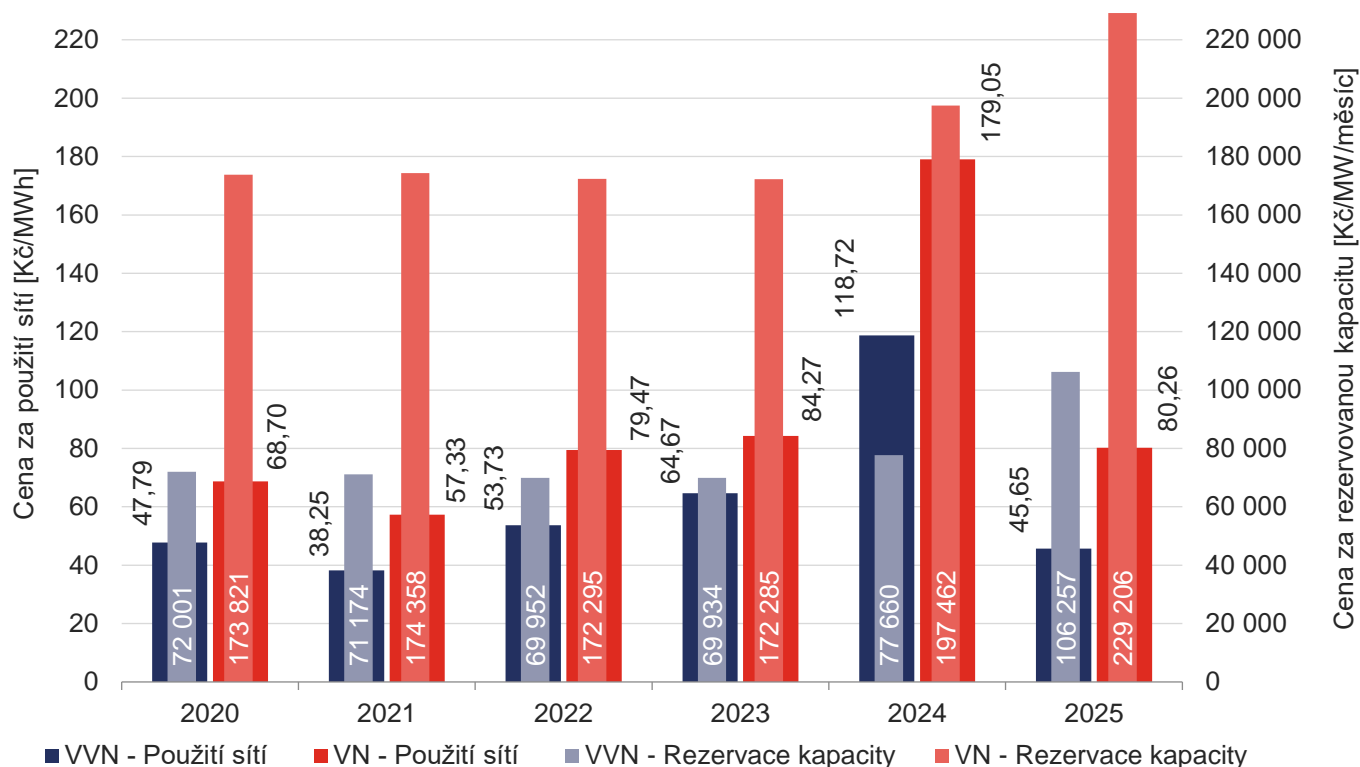
**Graf 11 Vývoj ceny za systémové služby [Kč/MWh]**



| Meziroční změna          | 2025/2024 |
|--------------------------|-----------|
| Cena za systémové služby | -19,7 %   |

Zdroj: ERÚ

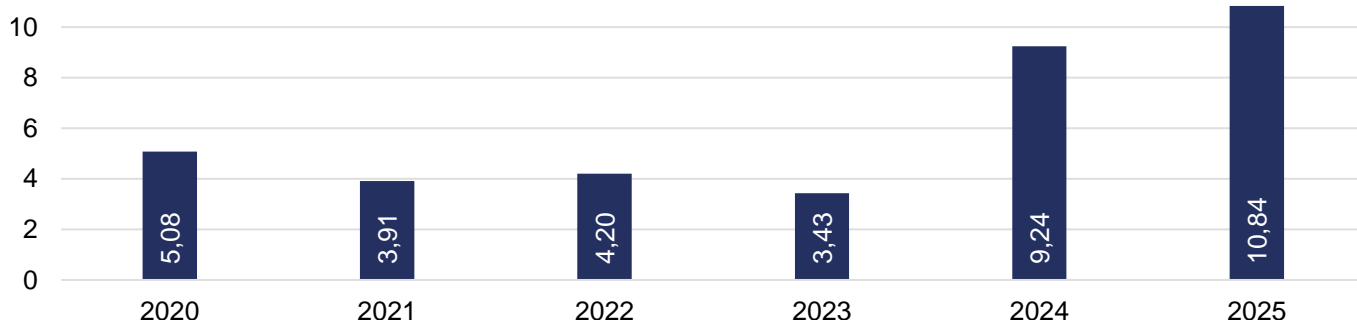
**Graf 12** Vývoj ceny za použití sítí distribučních soustav VN a VVN [Kč/MWh] a rezervovanou kapacitu [Kč/MW/měsíc]



| Meziroční změna               | Napěťová hladina | 2025/2024 |
|-------------------------------|------------------|-----------|
| Cena za použití sítí          | VVN              | -61,5 %   |
|                               | VN               | -55,2 %   |
| Cena za rezervovanou kapacitu | VVN              | 36,8 %    |
|                               | VN               | 16,1 %    |

Zdroj: ERÚ

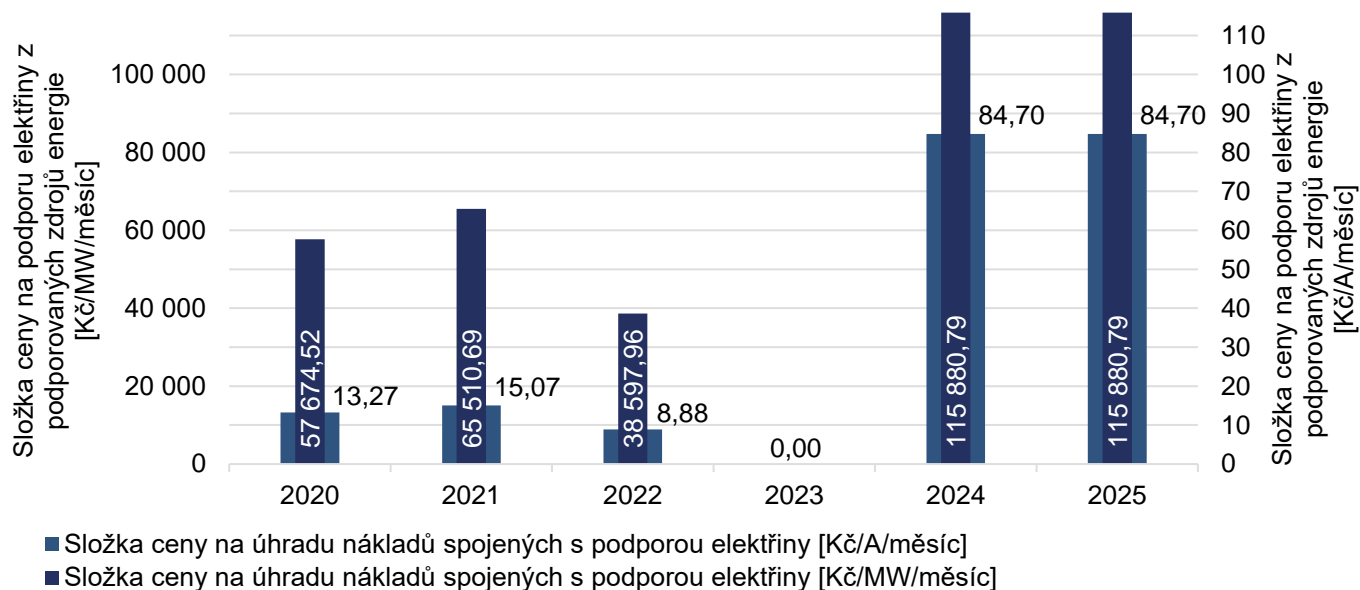
**Graf 13** Vývoj ceny za provoz nesít'ové infrastruktury (dříve za činnost operátora trhu v elektroenergetice) [Kč/OM/měsíc]



Zdroj: ERÚ

Pozn.: Od roku 2024 je uvedena cena za provoz nesít'ové infrastruktury, cena za činnost operátora trhu je její součástí.

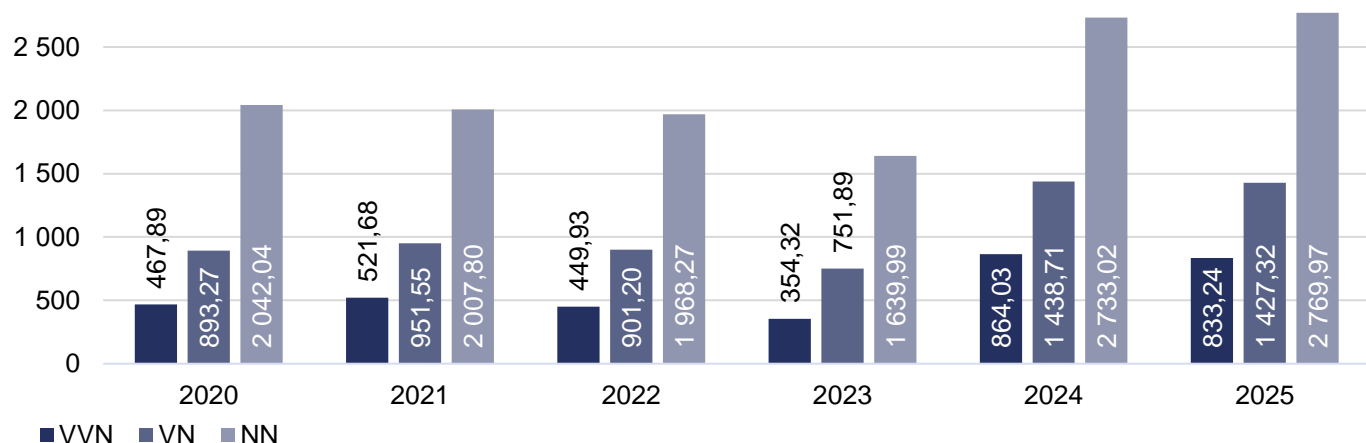
**Graf 14 Vývoj složky ceny na podporu elektřiny z POZE**



Zdroj: ERÚ

Pozn.: Pro rok 2022 je uvedena průměrná hodnota

**Graf 15 Vývoj průměrné regulované složky ceny elektřiny na jednotlivých napěťových hladinách [Kč/MWh]**



| Meziroční změna                           | Napěťová hladina | 2025/2024 |
|---|------------------|-----------|
| Průměrná regulovaná složka ceny elektřiny | VVN              | -3,56 %   |
|   | VN               | -0,79 %   |
|   | NN               | 1,35 %    |

Zdroj: ERÚ

### 4.3 Dozorová činnost

Vedle kontrol zaměřených na jednání dodavatelů při zajištění dodávek elektřiny (kapitola 3.3) ERÚ v roce 2024 prováděl také kontroly specializované na dodržování povinností výrobců a distributorů elektřiny.

Předmětem šetření a kontrol byl mj. nejen stav energetických zařízení, ale i ověření jejich souladu s platnou licencí, dodržování kvality a parametrů dodávek dle platných smluv, umístění a stavy měření.

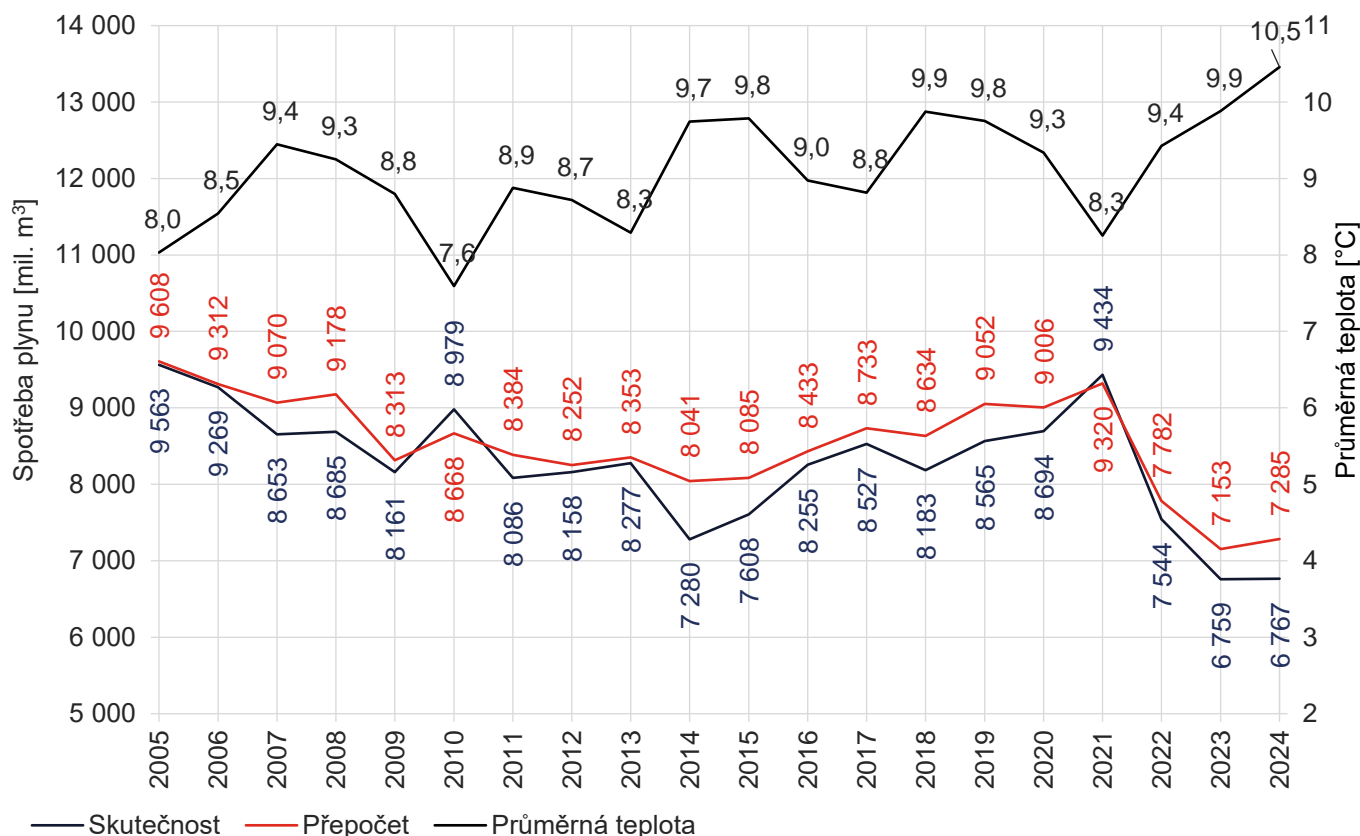
Ve 23 případech byla ověřována činnost fyzických a právnických osob, která byla v oblasti elektroenergetiky prováděna bez licence.

## 5 PLYNÁRENSTVÍ

V roce 2024 dosáhla celková spotřeba zemního plynu v ČR hodnoty 6 767 mil. m<sup>3</sup>, tj. 73 808 GWh (průměrná hodnota spalného tepla byla v ČR 10,91 kWh/m<sup>3</sup>, tj. 39,27 MJ/m<sup>3</sup>). Proti roku 2023 došlo ke zvýšení skutečné spotřeby o 0,1 %. Průměrná roční teplota činila 10,5 °C s odchylkou +1,9 °C od dlouhodobého teplotního normálu a s odchylkou +0,6 °C proti předchozímu roku. Podíl spotřeby v topném období představoval 70,7 % ze souhrnné roční spotřeby. Spotřeba zemního plynu v ČR se v minulých letech přes drobné výkyvy navyšovala, což skokově (20 %) skončilo v roce 2022. Pokles pokračoval i v roce 2023, kdy se spotřeba meziročně o více než desetinu opět snížila. Zatímco v roce 2021 byla zaznamenána nejvyšší hodnota spotřeby od roku 2005, od roku 2022 je její pokles ovlivněn invazí Ruska do Ukrajiny, jež měl nepříznivý dopad na energetické trhy. Po dvou letech výrazného poklesu spotřeby se tak v ČR v roce 2024 spotřebovalo téměř stejně plynu jako v roce 2023 a spotřeba se ustálila na svém třicetiletém minimu.

Nejvíce patrná je závislost spotřeb na teplotách v zimních měsících roku, a to především kvůli spotřebě odběratelů v oblasti otopu. Znalost závislosti spotřeb na teplotě nám umožňuje přepočítávat spotřeby ze skutečných teplotních podmínek na podmínky dlouhodobých teplotních normálů. V roce 2024 přepočtem na podmínky dlouhodobého teplotního normálu za pomoci teplotních gradientů dosáhla spotřeba zemního plynu úrovně 7 285 mil. m<sup>3</sup>, tj. 79 453 GWh s meziročním nárůstem 1,8 %.

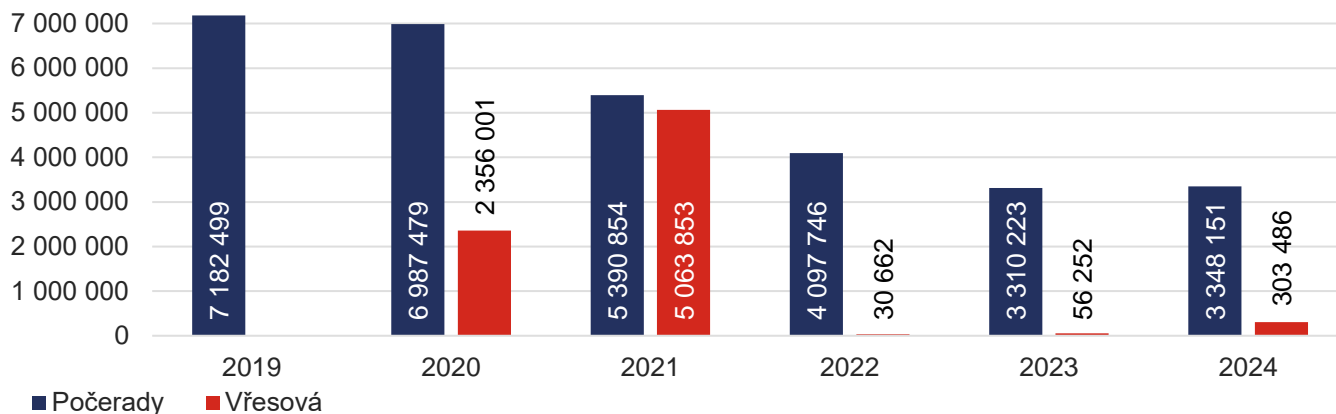
**Graf 16 Celkové vyhodnocení spotřeby plynu v ČR [mil. m<sup>3</sup>] s uvedením přepočtu [mil. m<sup>3</sup>] na podmínky dlouhodobého teplotního normálu [°C]**



Zdroj: ERÚ

Nedílnou součástí plynárenské soustavy se staly paroplynové elektrárny. Zatímco v důsledku energetické krize v minulých letech významně klesl jejich podíl na celkové spotřebě plynu, v roce 2024 po několika letech došlo v těchto elektrárnách k mírnému nárůstu. Celkový meziroční nárůst spotřeby plynu na výrobu elektrické energie činil u všech výrobců 4,5 % a podíl na celkové spotřebě ČR byl 8 %. Největší paroplynová elektrárna Počerady spotřebovala na výrobu elektrické energie v roce 2024 celkem 3 348 GWh plynu, což představuje meziroční nárůst o 1,1 %. Další významná paroplynová elektrárna Vřesová v roce 2024 spotřebovala 303 GWh zemního plynu, tj. o 247 GWh více než v roce 2023.

**Graf 17 Paroplynové elektrárny Počerady a Vřesová – dodávka zemního plynu pro výrobu elektřiny [MWh]**



Zdroj: ERÚ

V mezinárodních pracovních skupinách zaměřených na plynárenství se program koncentroval k implementaci Dekarbonizačního balíčku [nařízení (EU) 2024/1789 a směrnice (EU) 2024/1788] – hlavní témata a činnosti pracovních skupin za oblast plynárenství v roce 2024 se vázala k jeho implementaci. Pracovní skupiny se v této souvislosti mimo standardní agendu zabývaly v teoretické rovině vytvářením vodíkového ekosystému nad ekosystémem plynárenské soustavy, a to jak z legislativního, tak z technického hlediska.

Aktivity ERÚ v Regionální asociaci energetických regulačních orgánů (ERRA) v rámci skupiny NG COM byly zaměřeny mimo jiné na posílení regulačního rámce a podporu rozvoje a integrace nízkouhlíkových plynů s výrazným zaměřením na vodík jako klíčový prvek energetické tranzice, či emisí metanu. Z jednání vyplynulo, že bude potřeba nastavit jasnější pravidla pro tranzit, a to především v oblasti čistého vodíku, klíčovou otázkou bude následná certifikace. V rámci zhodnocení současného stavu využívání vodíku v členských zemích zpracoval ERÚ prezentaci s odpověďmi na požadovaná témata týkající dané problematiky a poskytl zpětnou vazbu směrem ke skupině ERRA.

## 5.1 Infrastruktura, regulace sítí, zásobníky a technické fungování

V září 2024 odstartovalo další kolo procesu výběru druhého unijního seznamu PCI/PMI dle novelizovaného nařízení (EU) 2022/869, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě, a to jeho zahájením ze strany EK.

Do tohoto procesu se zapojil i ERÚ, který vyjádřil podporu dvěma kandidátským projektům společnosti NET4GAS v oblasti přepravy vodíku, projekty Česká vodíková páteřní infrastruktura SEVER (HYD-N-1251) a Česká vodíková páteřní infrastruktura ZÁPAD (HYD-N-1034).

### 5.1.1 Desetiletý plán rozvoje přepravní soustavy v ČR 2025–2034

V roce 2024 provozovatel přepravní soustavy splnil povinnost předložením Desetiletého plánu rozvoje přepravní soustavy pro roky 2025–2034 dle energetického zákona (§ 58k odst. 3). Tento plán specifikuje na následujících deset let záměry, investice a projekty, které se týkají přepravní soustavy, vedoucí k jejímu rozšíření, vylepšení, či zcela nové investice, které budou nutné realizovat, a o nichž rozhodl provozovatel.

#### 5.1.1.1 Průběh schvalovacího procesu

Provozovatel přepravní soustavy se již v rámci jím vedeného veřejného konzultačního procesu snažil vypořádat s připomínkami a návrhy dotčených stran, tím pádem plán předložený k posouzení ERÚ již zohledňoval technickoekonomické připomínky vznesené jednotlivými účastníky trhu s plynem v průběhu letního konzultačního procesu. ERÚ v rámci oficiálního konzultačního procesu vedeného k předložené finální verzi plánu obdržel připomínky několika účastníků trhu s plynem mezi něž patří i zahraniční provozovatelé. Tyto byly zhodnoceny a jejich vypořádání zveřejněno na webu úřadu. V kontextu

posuzování plánu se ERÚ zaměřil zejména na obsah plánu z hlediska požadavků národní i evropské legislativy, na přínos pro rozvoj trhu s plynem v ČR, celkovou nákladovou náročnost v kontrastu k uvedeným nákladům, což má souvislost se zajištěním potřeb spotřebitelů plynu v ČR.

### 5.1.1.2 Projekty přeshraničního charakteru

#### Zpětný tok přes IP Cieszyn RF-5-1260

Předmětem projektu je ve vícero fázích zajistit plnohodnotný zpětný tok plynu přes IP Cieszyn.

V první fázi bude realizována výstavba propojení o průměru DN 500 mezi plynovodem STORK I a PS Třanovice a v druhé fázi projektu výstavba kompresní stanice. V první fázi realizace projektu dojde k vytvoření možnosti odběru plynu z Polska pro dodávky českým zákazníkům v případě mimořádného stavu nouze a druhá fáze projektu zajistí přeshraniční pevnou technickou kapacitu ve výši až 10,8 GWh/d, přičemž se uvažuje o dvou variantách řešení:

- výstavbou kompresní stanice o výkonu až 1 MW a současného zajištění dohody s provozovatelem distribuční soustavy a provozovatelem zásobníku plynu v dané lokalitě na adekvátním provozním režimu všech tří plynárenských zařízení,
- nebo výstavbou kompresní stanice o výkonu cca 4 x 0,6 MW, aniž by byla podmíněna dohodou s provozovatelem distribuční soustavy a provozovatelem zásobníku plynu v dané lokalitě na adekvátním provozním režimu všech tří plynárenských zařízení.

Realizací projektu dojde k naplnění povinnosti zajistit obousměrnou kapacitu na hraničním bodě Cieszyn v souladu s nařízením REG 2017/1938 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu. Projekt přispěje ke zvýšení bezpečnosti dodávek plynu pro potřeby regionu Severní Morava. Pro první fázi projektu udělil provozovatel přepravní soustavy finální investiční rozhodnutí. Naopak při druhé fázi došlo k posunutí předpokládaného termínu zprovoznění z 2027/2028 na rok 2028.

### 5.1.1.3 Projekty repurposingu přepravní soustavy

V souladu s *Vodíkovou strategií České republiky aktualizace 2024* provozovatel přepravní soustavy nadále pokračuje ve snaze využít výhody geografické polohy ČR a existující přepravní infrastrukturu a naplnit potenciál stát se významnou tranzitní zemí pro vodík. Plánované tři vodíkové projekty mají propojit v rámci ČR největší hraniční propojovací body se sousedními státy, přičemž by došlo k vytvoření páteřní vodíkové infrastruktury.

#### Česká vodíková páteřní infrastruktura ZÁPAD

Projekt je součástí iniciativy Česko-německého vodíkového propojení, česká část (Czech German Hydrogen Interconnector, Czech part, CGHI, HYD-N-1034).

Provozovatel přepravní soustavy dále rozvíjí přípravu na realizaci úprav části stávající infrastruktury pro přepravu zemního plynu. Předpokládáno je využití plynovodu DN 1400 o délce cca 170 km mezi hraničními body VIP Brandov a VIP Waidhaus. V pokročilé fázi projektových příprav projekt i nadále počítá s maximálním využitím stávající plynárenské infrastruktury, díky čemuž vznikne nákladově efektivní a účinné řešení pro přeshraniční přepravu vodíku.

Projekt si v rámci iniciativy klade za cíl vytvořit vodíkové propojení oblastí s vysokým potenciálem dodávek vodíku v severním Německu a Pobaltí s očekávaným klastrem vysoké poptávky v jižním Německu přes ČR. Kromě toho bude tento koridor zásobovat i poptávkové klastry v ČR podél tohoto koridoru, zejména očekávaný vodíkový klastr v severních Čechách a rafinerii ORLEN Unipetrol.

#### Česká vodíková páteřní infrastruktura SEVER

Předmětem projektu je repurposing části stávající infrastruktury mezi hraničními body IP Lanžhot a VIP Brandov v severní části české přepravní soustavy, a to plynovodu DN 1000 o délce cca 381 km. Po dokončení bude umožněna přeprava čistého vodíku v lokacích s největší pravděpodobností budoucího přímého využití vodíku i pro spotřebu v ČR.

Projekt je součástí celkově čtyř vodíkových evropských iniciativ, kterých se provozovatel přepravní soustavy účastní: Česko-německé vodíkové propojení (CGHI), Středoevropský vodíkový koridor (CEHC),

Jihovýchodní evropský vodíkový koridor (South East European Hydrogen Corridor, SEEHyC) a SunsHyne koridor. Podobně jako ostatní součásti vodíkové páteřní infrastruktury je plánován jako obousměrný. V první fázi předpokládáme přepravu ve směru z Německa na Slovensko, později může být použit k přepravě obnovitelného vodíku z Ukrajiny a jižní Evropy.

Tyto obousměrné koridory umožní přepravu obnovitelného vodíku do regionu střední a východní Evropy, včetně ČR z oblastí s vysokým potenciálem dodávek vodíku. Jedná se o oblasti jako Severní a Baltské moře (CGHI), Ukrajina (CEHC), jihovýchodní Evropa (SEEHyC) a/nebo severní Afrika (SunsHyne). Kromě tranzitu vodíku přes ČR tento projekt vodíkové infrastruktury umožní zásobování i poptávkových klastrů v ČR podél této infrastruktury a na severu Čech.

### **Česká vodíková páteřní infrastruktura JIH**

Po dokončení západní a severní větve bude možné přestavět i jižní větev ke zvýšení přepravní kapacity a zajištění redundance propojení. Projekt (HYD-N-990) je součástí dvou iniciativ:

Středoevropský vodíkový koridor (Central European Hydrogen Corridor, CEHC), který se zaměřuje na vybudování vodíkové přepravní trasy z oblastí efektivní produkce obnovitelného vodíku na Ukrajině přes Slovensko a ČR, do oblastí očekávané vysoké poptávky v Německu a do dalších navazujících států EU.

SunsHyne – tato iniciativa se soustředí na rozvoj „vodíkové dálnice“ ve střední a jižní Evropě a bude sloužit pro přepravu vodíku z budoucích oblastí produkce v severní Africe přes Itálii, Rakousko, Slovensko a ČR do oblastí očekávané vysoké poptávky v Německu a do dalších navazujících států EU.

Z technického hlediska je připravovaná realizace takových úprav části infrastruktury mezi hraničními body IP Lanžhot a VIP Waidhaus v jižní části české přepravní soustavy, která umožní přepravu čistého vodíku oběma směry. Předpokládá se využití jedné linky stávajícího plynovodu DN 1400 o délce cca 403 km.

### **Harmonogram**

S ohledem na nabíhající zpoždění investičních záměrů přechodu na vodík v Evropě a snižování původních ambicí jeho spotřeby lze očekávat zpoždění harmonogramu spuštění výše uvedených projektů v ČR. Vhodné legislativní a regulační prostředí pro realizaci vodíkových investic je předmětem transpozice evropských předpisů do národní legislativy, jejíž dokončení lze očekávat v průběhu roku 2026.

#### **5.1.1.4 Projekty naplňování vnitrostátních potřeb**

##### **Moravia Capacity Extension II**

Záměrem projektu (DZ-3-014) je výstavba zbývající části širšího projektu plynovodu Moravia, a to v úseku Bezměrov-Libhošť (cca 72 km) v dimenzi DN 1000. Předpokládána je výstavba plynovodu v rozsahu lokalit Bezměrov-Libhošť. Projekt zároveň navýší kapacitu do regionu Severní Morava. Plynovod naváže na uvažovaný přeshraniční projektu Česko-polské plynárenské propojení, čímž v konečné podobě dojde k naplnění myšlenky zajištění obousměrného toku plynu v plném rozsahu mezi ČR a Polskem.

Proti předchozím plánům rozvoje došlo k posunutí předpokládaného roku zprovoznění z roku 2027 na 2028 v souvislosti s posunutím předpokládaného roku zprovoznění již zmiňovaného přeshraničního projektu Česko-polské plynárenské propojení.

#### **5.1.2 Implementace síťových kodexů a rámcových pokynů**

##### **AHMR-TF**

Na úrovni ACER byla nově vytvořena pracovní skupina pro vodíkový trh a regulaci vodíku (ACER Hydrogen Markets and Regulation Task Force – AHMR-TF). Hlavní prioritou této pracovní skupiny bylo v roce 2024 zahájení práce na metodikách pro stanovení mezikasové alokace nákladů.

ACER bude prostřednictvím této skupiny shromažďovat informace o problematice týkající se vodíku například ve smyslu transpozice směrnice do národní legislativy, aplikace regulačních nástrojů pro rozvoj vodíkové sítě během fáze mezikasové alokace nákladů, převody aktiv, finanční převody, repurposingu a dalších aspektů souvisejících s využitím vodíku v plynárenství.

V rámci uskutečněných jednání konaných v roce 2024 byly představeny případové studie a sdílení best practices na téma související s přípravou vodíkové energetiky, převážně zaměřené na regulační přístup v jednotlivých členských státech.

V kontextu nařízením ACER daných povinností a procesního postupu bylo vypracováno odůvodněné stanovisko k předloženému návrhu stanov nově založeného sdružení – Evropské sítě provozovatelů vodíkových sítí (ENNOH).

Součástí Zprávy o monitorování trhu za rok 2024 (*European hydrogen markets, 2024 Market Monitoring Report – MMR 2024*) byly rovněž výstupy dotazníkového šetření pro oblast vodíku, a to v tématech zaměřených na národní strategie a cíle, právní rámce, rozvoj infrastruktury a plány.

MMR 2024 se tak stala první zprávou o monitorování trhu s vodíkem pokrývající rok 2023 a první polovinu roku 2024.

## **NC BAL**

Síťové kodexy byly plně implementovány do vyhlášky o Pravidlech trhu s plynem (č. 349/2015 Sb.), v tomto kontextu se ERÚ zaměřoval na vyhodnocování účinnosti fungování modelu vyrovnávání plynu v soustavě (balancing, účinný od 01.07.2016, s aktualizací od 01.01.2019), na jehož základě dospěl k návrhu úpravy v nastavení modelu, neboť za vyhodnocované období nedošlo z důvodu změny paradigmatu v přepravě plynu v Evropě (absence tranzitu a snižující se spotřeba v ČR vedoucí k poklesu využívání přepravní soustavy) k cílenému efektu. Dále bylo zapotřebí zohlednit připravovaný repurposing části přepravní soustavy k přepravě vodíku, kdy dojde ke snížení míry akumulace soustavy. Svůj záměr na úpravu parametrů, spočívající v úpravě výše poskytované flexibility prostřednictvím akumulace soustavy a úprava výše použitelné ceny pro denní vyrovnávací množství, včetně podpůrného dokumentu, předložil ERÚ závěrem roku účastníkům trhu s plynem k veřejné konzultaci prostřednictvím webových stránek.

Balancing na evropské úrovni monitoruje a každoročně vydává zprávu ACER, na níž se ERÚ podílí svými připomínkami a podklady za ČR.

## **NC CAM**

Z pohledu již platných síťových kodexů v oblasti plynárenství bylo nejvíce pozornosti věnováno nařízení Komise (EU) 2017/459. Vyjma přípravy každoroční zprávy o přetížení se činnost pracovní skupiny zabývající kodexem sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách (CAM TF) zaměřovala na přípravu konečné podoby doporučení pro jeho revizi podle předem definovaného procesního postupu.

ACER tak na základě výstupů pracovní skupiny zahájila v první polovině roku 2024 první veřejnou konzultaci s cílem shromáždit zpětnou vazbu na tento dokument od zúčastněných stran. Před veřejnou konzultací probíhala od října 2023 do ledna 2024 předběžná analýza hlavních dosavadních ustanovení za účelem jejich potenciálního zlepšení.

V návaznosti na ukončenou veřejnou konzultaci ACER uspořádala na začátku druhé poloviny roku 2024 workshop, kterého se zúčastnili respondenti za účelem podrobnější diskuze k revizím (ACER technical workshop: amending the network code on capacity allocation mechanisms in gas transmission systems).

Z pohledu ČR lze za zásadní téma obsažené ve výstupním podkladu pro EK označit aspekt nového typu kapacitního produktu, tzv. Balance of Month, který by měl doplnit současně dostupný rozsah tak, aby se zlepšila efektivita využití přepravní soustavy.

Společně s tím lze vyzdvihnout doporučení pro revizi inkrementálního procesu, který v praktické podobě pouze generoval vícenáklady na straně provozovatelů přepravní soustavy, které pak musely být následně socializovány v regulaci.

ACER vypracované doporučení na přelomu roku 2024 odeslala EK, která má dle platného harmonogramu naplánované zahájení postupu projednávání za účelem přijímání navrhovaných změn na první kvartál roku 2025.

## CMP

Podle pravidel CMP, která jsou dále rozvíjena ve vyhlášce o Pravidlech trhu s plynem, informuje provozovatel přepravní soustavy ERÚ a dotčený subjekt zúčtování nebo zahraničního účastníka o nevyužívané rezervované přepravní kapacitě po skončení sledovaného období.

V roce 2024 pokračoval intenzivní monitoring využití dlouhodobých přepravních kapacit ze strany držitelů licence na obchod s plynem. Nadále se umocňoval trend nevyužití nasmlouvané kapacity, který začal v důsledku invaze Ruska do Ukrajiny. Navzdory postupnému naplňování kritérií pro odebrání kapacity v kontextu platných pravidel CMP zhodnocení situace prozatím ukázalo, že v ČR, podobně jako v sousedních členských státech, nelze jednoduchým opatřením nevyužitou kapacitu uživateli zabavit v dlouhodobém horizontu.

Lze očekávat, že i v roce 2025 bude přetrvávat trend nevyužití nasmlouvané dlouhodobé přepravní kapacity.

## NC TAR

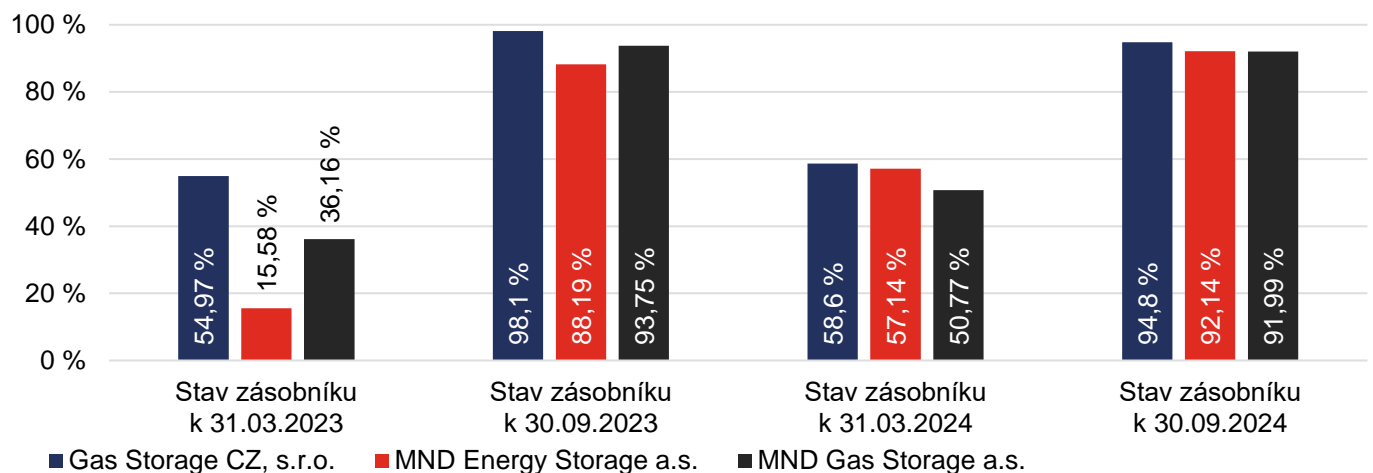
V květnu roku 2024 bylo zveřejněno v části 3/2024 Energetického regulačního věstníku odůvodněné Rozhodnutí podle NC TAR (čl. 27 odst. 4), na jehož základě byly následně stanoveny příslušné ceny za službu přepravy plynu pro rok 2025.

Současně na konci roku 2024 byla zahájena veřejná konzultace Rozhodnutí podle NC TAR pro následujících pět let, tedy roky 2026 až 2030.

V souladu s NC TAR (čl. 28) ERÚ každoročně konzultuje slevy, multiplikátory a sezónní faktory, a výsledek pak promítá do cenového rozhodnutí. ERÚ na svém webu zveřejňuje každoročně i informace požadované NC TAR (čl. 29 a 30).

## 5.2 Zásobníky plynu – regulovaný a neregulovaný přístup k zásobníkům plynu

Graf 18 Naplněnost zásobníků – porovnání let 2023 a 2024 [%]



Zdroj: ERÚ

### 5.2.1 Bezpečnostní standard dodávky plynu

Bezpečnostním standardem dodávky plynu (BSD) se rozumí služba zajišťující chráněným zákazníkům (domácnosti, zdravotnické a sociální služby, životně nezbytné provozy apod.) dodávku plynu i za určitých nestandardních podmínek. BSD byl sjednán k 01.12.2024 k zajištění dodávek pro případ:

- mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček ve výši 351 747 MWh,
- výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů ve výši 8 107 070 MWh

- a narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v trvání nejméně 30 dnů ve výši 6 205 882 MWh.

Ze všech licencovaných subjektů zajišťovalo BSD k 31.12.2024 celkem 129 obchodníků s plynem, a to pro svoji činnost nebo pro jiného obchodníka.

V rámci zajištění BSD musí být obchodník s plynem schopen přepravit dodávku plynu ze zdroje k chráněnému zákazníkovi, tudíž musí mít sjednané i příslušné kapacity přepravy. Zdrojem plynu v tomto kontextu je zásobník plynu na území ČR či zásobník plynu mimo území ČR, hraniční předávací stanice, virtuální obchodní bod v ČR, výroba plynu, zákazník s možností využití alternativních paliv, zákazník s možností přerušení dodávky plynu nebo dokonce jiný obchodník na trhu s plynem. Povinnost předložit údaje o rozsahu a způsobu zajištění BSD se vztahuje i na „jiného obchodníka s plynem“, prostřednictvím kterého je služba BSD zajišťována. Náklady na zajištění BSD jsou stanoveny vyhláškou a obchodníci s plynem je většinou započítávají přímo do ceny plynu nebo je vyčlení z ceny komodity zvlášť.

ERÚ v rámci svých kompetencí sleduje a vyhodnocuje plnění BSD plynu v ČR. Dle údajů z měsíčních výkazů byl BSD po celé topné období zajištěn, a to včetně minimálně 30 % uskladněného plynu v zásobnících plynu na území EU. Většina obchodníků s plynem využívala potvrzení o zajištění BSD jiným účastníkem trhu s plynem. Celková naplněnost zásobníků plynu v ČR před zimní sezónou činila cca 3,3 mld. m<sup>3</sup> plynu, tj. 35,9 TWh, což představuje v současnosti 49 % roční spotřeby plynu v ČR a 71 % spotřeby plynu ČR v topné sezóně. V měsíčních zprávách ERÚ kromě jiného sleduje naplnění jednoho z jeho hlavních úkolů, kterým je identifikace všech faktorů, které by mohly tvořit překážku v zajištění bezpečných a spolehlivých dodávek konečným zákazníkům.

### 5.3 Cenová regulace – síťové tarify a LNG tarify pro připojení a přístup

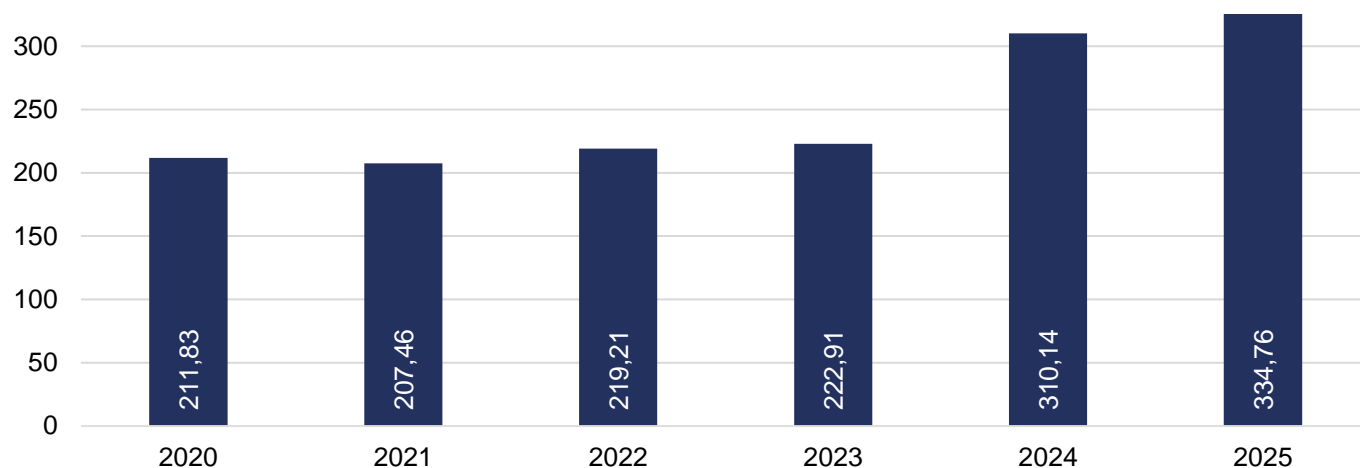
V průběhu roku 2024 ERÚ vydal tři cenová rozhodnutí pro oblast plynárenství. Prvním bylo cenové rozhodnutí č. 1/2024 ze dne 31.05.2024 o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, které stanovilo ceny služby přepravy plynu pro hraniční body přepravní soustavy a podmínky jejich uplatnění pro rok 2025. Dále bylo vydáno cenové rozhodnutí č. 2/2024 ze dne 25.06.2024, kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 01/2023 ze dne 02.06.2023 o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu. Tímto cenovým rozhodnutím byla upravena roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro výstupní hraniční bod Český Těšín na rok 2024. A posledním bylo cenové rozhodnutí č. 10/2024 ze dne 29.11.2024 o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, kde jsou uvedeny všechny regulované ceny pro rok 2025 s výjimkou ceny služby přepravy plynu pro hraniční body přepravní soustavy a podmínky jejich uplatnění.

Průměrná celková regulovaná složka ceny plynu na rok 2025 (cena za služby distribuční soustavy včetně služby přepravy plynu a cena za zúčtování operátora trhu včetně poplatku na činnost ERÚ) se zvýšila proti roku 2024 o cca 8 %.

Do průměrných celkových regulovaných cen na rok 2025 se promítla inflace a potřeba investic v soustavách. Dále byly regulované ceny ovlivněny korekčními faktory, kterými ERÚ rozkládal v čase nárůst regulované složky, kdy ceny plynu dosahovaly rekordních krizových úrovní.

V rámci regulované složky rostla také cena za přepravu plynu. Důvodem byl propad mezinárodního tranzitu plynu, ke kterému došlo v důsledku invaze Ruska do Ukrajiny a změny evropských toků plynu. Tuzemská přepravní soustava, která bývala z většiny financovaná mezinárodní přepravou plynu, tak nyní slouží téměř výlučně domácím zákazníkům. Bez fungující kritické infrastruktury by přitom dodávky domácím zákazníkům nemohly být vůbec realizovány.

**Graf 19 Meziroční porovnání průměrné celkové regulované složky ceny plynu (distribuce, přeprava, cena za zúčtování operátora trhu) [Kč/MWh]**

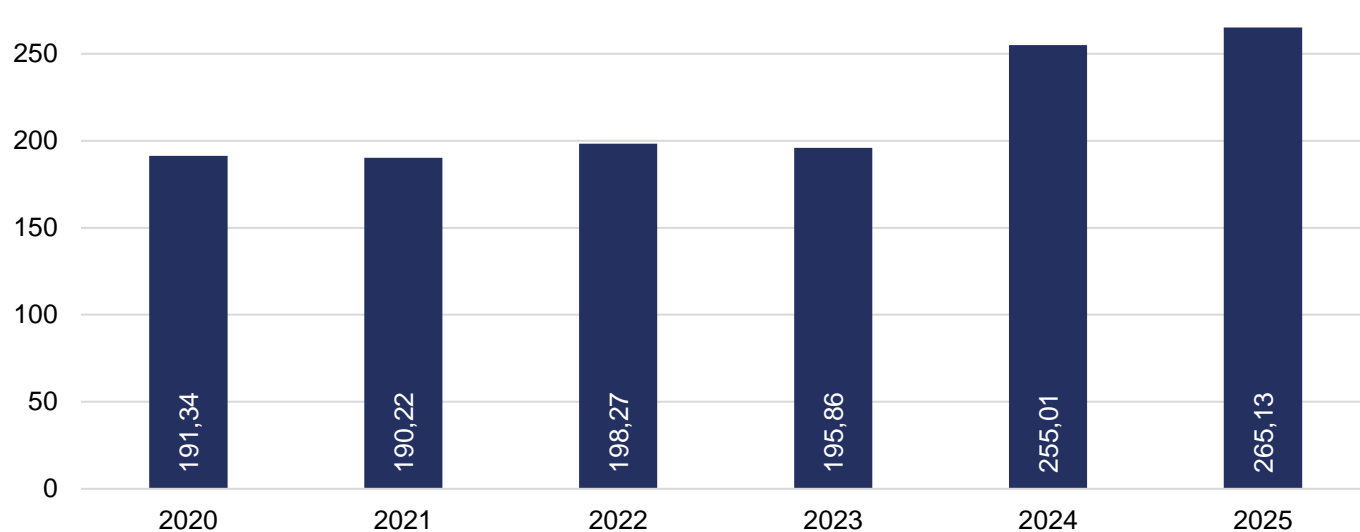


| Meziroční změna                               | 2025/2024 |
|---|-----------|
| Průměrná celková regulovaná složka ceny plynu | 7,9 %     |

Zdroj: ERÚ

Pozn.: Součástí ceny za zúčtování operátora trhu je i poplatek podle energetického zákona (§ 17d).

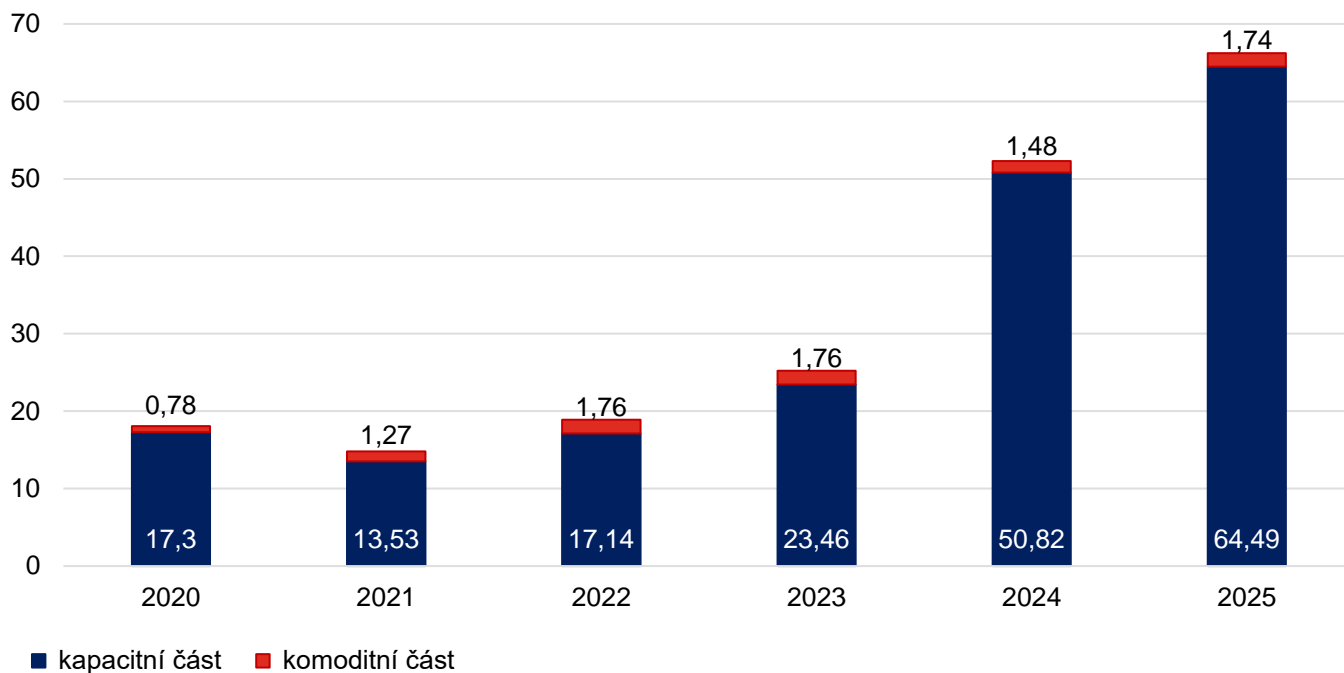
**Graf 20 Meziroční porovnání průměrné ceny za služby distribuční soustavy za všechny kategorie zákazníků v ČR [Kč/MWh]**



| Meziroční změna                              | 2025/2024 |
|--|-----------|
| Průměrná cena za služby distribuční soustavy | 4,0 %     |

Zdroj: ERÚ

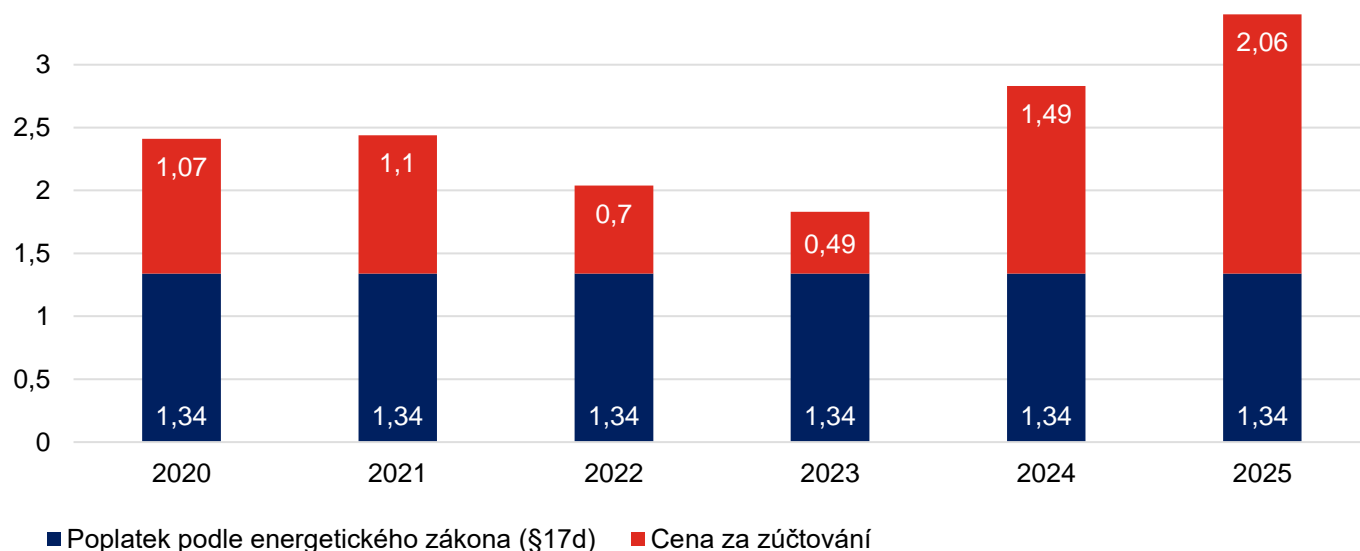
**Graf 21 Meziroční porovnání průměrné ceny služby přepravy plynu pro zákazníky připojené k distribuční soustavě [Kč/MWh]**



| Meziroční změna                             | 2025/2024 |
|---|-----------|
| Cena služby přepravy plynu do domácího bodu | 26,6 %    |

Zdroj: ERÚ

**Graf 22 Meziroční porovnání ceny za zúčtování operátora trhu včetně poplatku na činnost ERÚ [Kč/MWh]**



| Meziroční změna  | 2025/2024 |
|--|-----------|
| Cena za zúčtování operátora trhu vč. poplatku podle energetického zákona (§ 17d) | 20,1 %    |

Zdroj: ERÚ

V ČR nebyly v roce 2024 ze strany ERÚ uplatňovány zvláštní tarify pro LNG.

## 5.4 Dozorová činnost

Téměř 200 podnětů na výkon dozoru v oblasti plynárenství přijal v roce 2024 ERÚ jako hlášení provozovatelů distribuční plynárenské soustavy ohledně poškození energetického zařízení cizí osobou nebo narušení ochranného pásma.

Vedle kontrol zaměřených na jednání dodavatelů při zajištění dodávek plynu (kapitola 3.3) ERÚ prováděl také kontroly specializované na dodržování povinností výrobců a distributorů plynu.

U více než 20 bioplynových stanic ERÚ ověřoval stav energetického zařízení, soulad jejich parametrů s platnou licencí anebo licenční podmínky pro případné dodávky tepelné energie.

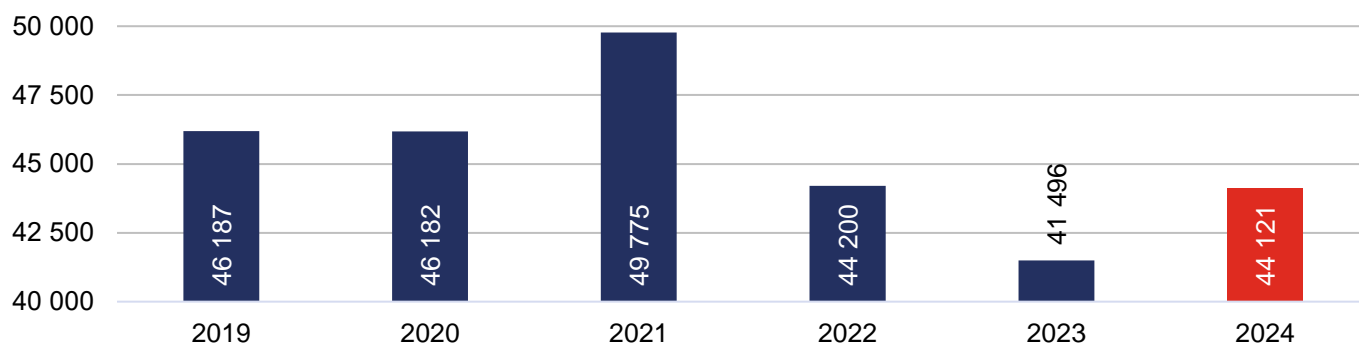
## 6 TEPLÁRENSTVÍ

### 6.1 Regulace

V ČR je dodávka tepelné energie (teplo, chlad; dále také jako teplo) realizována značným počtem různorodých dodavatelů, kteří se při tvorbě ceny musí řídit pravidly regulace v podobě věcného usměrňování stanovenými ERÚ. Dodavatelům umožňuje do ceny tepla promítnout ekonomicky oprávněné náklady nezbytné pro jeho výrobu nebo rozvod, přiměřený zisk a daň z přidané hodnoty (DPH). Výjimku z věcného usměrňování cen tepla mají ceny nižší, než je limitní cena, která stejně jako pro rok 2022 a 2023 zůstala stanovena ve výši 155,61 Kč/GJ bez DPH.

Dodavatel je povinen za kalendářní rok kalkulovat předběžné a výsledné ceny. Vzhledem k nutné kontrole velkého množství dat z regulačních výkazů má ERÚ informace o cenách tepla k dispozici se zpožděním.

**Graf 23** Dodávky tepla konečným spotřebitelům [tis. GJ]



Zdroj: ERÚ

Pozn.: Pro rok 2024 je uvedena předpokládaná hodnota.

#### 6.1.1 Spotřeba, ceny a podíl paliv na výrobě tepelné energie

Relativně stabilní objem dodávek tepelné energie zákazníkům zůstává dlouhodobě primárně ovlivněn zejména průběhem počasí, a dále pak úspornými opatřeními konečných spotřebitelů. Dokladem závislosti na venkovních teplotách je rok 2021 s chladnější zimou a větší spotřebou proti jiným rokem, naopak teplejší průběh topné sezóny podpořený úspornými opatřeními ze strany spotřebitelů nastartovanými v roce 2022 jako důsledek energetické krize měl vliv na významný pokles spotřeby tepla.

I přesto, že postupně pominul extrémní vývoj cen energií (zejména zemního plynu) na velkoobchodních trzích ke konci roku 2023 a počátku roku 2024, nebyl dopad do cen tepelné energie v celorepublikovém průměru tak výrazný. Důvodem byla skutečnost, že nárůst cen tepla vyráběného z plynu v letech 2022 a 2023 byl částečně tlumen existencí smluv na dodávku plynu s cenou fixovanou před energetickou krizí, v roce 2023 pak cenovým stropem na nákup zemního plynu dle nařízení vlády (č. 298/2022 Sb.), které platilo pro rok 2023 a umožňovalo dodavatelům tepla držet jednotkové náklady na nákup komoditní složky zemního plynu maximálně ve výši 2 500 Kč/MWh bez DPH. Snahou dodavatelů bylo rovněž eliminovat nárůst nákladů na výrobu tepla do jeho cen snižováním zisku či ztrátovým hospodařením.

I přes tyto skutečnosti cena tepla ze zemního plynu pro rok 2024 proti tepelné energii vyráběné z ostatních paliv klesá. Cena tepla z těchto paliv, zejména uhlí a biomasy, pro rok 2024 nadále roste, ale méně než v letech 2022 a 2023. Promítnutí energetické krize do cen uhlí a biomasy je sekundární, v roce 2022 spojené s výrazně vyšší poptávkou z důvodu nedostatku zemního plynu, v letech 2023, a dále pak v případě uhlí s postupným plněním nastaveného cíle ukončení výroby tepla z uhlí, v případě biomasy pravděpodobně v důsledku nejistoty ohledně budoucí podpory (např. nevyplaceného zeleného bonusu), chybějící legislativy a vývoje na trhu s biomasou.

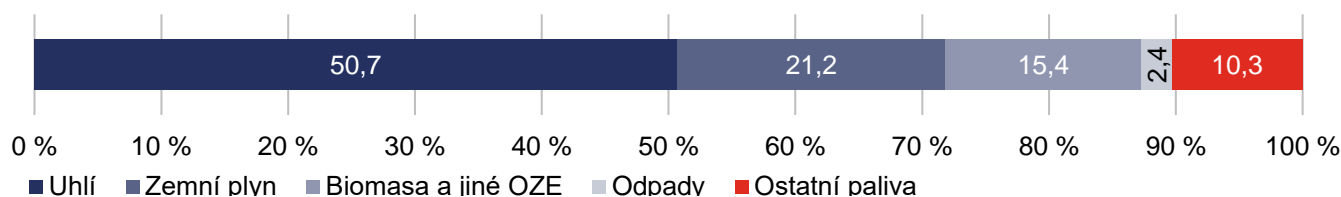
Rozdílné směry ve vývoji cen jednotlivých paliv způsobují pozvolné sblížování výše cen tepla z jednotlivých paliv a výrazně mírnější nárůst celkové průměrné ceny tepla v roce 2024 ve srovnání s lety 2022 a 2023.

Podíl uhlí v palivovém mixu pro výrobu tepla v ČR má dlouhodobě klesající tendenci v souvislosti s postupným odklonem od fosilních paliv, přesto je stále přetrvávajícím hlavním energetickým zdrojem.

S výjimkou let 2022 a 2023 se zvýšenou poptávkou po levnějších zdrojích paliva, než je zemní plyn, v roce 2024 klesl podíl uhlí na výrobě tepelné energie pod 51 %.

Podíl zemního plynu v roce 2024 zůstává prakticky beze změny, vyšší nárůst je patrný u biomasy a jiných OZE, u kterých se meziročně podíl zvýšil o 1,5 % na historicky nejvyšší hodnotu v ČR.

**Graf 24 Podíly paliv na výrobě tepla k 01.01.2024 [%]**



Zdroj: ERÚ

Pozn.: Jedná se o předpokládané hodnoty pro rok 2024

Rok 2024 z pohledu počtu změn cen tepla v průběhu kalendářního roku představuje návrat ke stabilnějším obdobím, kdy podíl dodavatelů, kteří upravovali ceny tepla v průběhu roku 2024 ve srovnání s lety 2022 a 2023, výrazně klesl. Hodnota meziroční procentní změny ceny se vrací k jednociferným hodnotám před rokem 2022, byť v absolutním vyjádření se stále jedná o mírně vyšší čísla, a to z důvodu významně vyšší základny. Tento vývoj naznačuje postupné ustálení trhu, kde ceny tepla z daných paliv reflektují směřování evropské energetiky, ovšem s vyššími hodnotami, jež se stávají novým standardem.

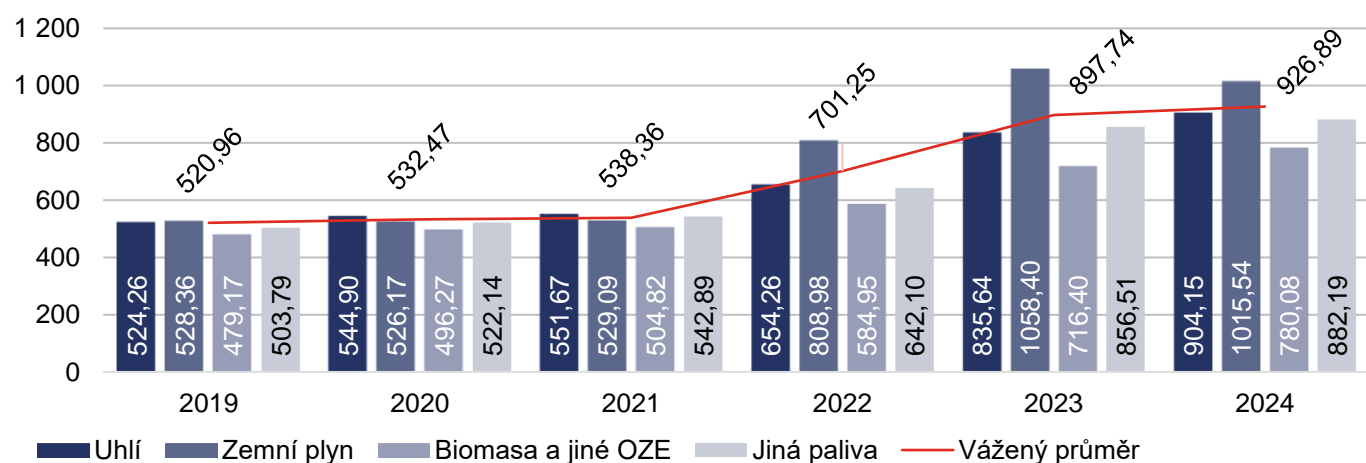
**Tabulka 4 Průměrné předběžné ceny tepla pro konečné spotřebitele včetně procentní změny (bez DPH)**

|                      | Předběžná cena 2024 [Kč/GJ] | Procentní změna 2024/2023 [%] |
|----------------------|-----------------------------|-------------------------------|
| Uhlí                 | 904,15                      | 8,20                          |
| Zemní plyn           | 1015,54                     | -4,05                         |
| Biomasa a jiné OZE   | 780,08                      | 8,89                          |
| Jiná paliva          | 882,19                      | 3,00                          |
| <b>Vážený průměr</b> | <b>926,89</b>               | <b>3,25</b>                   |

Zdroj: ERÚ

Pozn.: Jiná paliva jsou zejména odpady, dále topné oleje, elektrická energie a další.

**Graf 25 Průměrné ceny tepla pro konečné spotřebitele [Kč/GJ] (bez DPH)**



Zdroj: ERÚ

Pozn.: Pro rok 2024 je uvedena předpokládaná hodnota.

## 6.1.2 Ceny dle mixu paliv jednotlivých krajů

Naznačenou stabilizaci cen (kapitola 6.1.1) je možné sledovat i ve vývoji průměrných cen tepelné energie v jednotlivých krajích. U krajů s vyššími cenami v roce 2023 došlo v roce 2024 k poklesu cen (s výjimkou kraje Zlínského a Moravskoslezského), ale v krajích s levnějšími cenami se průměrná cena zvýšila. I přes pokles průměrné ceny o necelých 30 Kč/GJ bylo teplo nejdražší v Praze. Krajem s největším poklesem průměrné ceny, téměř o 350 Kč/GJ, je Jihomoravský kraj, a stal se tak po prvenství v roce 2023 druhým nejdražším krajem. Kraji s nejlevnější cenou tepelné energie jsou Pardubický a Plzeňský, i když u nich ve srovnání s rokem 2023 došlo k nárůstu ceny tepla o přibližně 31 Kč/GJ a 61 Kč/GJ. Cenový rozptyl mezi kraji se tak z loňských téměř 640 Kč/GJ razantně snížil na necelých 366 Kč/GJ.

- Z mezikrajského porovnání výše a změny cen tepla včetně palivového mixu vyplývá, že samotný podíl paliv nelze považovat za jediný určující faktor cenové hladiny, kdy by se dalo očekávat, že v kraji s vysokým podílem zemního plynu dojde k největšímu zlevnění, naopak v kraji s vysokým podílem uhlí bude nárůst ceny tepla nejvyšší.
- V Jihomoravském kraji s téměř nejvyšším podílem zemního plynu na výrobě došlo k nejvýraznějšímu zlevnění, nestalo se tak však v případě Libereckého kraje v roce 2024 s nejvyšším podílem výroby tepla ze zemního plynu, k poklesu ceny v tomto kraji došlo pouze o přibližně 51 Kč/GJ.
- Druhým krajem s nejvyšším poklesem ceny tepla, o téměř 120 Kč/GJ, v roce 2024 je kraj Vysočina, ve kterém se přibližně rovnoměrným dílem na výrobě tepla podílí zemní plyn, biomasa a jiné OZE.
- Nejvíce se cena tepla zvýšila v Ústeckém kraji, cca o 75 Kč/GJ, s nejvyšším podílem uhlí, v druhém kraji v pořadí, pokud jde o podíl uhlí na výrobě tepla, Pardubickém kraji, cena tepla vzrostla o téměř 31 Kč/GJ, přičemž před tímto krajem, pokud jde o zvýšení ceny, jsou kraje Královehradecký, Plzeňský, Moravskoslezský a Jihočeský.

Rozdíly jsou tak způsobeny i dalšími faktory než pouze palivovým mixem – významnou roli hraje použitá technologie výroby a rozvodu tepla, stáří a stav majetku, nebo provozní efektivita jednotlivých soustav.

**Tabulka 5 Průměrné předběžné ceny tepla (bez DPH) se znázorněním podílu paliva pro konečné spotřebitele dle krajů**

| Kraj<br>(řazeno vzestupně dle<br>výše ceny) | Uhlí<br>[%]  | Zemní plyn<br>[%] | Biomasa<br>a jiné OZE<br>[%] | Odpady<br>[%] | Jiná paliva<br>[%] | Cena<br>[Kč/GJ] |
|---|--------------|-------------------|------------------------------|---------------|--------------------|-----------------|
| Pardubický                                  | 68,06        | 29,01             | 2,61                         | 0,04          | 0,27               | 785,72          |
| Plzeňský                                    | 48,05        | 25,80             | 19,32                        | 6,32          | 0,51               | 790,35          |
| Královehradecký                             | 62,71        | 26,03             | 11,03                        | 0,00          | 0,23               | 807,63          |
| Jihočeský                                   | 26,50        | 18,58             | 41,28                        | 0,00          | 13,64              | 814,27          |
| Vysočina                                    | 6,28         | 45,33             | 44,69                        | 0,00          | 3,70               | 822,79          |
| Ústecký                                     | 67,93        | 18,16             | 13,61                        | 0,00          | 0,30               | 869,03          |
| Středočeský                                 | 35,56        | 39,83             | 22,68                        | 0,10          | 1,84               | 869,18          |
| Karlovarský                                 | 59,52        | 28,96             | 10,04                        | 0,00          | 1,48               | 900,59          |
| Olomoucký                                   | 33,08        | 41,57             | 5,12                         | 0,00          | 20,22              | 926,99          |
| Liberecký                                   | 2,75         | 76,34             | 0,71                         | 18,84         | 1,36               | 965,99          |
| Zlínský                                     | 40,04        | 41,93             | 10,12                        | 0,00          | 7,91               | 970,12          |
| Moravskoslezský                             | 61,40        | 19,19             | 6,32                         | 0,00          | 13,09              | 973,67          |
| Jihomoravský                                | 0,03         | 74,67             | 8,32                         | 15,96         | 1,02               | 1 018,13        |
| Praha                                       | 46,63        | 48,05             | 0,63                         | 4,69          | 0,00               | 1 093,31        |
| <b>Celkem ČR</b>                            | <b>45,28</b> | <b>35,09</b>      | <b>11,78</b>                 | <b>2,82</b>   | <b>5,03</b>        | <b>926,89</b>   |

Zdroj: ERÚ

## **6.2 Dozorová činnost**

ERÚ v roce 2024 zahájil celkem 52 kontrol, z toho 44 technických zaměřených na dodržování povinností vyplývajících z energetického zákona, 8 cenových kontrol zaměřených na dodržování cenové regulace.

Současně bylo v roce 2024 ukončeno 62 kontrol v sektoru teplárenství, což zahrnuje i kontroly zahájené v předchozích letech. Porušení právních předpisů bylo zjištěno v 52 případech, z toho 43 případů porušení ustanovení energetického zákona a 9 případů porušení cenových předpisů.

## 7 OBNOVITELNÉ A PODPOROVANÉ ZDROJE ENERGIE

### 7.1 Podpora

V průběhu roku 2024 byla pro oblast POZE zveřejněna čtyři cenová rozhodnutí, dvě řádná a dvě mimořádná.

V reakci na obdržené notifikační rozhodnutí SA.108368 (2023/N) Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET) bylo zveřejněno mimořádné cenové rozhodnutí č. 6/2024 z 23.08.2024, kterým se mění cenové rozhodnutí č. 3/2023 ze dne 27.09.2023, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí č. 8/2023. Tímto cenovým rozhodnutím byla stanovena pro rok 2024 výše provozní podpory pro výrobní elektřiny z vysokoúčinné KVET uvedené do provozu, nebo modernizované jak v roce 2023, tak 2024. Kalkulace zeleného bonusu byla v souladu s platnou a účinnou vyhláškou o technicko-ekonomických parametrech pro příslušný rok (pro rok 2023 č. 79/2022 Sb., pro rok 2024 č. 275/2023 Sb.) a v případě výroben z roku 2023 také s nařízením vlády (č. 470/2022 Sb.).

S ohledem na absenci nařízení vlády, které by aktivovalo maximální podporované kapacity výroben energie pro rok 2025 k termínu vydání standardního cenového rozhodnutí č. 7/2024 z 25.09.2024, toto cenové rozhodnutí pouze stanovilo meziročně upravené výše provozních podpor existujících výroben energie uvedených do provozu nebo modernizovaných do konce roku 2024. Ze stejného důvodu nebyla cenovým rozhodnutím zveřejněna ani provozní podpora pro udržení výroben tepla v provozu na rok 2025.

Ceny elektřiny v průběhu roku 2024 opět pozvolna klesaly. Tato skutečnost, v kombinaci s aktualizací Metodiky pro stanovení meziroční výše zelených bonusů, kdy na základě monitoringu trhu a výsledků veřejného konzultačního procesu došlo ke snížení koeficientů pro stanovení ekvivalentní ceny silové elektřiny pro výrobní elektřiny z OZE s aplikací poprvé pro rok 2025, způsobila nárůst výše ročních zelených bonusů napříč cenovým rozhodnutím.

Mimořádné cenové rozhodnutí č. 13/2024 z 20.12.2024, kterým se mění cenové rozhodnutí č. 7/2024 reagovalo na Sbírku zákonů a mezinárodních smluv (Sbírka zákonů) zveřejněnou novelu nařízení vlády o vymezení rozvoje POZE (č. 459/2024 Sb.). Tento déle než rok očekávaný předpis MPO až závěrem roku 2024 aktivoval pro roky 2025 až 2027 maximální podporované kapacity pro nové nebo modernizované výrobní energie a pro udržovací podporu tepla. V případě udržovací podpory tepla při spalování biomasy byla od počátku roku 2024 slučitelná s vnitřním trhem EU podpora pouze ve výrobnách tepla s instalovaným výkonem do 1 MWt (změna pravidel veřejné podpory pro blokové výjimky GBER). Z uvedeného důvodu byla provozní podpora zveřejněna pouze v tomto rozsahu. Výše provozní podpory pro nové nebo modernizované výrobní energie stanovená cenovým rozhodnutím byla kalkulována v souladu s novelou vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech (č. 371/2024 Sb.), která byla zveřejněna ve Sbírce zákonů dne 09.12.2024. Došlo k navýšení měrných investičních nákladů u všech POZE o inflaci a mírnému navýšení výše diskontní míry (6,21 %), což zvýšilo provozní podporu pro relevantní výrobní energie.

Standardní cenové rozhodnutí č. 8/2024 z 26.09.2024, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu, stanovilo v souladu s dokončovanou novelou zPOZE (tzv. lex OZE III) naposledy pro rok 2025 „tržní ceny“ záruk původu energie v případě, že se jednalo o provozně nebo investičně podporované výrobní energie.

#### 7.1.1 Notifikační řízení

V průběhu roku 2024 byla v gesci MPO řešena dvě notifikační řízení pokrývající tříletá schémata provozních podpor. Role ERÚ spočívala zejména v přípravě výpočtových modelů podle pravidel veřejné podpory (CEEAG) pro prokázání tzv. mezery ve financování a podílení se na reakcích ČR na otázky EK. Vydané rozhodnutí EK SA.108368 (2023/N) z 27.05.2024 pokrývá notifikované schéma podpory na elektřinu z vysokoúčinné KVET na období 2023 až 2025, během kterého mohou být výrobní uvedeny do provozu, nebo modernizovány a podpora může být stanovena prostřednictvím cenového rozhodnutí, nebo vysoutěžena v rámci aukčních výzev v gesci MPO. V souvislosti se změnou pravidel veřejné podpory podřazených pod blokové výjimky z notifikace (GBER) od 01.01.2024 bylo nezbytné zahájit v roce 2024 notifikační řízení (prenotifikační a notifikační) pro udržení výroben tepla v provozu při spalování biomasy

pro výrobu tepla s instalovaným výkonem nad 1 MWt. Notifikační rozhodnutí na období 2024 až 2026 však nebylo do konce roku 2024 vydáno.

Dále ERÚ spolupracoval s MPO při přípravě aktualizace nařízení vlády o vymezení rozvoje POZE, jehož legislativní proces byl dokončen těsně v závěru roku 2024 (nařízení č. 459/2024 Sb.). Významně se ERÚ také podílel na přípravě pozměňovacích návrhů MPO pro novelu zPOZE (lex OZE III) zejména v oblasti podpory biometanu, záruk původu energie a kritérií udržitelnosti. V průběhu roku 2024 také pokračovala zákonná spolupráce s MPO při stanovení maximálních výší aukčních cen (výzvy na elektřinu z OZE a první výzvy na elektřinu z vysokoúčinné KVET). ERÚ byl zapojen také do přípravy novely vyhlášky MPO o zajištění přiměřenosti poskytované provozní podpory zdrojů energie (č. 72/2022 Sb.), jejíž legislativní proces nebyl do konce roku 2024 dokončen.

ERÚ vydal a zveřejnil na webu začátkem roku 2024 Sdělení ERÚ výrobcům tepla – omezení zeleného bonusu na teplo od 01.01.2024 a podílel se na přípravě obdobných sdělení vydaných a zveřejněných na webu MPO.<sup>4</sup>

## 7.2 Vývoj OZE v ČR

### Připojování nových zdrojů do elektrizační soustavy ČR

V roce 2024 bylo registrováno v systému operátora trhu cca 1 100 nových zdrojů elektřiny provozovaných pod licenci na výrobu elektřiny: 994 fotovoltaických zdrojů s instalovaným výkonem 186,4 MW, 5 zdrojů využívajících větrnou energii s výkonem 13,3 MW.

### Flexibilita a sdílení energie

Pokračovalo sdílení elektřiny mezi subjekty díky rozvoji EDC (provizorní režim červenec 2024, od srpna 2024 příjem registrací zájemců o sdílení elektřiny). Zavedení 15minutových chytrých měření umožnilo přesnější řízení spotřeby a výroby elektřiny.

### Energetické komunity

Rok 2024 zaznamenal nárůst zájmu o komunitní energetiku, zejména v obcích a městských částech. Legislativa (lex OZE III) připravila půdu pro právní zakotvení sdílení energie v rámci komunit.

### Akcelerační zóny pro větrné elektrárny

Byla představena metodika MPO pro zavádění akceleračních zón, které mají urychlit povolovací procesy pro větší projekty OZE. MPO v rámci aktualizace nařízení vlády o vymezení rozvoje POZE plánuje provozní podporu až pro 350 MW nového výkonu ročně v letech 2025–2027 právě v těchto zónách.

### Digitalizace v energetice

Investice do modernizace a digitalizace distribučních sítí dosáhly téměř 40 mld. Kč. Digitalizace žádostí o připojení zrychlila procesy a snížila administrativní zátěž.

### Biometan v ČR

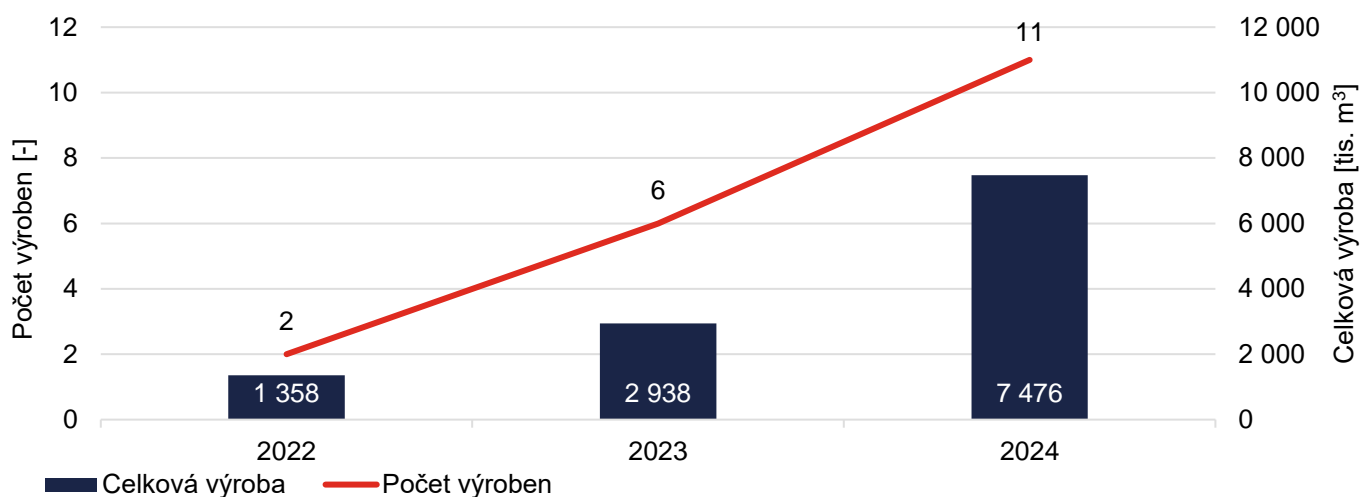
V rámci lex OZE III se ERÚ podílel zejména na nastavení parametrů a požadavků pro nové schéma provozní podpory biometanu vtlačného do plynárenské soustavy od roku 2026 včetně nastavení systému záruk původu biometanu a sledování kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů.

V ČR bylo v provozu ke konci roku 2024 celkem 11 výroben biometanu, z toho 10 připojených k plynárenské soustavě ČR a jedna tzv. „ostrovní“ výrobní, která transportuje biometan ke konečné spotřebě do dopravy pomocí tlakových lahví.

---

<sup>4</sup> Sdělení MPO k poskytování provozní podpory od 01.01.2024, Sdělení MPO k aktualizovanému seznamu slučitelných podpor platnému k 01.01.2024, Sdělení MPO k registraci provozní podpory biometanu a Sdělení MPO k možnostem exportu a importu biometanu a souvisejícímu uplatnění záruk původu biometanu.

**Graf 26 Výroba biometanu v ČR [tis. m<sup>3</sup>]**

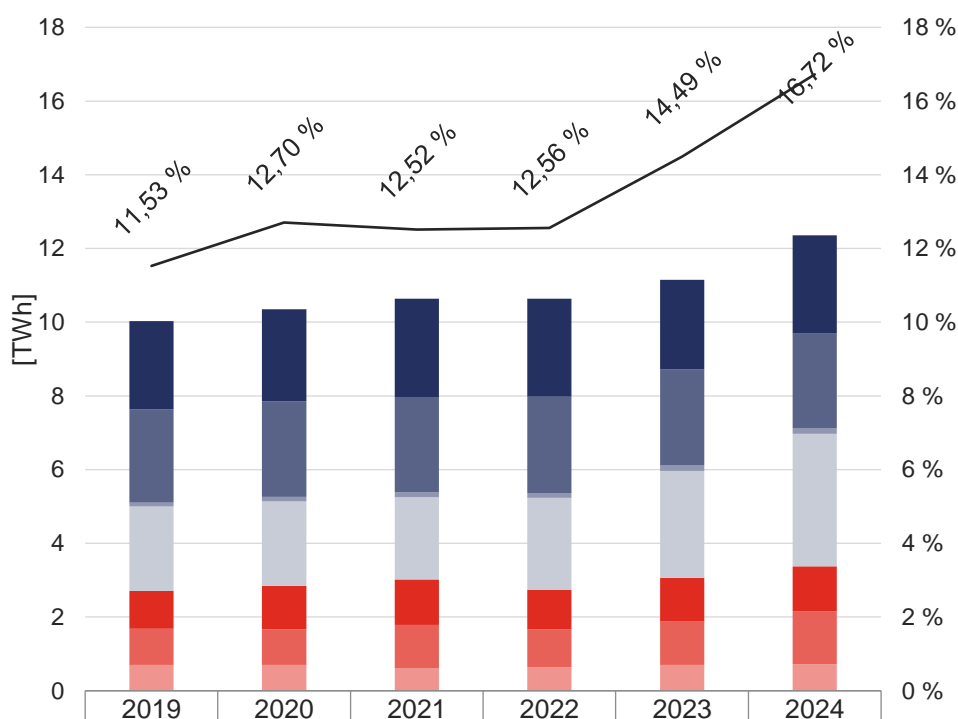


Zdroj: ERÚ

V průběhu roku 2024 získaly od ERÚ novou licenci na výrobu plynu 2 výrobní biometanu a 2 výrobní biometanu vstoupily do provozní podpory formou zeleného bonusu. Byla také zkušebně ověřována možnost vtlačení biometanu do plynárenské soustavy přes tzv. „vtlačecí bod“.

V průběhu roku 2024 bylo v ČR vyrobeno 7 476 tis. m<sup>3</sup>, tj. 78 248 MWh biometanu.

**Graf 27 Vývoj výroby elektřiny brutto z OZE [MWh] a její podíl na tuzemské brutto výrobě [%]**



|                                | 2019      | 2020      | 2021      | 2022      | 2023      | 2024      |
|--------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Biomasa                        | 2 398 734 | 2 498 921 | 2 664 554 | 2 659 405 | 2 438 499 | 2 662 641 |
| Bioplyn                        | 2 527 072 | 2 594 686 | 2 592 122 | 2 615 146 | 2 601 042 | 2 564 923 |
| BRKO                           | 104 849   | 119 378   | 127 289   | 129 693   | 150 198   | 155 290   |
| Fotovoltaika                   | 2 287 753 | 2 287 727 | 2 235 530 | 2 489 119 | 2 895 340 | 3 592 654 |
| Malé vodní elektrárny do 10 MW | 1 023 671 | 1 185 725 | 1 235 717 | 1 078 969 | 1 178 908 | 1 219 059 |
| Vodní elektrárny nad 10 MW     | 985 004   | 965 180   | 1 182 041 | 1 022 196 | 1 185 789 | 1 443 763 |
| Větrné elektrárny              | 700 034   | 699 100   | 601 573   | 641 361   | 701 641   | 716 810   |
| — podíl OZE na brutto výrobě   | 11,53%    | 12,70%    | 12,52%    | 12,56%    | 14,49%    | 16,72%    |

Zdroj: ERÚ

## 7.2.2 Mezinárodní spolupráce

ERÚ dlouhodobě participuje v pracovní skupině CEER Renewables Work Stream (RES WS), která je zařazena pod pracovní skupinu CEWG Electricity Working Group. Z důvodu projednávání témat k biometanu rozšířil v průběhu roku 2024 také své zastoupení v rámci RGS WS Regulatory Gas Strategy Work Stream. Skupina publikovala v roce 2024 *CEER Paper on unsupported RES*, na jehož finální tvorbě se ERÚ také aktivně podílel. Tento dokument sleduje tři hlavní cíle:

- Posouzení rozsahu instalací OZE, které budou v příštích letech provozovány bez podpory, zejména po skončení doby jejich podpory.
- Identifikace nadcházejících regulačních problémů a případné změny právního rámce.
- Představení alternativních obchodních strategií pro instalace OZE provozované bez podpory.

V druhé polovině roku byly zahájeny práce na *Status Review of Renewable Support Schemes in Europe for 2022 and 2023*.

V rámci ERRA ERÚ aktivně působí v pracovní skupině Energy Transition Committee, která vznikla na jaře 2024 sloučením skupin Renewable Energy Committee (REC) a ERRA Energy Transition Task Force.

## 8 STRATEGICKÁ SPOLUPRÁCE

### 8.1 Mezinárodní aktivity

V rámci mezinárodních aktivit ERÚ probíhá dlouhodobá úzká spolupráce s mezinárodními sdruženími CEER, ACER a ERRA, kde jsou zástupci ERÚ jak členy vrcholných řídicích orgánů, tak členy pracovních skupin.

Aktivita uvedených institucí byla v roce 2024 opět charakterizována zvýšenou expertní aktivitou v souvislosti s projednáváním evropskou energetickou legislativou, a to zejména s implementací jednotlivých aktů tzv. *Dekarbonizačního balíčku* a relevantními předpisy z balíčku *Fit for 55*, dále pak rozvojem tématu vodíkového hospodářství nad ekosystémem plynárenské soustavy, zajištěním energetické bezpečnosti v souvislosti se změnami importovaného množství zemního plynu z Ruské federace, a také revizí pravidel pro uspořádání trhu s elektřinou (revize REMIT a EMD) v reakci na energetickou krizi a invazi Ruska do Ukrajiny.

ERÚ měl své zástupce rovněž v řídicích funkcích pracovních skupin – dva zástupci ERÚ byli spoluedoucími dvou skupin CEER a jeden byl spoluedoucím pracovní skupiny pod ACER. Dále měl zastoupení v pozici místopředsedkyně správní rady CEER.

ERÚ se v mezinárodní spolupráci zaměřuje na témata elektřiny, plynu, ochrany spotřebitele, POZE a REMIT. Aktivně se podílí na tvorbě dokumentů pro evropskou energetickou legislativu, včetně koordinace s dalšími organizacemi. Dále monitoruje implementaci evropské legislativy a stav energetických trhů. Zabývá se rovněž transparentností, konkurenceschopností trhu, přeshraničními propojeními, bezpečností a kvalitou dodávek, udržitelným rozvojem a energetickou a kybernetickou bezpečností.

Zaměstnanci ERÚ se účastnili specializovaných školení v rámci vzdělávací platformy CEER. Recipročně se zástupci ERÚ účastnili vybraných školení také v roli lektorů. Zároveň se na půdě ERÚ uskutečnilo školení asociace ERRA zaměřené na podporu a regulaci OZE.

Výše uvedená mezinárodní setkání probíhají dálkově i prezenčně – v průběhu roku 2024 se za ERÚ uskutečnilo 20 zahraničních pracovních cest.

V rámci vnitrostátní koordinace aktivit vůči EU se zástupci ERÚ účastnili také pravidelných jednání *Resortní koordinační skupiny* (RKS) pod MPO a *Výboru pro EU* na pracovní úrovni. Veškeré uvedené aktivity pomáhají zajišťovat stabilní pozici české energetiky a efektivní přípravu na budoucí závaznost připravovaných evropských právních předpisů.

### 8.2 Aktivity v oblasti vědy, výzkumu a inovací

V průběhu roku 2024 byly dokončeny některé projekty TA ČR podpořené programem THÉTA, u nichž ERÚ působil v roli aplikačního garanta:

- TK05010088: Determinanty vztahů mezi velkoobchodními a maloobchodními cenami energie,
- TK04010177: Ekonomicky oprávněné náklady v regulovaných sektorech elektroenergetiky a plynárenství.

Bezprostředně po ukončení uvedených projektů začal ERÚ např. s využitím projektu TK05010088 pro posílení monitorovacích schopností a analytických zkušeností pro vyhodnocování stavu cenové úrovně pro konečné spotřebitele.

Na program THÉTA navazuje program THÉTA 2, který v rámci své 1. veřejné soutěže podpořil několik projektů, u nichž ERÚ působí v roli aplikačního garanta. Tyto projekty zahájily řešení v průběhu roku 2024, tematicky se zaměřují na oblasti modelování výroby intermitentních zdrojů energie pro využití v rámci statistického výkaznictví, dopady mimořádných klimatických jevů na způsob vykazování kvality dodávek elektrické energie či problematiku negarantovaného připojení výroben do elektrizační soustavy.

V roce 2024 byla také ze strany TA ČR připravována 2. veřejná soutěž programu THÉTA 2, pro níž ERÚ připravil celkem pět prioritních výzkumných cílů a další prioritní výzkumný cíl společně s MPO a Ministerstvem životního prostředí (MŽP). Jednalo se o následující cíle:

- Analýzy metodických, legislativních a organizačních opatření pro pokročilé řízení distribučních soustav pro zajištění bezpečnosti provozu při stavech přetížení,
- Metodické nástroje pro sledování a vyhodnocování připojení zařízení do přenosové a distribuční soustavy,
- Pokročilé metody analýzy dat pro potřeby monitoringu velkoobchodního a maloobchodního trhu s energií,
- Metodický rámec pro efektivní správu dat v energetice (role aplikačního garanta možná společně s MPO),
- Motivační prvek v kalkulaci přiměřeného zisku k realizaci efektivních investic pro zvýšení účinnosti v SZTE,
- Nastavení rámce a formy podpory obnovitelných zdrojů (společný s MPO a MŽP).

V rámci administrace 2. veřejné soutěž obdržel ERÚ celkem deset specifických žádostí o přijetí role aplikačního garanta či o jinou formu zapojení do projektových návrhů. Hodnotící proces 2. veřejné soutěže by měl být ukončen do 30.04.2025 a předpokládané zahájení projektů, které úspěšně projdou oponentním řízením a bude jim poskytnuta podpora, je v období od května do července 2025.

Dále se ERÚ aktivně účastní programů na podporu inovací ve státní a veřejné správě BETA2, respektive navazujícího programu BETA3. Rok 2024 byl pro program BETA2 posledním, i přes to se realizovaly dva projekty na základě zadané výzkumné potřeby ERÚ:

- TIRSERU226 Vývoj nástroje pro národní monitoring velkoobchodního trhu s energií,
- TITSERU307 Vývoj inovativní platformy pro srovnání nabídek dodavatelů energie.

Zadávací řízení obou projektů bylo zahájeno na sklonku roku 2023, v roce 2024 pak probíhala podstatná část jejich realizace a navazující administrace. Oba projekty přinášejí důležité IT nástroje pro zefektivnění monitoringu velkoobchodních i maloobchodních trhů za účelem ochrany konečného spotřebitele a pomáhají realizovat nové agendy úřadu.

Pro program BETA3 probíhal v roce 2024 pouze sběr výzkumných potřeb, z nichž jako první byla vybrána potřeba pro efektivní ochranu spotřebitele v podmínkách transformující se energetiky. Zahájení realizace této výzkumné potřeby se předpokládá v průběhu roku 2025.

ERÚ monitoruje aktivity dalších programů na národní i mezinárodní úrovni, jakými jsou například program SIGMA, Horizont Evropa, LIFE či partnerství CETPartnership. Úřad poskytl formální záštitu formou Letter of Intent dalším projektům ucházejícím se o podporu napříč uvedeným programovým spektrem.

### 8.3 Spolupráce s univerzitami a vysokými školami

Rok 2024 se nesl ve znamení praktického rozvoje a rozšiřování sítě spolupracujících univerzitních pracovišť s technickým i humanitním zaměřením, s některými z nich se skrze memorandum podařilo spolupráci formalizovat. Proběhlo celkem deset přednášek na devíti univerzitách v ČR, při nichž odborníci z ERÚ prezentovali působnost úřadu, způsoby regulace, ale také například praktické aspekty ochrany spotřebitele v energetice – nově na Vysoké škole technické a ekonomické v Českých Budějovicích, Univerzitě Pardubice a České zemědělské univerzitě.

V oblasti závěrečných prací (tj. semestrálních, bakalářských či diplomových) ERÚ dlouhodobě nabízí využití interně připravených témat okrajových či počínajících výzev souvisejících se zákonnými povinnostmi ERÚ v oblasti regulace, monitoringu trhu či ochrany spotřebitele. Pro studenty je tak možnost skrze zpracování tématu navázat odbornou spoluprací s ERÚ, a blíže se tak seznámit s danou problematikou.

Stážisté našli v roce 2024 uplatnění zejména v Odboru analytickém a datové podpory, kde se věnovali rozvoji oblasti datových analýz a vyhodnocování energetických trendů, dále pak v rámci Odboru správy úřadu, kde se věnovali administrativní a technické podpoře hospodářského a organizačního zajištění fungování úřadu.

Realizovaná spolupráce s univerzitami či konkrétními studenty a studentkami pomáhají ERÚ mimo jiné posílit nábor nových pracovníků z řad absolventů vysokých škol.

## 9 LEGISLATIVNÍ A SPRÁVNÍ ČINNOST

### 9.1 Legislativní činnost

#### 9.1.1 Změny právních předpisů v působnosti ERÚ

V roce 2024 vydal ERÚ celkem 11 vyhlášek, které ve velké míře reagovaly zejména na novelu energetického zákona, tzv. lex OZE II.

##### 9.1.1.1 **Vyhláška č. 4/2024, kterou se mění vyhláška č. 404/2016 Sb., o náležitostech a členění výkazů nezbytných pro zpracování zpráv o provozu soustav v energetických odvětvích, včetně termínů, rozsahu a pravidel pro sestavování výkazů (statistická vyhláška), ve znění vyhlášky č. 154/2018 Sb.**

Vyhláška reagovala na situaci na trhu a na změnu energetického zákona. Energetický zákon navýšil limit instalovaného výkonu výroben elektřiny pro povinnou licenci z 10 kW na 50 kW, čímž došlo k prohloubení již tak nepříznivé situace, kdy některá data bez novely vyhlášky nemohla být sledována. Vyhláška má dále zajistit potřebná data pro sledování růstu počtu výroben biometanu a množství vyrobeného biometanu a data pro očišťování spotřeby plynu pro paroplynové elektrárny o vliv počasí, neboť kolísavost této spotřeby se zvyšuje.

Vyhláška nabyla účinnosti dnem 01.02.2024.

##### 9.1.1.2 **Vyhláška č. 5/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů**

Vyhláška upravila koncept přeshraničního uskladňování, kdy jasně definované a vymezené podmínky pro využívání služby přeshraničního využití zásobníku plynu umožní předávání plynu z ČR do zahraničí a opačně. Stěžejní část této úpravy spočívá v precizaci rozsahu a formátu předávání a zveřejňování údajů, a to jak směrem k operátorovi trhu, tak i směrem k provozovateli přepravní soustavy.

Vyhláška dále upravila dlouhodobé UIOLI (princip „use it or lose it“) a odstranila horní limit možnosti odebrání nevyužívané dlouhodobé přepravní kapacity, sjednocení marného uplynutí lhůty při přerušení a ukončení dodávky plynu, postupy pro oblast uskladnění (revize pravidel pro obchodní krácení přerušitelné skladovací kapacity a doplnění legislativně definovaného rozsahu technických jednotek při definici objemu nabízené skladovací kapacity v aukci) a v neposlední řadě zpřesnila oblast nominací a renominací, postupů operátora trhu pro zveřejnění EIC kódů při rychlé změně dodavatele nebo pravidla související s uskladňováním plynu a obchodního vyrovnávání odchylek při předcházení stavu nouze.

Vyhláška nabyla účinnosti dnem 01.04.2024.

##### 9.1.1.3 **Vyhláška č. 6/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů**

Vyhláška zavedla nové postupy v oblasti harmonizace systému zúčtování odchylek podle nařízení Komise (EU) 2017/2019 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice, upravila implementace měření s pokročilými funkcemi měření a zpracování dat (AMM) nebo zavedení prvků inovujících tarifní strukturu.

Vyhláška dále změnila postup registrace předávacího místa výroby elektřiny provozované v režimu zákazníka, a to za účelem sjednotit postup registrace předávacích míst všech výroben elektřiny bez výjimek, a na základě zkušeností z praxe upravila (upřesnila) dílčím způsobem některé stávající postupy tak, aby nedocházelo k založení nerovnováhy mezi jednotlivými účastníky trhu s elektřinou.

Vyhláška nabyla účinnosti dnem 17.01.2024, nicméně má dělenou účinnost a některé úpravy nabývají účinnosti dnem 01.07.2024 (implementace AMM, způsob zúčtování regulační energie), 01.01.2025

(úprava registrace předávacího místa výroby elektřiny) nebo 01.01.2027 (zavedení prvků inovujících tarifní strukturu).

#### **9.1.1.4 Vyhláška č. 47/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 8/2016 Sb., o podrobnostech udělování licencí pro podnikání v energetických odvětvích, ve znění vyhlášky č. 147/2022 Sb.**

Vyhláška reagovala na změny v oblasti licencí dané novelou energetického zákona, kde došlo k rozšíření výčtu druhů licencí o datové centrum, na což vyhláška reaguje rozšířením vzorů formulářů o tento nový subjekt. Zákon dále rozšířil definici plynu o vodík, vzory formulářů tedy byly doplněny o vodík jako novou kategorii plynu. Vyhláška též změnila vzor formuláře, kterým ERÚ získává údaje pro informace z Rejstříku trestů, k čemuž bylo třeba přikročit z důvodu změny údajů potřebných pro vyhledávání přes Czech POINT.

Vyhláška nabyla účinnosti dnem 06.03.2024.

#### **9.1.1.5 Vyhláška č. 78/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 401/2010 Sb., o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele podzemního zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu, ve znění vyhlášky č. 330/2017 Sb.**

Hlavním cílem novelizace bylo rozšíření vyhlášky o stanovení obsahových náležitostí Řádu datového centra. EDC je nový účastník trhu, jemuž novela energetického zákona přiznává povinnosti zejména v oblasti realizace sdílení elektřiny a do budoucna dalších činností jako je agregace, flexibilita atd., a mj. má zákonem stanovenou povinnost zpracovat Řád datového centra, přičemž vyhláška má stanovit jeho obsahové náležitosti.

Vyhláška dále upravila obsahové náležitosti Řádu provozovatele distribuční soustavy v oblasti plynárenství nebo náležitosti obchodních podmínek operátora trhu pro elektroenergetiku ve vazbě na zavedení fungování EDC a nové náležitosti, které odrážejí postupy v souvislosti se sdílením. Zavedla obsahové náležitosti obchodních podmínek operátora trhu týkající se problematiky transparentnosti obchodování na velkoobchodních trzích nastavené REMIT, vyúčtování podpory elektřiny, registrace účastníků trhu v informačním systému operátora trhu, přijímání a poskytování mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství nebo postupů v souvislosti s vypořádáním odchylek v mimořádném stavu nouze.

U Řádu provozovatele zásobníku plynu upravuje jako novou náležitost Řádu stanovení procesního postupu pro krácení skladovacích kapacit s přerušitelným výkonem na základě principů definovaných vyhláškou o Pravidlech trhu s plynem.

Vyhláška nabyla účinnosti dnem 26.04.2024.

#### **9.1.1.6 Vyhláška č. 156/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 6/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů**

Novela energetického zákona výrazně rozšířila zmocnění pro Pravidla trhu s elektřinou, zejména pro úpravy postupů umožňujících realizaci sdílení elektřiny a stanovení podrobnějších pravidel u zranitelného zákazníka a smluv s tzv. dynamickým určením ceny.

Vyhláška stanovila rozsah a termíny předávání údajů pro vyhodnocování sdílené elektřiny, postupy pro zohlednění sdílené elektřiny, rozsah údajů a informací zveřejňovaných, poskytovaných nebo zpřístupňovaných EDC, podmínky, termíny a postup registrace přiřazení a ukončení přiřazení registračních čísel předávacích míst do skupiny sdílení, postup vytváření skupiny sdílení a počet předávacích míst ve skupině sdílení nebo územní vymezení skupiny sdílení nebo způsoby alokace sdílené elektřiny.

Dále vyhláška upravila postup informování o tzv. určeném OM zranitelného zákazníka, stanovila rozsah, termíny a postup předávání údajů o zranitelném zákazníkovi a zranitelné osobě a údajů pro vyhodnocení splnění podmínky hodnoty odběru elektřiny pro stanovení určeného OM zranitelného zákazníka a nově vymezila dílčí procesní vztahy dodavatel / provozovatel distribuční soustavy / operátor trhu.

V neposlední řadě pak vyhláška pro případy uzavírání dodávkové smlouvy s dynamickým určením ceny za dodávku elektřiny stanovila obsah předmluvních informací poskytovaných spotřebiteli o způsobu dynamického určení ceny elektřiny nebo jiného určení ceny závislého na změnách ceny elektřiny na organizovaných trzích s elektřinou a o výhodách a rizicích spojených s uzavřením smlouvy s takovým určením ceny.

V návaznosti na úpravu EDC v novele energetického zákona a zákonem nově definovanou cenou za provoz nesíťové infrastruktury, která slouží mj. k financování činností EDC, reagovala vyhláška i odpovídající reformulací některých částí.

Vyhláška nabyla účinnosti dnem 01.07.2024.

#### **9.1.1.7 Vyhláška č. 219/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 207/2021 Sb., o vyúčtování dodávek a souvisejících služeb v energetických odvětvích, ve znění vyhlášky č. 271/2022 Sb.**

V souladu se změnou zmocnění dle novely energetického zákona došlo k odstranění ustanovení, která obsahují úpravu termínů vyúčtování dodávek elektřiny, plynu nebo tepelné energie a souvisejících služeb v elektroenergetice a souvisejících služeb v plynárenství. Termíny vyúčtování jsou nově upraveny přímo v energetickém zákoně. V této souvislosti došlo též k odstranění pojmů řádné a mimořádné vyúčtování.

Novela energetického zákona dále zavedla sdílení jako novou aktivitu na trhu s elektřinou. Vyhláška v návaznosti na tuto skutečnost upravila vyúčtování dodávek a souvisejících služeb v elektroenergetice takovým způsobem, aby korektně reflektovalo efekt sdílení a poskytlo zákazníkovi stěžejní informace vypovídající o tom, jakým způsobem účast ve skupině sdílení ovlivnila částku, kterou je povinen uhradit za dodávku elektřiny, případně též jakým způsobem se odrazila na částce, kterou je povinen uhradit za distribuci elektřiny.

Další změnou, kterou zavedla novela energetického zákona a na kterou návrh vyhlášky reagoval, je zakotvení ceny za provoz nesíťové infrastruktury jako jedné ze součástí ceny související služby v elektroenergetice, která nahrazuje v oblasti elektroenergetiky dosud uplatňovanou cenu za činnosti operátora trhu.

Novela energetického zákona taktéž zavedla možnost smluvního ujednání o dynamickém určení ceny v dodávkové smlouvě, na což doplněním pravidel pro vyúčtování reagovala i vyhláška o vyúčtování.

Vyhláška nabyla účinnosti dnem 01.08.2024.

#### **9.1.1.8 Vyhláška č. 248/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění vyhlášky č. 487/2021 Sb.**

V souladu se změnou zmocnění dle novely energetického zákona došlo k rozšíření obsahu vyhlášky o podmínky sjednávání připojení výroben elektřiny s možností omezení využití rezervovaného výkonu bez náhrady za takové omezení při předcházení nebo řešení přetížení v soustavě a postup pro informování žadatele o připojení o pomínutých důvodech pro nepřipojení jeho zařízení nebo pro připojení s nižším než požadovaným příkonem nebo výkonem nebo pro připojení s možností omezení využití rezervovaného výkonu bez náhrady za takové omezení při předcházení nebo řešení přetížení v soustavě.

Dále vyhláška zkrátila lhůty na straně provozovatelů soustav při vyřizování žádostí o připojení nebo upravila podmínky oznamovaného připojení výroby k distribuční soustavě.

Vyhláška upravila zohlednění zásady hospodárnosti rozvoje a provozu soustavy při posuzování žádosti o připojení, úpravu postupu pro převádění rezervovaného příkonu nebo výkonu, změnu měrného podílu žadatele o připojení na oprávněných nákladech spojených s připojením a zajištěním požadovaného příkonu a výkonu a změnu maximální výše sjednaného rezervovaného výkonu výroby elektřiny.

Vyhláška nabyla účinnosti dnem 01.10.2024, s výjimkou ustanovení zkracující lhůty pro jednotlivé kroky vedoucí k připojení, které nabývají účinnosti dnem 01.04.2026.

**9.1.1.9 Vyhláška č. 365/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 6/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, ve znění vyhlášky č. 156/2024 Sb., a vyhláška č. 156/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 6/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů**

Cílem návrhu vyhlášky bylo odložení účinnosti platné, ale dosud neúčinné právní úpravy související s novým systémem plateb zajišťování přenosu a distribuce elektřiny.

ERÚ po zohlednění stávající situace na elektroenergetickém trhu, v souvislosti s návrhem novely energetického zákona lex OZE III (který byl v té době v legislativním procesu), který ukládá stávajícím účastníkům trhu nové povinnosti a náklady, upravuje nové účastníky trhu (provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny) a potvrzuje finální podobu EDC, dospěl k závěru, že je třeba rozložit nové nároky na účastníky trhu v čase a přispět tím k bezproblémové a kvalitní aplikaci všech nových opatření. Vyhláška tedy odložila v čase aplikaci nového systému plateb zajišťování přenosu a distribuce elektřiny pro účastníky trhu s elektřinou na hladině VVN a VN, a to namísto původního rozhodného data 01.01.2025 nově k datu 01.01.2027. Do konce roku 2026 tedy zůstane v platnosti systém stávající.

Vyhláška nabyla účinnosti dnem 31.12.2024.

**9.1.1.10 Vyhláška č. 366/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 489/2021 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška)**

Cílem vyhlášky bylo zpřesnit registrace podpor ve vazbě na novely energetického zákona – lex OZE I a II, vyhlášku o vykazování energie z POZE (č. 166/2022 Sb.) a rozhodnutí EK ze dne 27.05.2024 SA.108368 (2023/N), kterým byla schválena provozní podpora elektřiny z vysokoúčinné KVET.

Vyhláška dále zavedla nové pravidlo, že změna formy podpory pro následující kalendářní rok smí být v daném termínu provedena pouze jednou. Jakmile tedy bude forma podpory pro následující kalendářní rok zadána, zahájí se procesy pro administrování podpory ve výkupní ceně nebo v zeleném bonusu.

Vyhláška nabyla účinnosti dnem 01.01.2025.

**9.1.1.11 Vyhláška č. 371/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 79/2022 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení referenčních výkupních cen a zelených bonusů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech), ve znění vyhlášky č. 275/2023 Sb.**

Vyhláška aktualizovala technicko-ekonomické parametry dle aktuálního stavu na trhu POZE tak, aby tyto parametry, s ohledem na neustálý vývoj a zdokonalování technologií využívajících POZE (na jedné straně) a změny cen vstupů (na straně druhé), odpovídaly skutečné situaci na trhu. Současně bylo nezbytné upravit rozsah parametrů definovaných vyhláškou v souvislosti s novelizací zPOZE provedenou zákonem č. 469/2023 Sb.

Vyhláška navýšila diskontní míry z 6,12 % na 6,21 % po zdanění, navýšila výši měrných investičních nákladů spojených s výstavbou nových výroben elektřiny, tepla a biometanu, nebo modernizací výroben elektřiny od roku 2025 a v reakci na zákon lex OZE II odstranila parametry pro nové výroby tepla z bioplynu, protože tato podpora byla s účinností od 01.01.2024 zrušena.

Vyhláška dále ve vazbě na rozhodnutí EK na podporu elektřiny z KVET upřesňuje dobu životnosti pro tyto výrobní a ve vazbě na notifikační rozhodnutí EK na podporu tepla z OZE a rozhodnutí EK na podporu elektřiny z KVET upravuje způsob stanovení ceny tepla, který je využitelný v cenové regulaci.

Vyhláška nabyla účinnosti dnem 01.01.2025.

## 9.1.2 Novelizace zákonů

### 9.1.2.1 Zákon č. 469/2023 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony

Dne 01.01.2024 nabyla účinnosti jedna z nejdůležitějších novel energetického zákona poslední doby – lex OZE II. Novela reagovala na kritickou situaci na trhu s energií konce roku 2021 a roku 2022. Tato situace zdůraznila nutnost přijmout nová opatření pro zvýšení energetické soběstačnosti a bezpečnosti ČR, využít potenciál OZE, a snížit tak závislost na fosilních palivech. Zároveň byla novela částečně transpoziční a zavedla některé instituty požadované právem EU, které k tomuto cíli přispívají. Zákon se začal připravovat již v roce 2022, v polovině roku 2023 byl předán PSP ČR a publikován ve Sbírce zákonů dne 31.12.2023.

Zákon uvedl na energetický trh energetická společenství a společenství pro obnovitelné zdroje. Podstatou komunitní energetiky je samovýroba elektřiny, jejíž výhody a nevýhody se optimalizují zapojením většího počtu subjektů v rámci určité komunity. Technickým předpokladem komunitní energetiky je výroba z OZE, která je levná a realizovatelná v malých výrobnách. ERÚ energetická společenství a společenství pro obnovitelné zdroje registruje v nově vytvořeném registru společenství. Na základě zjištěných nebo oznámených informací pak provádí i aktualizaci údajů v registru nebo výmaz společenství z registru.

Návrh zákona dále v souladu s evropskými předpisy rozšiřuje oprávnění aktivního zákazníka ve stávajícím zákoně. Aktivní zákazník je syntézou rolí konečného zákazníka a výrobce elektřiny. Tato novela přinesla nová oprávnění pro využití vyrobené elektřiny, zejména zákon upravil právo ke sdílení elektřiny do jiných OM. Výkon tohoto oprávnění pak byl konkretizován ve vyhláškách ERÚ, které na novelu energetického zákona navazovaly.

Další z mnoha oblastí úprav novely je zavedení pojmu zranitelný zákazník do národního právního řádu a zejména úprava jeho postavení, práv a povinností. Tito znevýhodnění zákazníci vyžadují zvláštní ochranu, týkající se jejich práv podle energetického zákona či povinností provozovatelů distribuční soustavy vůči nim.

Zásadní roli v realizaci možnosti sdílení, agregace i flexibility uložil zákon EDC, které je novým regulovaným účastníkem trhu. ERÚ tak nově zajišťuje cenovou regulaci EDC (v rámci nové ceny za provoz nesíťové infrastruktury v elektroenergetice), udělení a změny licence datového centra, konzultace a schvalování Řádu datového centra a všech jeho následných změn atd.

Novela zákona má zásadní dopad nejen na celou oblast energetiky, ale i na činnost ERÚ, který tak získal množství nových kompetencí a rozšíření stávajících. Je nutné zajistit nejen technickou a právní regulaci nových oblastí, ale i dozor nad novými povinnostmi souvisejícími např. se zavedením sdílení elektřiny, nad povinnostmi nových účastníků trhu – EDC, energetických společenství atd. V návaznosti na tuto novelu pak bylo nutné upravit většinu vyhlášek ERÚ. Vyhlášky jednak reagovaly na změny zákona, jednak bylo nutné vyhláškami provést nová zmocnění, která zákon ERÚ uložil.

Zákon však nenovelizoval pouze energetický zákon, ale novelizoval celkově osm zákonů, které však ve velké míře navazovaly právě na novelu energetického zákona – např. zákon o dani z přidané hodnoty, zákon o stabilizaci veřejných rozpočtů, zákon o správních poplatcích apod.

Novela zPOZE pak implementovala některé požadavky vyplývající z evropských předpisů.

### **9.1.2.2 Zákon č. 465/2023 Sb., kterým se mění zákon č. 416/2009 Sb., o urychlení výstavby dopravní, vodní a energetické infrastruktury a infrastruktury elektronických komunikací (liniový zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony**

Cílem návrhu zákona byla původně pouze změna liniového zákona, která měla zajistit implementaci příslušných evropských předpisů. Nakonec však tímto zákonem došlo k novelizaci 18 zákonů, mezi nimi i energetického. Do energetického zákona tak byl zaveden koncept energeticky strategického celku jakožto systému prvků kritické infrastruktury pro sektory elektroenergetiky, plynárenství nebo teplárenství dle nařízení vlády o kritériích pro určení prvku kritické infrastruktury (č. 432/2010 Sb.). Zákon stanovil pravidla pro nabytí vlivu nad energeticky strategickým celkem a povinnost nabídnout státu převod tohoto vlivu.

Zákon nabyl účinnosti také dnem 01.01.2024.

### **9.1.2.3 Zákon č. 87/2025 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony**

V březnu 2024 byl PSP ČR předložen další vládní návrh novely energetického zákona, označovaný jako lex OZE III. Ačkoliv se původně počítalo s účinností zákona od 01.01.2025, zákon nakonec vyšel ve Sbírce až dne 31.03.2025 s účinností většiny zákona od 01.08.2025.

Jedná se o další zásadní novelu energetického zákona, jejímž původním účelem byla zejména transpozice předpisů evropského *Zimního balíčku* (především směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/944 ze dne 05.06.2019 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a o změně směrnice 2012/27/EU).

Důvodem delšího legislativního procesu bylo zejména velké množství pozměňovacích návrhů a následně komplikované projednávání ve Sněmovně. Zákon byl poté vrácen Senátem s pozměňovacími návrhy, které Sněmovna nicméně odmítla a schválila svou původní verzi zákona. ERÚ se během legislativního procesu aktivně účastnil odborných diskuzí nad navrhovanými úpravami.

Dopady do činnosti ERÚ i dopady na energetický trh bude mít tato novela tedy až v roce 2025.

## **9.1.3 Evropské směrnice a nařízení**

### **9.1.3.1 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1106 ze dne 11. dubna 2024, kterým se mění nařízení (EU) č. 1227/2011 a (EU) 2019/942, pokud jde o zlepšení ochrany Unie před manipulací s trhem na velkoobchodním trhu s energií**

EK v březnu 2023 představila návrh komplexní revize REMIT a nařízení (EU) 2019/942 pro zlepšení ochrany EU proti manipulaci s trhem na velkoobchodním trhu s energií. Návrh byl předložen v reakci na energetickou krizi, která ukázala, že krátkodobé zaměření regulace energetického trhu může odvádět pozornost od širších a dlouhodobých cílů. REMIT má zajistit, aby spotřebitelé a další účastníci trhu mohli důvěřovat integritě trhů s elektřinou a zemním plynem, aby ceny odrážely spravedlivou a konkurenční souhru mezi nabídkou a poptávkou a aby ze zneužívání trhu nemohly spekulantům plynout žádné zisky.

ERÚ během legislativního procesu coby gestor daného nařízení koordinoval a připravoval rámcové dokumenty, které sloužily k vyjednávání pozic ČR v evropských institucích (viz také kapitola 3.8).

### **9.1.3.2 Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2024/1366, kterým se doplňuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 zavedením kodexu sítě pro odvětvová pravidla pro aspekty kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny (nařízení NCCS)**

Kodex sítě pro odvětvová pravidla pro aspekty kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny zavádí minimální požadavky na kybernetickou bezpečnost v oblasti přeshraničního přenosu elektřiny. Konkrétně se týká společných minimálních požadavků, plánování, monitorování, podávání zpráv a řízení krizí. Nařízení stanovuje některé povinnosti přímo národním regulátorům, u jiných pak nechává na

členském státu, které orgány je budou zajišťovat. V podmínkách ČR pak zákon lex OZE III upravil, že povinnosti z tohoto nařízení budou rozděleny mezi NÚKIB, ERÚ a MPO.

### **9.1.3.3 Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1711 ze dne 13. června 2024, kterou se mění směrnice (EU) 2018/2001 a (EU) 2019/944, pokud jde o zlepšení uspořádání unijního trhu s elektřinou**

**Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1747 ze dne 13. června 2024, kterým se mění nařízení (EU) 2019/942 a (EU) 2019/943, pokud jde o zlepšení uspořádání unijního trhu s elektřinou**

V návaznosti na energetickou krizi v letech 2021 a 2022 představila EK v březnu 2023 návrh balíčku předpisů z oblasti elektroenergetiky – návrh nařízení, kterým se mění nařízení (EU) 2019/943 a 2019/942, a návrh směrnice, kterou se mění směrnice (EU) 2018/2001 a 2019/944, s cílem zlepšit uspořádání trhu s elektřinou v EU, resp. zvýšit odolnost trhu s energií v EU a zvýšit nezávislost spotřebitelů a podniků v EU na krátkodobé tržní výkyvy ceny elektřiny. Balíček obsahuje soubor opatření, jejichž cílem je vytvořit nárazník mezi krátkodobými trhy a účty za elektřinu, které platí spotřebitelé, zejména prostřednictvím pobídek k uzavírání dlouhodobějších smluv, zlepšit fungování krátkodobých trhů tak, aby bylo možné lépe integrovat OZE, posílit úlohu flexibility a posílit postavení a ochranu spotřebitele.

### **9.1.3.4 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1787 ze dne 13. června 2024 o snižování emisí metanu v odvětví energetiky a o změně nařízení (EU) 2019/942**

**Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1788 ze dne 13. června 2024 o společných pravidlech pro vnitřní trh s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem a o změně směrnice (EU) 2023/1791 a zrušení směrnice 2009/73/ES (přepřacované znění)**

**Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1789 ze dne 13. června 2024 o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem, o změně nařízení (EU) č. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 a (EU) 2022/869 a rozhodnutí (EU) 2017/684 a o zrušení nařízení (ES) č. 715/2009 (přepřacované znění)**

Tento balíček plynárenských předpisů je součástí *Dekarbonizačního balíčku (Fit for 55)*. Cílem je aktualizace směrnice a nařízení upravujících oblast plynárenství z roku 2009 (směrnice 2009/73/ES a nařízení ES č. 715/2009) a nastavení nových směrů v plynárenském sektoru. Nová pravidla mají usnadnit přechod energetického systému na obnovitelné a nízkouhlíkové plyny, zejména na vodík, a tím i dosažení cílů EU v oblasti dekarbonizace. Stanoví pravidla pro organizaci trhu se zemním plynem a vytváří pevný rámec pro rozvoj budoucího trhu s vodíkem, včetně pravidel pro fungování vodíkové infrastruktury. Obsahuje zvláštní pravidla pro přepravu, dodávky a skladování zemního plynu i vodíku.

## **9.2 Správní činnost**

### **9.2.1 Řízení o rozkladech**

Rada ERÚ dle správního řádu (§ 152) rozhoduje o rozkladech na základě doporučení rozkladové komise zřízené rovněž dle správního řádu (§ 152 odst. 3). ERÚ měl v roce 2024 zřízeny tři rozkladové komise – jednu projednávající případy zejména v oblasti energetické infrastruktury a obchodu, jednu zaměřující se převážně na oblast POZE a jednu pro oblast ochrany spotřebitele.

Rozkladové komise projednaly v roce 2024 celkem 120 rozkladů a podnětů na přezkum. Na základě jejich projednání bylo v tomto roce Radou ERÚ rozhodnuto v 73 případech. O 47 rozkladech a podnětech na přezkum projednaných rozkladovými komisemi v roce 2024 nebylo do konce roku rozhodnuto. Rada ERÚ v roce 2024 dále rozhodla o 67 rozkladech projednaných rozkladovými komisemi ještě v roce 2023. Celkem Rada ERÚ v roce 2024 rozhodla o 140 rozkladech.

Z hlediska rozhodovací činnosti lze sledovat celkový pokles podaných rozkladů proti předcházejícím rokům, v důsledku čehož se podařilo výrazně snížit počet nevyřízených rozkladů a dobu jejich vyřizování.

Ke konci roku se již však ERÚ opětovně potýkal s nárůstem těchto podání. Co se týče konkrétních agend, nadále zůstal zachován vysoký počet rozkladů ve spotřebitelských sporech, především pokud jde o spory o vyúčtování energie, resp. zaplacení přeplatků vyplývajících z vyúčtování. K výraznému nárůstu rozkladů došlo v oblasti přestupkových řízení, což souvisí s větším rozsahem kontrolní činnosti vedené proti obchodníkům s energií, kteří se zejména v období energetické krize dopouštěli nekalých obchodních praktik vůči spotřebitelům nebo neprováděli včasné vyúčtování dodávek energie. Ve věcech licenčních k zásadní změně počtu podaných rozkladů nedošlo, přičemž ERÚ nadále řeší obnovy licencí na výrobu elektřiny, které byly žadatelům uděleny na přelomu let 2010 a 2011, v důsledku zjištěné trestné činnosti. Naopak k výraznému snížení počtu podaných rozkladů došlo ve věcech žádostí o informace, kde bylo podáno naprosté minimum opravných prostředků.

**Tabulka 6 Přehled rozhodnutých rozkladů [-]**

|   |            |
|---|------------|
| <b>Rozkladů celkem, z toho</b>  | <b>140</b> |
| <b>Rozklady proti rozhodnutím ve sporných řízeních celkem, z toho dle odvětví</b> | <b>74</b>  |
| elektroenergetika   | 18         |
| plynárenství  | 24         |
| teplárenství  | 2          |
| POZE  | 30         |
| <b>Rozklady proti rozhodnutím o přestupcích celkem, z toho dle zákona</b>         | <b>48</b>  |
| energetický zákon   | 30         |
| zákon o cenách  | 4          |
| zákon o ochraně spotřebitele  | 8          |
| zákon o ochraně spotřebitele a energetický zákon                                  | 6          |
| <b>Rozklady proti rozhodnutím ve věcech žádostí o informace</b>                   | <b>2</b>   |
| <b>Rozklady proti rozhodnutím ve věcech licenčních</b>                            | <b>16</b>  |

Zdroj: ERÚ

### 9.2.2 Sporná řízení

Spotřebitelské spory dle energetického zákona [§ 17 odst. 7 písm. e) bodu 1 a 2] se týkaly splnění povinnosti ze smluv (dodávka nebo distribuce elektřiny nebo plynu) a určení, zda právní vztah mezi zákazníkem a držitelem licence vznikl, trvá, nebo zanikl, a kdy se tak stalo. V roce 2024 nadále zůstal vysoký počet sporů způsobený provedením vyúčtování dodávky elektřiny nebo plynu dodavatelem v rozporu se smlouvou a zde sjednanou cenou, i počet sporů ohledně včasného neprovedení vyúčtování dodávky a neuhrazení přeplatku ve lhůtě splatnosti. Vedení sporů v roce 2024 způsoboval pouze omezený okruh dodavatelů, kteří řádně a včas neplnili své povinnosti.

Předmětem řízení dle energetického zákona [§ 17 odst. 7 písm. a) až c)] byly spory o uzavření smlouvy, spory o omezení, přerušení nebo obnovení dodávek nebo distribuce elektřiny nebo plynu z důvodu neoprávněného odběru nebo neoprávněné distribuce a spory o připojení nebo přístup k zařízením elektrizační nebo plynárenské soustavy.

Zvláštním typem sporů v oblasti elektroenergetiky byly spory dle energetického zákona [§ 17 odst. 7 písm. d)] ve spojení se zPOZE (§ 52). V roce 2024 pokračoval ERÚ v důsledku soudního výkladu zPOZE (tehdejšího § 52) v rozhodování sporů o vydání bezdůvodného obohacení a náhradu škody z důvodu neoprávněného čerpání podpory za vyrobenou elektřinu výrobcem. Jedná se o skutkově a právně složité případy.

V oblasti POZE je dle energetického zákona [§ 17 odst. 7 písm. d)] stále trendem spor ohledně požadavků výrobců na zaplacení dlužné podpory za vyrobenou elektřinu ve chvíli, kdy operátor trhu nebo povinně vykupující dle názoru výrobce podporu nehradí.

**Tabulka 7 Přehled vedených a pravomocně ukončených sporných a schvalovacích řízení dle pravomoci ERÚ [-]**

| Typ řízení                                      | Vedená řízení | Ukončená řízení |
|---|---------------|-----------------|
| <b>Sporná řízení celkem, z toho dle odvětví</b> | 25            | 10              |
| elektroenergetika                               | 20            | 8               |
| plynárenství                                    | 2             | 2               |
| teplárenství                                    | 2             | 0               |
| <b>Spotřebitelské spory celkem</b>              | 633           | 550             |
| <b>Schvalovací řízení celkem</b>                | 26            | 20              |

Zdroj: ERÚ

### 9.2.3 Schvalovací řízení

ERÚ v roce 2024 rozhodoval dle energetického zákona [§ 17 odst. 7 písm. g) a i)] o schválení pravidel provozování přenosové, přepravní a distribučních soustav, obchodních podmínek operátora trhu, řádů provozovatelů zásobníku plynu, a desetiletého plánu rozvoje přepravní soustavy. Dále dle energetického zákona (§ 17 odst. 4) vykonával ERÚ působnost regulačního orgánu podle příslušných nařízení EU. V roce 2024 ERÚ obdržel celkem 26 žádostí o schválení příslušného dokumentu.

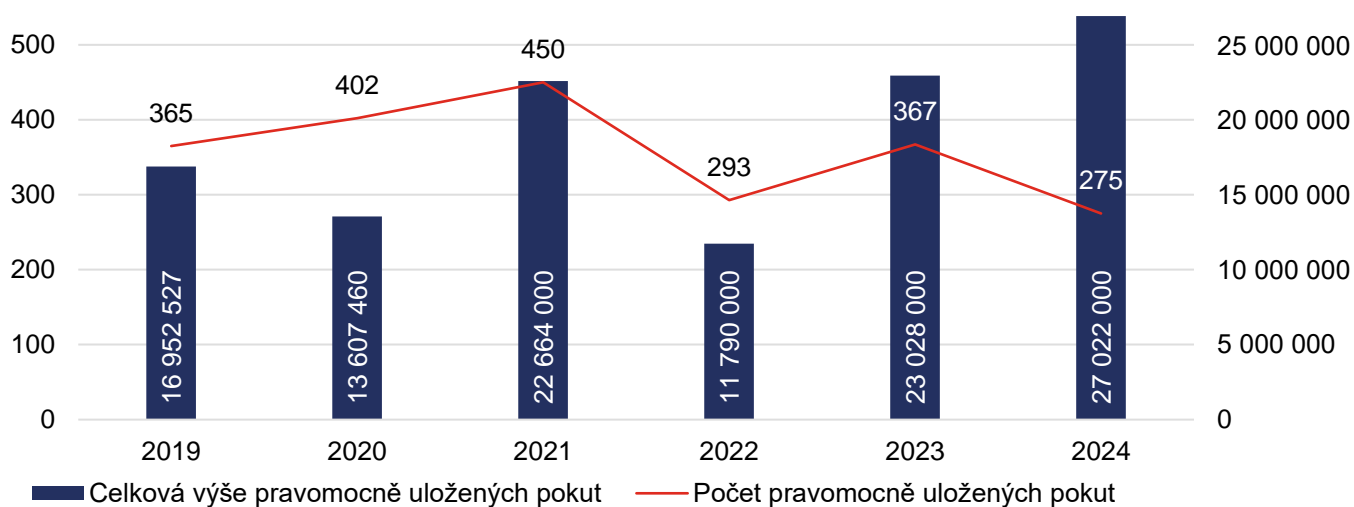
### 9.2.4 Řízení podle zákona o svobodném přístupu k informacím

Každoročně, v souladu se zákonem o svobodném přístupu k informacím, byla na webu ERÚ zveřejněna Výroční zpráva ERÚ o činnosti v oblasti poskytování informací (příloha 3). V roce 2024 obdržel ERÚ celkem 85 žádostí o poskytnutí informace.

### 9.2.5 Sankční řízení

Ve smyslu energetického zákona (§ 18 odst. 1 a 3) vede ERÚ řízení o přestupcích podle energetického zákona, zákona o cenách a zákona o ochraně spotřebitele.

**Graf 28 Přehled pravomocně uložených pokut [-] včetně souhrnné výše [Kč]**



Zdroj: ERÚ

## 9.2.6 Licenční řízení

Proti roku 2022 výrazně vzrostl počet žádostí o udělení, změnu či zrušení licence (více příloha 4).<sup>5</sup>

**Tabulka 8 Počet licenčních řízení dle druhu žádosti [-]**

|                 | <b>2019</b>  | <b>2020</b>  | <b>2021</b>  | <b>2022</b>  | <b>2023</b>  | <b>2024</b> |
|-----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|
| Nové licence    | 569          | 669          | 679          | 1 246        | 1 542        | 1525        |
| Změny licencí   | 1 099        | 1 120        | 1 141        | 1 294        | 1 848        | 1842        |
| Zrušené licence | 416          | 401          | 407          | 437          | 448          | 529         |
| <b>Celkem</b>   | <b>2 084</b> | <b>2 190</b> | <b>2 227</b> | <b>2 977</b> | <b>3 838</b> | <b>3896</b> |

Zdroj: ERÚ

## 9.2.7 Uznávání odborné kvalifikace

ERÚ v roce 2024 přijal dvanáct žádostí o uznání odborné kvalifikace ve smyslu zákona (č. 18/2004 Sb.). V pěti případech bylo rozhodnuto kladně, v pěti případech byla žádost zamítnuta a ve dvou případech bylo řízení zastaveno.

---

<sup>5</sup> Podrobnější informace o držitelích licencí naleznete na [webu ERÚ](#) ve vyhledávači licencí.

# 10 HOSPODAŘENÍ A PROVOZ ÚŘADU A VNITŘNÍ KONTROLNÍ SYSTÉM

## 10.1 Rozpočtové hospodaření

Rozpočet kapitoly 349 – Energetický regulační úřad (kapitola 349) byl schválen jako součást zákona č. 433/2023 Sb., o státním rozpočtu ČR na rok 2024, dne 29.12.2023.

**Tabulka 9 Rozpočet kapitoly 349 – závazné ukazatele**

| Ukazatele  | Schválený rozpočet [tis. Kč] | Rozpočet po změnách [tis. Kč] | Konečný rozpočet příjmů a výdajů [tis. Kč] | Skutečnost [tis. Kč] | Plnění [%]<br>(srovnání sloupců 4 a 3) |
|--|------------------------------|-------------------------------|--|----------------------|--|
|  | 1                            | 2                             | 3  | 4                    | 5                                      |
| <b>Souhrnné ukazatele</b>  |                              |                               |  |                      |  |
| Příjmy celkem  | 511 033,60                   | 511 033,60                    | 511 033,60                                 | 318 460,55           | 62,32                                  |
| Výdaje celkem  | 305 560,99                   | 3 209 617,91                  | 3 242 112,50                               | 3 207 857,20         | 98,94                                  |
| <b>Specifické ukazatele – příjmy</b>   |                              |                               |  |                      |  |
| Daňové příjmy  | 491 033,60                   | 491 033,60                    | 491 033,60                                 | 297 962,77           | 60,68                                  |
| Nedaňové příjmy, kapitálové příjmy a přijaté transfery celkem, v tom níže              | 20 000,00                    | 20 000,00                     | 20 000,00                                  | 20 497,78            | 102,49                                 |
| příjmy z rozpočtu EU bez SZP celkem  | 0,00                         | 0,00                          | 0,00                                       | 0,00                 | 0,00                                   |
| ostatní nedaňové příjmy, kapitálové příjmy přijaté transfery celkem                    | 20 000,00                    | 20 000,00                     | 20 000,00                                  | 20 497,78            | 102,49                                 |
| <b>Specifické ukazatele – výdaje</b>   |                              |                               |  |                      |  |
| Výdaje na zabezpečení plnění úkolů ERÚ, v tom níže                                     | 305 560,99                   | 3 209 617,91                  | 3 242 112,50                               | 3 207 857,20         | 98,94                                  |
| v tom: ostatní výdaje na zabezpečení plnění úkolů ERÚ                                  | 305 560,99                   | 3 209 617,91                  | 3 242 112,50                               | 3 207 857,20         | 98,94                                  |
| <b>Průřezové ukazatele</b>   |                              |                               |  |                      |  |
| Platy zaměstnanců a ostatní platby za provedenou práci                                 | 184 105,11                   | 184 993,59                    | 188 784,34                                 | 175 771,65           | 93,11                                  |
| Platy zaměstnanců v pracovním poměru vyjma zaměstnanců na služebních místech           | 26 614,58                    | 26 614,58                     | 27 675,34                                  | 25 873,25            | 93,49                                  |
| Platy zaměstnanců na služebních místech podle zákona o státní službě                   | 145 414,21                   | 147 278,69                    | 148 442,98                                 | 139 716,02           | 94,12                                  |
| Platy zaměstnanců v pracovním poměru odvozané od platů ústavních činitelů              | 9 760,80                     | 8 784,80                      | 8 784,80                                   | 7 455,20             | 84,86                                  |
| Povinné pojistné placené zaměstnavatelem   | 62 227,53                    | 62 527,84                     | 63 279,90                                  | 58 231,59            | 92,02                                  |
| Základní příděl fondu kulturních a sociálních potřeb                                   | 1 817,90                     | 1 826,78                      | 1 849,03                                   | 1 731,14             | 93,62                                  |
| Zajištění přípravy na krizové situace podle krizového zákona                           | 0,00                         | 0,00                          | 0,00                                       | 0,00                 | 0,00                                   |
| Výdaje spolufinancované zcela nebo částečně z rozpočtu EU bez SZP – celkem, v tom níže | 0,00                         | 0,00                          | 0,00                                       | 0,00                 | 0,00                                   |
| ze státního rozpočtu   | 0,00                         | 0,00                          | 0,00                                       | 0,00                 | 0,00                                   |
| podíl rozpočtu EU  | 0,00                         | 0,00                          | 0,00                                       | 0,00                 | 0,00                                   |
| Výdaje vedené v informačním systému programového financování EDS/SMVS celkem           | 9 856,00                     | 8 956,00                      | 25 434,52                                  | 17 260,73            | 67,86                                  |

Zdroj: ERÚ

### 10.1.1 Příjmy kapitoly 349

Finanční prostředky na závazném ukazateli příjmy z rozpočtu EU bez společné zemědělské politiky celkem nebyly stanoveny.

**Tabulka 10 Výsledky skutečného plnění**

|   | <b>Rozpočet příjmů 2024</b><br>[tis. Kč] | <b>Skutečnost 2024</b><br>[tis. Kč] | <b>Plnění proti<br/>skutečnosti roku 2023</b><br>[%] |
|---|--|-------------------------------------|--|
| <b>Příjmy celkem, z toho</b>                                  | <b>511 033,60</b>                        | <b>318 460,55</b>                   | <b>1,69</b>  |
| daňové příjmy   | 491 033,60                               | 297 962,77                          | 1,58   |
| nedaňové příjmy, kapitálové příjmy a přijaté transfery celkem | 20 000,00                                | 20 497,78                           | 121,61   |

Zdroj: ERÚ

Daňové příjmy byly naplňovány na základě poplatku na činnost ERÚ a správních poplatků za udělování, změnu a obnovu licencí subjektům podnikajícím v energetice. Naopak nebyly splněny příjmy odvodu z nadměrných příjmů (stanoveny ve výši 200 000,00 tis. Kč) z důvodu vypořádání záloh uhrazených v roce 2023 na základě podaných vyúčtování v roce 2024.

Nedaňové příjmy, kapitálové příjmy a přijaté transfery celkem byly naplňovány především na základě příjmů z udělování pokut subjektům podnikajícím v energetice apod.

Celkem bylo v roce 2024 uhrazeno 241 pokut uložených ve správním řízení v celkové výši 19 326,30 tis. Kč (bez nákladů řízení), což představuje navýšení proti roku 2023 o 21,25 % (tj. absolutně o 3 386,68 tis. Kč). Ostatní nahodilé příjmy byly ve výši 1 171,48 tis. Kč.

V počtu uhrazených pokut došlo ke snížení proti roku 2023 o 35,98 % (tj. absolutně o 95 pokut).

Zároveň zůstalo 169 neuhrazených pohledávek z pokut v právní moci v celkové výši 11 305,35 tis. Kč (bez nákladů řízení), což je snížení proti roku 2023 o 19,78 % (tj. absolutně o 2 787,04 tis. Kč).

### 10.1.2 Výdaje kapitoly 349

Pro rok 2024 byly rozpočtovány výdaje celkem ve výši 305 560,99 tis. Kč (schválený rozpočet), v průběhu roku byly upraveny na výši 3 209 617,91 tis. Kč (rozpočet po změnách), navýšení především vlivem vypořádání vratek záloh odvodu z nadměrných příjmů ve výši 2 902 859,25 tis. Kč. Do rozpočtu byly zapojeny nároky z nespotřebovaných výdajů podle zákona o rozpočtových pravidlech (č. 218/2000 Sb., § 47) v celkové výši 42 031,62 tis. Kč a bylo provedeno vázání finančních prostředků za neobsazená místa ve výši 9 537,03 tis. Kč, konečný rozpočet kapitoly 349 výdajů celkem byl ve výši 3 242 112,50 tis. Kč.

**Tabulka 11 Výsledky skutečného čerpání**

|                              | <b>Konečný rozpočet<br/>výdajů 2024</b><br>[tis. Kč] | <b>Skutečnost 2024</b><br>[tis. Kč] | <b>Plnění proti<br/>konečnému<br/>rozpočtu</b><br>[%] | <b>Plnění proti<br/>skutečnosti roku<br/>2023</b><br>[%] |
|------------------------------|--|-------------------------------------|---|--|
| <b>Výdaje celkem, z toho</b> | <b>3 242 112,50</b>                                  | <b>3 207 857,20</b>                 | <b>98,94</b>  | <b>1 034,04</b>  |
| kapitálové výdaje            | 25 434,52  | 17 260,73                           | 67,86   | 542,12   |
| běžné výdaje                 | 3 216 677,98   | 3 190 596,47                        | 99,19   | 1 039,14   |

Zdroj: ERÚ

Při realizaci jednotlivých výdajů byly finanční prostředky vynakládány s maximální efektivností, hospodárností a účelností, vždy ve vztahu k dosažení maximálního přínosu pro ERÚ a jeho činnosti. S ohledem na výše uvedené došlo za rok 2024 k úspoře finančních prostředků v rámci rozpočtu výdajů celkem ve výši 34 255,30 tis. Kč. K datu 31.12.2024 vykázala kapitola 349 zůstatek nároků k použití ve výši 22 133,35 tis. Kč.

**Tabulka 12 Členění úspor rozpočtu výdajů**

|   |           |
|---|-----------|
| <b>Oblast platy a ostatní osobní výdaje vč. pojistného a FKSP [tis. Kč]</b> | 18 178,88 |
| <b>Oblast programového financování EDS/SMVS [tis. Kč]</b>                   | 8 173,79  |
| <b>Oblast ostatních běžných výdajů [tis. Kč]</b>                            | 7 902,63  |

Zdroj: ERÚ

Kapitola 349 vykazuje nároky z nespotřebovaných výdajů k 01.01.2025 v celkové výši 56 388,64 tis. Kč.

**Tabulka 13 Členění nároků z nespotřebovaných výdajů**

|                                       |           |
|---------------------------------------|-----------|
| <b>Profilující výdaje [tis. Kč]</b>   | 45 682,72 |
| <b>Neprofilující výdaje [tis. Kč]</b> | 10 705,92 |

Zdroj: ERÚ

Porovnání skutečných výdajů za období 2020–2024 naleznete v příloze 5.

### 10.1.3 Programové financování

V systému programového financování majetku byly v roce 2024 realizovány dva programy:

- Program 149 020 – Rozvoj a obnova materiálně-technické základny ERÚ, jehož doba realizace byla stanovena na období let 2016 až 2020. Na realizaci programu byly schváleny prostředky státního rozpočtu v celkové výši 67 095,00 tis. Kč (kapitálové výdaje). Doba realizace programu byla prodloužena do 31.12.2024 z důvodu posunu realizace finančně a časově náročných projektů, na které byly v rámci rozpočtu úřadu v letech 2016 až 2020 rozpočtovány peněžní prostředky státního rozpočtu. Výdaje tohoto programu byly od roku 2021 financovány nároky tohoto programu.
- Program 149 03 – Rozvoj a obnova materiálně-technické základny ERÚ, jehož doba realizace je stanovena na období let 2022 až 2026. Na realizaci programu byly schváleny prostředky státního rozpočtu v celkové výši 57 900,00 tis. Kč (kapitálové výdaje). V roce 2023 byla aktualizována dokumentace programu 149 03, z důvodu realizace projektu, který je částečně spolufinancován z rozpočtu EU, byla do programu zavedena nová akce a navýšeny prostředky státního rozpočtu na realizaci tohoto programu na celkovou výši 66 128,00 tis. Kč (kapitálové a běžné výdaje).

Základním cílem programů je zajistit vybudování odpovídající materiálně-technické základny ERÚ s maximálním důrazem na oblast informačních a komunikačních technologií.

Během roku 2024 byly realizovány především tyto aktivity v oblasti ICT:

- JIS (jednotný informační systém) je určen jako významný informační systém podle zákona o kybernetické bezpečnosti (č. 181/2014 Sb.). Vzhledem k tomu, že většina agend ERÚ je soustředěna v JIS, byla většina finančních prostředků v rámci podprogramů ICT čerpána na jeho rozvoj. V dubnu 2024 byl dokončen upgrade MS Dynamics AX z verze 2009 na verzi 2012. Spolu s upgrade proběhl i legislativní update integrované spisové služby. Do systému byly implementovány nové agendy úřadu – Kompenzace ztrát obchodníků, Registr zprostředkovatelů a Registr energetických společenství. Koncem roku byly zahájeny projekty na modernizaci modulu Licencí a napojení na Samoobslužný portál ERÚ, které budou mít přesah do následujících let.
- V oblasti HW a SW pokračoval i v roce 2024 upgrade operačních systémů serverů a klientských stanic na nové verze. Rovněž proběhl upgrade systémových a aplikačních SW s končící podporou včetně obměny páteřních firewallů. Z důvodu končících podpor byl proveden upgrade poštovních serverů. V rámci sjednocení státních domén úřad přešel na doménu gov.cz včetně e-mailové komunikace. ERÚ rovněž zavedl IPv6. Z důvodu častého vykonávání práce z jiného místa bylo rozšířeno zabezpečení SW pro VPN a proveden upgrade SW pro zabezpečení vnitřní sítě. U tiskových a multifunkčních zařízení došlo k částečnému upgrade. V rámci celého úřadu dochází k postupnému rozšiřování využívání služeb Microsoft 365.
- Nebyl řešen žádný kybernetický bezpečnostní incident podle zákona o kybernetické bezpečnosti.

**Tabulka 14 Výsledné hospodaření dle podprogramů**

|                                | <b>Konečný rozpočet výdajů</b><br>[tis. Kč] | <b>Skutečnost</b><br>[tis. Kč] | <b>Plnění</b><br>[%] |
|--------------------------------|---|--------------------------------|----------------------|
| <b>Programy celkem, z toho</b> | 25 434,52                                   | 17 260,73                      | 67,86                |
| <b>Program 149 020, z toho</b> | 14 322,52                                   | 14 320,89                      | 99,99                |
| podprogram 149 021             | 13 153,52                                   | 13 152,70                      | 99,99                |
| podprogram 149 022             | 1 169,00                                    | 1 168,19                       | 99,93                |
| <b>Program 149 03, z toho</b>  | 11 112,00                                   | 2 939,84                       | 26,46                |
| podprogram 149 0311            | 10 892,00                                   | 2 729,28                       | 25,06                |
| podprogram 149 0322            | 220,00                                      | 210,56                         | 95,71                |

Zdroj: ERÚ

### 10.1.4 Výdaje na zahraniční pracovní cesty

Výdaje za oblast zahraničních pracovních cest za rok 2024 dosáhly celkového finančního objemu 428,78 tis. Kč (927,42 tis. Kč v roce 2023).

Na úhradu členských příspěvků organizacím CEER a ERRA (rozpočtová položka 5532 – ostatní neinvestiční transfery do zahraničí) byla k datu 31.12.2024 vynaložena celkem částka ve výši 993,83 tis. Kč.

### 10.1.5 Vyhodnocení hospodárnosti, efektivnosti a účelnosti hospodaření ERÚ

Zákon o rozpočtových pravidlech (§ 39 odst. 3) ukládá správci kapitoly soustavné sledování a vyhodnocování hospodárnosti, efektivnosti a účelnosti vynakládání výdajů kapitoly. ERÚ povinnost naplňoval prostřednictvím čtvrtletních zpráv o hospodaření a souhrnného ročního vyhodnocení.

V souladu s příslušnou legislativou vyhodnocoval kritéria účelnosti, hospodárnosti a efektivnosti jak v rámci předběžné řídicí kontroly před vznikem a po vzniku závazku, tak i v průběžné a následné řídicí kontrole podle zákona o finanční kontrole ve veřejné správě (č. 320/2001 Sb.) a příslušné prováděcí vyhlášky.

Veřejné zakázky byly ERÚ jako veřejným zadavatelem realizovány v souladu se zákonem o zadávání veřejných zakázek (č. 134/2016 Sb.) v souladu s vnitřní směrnicí k postupu zadávání veřejných zakázek malého rozsahu a ostatními předpisy týkajícími se veřejných zakázek.

### 10.1.6 Plnění závazných ukazatelů

Všechny závazné ukazatele stanovené zákonem č. 433/2023 Sb., o státním rozpočtu České republiky na rok 2024, pro kapitolu 349 byly dodrženy, k žádnému nepovolenému překročení stanovených závazných ukazatelů nedošlo. Veškeré rozpočtové prostředky byly hospodárně, efektivně a účelně vynakládány na zajištění chodu úřadu. Podrobný rozbor rozpočtového hospodaření je uveden v příslušných částech návrhu státního závěrečného účtu kapitoly 349 za rok 2024.

### 10.1.7 Peněžní fondy, údaje o majetku, pohledávkách a závazcích k 31.12.2024

Převody z peněžních (vlastních) fondů do příjmů kapitoly 349 nebyly v roce 2024 realizovány.

**Tabulka 15 Peněžní fondy**

|                                |          |
|--------------------------------|----------|
| <b>FKSP</b> [tis. Kč]          | 1 355,95 |
| <b>Rezervní fond</b> [tis. Kč] | 0,00     |

Zdroj: ERÚ

**Tabulka 16 Stav majetku ERÚ**

|  |            |
|--|------------|
| <b>Požizovací cena majetku [tis. Kč]</b> | 251 579,62 |
| <b>Zůstatková cena majetku [tis. Kč]</b> | 85 991,99  |

Zdroj: ERÚ

Celková hodnota majetku v roce 2024 proti roku 2023 v pořizovacích cenách poklesla o 15 036,37 tis. Kč.

**Tabulka 17 Celkové pohledávky**

|                                     |           |
|-------------------------------------|-----------|
| <b>Celkové pohledávky [tis. Kč]</b> | 21 158,32 |
|-------------------------------------|-----------|

Zdroj: ERÚ

Největší část celkových pohledávek tvořily pokuty ve správním řízení (včetně nákladů řízení) ve výši 11 416,76 tis. Kč.

**Tabulka 18 Celkové závazky, vč. Energetického regulačního fondu**

|                                  |           |
|----------------------------------|-----------|
| <b>Celkové závazky [tis. Kč]</b> | 65 862,76 |
|----------------------------------|-----------|

Zdroj: ERÚ

Největší část celkových závazků tvořily prostředky Energetického regulačního fondu ve výši 45 444,39 tis. Kč. ERÚ je podle energetického zákona (§ 14 odst. 10) povinen předložit audit fondu za příslušný kalendářní rok (příloha 6). Počáteční stav fondu byl k 01.01.2024 ve výši 45 444,39 tis. Kč. V průběhu roku 2024 nebyla z účtu fondu vyplacena žádná úhrada za prokazatelné ztráty z činnosti nad rámec licence (č. 280/2007 Sb.). V roce 2024 nedošlo k žádným příjmům ani výdajům na tomto účtu a zůstatek na zvláštním běžném účtu fondu ke dni 31.12.2024 byl 45 444,39 tis. Kč.

## 10.2 Lidské zdroje

### 10.2.1 Zaměstnanci a personální agenda

V roce 2024 byla jednou z priorit úřadu naplněnost početních stavů zaměstnanců. Bylo vyhlášeno a realizováno 179 výběrových řízení na služební místa, tři výběrová řízení v režimu zákoníku práce na služební místa a dvě výběrová řízení v režimu zákoníku práce na pracovní místa. Obsazování volných služebních míst je neustálým problémem, který vychází obecně ze specifíků státní správy; často se projevuje složitost a zdlouhavost procesu výběrového a následně přijímacího řízení. Nezájem o služební místa je způsoben též požadavky uchazečů na nástupní plat, kdy nabídka služebního platu není konkurenceschopná nástupnímu platu v soukromém sektoru, zejména v oboru energetiky.

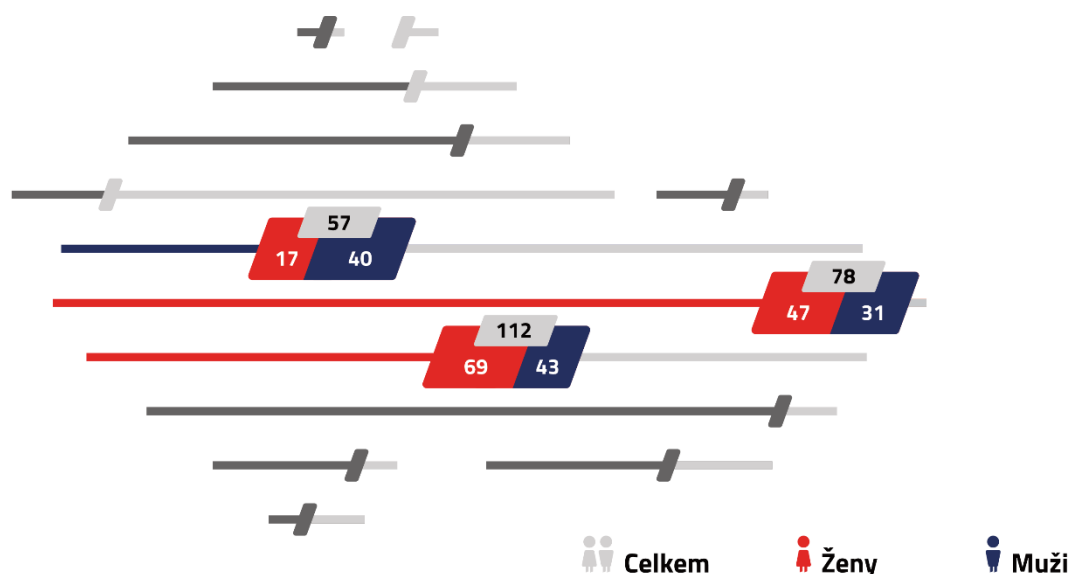
**Tabulka 19 Systemizace služebních a pracovních míst [-]**

|  | Jihlava | Ostrava | Praha | Celkem     |
|--|---------|---------|-------|------------|
| <b>Schválený počet systemizovaných míst pro rok 2024</b> | 120     | 90      | 69    | <b>279</b> |
| <b>Fyzický počet zaměstnanců k 31.12.2024</b>            | 112     | 78      | 57    | <b>247</b> |

Zdroj: ERÚ

ERÚ dlouhodobě podporuje rovnost mužů a žen v pracovních příležitostech a diverzitu na rozhodovacích pozicích. V rámci představených a vedoucích zaměstnanců bylo k datu 31.12.2024 z celkového počtu 46 plánovaných pozic obsazeno 44 z toho 13 ženami, tj. podíl 29,55 % žen. V celkovém početním stavu

zaměstnanců je zastoupeno 46,15 % mužů a 53,85 % žen, přičemž proti minulému roku je nepatrně slábnoucí trend nárůstu počtu žen.



Organizační strukturu ERÚ naleznete v příloze 1.

**Tabulka 20 Průměrný přepočtený stav a fyzický evidenční stav zaměstnanců**

|   | Plán 2024<br>[-] | Skutečnost 2024<br>[-] | Plnění<br>[%] |
|---|------------------|------------------------|---------------|
| <b>Průměrný přepočtený stav zaměstnanců, z toho</b> | 289              | 257,98                 | 89,27         |
| státní zaměstnanci                                  | 235              | 205,76                 | 87,56         |
| zaměstnanci v režimu zákoníku práce                 | 49               | 48,22                  | 98,41         |
| členové Rady ERÚ                                    | 5                | 4                      | 80,00         |
| <b>Fyzický evidenční stav zaměstnanců, z toho</b>   | 279              | 247                    | 88,53         |
| státní zaměstnanci                                  | 225              | 194                    | 86,22         |
| zaměstnanci v režimu zákoníku práce                 | 49               | 48                     | 97,96         |
| členové Rady ERÚ                                    | 5                | 5                      | 100,00        |

Zdroj: ERÚ

Rozpočtovaný průměrný plat na rok 2024 byl plánován ve výši 54 298 Kč (schválený rozpočet), skutečně dosažený průměrný plat byl ve výši 57 888 Kč, index 106,61 %.

V rámci závazného ukazatele Platy zaměstnanců a ostatní platby za provedenou práci byly zapojeny nároky z nespotřebovaných výdajů ve výši 10 865,70 tis. Kč z důvodu výplaty odstupného, odbytného, proplacení nařízené přesčasové práce a přiznání ostatních složek platu. Dále došlo rozpočtovým opatřením k navýšení tohoto ukazatele ve výši 888,48 tis. Kč na úhradu výdajů spojených s vysláním zaměstnance ERÚ do instituce EU a snížení ve výši 7 074,95 tis. Kč z důvodu vázání prostředků státního rozpočtu za neobsazená místa. Prostředky na platy byly čerpány úměrně s mírou obsazenosti systemizovaných míst.

Na ostatní osobní výdaje byly čerpány prostředky ve výši 1 161,48 tis. Kč, a to formou dohod o provedení práce nebo dohod o pracovní činnosti na výkon prací.

Další ukazatele rozpočtu v oblasti platů naleznete v kapitole 10.1.

## 10.2.2 Úřednická zkouška – Energetika

ERÚ zajišťuje úřednickou zkoušku v oboru služby 29 – Energetika pro celou státní správu. V roce 2024 proběhlo celkem pět termínů úřednických zkoušek, během nichž úspěšně složilo úřednickou zkoušku 14 státních zaměstnanců ERÚ a 12 státních zaměstnanců ostatních institucí.

## 10.2.3 Vzdělávací činnost

ERÚ disponoval dostatečným objemem rozpočtových prostředků pro oblast vzdělávání, a byl tak schopen plně zajistit požadované vzdělávací aktivity, na které byly vynaloženy finanční prostředky v celkové výši 744,21 tis. Kč.

Vstupní vzdělávání úvodní absolvovalo 15 zaměstnanců. Vstupní vzdělávání následné bylo organizováno ve spolupráci s Ministerstvem vnitra, zúčastnili se tři zaměstnanci. Cílem bylo seznámit účastníky se základy právního řádu, s fungováním veřejné správy, s problematikou veřejných financí apod.

Z uvedené celkové částky bylo na jazykové vzdělávání vynaloženo celkem 352,63 tis. Kč. Do výuky byla zařazena i část nově nastupujících zaměstnanců a v roce 2024 byla stanovena celkem pro 70 systemizovaných míst, u nichž je znalost jednoho světového jazyka kvalifikačním předpokladem. K datu 31.12.2024 splnilo kvalifikační požadavek znalosti cizího jazyka 100 % zaměstnanců z obsazeného počtu systemizovaných míst.

Celkem se uskutečnilo 66 vzdělávacích akcí v oblasti státní správy, kybernetické bezpečnosti, korupce, etiky a whistleblowingu, MS Office, školení odborné způsobilosti, BOZP, požární ochrany a práce ve výškách a další odborná a průběžná školení reagující na aktuální legislativní změny a rozvoj soft-skills. Proškoleny v nich bylo v přepočtu 698 zaměstnanců.

## 10.3 Vnitřní kontrolní systém

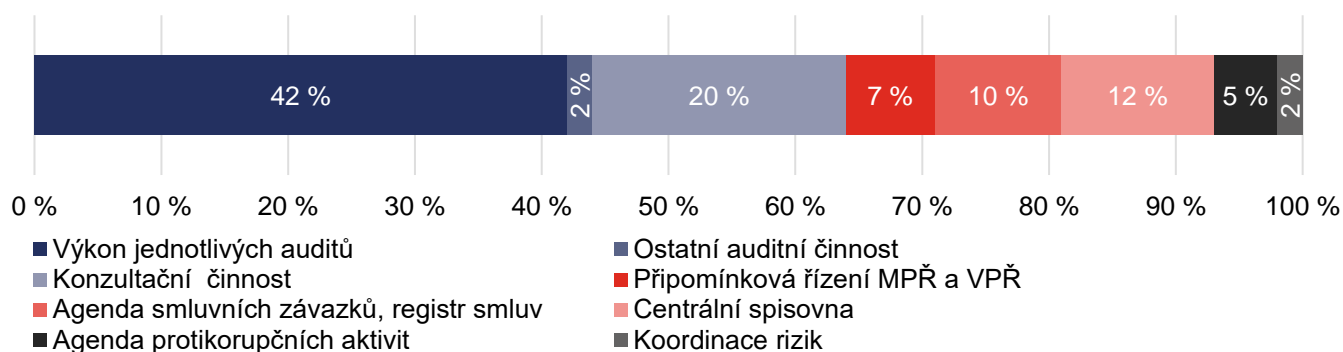
V souladu se zákonem o finanční kontrole má ERÚ zaveden a nastaven odpovídající vnitřní kontrolní systém a zajišťuje vhodné podmínky pro efektivní kontrolní prostředí pro hospodaření s veřejnými prostředky.

Činnost ERÚ je upravena soustavou právních, vnitřních a služebních předpisů ERÚ, ve kterých jsou zakotveny řídicí a kontrolní mechanismy k organizování, řízení a zajištění finanční kontroly v souladu s principy účelnosti, hospodárnosti a efektivnosti. Ve vnitřních a služebních předpisech úřad mj. vymezuje organizační útvary, systém řídicí kontroly a interního auditu včetně schvalování majetkových operací a stanovuje rozsah odpovídajících pravomocí a odpovědností vedoucích a ostatních zaměstnanců podílejících se na řídicí kontrole při nakládání s veřejnými prostředky.

Úřad dále provádí analýzu rizik, na základě které plánuje a realizuje interní audity. Využívá tři stupně řídicí kontroly, rozděluje odpovědnosti víceúrovňovým schvalováním a kolektivním rozhodováním, zveřejňuje výsledky rozhodovacího řízení, projednává doporučení interního auditu, přijímá opatření k odstranění zjištěných nedostatků a opatření k ochraně veřejných prostředků, má nastaven systém prevence a detekce korupce a průběžně prověřuje a aktualizuje vnitřní řídicí dokumentaci.

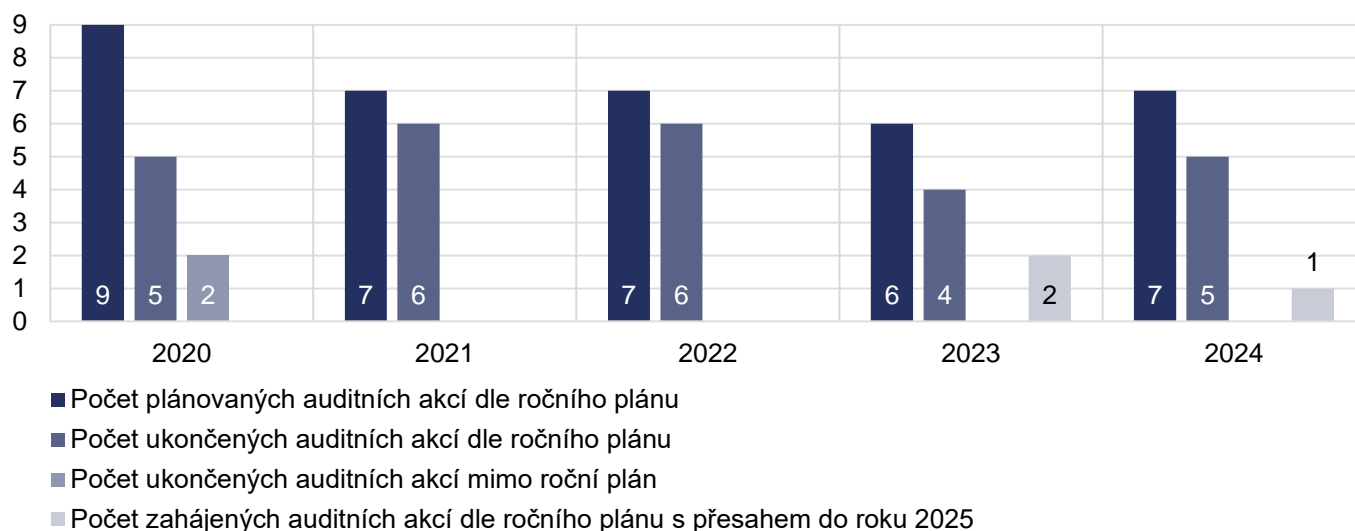
Interní audit zajišťuje funkčně nezávislé oddělení, organizačně oddělené od řídicích a výkonných struktur, dispoziční v přímé podřízenosti předsedy ERÚ. Plní specifickou funkci podpory určených úrovní řízení ERÚ, jako nezávislý verifikační, hodnotící a poradenský prvek, který poskytuje objektivní informace a odborné konzultace. Jeho účelem je posilovat schopnost úřadu vytvářet, chránit a udržovat hodnotu tím, že poskytuje vedení úřadu nezávislé, na rizika zaměřené a objektivní ujištění, rady, porozumění podstatě věci a předvídací pohled.

Výkon auditní činnosti probíhal na základě schváleného Plánu interního auditu na rok 2024. Roční plán upřesnil rozsah, věcné zaměření a cíle jednotlivých auditů, a další úkoly vyplývající z funkce interního auditu, zejména úkoly v konzultační činnosti a svěřených agendách.

**Graf 29 Přehled aktivit interního auditu [%]**

Zdroj: ERÚ

Oddělení interního auditu v souladu s ročním plánem zrealizovalo celkem 4 auditní akce, 1 konzultaci a zahájilo 1 interní audit s přesahem do roku 2025. Celkový počet ukončených auditních akcí ve sledovaném období je srovnatelný s rokem 2023. Průměrný roční počet zaměstnanců, kteří vykonávali ve sledovaném roce interní audit, činil 2,00.

**Graf 30 Počet auditních akcí v návaznosti na roční plány [-]**

Zdroj: ERÚ

Při realizaci auditních akcí byl kladen důraz zejména na:

- / soulad právních, služebních a vnitřních předpisů,
- / nastavení řídicích a kontrolních mechanismů,
- / soulad postupů vykonávaných činností s jejich popisem ve vnitřních předpisech,
- / prověřování hospodárného, účelného a efektivního využívání veřejných prostředků,
- / správnost, úplnost a průkaznost účetnictví,
- / ověření postupů při zadávání veřejných zakázek podle požadavků stanovených vnitřními a obecně závaznými právními předpisy a na věcnou správnost a úplnost dokumentace k VZ,
- / hodnocení nastaveného systému v oblasti nakládání a hospodaření s majetkem v souladu s principy 3E,
- / nastavení vnitřního kontrolního systému ve vybraných oblastech (řídicí dokumentace, kontrolní prostředí, řízení rizik, kontrolní činnosti, tok informací, monitoring) ve vztahu k dosahování cílů a plnění úkolů úřadu,
- / plnění protikorupčních opatření a úkolů vyplývajících z protikorupčních dokumentů vlády,
- / plnění opatření k nápravě zjištěných nedostatků.

V jednotlivých auditovaných oblastech byl také prověřen a vyhodnocen vnitřní kontrolní systém.

Auditními akcemi nebyla identifikována žádná zjištění závažného charakteru, která by vedla k uložení rozsáhlých nebo systémových opatření k jejich nápravě a která by měla významný vliv na řádnou správu a řízení při hospodaření s veřejnými prostředky. Přijatá opatření směřovala ke zlepšení nastavených procesů a pracovních postupů a ke zkvalitnění řízení provozních a organizačních činností úřadu v auditovaných oblastech.

Auditní činnost byla v průběhu roku 2024 rovněž podpořena konzultační činností, která reagovala na operativní potřeby jednotlivých útvarů ERÚ. Konzultační činnost byla zaměřena na hodnocení nastavených procesů a jejich zdokonalování zejména v oblasti nakládání a hospodaření s majetkem a na úplnost majetkové evidence a dokumentace. Interní auditoři dále spolupracovali s jednotlivými útvary při koordinaci řízení rizik, uzavírání smluvních závazků s vazbou na uveřejňování smluv v registru smluv a vedení spisové a archivní služby. Rovněž se účastnili všech připomínkových řízení k vnitřním a služebním předpisům, které byly ve sledovaném období aktualizovány.

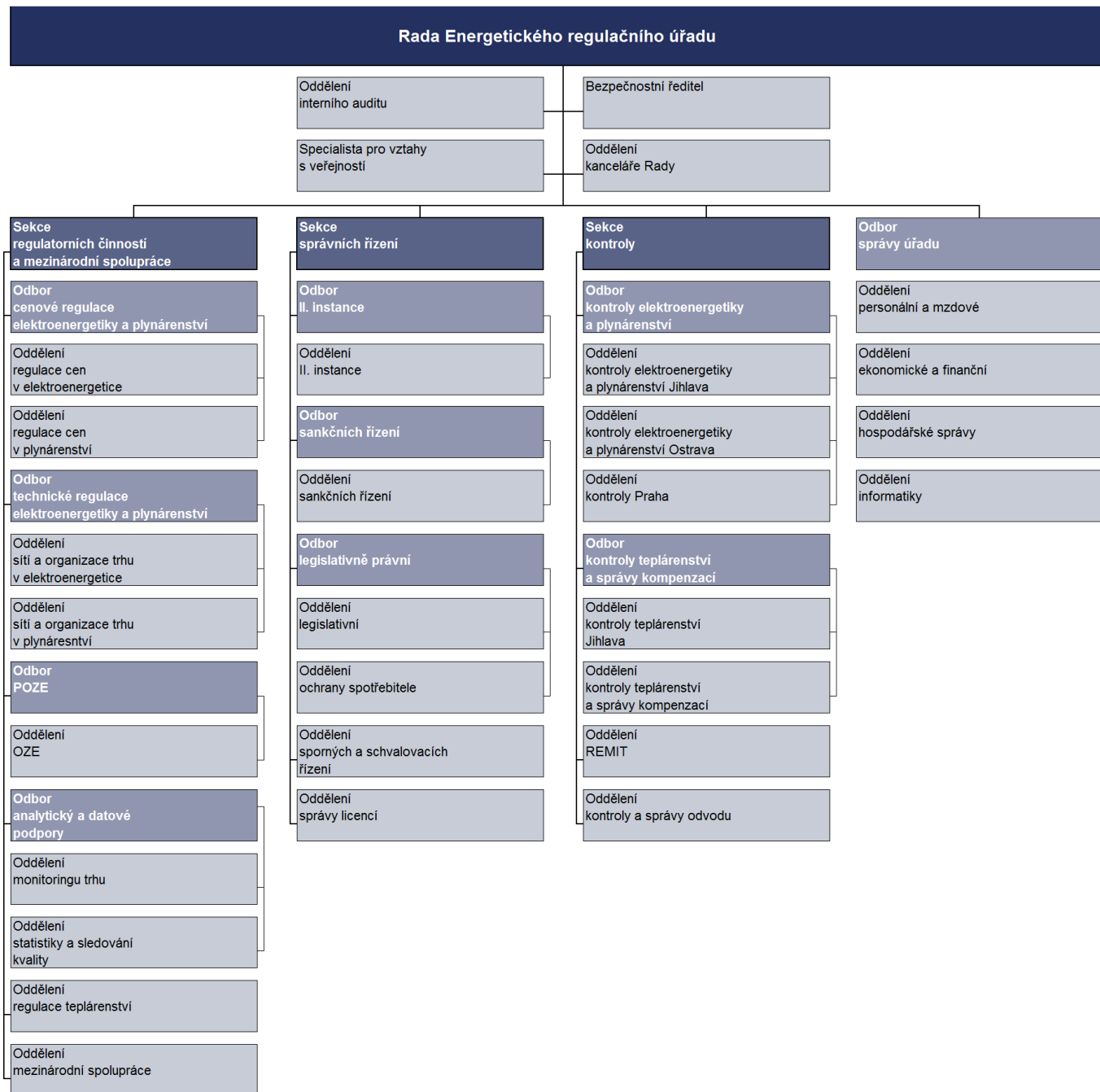
Na základě výsledků auditních akcí a konzultací v roce 2024 poskytli interní auditoři ujištění, že zavedený vnitřní kontrolní systém ve vybraných auditovaných oblastech vnitřního provozního a finančního řízení je dostatečně účinný a v praxi funkční, reaguje včas na změny ekonomických, právních, provozních a jiných podmínek a poskytuje přiměřenou jistotu, že je schopen minimalizovat rizika v daných oblastech. Veřejné výdaje státního rozpočtu vykazované v rámci kapitoly 349 jsou čerpány v souladu s legislativním rámcem.

## 10.4 Vnější kontrola

Dne 09.07.2024 byla Nejvyšším kontrolním úřadem – Územním odborem Plzeň zahájena kontrolní akce č. 24/15, jejímž předmětem byl *Majetek a peněžní prostředky, se kterými je příslušný hospodařit Energetický regulační úřad*. Cílem kontroly bylo prověřit, zda ERÚ hospodařil s majetkem a peněžními prostředky účelně, hospodárně a v souladu s právními předpisy. Kontrole byl podroben majetek a peněžní prostředky státu, s nimiž byl ERÚ příslušný hospodařit v letech 2019–2022, v případě věcných souvislostí i v období předcházejícím a následujícím. K 31.12.2024 nebyla výše uvedená kontrola ukončena.

# PŘÍLOHY

## Příloha 1 Organizační struktura Energetického regulačního úřadu k 31.12.2024



## **Příloha 2 Údaje zveřejněné Energetickým regulačním úřadem jako subjektem mimosoudního řešení spotřebitelských sporů podle § 20k odst. 5 zákona č. 634/1992 Sb., o ochraně spotřebitele, za rok 2024**

- a)** Počet sporů, které byly předloženy, a druhých podnětů, k nimž se vztahovaly.  
Počet předložených sporů 634; podněty se především týkaly požadavku na splnění smluvní povinnosti ze smlouvy s předmětem dodávky elektřiny nebo plynu (dlužná nebo nesprávná vyúčtování; dlužné přeplatky); určení vzniku nebo zániku právního vztahu s předmětem dodávky elektřiny nebo plynu, pokud dodavatel nerespektoval právní jednání spotřebitele.
- b)** Procentní podíl mimosoudních řešení spotřebitelských sporů, která byla zastavena nebo odmítnuta, aniž bylo dosaženo řešení, a procentní podíl důvodů zastavení nebo odmítnutí, pokud jsou známy.  
Přibližně 10% podíl zastavených řízení z důvodu zpětvzetí návrhu, ve kterých není důvod zastavení ERÚ znám.
- c)** Průměrná doba potřebná k vyřešení sporu.  
3 až 6 měsíců.
- d)** Míra dodržování výsledků mimosoudního řešení spotřebitelských sporů, je-li známa.  
Výsledky mimosoudního řešení spotřebitelského sporu jsou respektovány, jelikož se jedná o správné rozhodnutí zavazující účastníky řízení.
- e)** Systémové nebo závažné problémy, jež se vyskytují často a vedou ke sporům mezi spotřebiteli a prodávajícími.  
Hlavní příčinou sporů je nerespektování práv a povinností sjednaných smlouvou s předmětem dodávky elektřiny nebo plynu ze strany podnikatele a nerespektování právního jednání spotřebitele ve věci zániku právního vztahu.
- f)** Případná spolupráce subjektů v rámci sítě subjektů mimosoudního řešení spotřebitelských sporů usnadňující řešení přeshraničních sporů a posouzení efektivnosti této spolupráce, pokud existuje.  
Spolupráce v rámci sítě usnadňující řešení přeshraničních sporů nebyla realizována.
- g)** Odborná příprava fyzických osob určených k provádění mimosoudního řešení spotřebitelských sporů.  
Řešení spotřebitelských sporů v rámci ERÚ zajišťují osoby s vysokoškolským vzděláním v magisterském studijním programu v oboru právo.
- h)** Posouzení efektivnosti mimosoudního řešení spotřebitelských sporů a jeho možného zlepšení.  
Mimosoudní řešení spotřebitelských sporů je efektivním právním nástrojem, který až na výjimky poskytuje spotřebiteli možnost jednoduchého a rychlého vyřešení sporu s držitelem licence v případě důvodnosti návrhu.

### **Příloha 3 Výroční zpráva ERÚ k poskytování informací podle zákona č. 106/1999 Sb., o svobodném přístupu k informacím, za rok 2024**

V souladu s § 18 zákona č. 106/1999 Sb., o svobodném přístupu k informacím, ve znění pozdějších předpisů (dále též „zákon“), zveřejňuje ERÚ výroční zprávu za rok 2024 o své činnosti v oblasti poskytování informací podle zákona č. 106/1999 Sb. ERÚ vyřizoval v průběhu roku 2024 celkem 85 žádostí o poskytnutí informace podle zákona.

#### **Počet podaných žádostí o informace a počet vydaných rozhodnutí o odmítnutí**

Žádosti podle § 18 odst. 1 písm. a) zákona:

- 85 žádostí o poskytnutí informace
- 3 vydaná rozhodnutí o odmítnutí žádosti

#### **Počet podaných odvolání proti rozhodnutí**

Celkem byl proti rozhodnutí o odmítnutí žádosti podán 1 rozklad. Rozklad byl odvolacím orgánem shledán za důvodný.

#### **Počet stížností podaných podle § 16a zákona:**

Proti způsobu vyřízení žádosti byla ze strany žadatelů o informace podána 1 stížnost podle ustanovení § 16a odst. c) zákona. Stížnost byla odvolacím orgánem shledána za nedůvodnou.

#### **Počet odmítnutých žádostí podle § 14 odst. 5 písm. b) zákona**

ERÚ neodmítl podle § 14 odst. 5 písm. b) zákona z důvodu neupřesnění žádnou žádost o poskytnutí informace.

#### **Počet odložených žádostí dle § 14 odst. 5 písm. c) zákona**

ERÚ odložil podle § 14 odst. 5 písm. c) zákona z důvodu absence působnosti k vyřízení 2 žádosti o poskytnutí informace.

#### **Další informace vztahující se k uplatňování zákona**

Počty vyřizovaných žádostí o informace v roce 2024 z hlediska působnosti ERÚ:

- 5 kontroly,
- 33 licence,
- 29 právo,
- 15 regulace,
- 3 ostatní.

Žádosti žadatelů o informace směřovaly, jak dokládá shora uvedená specifikace, do různých oblastí působnosti ERÚ. Zájem dlouhodobě přetrvává o oblast licencí, jejich udělování a splňování podmínek pro vydání rozhodnutí o udělení licence. Stejně tak velký zájem žadatelé projevovali o oblast právních výstupů z činnosti ERÚ v podobě správních rozhodnutí a oblast regulace.

V roce 2024 došlo k mírnému poklesu žádostí o informace ve srovnání s rokem 2023, a to o 23 žádostí. Přesto zájem veřejnosti o dění v energetice nadále přetrvává. Zároveň je patrné, že se zvyšuje odborná náročnost dotazů žadatelů o informace. Tato skutečnost vyžaduje vyšší nároky na zpracování žádostí a intenzivnější spolupráci mezi jednotlivými organizačními útvary ERÚ v souvislosti s vyřizováním této agendy. ERÚ v zásadě poskytuje všechny informace, které má k dispozici z důvodu výkonu působnosti povinného subjektu.

## Příloha 4 Stav licencí

Tabulka 21 Počet platných licencí podle předmětu podnikání [-]

|                                | 2019          | 2020          | 2021          | 2022          | 2023          | 2024          |
|--------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| <b>Elektřina</b>               |               |               |               |               |               |               |
| výroba                         | 26 405        | 26 604        | 26 792        | 27 320        | 28 098        | 28 877        |
| distribuce                     | 254           | 257           | 268           | 274           | 275           | 278           |
| přenos                         | 1             | 1             | 1             | 1             | 1             | 1             |
| obchod                         | 411           | 409           | 423           | 422           | 435           | 437           |
| uznání pro obchod s elektřinou | 34            | 39            | 37            | 44            | 47            | 54            |
| <b>Plyn</b>                    |               |               |               |               |               |               |
| výroba                         | 12            | 12            | 12            | 13            | 19            | 21            |
| distribuce                     | 67            | 69            | 69            | 72            | 74            | 74            |
| přeprava                       | 1             | 1             | 1             | 1             | 1             | 1             |
| obchod                         | 243           | 240           | 255           | 247           | 252           | 250           |
| uznání pro obchod s plynem     | 29            | 37            | 39            | 40            | 43            | 46            |
| uskladňování                   | 4             | 4             | 4             | 4             | 4             | 4             |
| <b>Tepelná energie</b>         |               |               |               |               |               |               |
| výroba                         | 658           | 655           | 657           | 653           | 647           | 640           |
| rozvod                         | 649           | 645           | 640           | 637           | 631           | 621           |
| <b>Operátor trhu</b>           |               |               |               |               |               |               |
| činnost operátora trhu         | 1             | 1             | 1             | 1             | 1             | 1             |
| <b>Datové centrum</b>          |               |               |               |               |               |               |
| činnost datového centra        | -             | -             | -             | -             | -             | 1             |
| <b>Celkem</b>                  | <b>28 769</b> | <b>28 974</b> | <b>29 199</b> | <b>29 729</b> | <b>30 528</b> | <b>31 306</b> |

Zdroj: ERÚ

**Tabulka 22 Počet provozoven na výrobu elektřiny dle druhu OZE a jejich instalovaný výkon**

| Provozovny                |            | 2019     | 2020     | 2021     | 2022     | 2023     | 2024     |
|---------------------------|------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| <b>Vodní do 10 MW</b>     | Počet [-]  | 1 604    | 1 608    | 1 608    | 1 608    | 1 604    | 1 601    |
|                           | Výkon [MW] | 352,51   | 352,62   | 353,95   | 352,22   | 353,29   | 353,04   |
| <b>Větrné</b>             | Počet [-]  | 123      | 121      | 120      | 119      | 120      | 120      |
|                           | Výkon [MW] | 342,29   | 342,23   | 342,23   | 342,55   | 355,25   | 366,54   |
| <b>Sluneční</b>           | Počet [-]  | 28 554   | 28 880   | 29 140   | 29 822   | 31 197   | 32 692   |
|                           | Výkon [MW] | 2 127,54 | 2 148,71 | 2 157,14 | 2 205,67 | 2 419,06 | 2 827,38 |
| <b>S podílem bioplynu</b> | Počet [-]  | 419      | 419      | 418      | 416      | 421      | 418      |
|                           | Výkon [MW] | 332,09   | 333,64   | 334,46   | 334,67   | 337,65   | 335,94   |
| <b>Skládkový plyn</b>     | Počet [-]  | 69       | 70       | 70       | 70       | 71       | 72       |
|                           | Výkon [MW] | 58,65    | 58,94    | 58,94    | 58,94    | 58,16    | 57,02    |
| <b>S podílem biomasy</b>  | Počet [-]  | 89       | 85       | 83       | 78       | 76       | 76       |
|                           | Výkon [MW] | 2 889,03 | 2 820,31 | 2 848,63 | 2 236,54 | 2 311,99 | 2 289,46 |

Zdroj: ERÚ

Tabulka 23 Porovnání skutečných výdajů kapitoly 349 za období 2020–2024

| Ukazatel  | Skutečnost<br>2020<br>[tis. Kč] | Skutečnost<br>2021<br>[tis. Kč] | Skutečnost<br>2022<br>[tis. Kč] | Skutečnost<br>2023<br>[tis. Kč] | Skutečnost<br>2024*<br>[tis. Kč] | Index<br>2024/2023<br>[%] |
|---|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|----------------------------------|---------------------------|
| <b>Celkové výdaje, v tom níže</b>   | 292 262                         | 285 862                         | 298 993                         | 310 225                         | 308 203                          | 99,35                     |
| platy, ostatní platby, pojistné a FKSP  | 236 892                         | 227 479                         | 235 294                         | 252 622                         | 235 734                          | 93,31                     |
| výdaje na programové financování EDS/SMVS   | 5 903                           | 2 778                           | 8 469                           | 3 184                           | 17 261                           | 542,12                    |
| ostatní výdaje  | 49 467                          | 55 605                          | 55 230                          | 54 419                          | 55 208                           | 101,45                    |
| použití nároků z nepotřebovaných výdajů   | 33 673                          | 25 808                          | 53 829                          | 44 125                          | 41 352                           | 93,72                     |
| <b>Výdaje na platy a ostatní platby za provedenou práci</b>   | 176 573                         | 167 876                         | 173 612                         | 186 472                         | 175 772                          | 94,26                     |
| <b>Platy zaměstnanců v pracovním poměru vyjma zaměstnanců na služebních místech, platy zaměstnanců v pracovním poměru na služebních místech podle zákona o státní službě, platy zaměstnanců v pracovním poměru odvozené od platů úst. činitelů (Rada ERÚ)</b> | 167 474                         | 165 642                         | 171 268                         | 184 256                         | 173 044                          | 93,91                     |
| <b>Počty zaměstnanců (průměrný přepočtený stav)</b>   | 260                             | 246                             | 254                             | 258                             | 249                              | 96,51                     |
| <b>Platy, ostatní platby, pojistné a FKSP na zaměstnance</b>  | 911                             | 925                             | 926                             | 979                             | 947                              | 96,73                     |
| <b>Výdaje programové financování EDS/SMVS na zaměstnance</b>  | 23                              | 11                              | 33                              | 12                              | 69                               | 575,00                    |
| <b>Ostatní výdaje na zaměstnance</b>  | 226                             | 217                             | 217                             | 210                             | 222                              | 105,71                    |
| <b>Výdaje celkem na zaměstnance</b>   | 1 124                           | 1 162                           | 1 177                           | 1 202                           | 1 238                            | 103,00                    |

Zdroj: ERÚ

\*Výdaje celkem za rok 2024 očištěny od rozpočtové položky 5909 ostatní neinvestiční výdaje jinde nezařazené (výdaje spojené s vyúčtováním odvodu z nadměrných příjmů).



## ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA

Vedení Energetického regulačního úřadu

### **Výrok auditora**

Provedli jsme audit fondu zřízeného dle ustanovení § 14 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů ve znění pozdějších předpisů („prvek účetní závěrky“) Energetického regulačního úřadu („Společnost“) sestaveného na základě českých účetních předpisů k 31.12.2024.

Podle našeho názoru jsou finanční informace v rozvaze ve fondu zřízeného dle ustanovení § 14 zákona č. 458/2000 Sb. k 31.12.2024 ve všech významných (materiálních) ohledech sestaveny v souladu s českými účetními předpisy.

### **Základ pro výrok**

Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech a standardy Komory auditorů České republiky pro audit, kterými jsou mezinárodní standardy pro audit (ISA) případně doplněné a upravené souvisejícími aplikačními doložkami. Naše odpovědnost stanovená těmito předpisy je podrobněji popsána v oddílu Odpovědnost auditora za audit. V souladu se zákonem o auditorech a Etickým kodexem přijatým Komorou auditorů České republiky jsme na Společnosti nezávislí a splnili jsme i další etické povinnosti vyplývající z uvedených předpisů. Domníváme se, že důkazní informace, které jsme shromáždili, poskytují dostatečný a vhodný základ pro vyjádření našeho výroku.

### **Odpovědnost statutárního orgánu Společnosti za účetní závěrku**

Statutární orgán Společnosti odpovídá za sestavení účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz v souladu s českými účetními předpisy a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení účetní závěrky, tak aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Při sestavování účetní závěrky je statutární orgán Společnosti povinen posoudit, zda je Společnost schopna nepřetržitě trvat, a pokud je to relevantní, popsat v příloze účetní závěrky záležitosti týkající se jejího nepřetržitého trvání a použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky, s výjimkou případů, kdy statutární orgán plánuje zrušení Společnosti nebo ukončení její činnosti, resp. kdy nemá jinou reálnou možnost než tak učinit.

### **Odpovědnost auditora za audit prvku účetní závěrky**

Naším cílem je získat přiměřenou jistotu, že prvek účetní závěrky neobsahuje významnou (materiální) nesprávnost způsobenou podvodem nebo chybou a vydat zprávu auditora obsahující náš výrok. Přiměřená míra jistoty je velká míra jistoty, nicméně není zárukou, že audit provedený v souladu s výše uvedenými předpisy ve všech případech v prvku účetní závěrky odhalí případnou existující významnou (materiální) nesprávnost. Nesprávnosti mohou vzniknout v důsledku podvodů nebo chyb a považují se za významné (materiální), pokud lze reálně předpokládat, že by jednotlivě nebo v souhrnu mohly ovlivnit ekonomická rozhodnutí, která uživatelé účetní závěrky na jejím základě přijmou.

Při provádění auditu v souladu s výše uvedenými předpisy je naší povinností uplatňovat během celého auditu odborný úsudek a zachovávat profesní skepticismus. Dále je naší povinností:

- Identifikovat a vyhodnotit rizika významné (materiální) nesprávnosti prvku účetní závěrky způsobené podvodem nebo chybou, navrhnout a provést auditorské postupy reagující na tato rizika a získat dostatečné a vhodné důkazní informace, abychom na jejich základě mohli vyjádřit výrok. Riziko, že neodhalíme významnou (materiální) nesprávnost, k níž došlo v důsledku podvodu, je větší než riziko neodhalení významné (materiální) nesprávnosti způsobené chybou, protože součástí podvodu mohou být tajné dohody, falšování, úmyslná opomenutí, nepravdivá prohlášení nebo obcházení vnitřních kontrol.

- Seznámit se s vnitřním kontrolním systémem Společnosti relevantním pro audit v takovém rozsahu, abychom mohli navrhnout auditorské postupy vhodné s ohledem na dané okolnosti, nikoli abychom mohli vyjádřit názor na účinnost vnitřního kontrolního systému.
- Posoudit vhodnost použitých účetních pravidel, přiměřenost provedených účetních odhadů a informace, které v této souvislosti statutární orgán Společnosti uvedl v příloze účetní závěrky vztahující se k auditovanému prvku účetní závěrky.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky statutárním orgánem, a zda s ohledem na shromážděné důkazní informace existuje významná (materiální) nejistota vyplývající z událostí nebo podmínek, které mohou významně zpochybnit schopnost Společnosti nepřetržitě trvat. Jestliže dojdeme k závěru, že taková významná (materiální) nejistota existuje, je naší povinností upozornit v naší zprávě na informace uvedené v této souvislosti v příloze účetní závěrky, a pokud tyto informace nejsou dostatečné, vyjádřit modifikovaný výrok. Naše závěry týkající se schopnosti Společnosti nepřetržitě trvat vycházejí z důkazních informací, které jsme získali do data naší zprávy. Nicméně budoucí události nebo podmínky mohou vést k tomu, že Společnost ztratí schopnost nepřetržitě trvat.

Naší povinností je informovat statutární orgán mimo jiné o plánovaném rozsahu a načasování auditu a o významných zjištěních, která jsme v jeho průběhu učinili, včetně zjištěných významných nedostatků ve vnitřním kontrolním systému.

kratkyaudit s.r.o.  
K nádraží 225, 664 59 Telnice  
Evidenční číslo 583

Ondřej Krátký  
Evidenční číslo 2437

25. února 2025



A handwritten signature in blue ink, consisting of a series of loops and a long horizontal stroke at the bottom.

## Monitorování stavu hospodářské soutěže

Hospodářská soutěž představuje klíčový prvek řádně fungující tržní ekonomiky, v jejímž rámci firmy soupeří zejména o podíly na trhu a získání zákazníků. Tento systém podporuje efektivitu, inovace a kvalitu výrobků a služeb. Funguje na principu nabídky a poptávky, kde subjekty na trhu stanovují ceny a kvalitu svých produktů v souladu s očekáváními zákazníků.

Cílem každého podnikatele je samozřejmě zisk, nicméně hospodářská soutěž, tedy konkurenční tlak ze strany dalších podniků působících na téže trhu, jej nutí k boji o zákazníka a hledání kompromisu mezi ziskem a atraktivitou nabízeného zboží a služeb. V konečném důsledku tak soutěž mezi soutěžiteli přináší nižší ceny, zlepšení kvality, inovace a rozvoj nových technologií. Pro podniky je konkurence motivací k efektivnímu hospodaření a zvyšování konkurenceschopnosti. Tímto způsobem je dosaženo rovnováhy mezi dodavateli a spotřebiteli, což ve výsledku vede k růstu ekonomiky. Vedle ekonomických výhod přispívá hospodářská soutěž i v dalších důležitých oblastech jako jsou lepší příležitosti na trhu práce nebo zlepšení životních podmínek obyvatelstva.

Státy za účelem ochrany hospodářské soutěže zřizují soutěžní úřady, které dbají, aby nedocházelo k pokusům soutěž narušovat nebo omezovat, tedy vyhnout se konkurenčnímu boji. Soutěžní úřady zpravidla nemají nástroje k obecné regulaci trhů, zasahují pouze zpětně, a to proti konkrétním narušením hospodářské soutěže. Současné právní předpisy míří zejména na dvě situace, za nichž může dojít k narušení soutěže, a to prostřednictvím zakázaných dohod a zneužitím dominantního postavení. Porušením soutěžního práva naopak není samotné stanovení vysokých cen, pokud jsou splněny podmínky dané zákonem o ochraně hospodářské soutěže (zejména tedy pokud nejsou ceny vysoké důsledkem kartelu nebo zneužití dominantního postavení), nebo oligopolní struktura trhu.<sup>6</sup>

Energetika (podobně jako vybrané další sektory ekonomiky, např. telekomunikace) se od výše popsaného obecného přístupu k ochraně hospodářské soutěže odlišuje zejména tím, že na stav hospodářské soutěže dohlíží sektorový regulátor, kterým je v ČR Energetický regulační úřad. ERÚ má kromě monitorování stavu hospodářskou soutěž aktivně podporovat (tedy nikoliv pouze chránit), a činit tak s ohledem na oprávněné zájmy zákazníků. Tento imperativ nelze interpretovat jinak, než že ERÚ má poznatky získané ze systematického monitoringu stavu hospodářské soutěže aplikovat v mezích své působnosti, tedy zejména při tvorbě podzákoných předpisů a provedením sektorového šetření s případným uložením opatření, která zajistí účinnou hospodářskou soutěž. ERÚ také, například pomocí pravidelných monitorovacích zpráv, může formulovat doporučení na úpravu zákonů a obecně zvyšovat informovanost zákazníků a zlepšovat jejich schopnost a ochotu aktivně vyhledávat nejvýhodnější nabídky, a tím přispívat k fungování hospodářské soutěže. K tomu slouží například srovnávač ERÚ a zveřejňování doporučení ohledně tvorby cen, které zvyšují transparentnost na maloobchodním trhu. ERÚ naopak zcela v souladu s koncepcí ex-ante podpory efektivnosti hospodářské soutěže nemá k dispozici žádné sankční instrumenty.

Důraz na ochranu oprávněných zájmů spotřebitelů a zákazníků ERÚ interpretuje tak, že se zaměřuje na zneužití pozice soutěžitele spočívající v uplatňování nepřiměřených podmínek vůči spotřebiteli (tedy na zneužití, která vedou k přímému poškození zákazníka), a to nejenom u dodavatelů s tržní silou. Oproti tomu, zatímco ÚOHS může konat pouze, pokud jsou naplněny tržní znaky dle zákona o ochraně hospodářské soutěže. Role sektorového regulátora dále vede ERÚ k tomu, aby nebyl neutrální k samotné výši cen, ale aby aktivně usiloval o dosažení jejich alokačně efektivní úrovně, která neohrozí oprávněné zájmy soutěžitelů (tedy zejména dodavatelů a výrobců), a to zejména jejich dlouhodobou ziskovost.

Úloha vnitrostátních energetických regulátorů aktivně podporovat hospodářskou soutěž jde ruku v ruce s liberalizací energetických trhů. Hlavním příslibem liberalizace energetiky bylo především snížení cen pro spotřebitele a podpora inovací. Pokud tento příslib není naplněn, je nutné neúnavně pracovat na zefektivňování fungování hospodářské soutěže. Liberalizace těch segmentů výrobního řetězce, které nejsou považovány za přirozeně monopolní, tedy i dodávky konečným zákazníkům, měla nahradit administrativní odhady regulátora ohledně správné úrovně cen. To znamená z hlediska ekonomické teorie na jedné straně omezení monopolní renty (oprávněný zájem spotřebitele), a na druhé straně zajištění

<sup>6</sup> ÚOHS, Výroční zpráva 2024.

ziskovosti dodavatelů, aby neodcházel z trhu (oprávněný zájem držitelů licence). Pokud není zajištěna dostatečná úroveň hospodářské soutěže, mohou dodavatelé na (některých částech) trhu získávat ke škodě spotřebitelů monopolní rentu. Taková situace by pak byla v rozporu s cílem liberalizace a zadržovala by příčinu pro zásah ze strany ERÚ v mezích jeho působnosti.

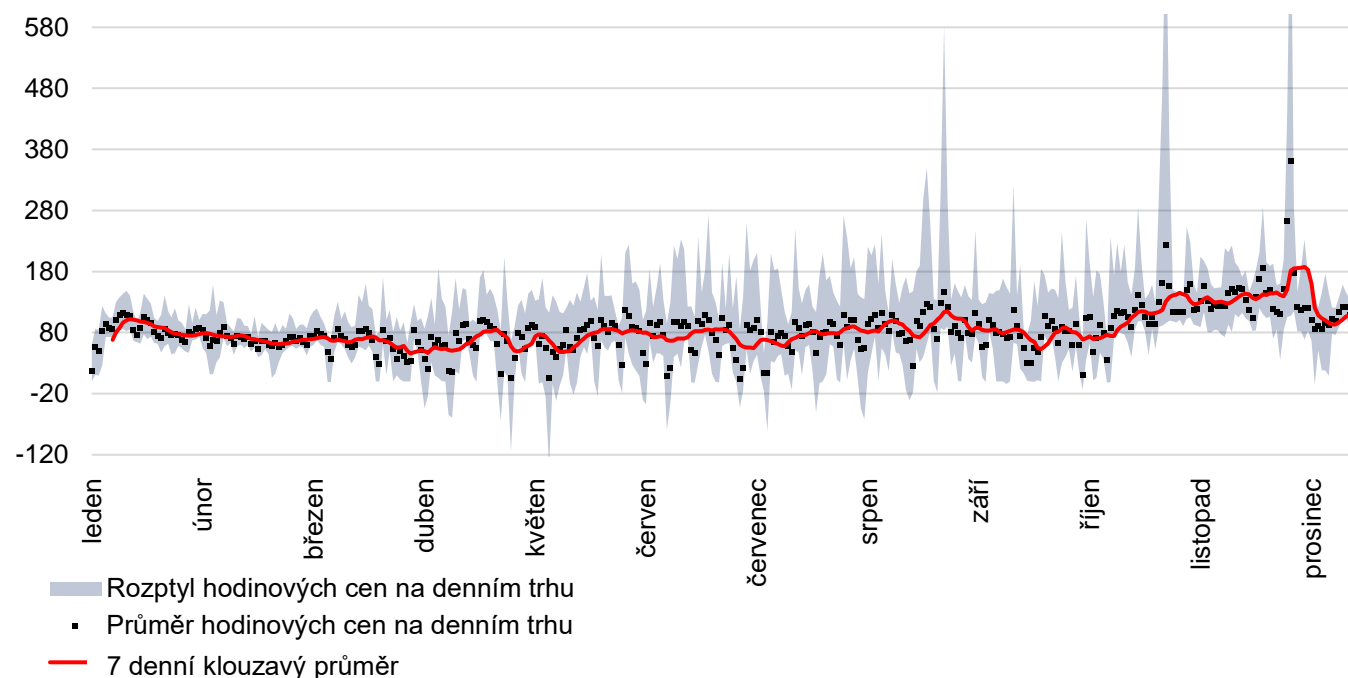
ERÚ má indicie, zejména v podobě vysoké míry koncentrace, že efektivita hospodářské soutěže nemusí dosahovat uspokojivé úrovně na maloobchodních trzích s dodávkou elektřiny a plynu maloodběratelům.

## Velkoobchodní trh s elektřinou

Na velkoobchodní úrovni je elektřina v ČR obchodována prostřednictvím EEX, bilaterálních obchodů a krátkodobých trhů organizovaných operátorem trhu.

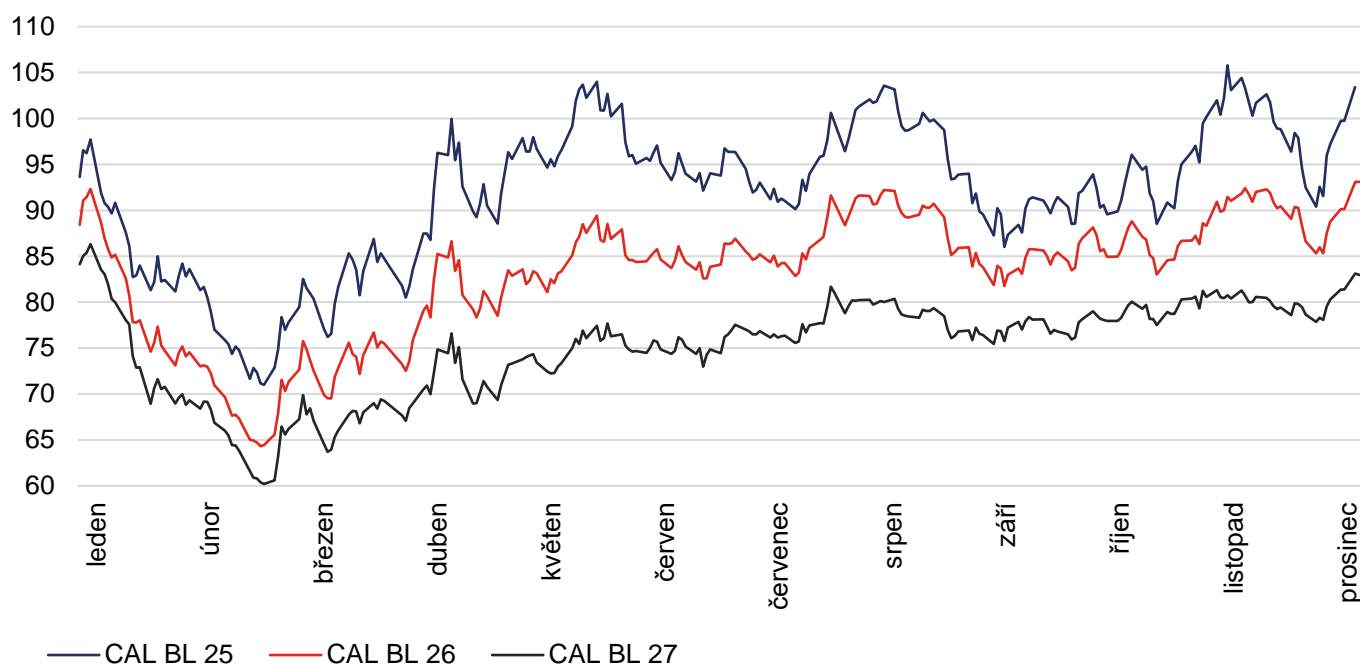
V roce 2024 došlo proti roku 2023 ke zvýšení volatility spotových cen, což se projevilo zejména vyššími extrémními maximálními hodinovými cenami, které dosáhly hodnoty přesahující 908 EUR/MWh. Naopak průměrná denní cena elektřiny poklesla na 85,16 EUR/MWh. Přetrvávající nestabilita trhu byla zvláště patrná ve druhé polovině roku, kdy cenové výkyvy byly výraznější než v předchozím roce.

**Graf 31 Spotový trh – elektřina (denní trh) [EUR/MWh]**



Zdroj: OTE, a.s., ENTSO-E

Vývoj forwardových cen elektřiny v roce 2024 byl charakteristický výrazným poklesem během prvního čtvrtletí. Nejnižší hodnoty byly dosaženy v březnu. Od druhého čtvrtletí následoval pozvolný růst cen, doprovázený zvýšenou volatilitou, která se dále prohloubila ve druhé polovině roku. K nejvýraznějším cenovým výkyvům došlo u produktu CAL 25, jehož cena ve čtvrtém čtvrtletí dosáhla ročního maxima, když vystoupala na 105,78 EUR/MWh.

**Graf 32 Forwardový trh – elektřina (ceny vybraných ročních produktů) [EUR/MWh]**

Zdroj: EEX

**Tabulka 24 Ukazatele velkoobchodního trhu s elektřinou**

|   | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| <b>Výroba elektřiny [GWh]</b>                                       | 86 991 | 81 446 | 84 908 | 84 701 | 76 938 | 73 882 |
| <b>Účastníci krátkodobých trhů s elektřinou [-]</b>                 | 121    | 120    | 122    | 134    | 142    | 155    |
| <b>Celková spotřeba [GWh]</b>                                       | 73 932 | 71 355 | 73 665 | 70 897 | 67 858 | 67 222 |
| <b>Importované množství [GWh]</b>                                   | 10 955 | 13 126 | 9 743  | 7 559  | 7 806  | 9 652  |
| <b>Exportované množství [GWh]</b>                                   | 23 622 | 22 856 | 21 151 | 21 875 | 16 998 | 16 095 |
| <b>Objem zobchodovaný na krátkodobých trzích s elektřinou [GWh]</b> | 24 909 | 26 853 | 29 578 | 29 419 | 31 515 | 31 248 |
| <b>Objem zobchodovaný na PXE futures [GWh]</b>                      | 31 511 | 27 063 | 33 793 | 13 675 | 13 173 | 23 534 |
| <b>Celkový zobchodovaný objem [GWh]</b>                             | 56 420 | 53 916 | 63 371 | 43 094 | 44 688 | 54 782 |
| <b>Průměrná marginální cena na denním trhu [EUR/MWh]</b>            | 40,21  | 33,62  | 100,66 | 247,43 | 100,79 | 85,11  |

Zdroj: OTE, a.s., PXE, a.s., ERÚ

Pro český trh s elektřinou je rozhodujícím velkoobchodním trhem Německo, a to z důvodu násobně vyšší likvidity na tamějším dlouhodobém trhu. Vzhledem k vzájemnému propojení elektrizačních soustav je průběh velkoobchodní ceny v české a německo-lucemburské zóně rovněž korelován.

## Velkoobchodní trh s plynem

Na vnitrodenním trhu s plynem organizovaném operátorem trhu bylo zobchodováno 3 743 GWh plynu. Vážený průměr cen obchodovaného plynu na vnitrodenním trhu zaznamenal v roce 2024 další pokles na 37,61 EUR/MWh, což byl pokles o 14 % proti roku 2023. Ke konci roku 2024 mělo přístup na krátkodobý trh s plynem 144 účastníků.

V roce 2024 ceny českého vnitrodenního trhu s plynem nadále úzce kopírovaly vývoj spotových cen v německé oblasti THE obchodovaných na burze EEX. Cenové rozdíly mezi oběma trhy byly ovlivňovány především vyšší německého poplatku za uskladňování plynu (Gasspeicherumlage), který byl v průběhu roku výrazně navýšen z 1,86 EUR/MWh na 2,50 EUR/MWh k 01.07.2024. Toto zvýšení vedlo k růstu nákladů pro konečné spotřebitele a prohloubilo nejistotu ohledně budoucího cenového vývoje. Na základě mezinárodní kritiky bylo následně rozhodnuto o zrušení tohoto poplatku pro přeshraniční tranzit s účinností od ledna 2025, což by mělo v budoucnu přispět ke zlepšení fungování vnitřního trhu se zemním plynem a snížení cenových rozdílů mezi Českem a Německem.

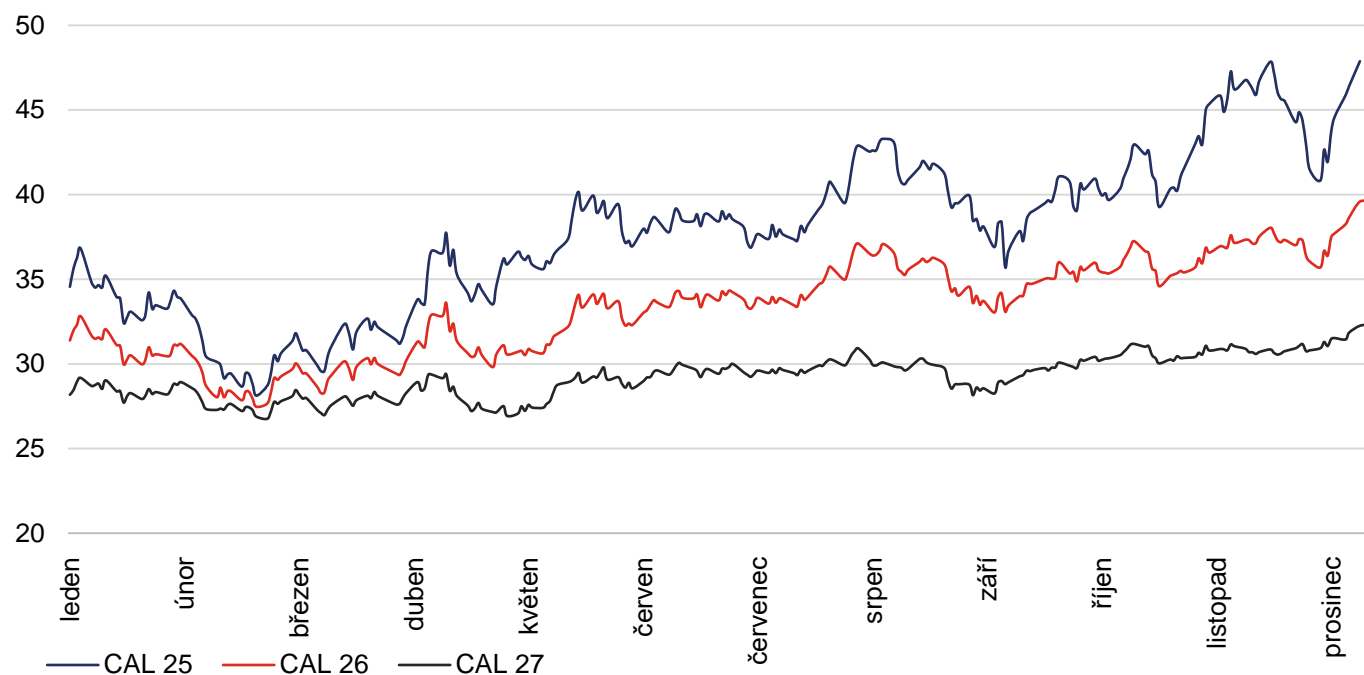
**Graf 33** Porovnání ceny Indexu OTE, a.s., a EEX THE spot v roce 2024 [EUR/MWh]



Zdroj: OTE, a. s., EEX

V roce 2024 ceny českých forwardových kontraktů na zemní plyn v prvním čtvrtletí převážně klesaly, přičemž v březnu dosáhly svých minim. Od druhého čtvrtletí následoval jejich pozvolný růst, který ve druhé polovině roku akceleroval. Nejvýraznější nárůst byl zaznamenán v závěru roku, kdy ceny kontraktů s obdobím dodání na příští rok dosáhly hodnot až 48 EUR/MWh. Ačkoliv vývoj cen forwardových kontraktů stále vykazoval určitou volatilitu vlivem přetrvávajících geopolitických nejistot, celkově se situace začala více podobat situaci před vypuknutím energetické krize.

**Graf 34 Forwardový trh – zemní plyn (ceny vybraných ročních produktů) [EUR/MWh]**



Zdroj: EEX

**Tabulka 25 Ukazatele velkoobchodního trhu s plynem**

|   | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023   | 2024   |
|---|---------|---------|---------|---------|--------|--------|
| <b>Výroba plynu [GWh]</b>                               | 1 410   | 1 333   | 1 384   | 1 608   | 960    | 1 247  |
| <b>Účastníci krátkodobých trhů [-]</b>                  | 98      | 104     | 115     | 125     | 136    | 144    |
| <b>Celková spotřeba [GWh]</b>                           | 91 398  | 92 894  | 100 737 | 81 547  | 73 742 | 73 808 |
| <b>Importované množství [GWh]</b>                       | 385 378 | 464 284 | 486 992 | 290 582 | 85 663 | 64 729 |
| <b>Exportované množství [GWh]</b>                       | 283 857 | 383 388 | 394 172 | 197 673 | 11 207 | 2 250  |
| <b>Objem zobchodovaný na krátkodobých trzích [GWh]</b>  | 11 198  | 8 968   | 4 007   | 4 423   | 4 873  | 3 743  |
| <b>Objem zobchodovaný na trzích s futures [GWh]</b>     | 2 554   | 3 901   | 9 570   | 16 403  | 17 020 | 15 280 |
| <b>Celkový zobchodovaný objem [GWh]</b>                 | 13 752  | 12 869  | 13 577  | 20 826  | 21 893 | 19 023 |
| <b>Vážený průměr cen na vnitrodenním trhu [EUR/MWh]</b> | 14,12   | 9,52    | 46,25   | 109,94  | 43,76  | 37,61  |

Zdroj: OTE, a.s., PXE, a.s., ERÚ

## Maloobchodní trhy

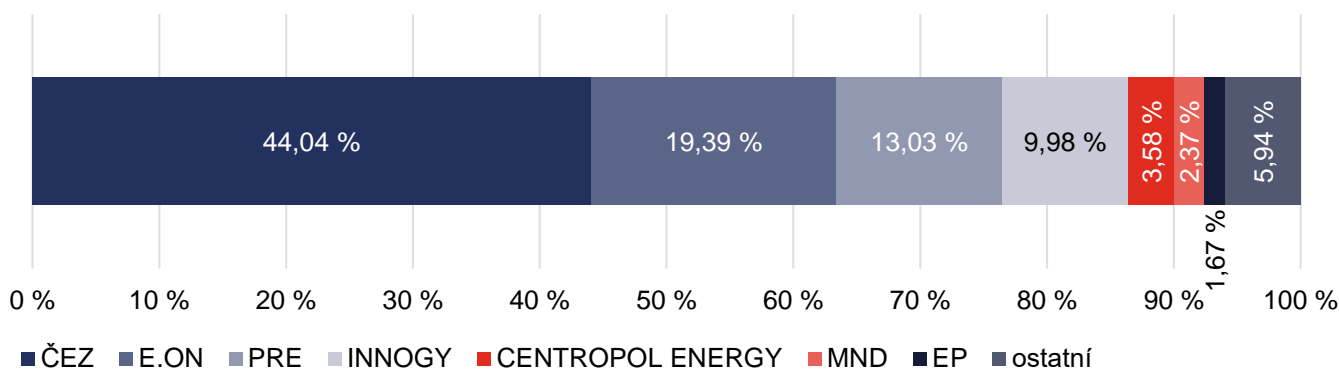
Na maloobchodních trzích s dodávkou elektřiny a plynu působí celkem pět tzv. inkumbentních společností, tedy společností, které měly před liberalizací trhu monopolní postavení v distribučních oblastech. Tato skutečnost má hned několik významných dopadů. Jednak inkumbenti i po téměř dvaceti letech od liberalizace zauímají ve svých bývalých monopolních oblastech mnohdy i více než 70% podíl trhu z hlediska počtu OM v kategorii maloobdobřatelů. Lze proto předpokládat, že na těchto geografických trzích mají dominantní postavení. Dále jsou až na jednu výjimku vertikálně integrováni s regionálními provozovateli distribučních společností, proto je třeba věnovat zvýšenou pozornost efektivitě vertikálního oddělení (unbundlingu) v rámci vertikálně integrovaného podnikatele. Negativní efekt vertikální integrace předpokládáme zejména u nově připojovaných OM, kde celá řada zákazníků nemusí plně docenit rozdíl mezi distribuční společností a dodavatelem, což může inkumbentům poskytovat výhodu v hospodářské soutěži o dodávku do nově připojovaných OM. Na základě těchto skutečností dochází ERÚ k závěru, že z hlediska jejich struktury (podíl na trhu a pouze právní unbundling) nelze považovat trhy s dodávkou elektřiny a plynu maloobdobřatelům a priori za plně konkurenční.

Naproti trhu s dodávkou elektřiny a plynu maloobdobřatelům je trh pro velkoobdobřatele (kategorie zákazníků SO a VO v plynu a kategorie zákazníků VO v elektřině) dle hodnoty Herfindahl-Hirschmanova Indexu (HHI) konkurenční. Hodnoty HHI jsou u elektřiny 1 568 a u zemního plynu 1 862, což odpovídá horní hranici efektivní konkurence.

Další indicie, že maloobchodní trh pro maloobdobřatele nelze jako celek považovat za plně konkurenční, spatřuje ERÚ v dílčích ukazatelích jeho výkonnosti. Konkrétněji, ceny dodávek plynu a elektřiny pro domácnosti<sup>7</sup> jsou podle statistik Eurostatu nad průměrem EU. Stejně tak ziskovost českých inkumbentů, kteří dohromady drží 76,5% podíl trhu s elektřinou a 77,6% podíl trhu s plynem (dle rozdělení do skupin dodavatelů), dlouhodobě převyšuje typické ukazatele inkumbentů v EU.

Při hodnocení úrovně hospodářské soutěže je důležité začít u struktury trhu. Základním ukazatelem jsou tržní podíly jednotlivých dodavatelů. ERÚ v souladu s dobrou praxí dohledu nad hospodářskou soutěží monitoruje účast dodavatelů ve skupinách. Na trhu s elektřinou zůstává největším dodavatelem maloobdobřatelům skupina ČEZ, která dodávala elektřinu do 44 % OM v ČR. Následuje společnost E.ON Energie s 19 % a skupina PRE se 13 %.

**Graf 35 Podíl obchodníků rozdělených do skupin na maloobchodním trhu pro maloobdobřatele s elektřinou dle OPM k 31.12.2024 [%]**

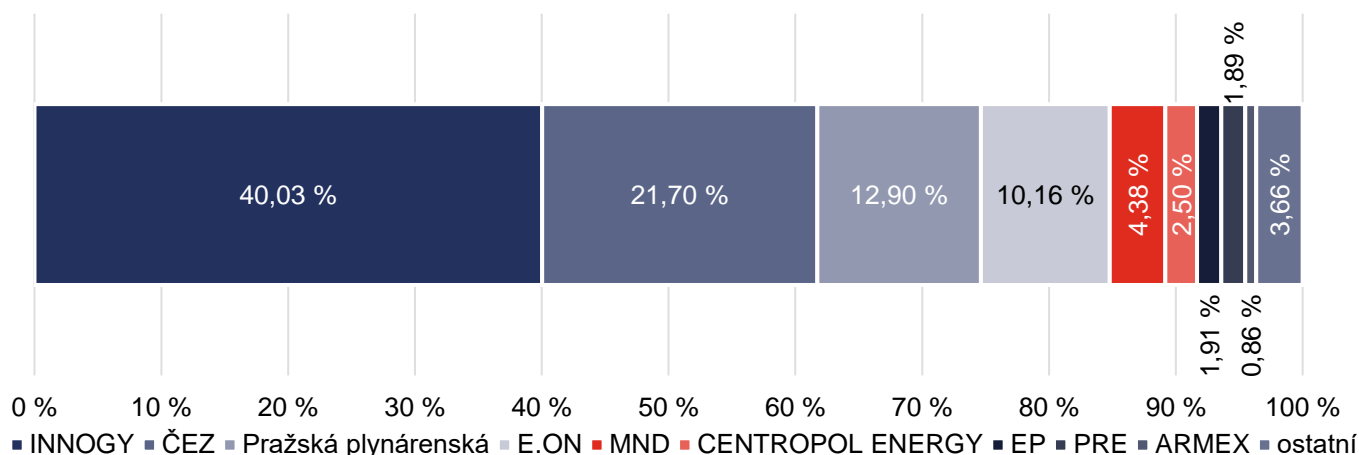


Zdroj: OTE, a.s., ERÚ

Největším dodavatelem plynu maloobdobřatelům je z pohledu počtu OM stále společnost innogy Energie se 40 %, pomyslné druhé místo drží skupina ČEZ s 22 %, třetí je společnost Pražská plynárenská s podílem 13 %.

<sup>7</sup> Eurostat rozlišuje statistiky pro domácnosti a nedomácnosti. Předpokládáme, že k převažující praxi v nastavení ceníků statistiky pro domácnosti dobře reprezentují i ceny pro podnikající fyzické osoby.

**Graf 36 Podíl obchodníků rozdělených do skupin na maloobchodním trhu pro maloodběratele s plynem dle OPM k 31.12.2024 [%]**



Zdroj: OTE, a.s., ERÚ

Sofistikovanějším ukazatelem koncentrace trhu, který zohledňuje relativní velikost jednotlivých soutěžitelů, je široce využívaný Herfindahl-Hirschmanův Index (HHI), který ERÚ systematicky sleduje od roku 2020. Hodnota nad 2 500 bodů (hranice plně konkurenčního trhu), společně s vysokým podílem tří největších dodavatelů ukazuje, že český maloobchodní trh s elektřinou je silně koncentrovaný. Údaje z monitorovací činnosti v roce 2024 opět potvrzují koncentraci trhu podle bývalých monopolních oblastí, které odpovídají dnešním třem územím regionálních distribučních soustav. Tomu odpovídá i velmi vysoká úroveň HHI při zohlednění historické struktury trhu v ČR – 5 685 bodů (vážený průměr hodnot za tři regionální distribuční oblasti), snížení o 6 % proti minulému roku. Tento geograficky podrobnější pohled tedy vykresluje odlišný obrázek oproti přístupu, kdy je za relevantní trh považována celá ČR, kde má HHI hodnotu 2 804 bodů.

**Tabulka 26 Ukazatele maloobchodního trhu pro maloodběratele s elektřinou – dodavatelé a HHI**

|  | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| <b>Počet aktivních dodavatelů elektřiny [-]*</b>                                   | 107   | 117   | 115   | 89    | 94    | 95    |
| <b>Tržní podíl tří největších dodavatelů podle OM [%]*</b>                         | 69,9  | 69,1  | 74,8  | 75,3  | 74,8  | 73,9  |
| <b>Počet maloobchodních dodavatelů s podílem zákazníků větším než 5 % [-]*</b>     | 5     | 5     | 4     | 4     | 4     | 4     |
| <b>Herfindahl-Hirschmanův Index podle OM a skupin dle vlastnické struktury [-]</b> | 2 625 | 2 571 | 3 009 | 3 046 | 2 971 | 2 804 |

Zdroj: OTE, a.s., ERÚ

\*Zde se jedná o jednotlivé údaje za dodavatele bez zahrnutí do skupin.

Maloobchodní trh s plynem vykazuje nižší koncentraci než trh s elektřinou, a to zejména v regionálním rozlišení. I přesto zůstává s hodnotou 3 889 bodů při zohlednění bývalých monopolních oblastí a 2 536 bodů v celorepublikovém pohledu s výsledkem nad hranicí plně konkurenčního trhu.

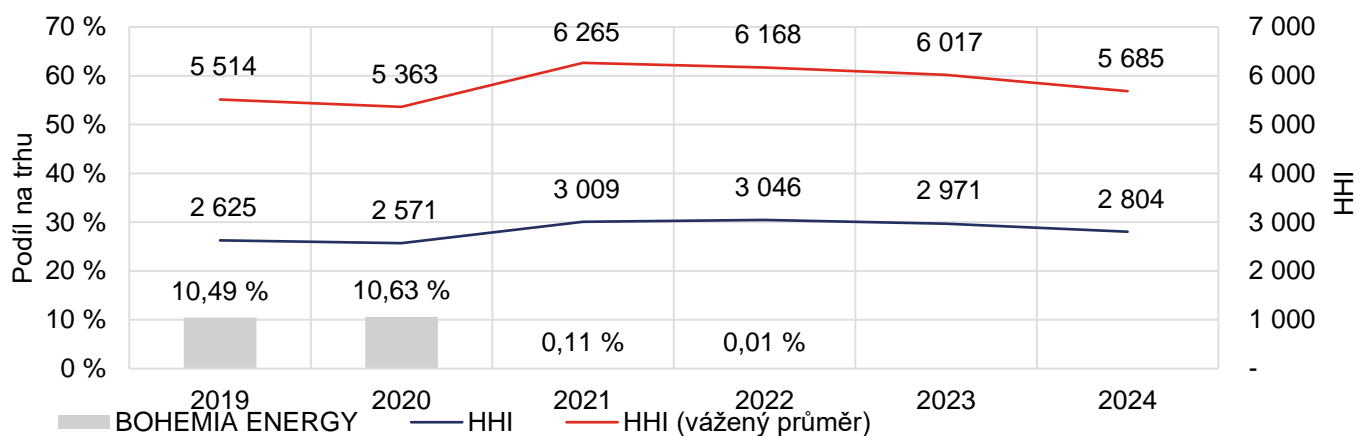
**Tabulka 27 Ukazatele maloobchodního trhu pro maloobdávatele s plynem – dodavatelé a HHI**

|   | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Počet aktivních dodavatelů plynu [-]*                                       | 110   | 121   | 107   | 85    | 86    | 85    |
| Tržní podíl tří největších dodavatelů podle OM [%]*                         | 68,1  | 67,6  | 74,7  | 75,8  | 74,9  | 74,2  |
| Počet dodavatelů s podílem zákazníků podle OM větším než 5 % [-]*           | 5     | 5     | 4     | 4     | 4     | 4     |
| Herfindahl-Hirschmanův Index podle OM a skupin dle vlastnické struktury [-] | 2 525 | 2 447 | 2 785 | 2 788 | 2 702 | 2 536 |

Zdroj: ERÚ

\*Zde se jedná o jednotlivé údaje za dodavatele bez zahrnutí do skupin.

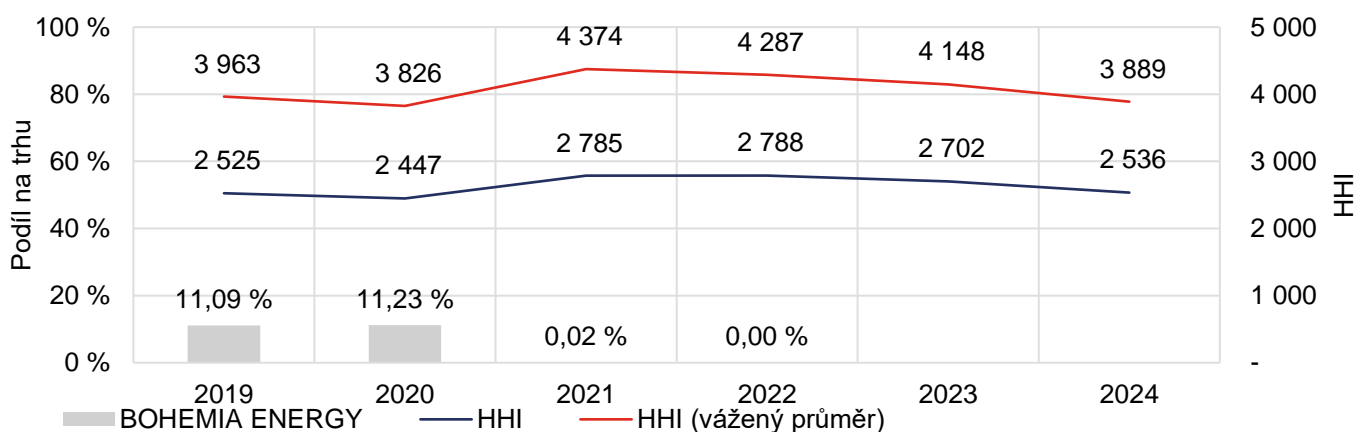
**Graf 37 Vývoj HHI na maloobchodním trhu pro maloobdávatele dle OM a skupin dle vlastnické struktury (skupiny s podíly pod 0,5 % nejsou zahrnuty) – elektřina – s efektem ukončení činnosti skupiny Bohemia Energy**



Zdroj: ERÚ

Pozn.: V závěru roku 2021 ukončila činnost skupina BOHEMIA ENERGY.

**Graf 38 Vývoj HHI na maloobchodním trhu pro maloobdávatele dle OM a skupin dle vlastnické struktury (skupiny s podíly pod 0,5 % nejsou zahrnuty) – plyn – s efektem ukončení činnosti skupiny Bohemia Energy**



Zdroj: ERÚ

Pozn.: V závěru roku 2021 ukončila činnost skupina BOHEMIA ENERGY.

Dalším důležitým pohledem na stav hospodářské soutěže je chování soutěžitelů (včetně vstupu a opuštění trhu) a zákazníků. Ke konci roku 2024 bylo na maloobchodním trhu s elektřinou celkem 95 aktivních dodavatelů elektřiny a 85 dodavatelů plynu (OM ve více jak jedné distribuční oblasti). I přes nepatrně vyšší míru switchingu proti roku 2023 na maloobchodním trhu s elektřinou i s plynem lze konstatovat, že se stále nedaří zvednout aktivitu zákazníků na maloobchodním trhu.

**Tabulka 28 Vývoj počtu změn dodavatele elektřiny u hlavních kategorií zákazníků [-]**

|   | 2019    | 2020    | 2021*   | 2022    | 2023    | 2024    |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| <b>Maloodběr domácnosti</b><br>(kategorie D)  | 320 901 | 308 513 | 825 727 | 344 265 | 266 397 | 377 827 |
| <b>Maloodběr podnikatelé</b><br>(kategorie C) | 101 846 | 119 191 | 127 636 | 149 131 | 132 341 | 152 044 |
| <b>Velkoobděratelé</b>                        | 3 087   | 3 566   | 3 603   | 5 978   | 4 675   | 5 192   |

Zdroj: OTE, a.s., úprava ERÚ

\*V závěru roku 2021 ukončila činnost skupina BOHEMIA ENERGY.

**Tabulka 29 Ukazatele maloobchodního trhu s elektřinou – domácnosti**

|  | 2019      | 2020      | 2021      | 2022      | 2023      | 2024      |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| <b>Spotřeba [GWh]</b>                                  | 15 257    | 16 001    | 17 310    | 15 816    | 15 475    | 15 635    |
| <b>Počet zákazníků [-]</b>                             | 5 267 209 | 5 312 956 | 5 348 516 | 5 418 971 | 5 450 701 | 5 476 161 |
| <b>Podíl domácností, které změnilly dodavatele [%]</b> | 6         | 6         | 15        | 6         | 5         | 7         |

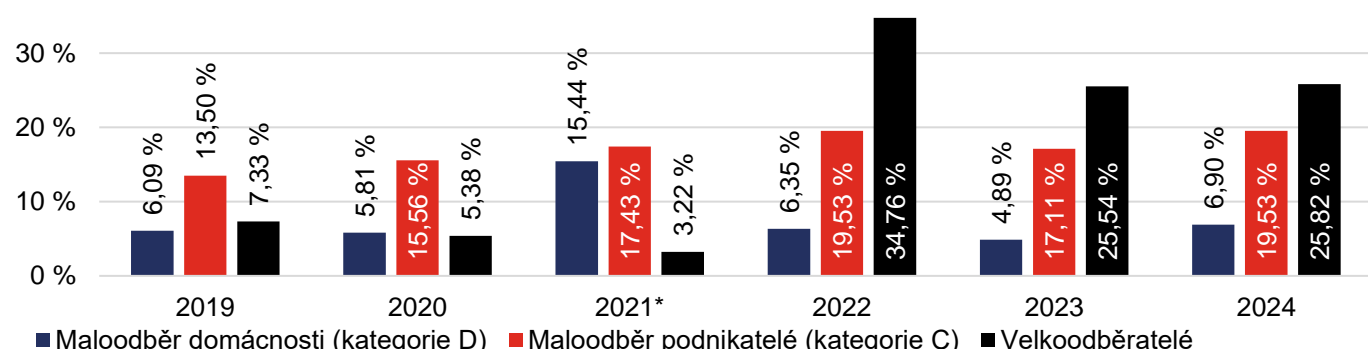
Zdroj: OTE, a.s., ERÚ

**Tabulka 30 Ukazatele maloobchodního trhu s elektřinou – mimo domácnosti**

|   | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| <b>Spotřeba [GWh]</b>                                       | 8 020   | 7 801   | 7 763   | 7 757   | 7 533   | 7 544   |
| <b>Počet zákazníků [-]</b>                                  | 779 597 | 791 431 | 749 275 | 780 790 | 791 979 | 798 712 |
| <b>Podíl mimo domácností, které změnilly dodavatele [%]</b> | 13      | 15      | 16      | 19      | 17      | 20      |

Zdroj: OTE, a.s., ERÚ

**Graf 39 Vývoj podílů změny dodavatele elektřiny hlavních kategorií zákazníků přepočtený na počet OPM dané kategorie [%]**



Zdroj: OTE, a.s., úprava ERÚ

\*V závěru roku 2021 ukončila činnost skupina BOHEMIA ENERGY.

**Tabulka 31 Vývoj počtu změn dodavatele plynu u hlavních kategorií zákazníků [-]**

|   | 2019    | 2020    | 2021*   | 2022    | 2023    | 2024    |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| <b>Maloodběr domácnosti</b><br>(kategorie D)  | 190 446 | 176 716 | 450 273 | 204 769 | 139 325 | 169 167 |
| <b>Maloodběr podnikatelé</b><br>(kategorie C) | 22 545  | 23 256  | 37 081  | 36 985  | 30 168  | 33 908  |
| <b>Střední odběratelé</b>                     | 1 123   | 1 073   | 1 248   | 1 428   | 1 477   | 1 347   |
| <b>Velkoodběratelé</b>                        | 314     | 280     | 331     | 441     | 336     | 274     |

Zdroj: OTE, a.s., ERÚ

\*V závěru roku 2021 ukončila činnost skupina BOHEMIA ENERGY.

**Tabulka 32 Ukazatele maloobchodního trhu s plynem – domácnosti**

|  | 2019      | 2020      | 2021      | 2022      | 2023      | 2024      |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| <b>Spotřeba [GWh]</b>                                  | 23 200    | 23 984    | 26 899    | 21 510    | 19 203    | 18 877    |
| <b>Počet zákazníků [-]</b>                             | 2 619 793 | 2 614 120 | 2 604 725 | 2 569 422 | 2 541 853 | 2 518 345 |
| <b>Podíl domácností, které změnilly dodavatele [%]</b> | 7,3       | 6,8       | 17,3      | 8,0       | 5,5       | 6,7       |

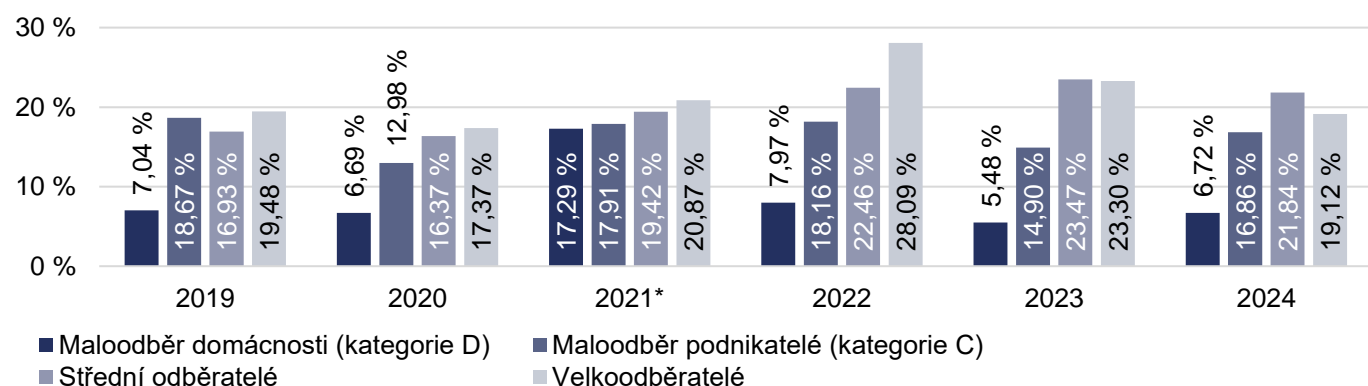
Zdroj: OTE, a.s., ERÚ

**Tabulka 33 Ukazatele maloobchodního trhu s plynem – mimo domácnosti**

|  | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| <b>Spotřeba [GWh]</b>                                  | 66 582  | 67 931  | 72 495  | 58 707  | 53 470  | 54 092  |
| <b>Počet zákazníků [-]</b>                             | 214 716 | 215 012 | 215 288 | 211 862 | 210 180 | 208 738 |
| <b>Podíl domácností, které změnilly dodavatele [%]</b> | 11,2    | 11,5    | 18,0    | 18,3    | 15,2    | 17      |

Zdroj: ERÚ, OTE, a.s.

**Graf 40 Vývoj podílů změny dodavatele plynu hlavních kategorií zákazníků přepočtený na počet OPM dané kategorie [%]**

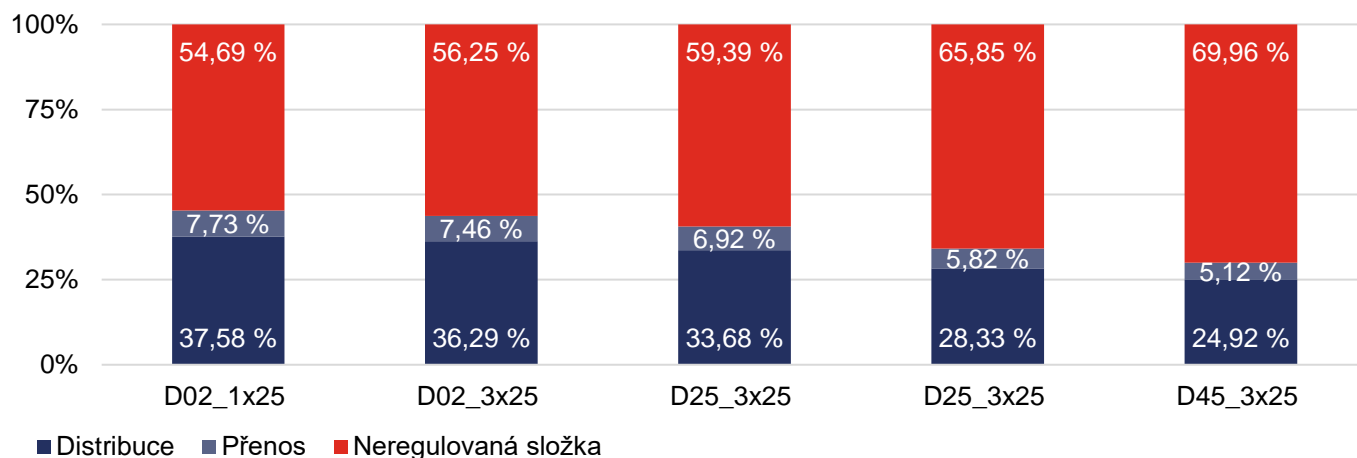


Zdroj: OTE, a.s., úprava ERÚ

\*V závěru roku 2021 ukončila činnost skupina BOHEMIA ENERGY.

Posledním tradičně sledovaným aspektem hospodářské soutěže je pak tzv. výkonnost, tedy zejména dosahovaná cena. V důsledku přetrvávající vyšší úrovně komoditní složky ceny elektřiny a plynu má tato složka ceny vyšší podíl na celkové ceně energií, než na který jsme byli zvyklí v předkrizových letech.

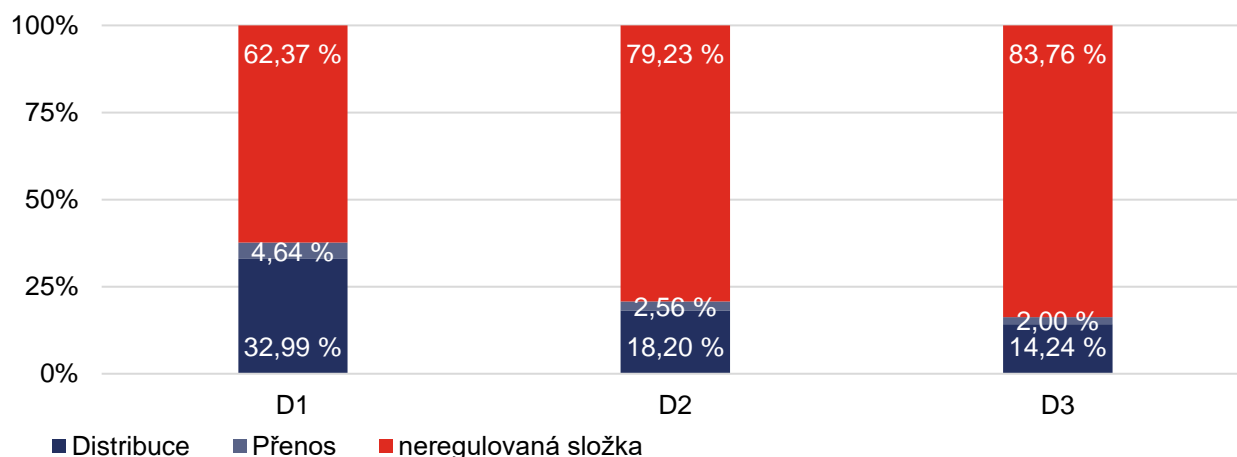
**Graf 41 Podíl složek koncové ceny elektřiny domácností u reprezentantů 2024 [%]**



Zdroj: Eurostat, ERÚ

Pozn.: Cena za činnosti operátora trhu obsahuje zvláštní poplatek na činnost ERÚ dle energetického zákona (§ 17d).

**Graf 42 Podíl složek koncové ceny zemního plynu domácností u reprezentantů 2024 [%]**



Zdroj: Eurostat, ERÚ

Pozn.: Cena za činnosti operátora trhu obsahuje zvláštní poplatek na činnost ERÚ dle energetického zákona (§ 17d).

K plnému posouzení stavu hospodářské soutěže postrádá ERÚ údaje, které by vedle struktury a výkonnosti trhu umožňovaly důkladně vyhodnotit chování jednotlivých soutěžitelů. Z tohoto hlediska přinese významnou změnu chystaná monitorovací vyhláška, kterou ERÚ začal připravovat na podzim roku 2024 v reakci na chystané rozšíření monitorovacích pravomocí a zejména explicitní zmocnění pro vydání vyhlášky, které bylo součástí novely energetického zákona lex OZE III. Cílem ERÚ je pomocí systematického sběru dat monitorovat stav hospodářské soutěže zejména v následujících oblastech:

**1) Relevantní trhy:** Jeví se jako pravděpodobné, že trh s dodávkou maloodběratelům je možné definovat jako dva věcné trhy – trh zákazníků, kteří aktivně vyhledávají nejvýhodnější nabídky a vyjednávají o ceně (aktivní zákazníci), a trh neaktivních zákazníků, kteří si ani nemusí být vědomi, že mohou změnit dodavatele, nebo tak z nejrůznějších důvodů nečiní (neaktivní zákazníci). Trh aktivních zákazníků představuje podle odhadů ERÚ cca 20 % OM. Vedle toho je pravděpodobně zbývající část zákazníků neaktivních. Trh neaktivních zákazníků je dále logické geograficky dělit podle bývalých monopolních oblastí, protože v nich si inkumbenti udržují extrémně vysoký podíl na trhu. Zahraniční

zkušenosti i odborná literatura ukazují, že neaktivní zákazníci platí tzv. přírážku za loajalitu („loyalty penalty“), a je třeba objasnit výši této přírážky a zhodnotit její dopad na účinnost hospodářské soutěže.

- 2) Transparentnost cen:** Dále je z důvodu zajištění transparentnosti maloobchodního trhu třeba zjistit přesnou velikost trhu s neveřejnými nabídkami. ERÚ se domnívá, že většina nových smluv na trhu aktivních zákazníků je uzavírána na základě neveřejných nabídek (např. jako retence nebo přes zprostředkovatele). Je tedy možné, že podmínky dodávek, a zejména jejich ceny, které mají dodavatelé povinnost zveřejňovat, neposkytují dostatečnou a efektivní cenovou referenci, což může mít negativní vliv na efektivitu hospodářské soutěže skrze sníženou informační funkci cen. Oporu pro tuto domněnku nalézá ERÚ i v rozdílu statistik maloobchodních cen způsobeném změnou metodiky vykazování pro Eurostat v roce 2022. ERÚ společně s ČSÚ nadále udržuje časové řady obou statistik, což nám umožňuje jejich porovnání. Původní statistika zachycuje okamžité nabídkové ceny z veřejných ceníků, nová statistika pak odráží skutečně realizované ceny na základě smluv uzavřených v předchozích 36 měsících (nejdelší možná doba fixace ceny). Pozorovaná konvergence mezi realizovanými a nabídkovými cenami elektřiny pro koncové zákazníky – navzdory tomu, že nová cena odráží historické smlouvy uzavírané v období vyšších cen – naznačuje existenci vyjednaných, nezveřejněných cen nižších než veřejně dostupné nabídky. Tato inference vychází z předpokladu, že realizovaná cena složená ze smluv uzavřených v době vyšších ceníkových cen by měla převyšovat aktuální veřejné nabídky. Skutečnost, že takový rozdíl nepozorujeme, naznačuje cenovou heterogenitu, která není z veřejných nabídek patrná, a omezuje relevanci veřejných cen při monitorování reálného cenového chování dodavatelů.
- 3) Cenová diskriminace:** V neposlední řadě je nezbytné objasnit rozsah a dopady cenové diskriminace, která souvisí s dvěma výše uvedenými oblastmi. Cenová diskriminace není sama o sobě z hlediska cenové ekonomické teorie negativním jevem. Nicméně na trhu dodávek elektřiny, kde má ERÚ povinnost hájit oprávněné zájmy spotřebitelů, je nutné k cenové diskriminaci, zejména prostřednictvím neveřejných nabídek a pasivity zákazníků, přistupovat se zvýšenou pozorností. Aktivní a informovaní zákazníci často získávají výhodnější nabídky, zatímco většina domácností (zejména starších, nízkopříjmových či digitálně vyloučených) za elektřinu a plyn pravděpodobně platí víc, než by odpovídalo situaci řádně fungující hospodářské soutěže. Výsledkem mohou být nežádoucí distribuční efekty, nedostatečná transparentnost cen a v důsledku oslabování konkurenčního prostředí.

# SEZNAMY

## Tabulky

|            |   |    |
|------------|---|----|
| Tabulka 1  | Statistika Dataportálu [-]  | 5  |
| Tabulka 2  | Počet kontrol a počet šetření předaných k sankčním řízením [-]  | 10 |
| Tabulka 3  | Ukazatele nepřetržitosti distribuce elektřiny   | 19 |
| Tabulka 4  | Průměrné předběžné ceny tepla pro konečné spotřebitele včetně procentní změny (bez DPH)                 | 35 |
| Tabulka 5  | Průměrné předběžné ceny tepla (bez DPH) se znázorněním podílu paliva pro konečné spotřebitele dle krajů | 36 |
| Tabulka 6  | Přehled rozhodnutých rozkladů [-]   | 51 |
| Tabulka 7  | Přehled vedených a pravomocně ukončených sporných a schvalovacích řízení dle pravomoci ERÚ [-]          | 52 |
| Tabulka 8  | Počet licenčních řízení dle druhu žádosti [-]   | 53 |
| Tabulka 9  | Rozpočet kapitoly 349 – závazné ukazatele   | 54 |
| Tabulka 10 | Výsledky skutečného plnění  | 55 |
| Tabulka 11 | Výsledky skutečného čerpání   | 55 |
| Tabulka 12 | Členění úspor rozpočtu výdajů   | 56 |
| Tabulka 13 | Členění nároků z nespotřebovaných výdajů  | 56 |
| Tabulka 14 | Výsledné hospodaření dle podprogramů  | 57 |
| Tabulka 15 | Peněžní fondy   | 57 |
| Tabulka 16 | Stav majetku ERÚ  | 58 |
| Tabulka 17 | Celkové pohledávky  | 58 |
| Tabulka 18 | Celkové závazky, vč. Energetického regulačního fondu  | 58 |
| Tabulka 19 | Systemizace služebních a pracovních míst [-]  | 58 |
| Tabulka 20 | Průměrný přepočtený stav a fyzický evidenční stav zaměstnanců   | 59 |
| Tabulka 21 | Počet platných licencí podle předmětu podnikání [-]   | 4  |
| Tabulka 22 | Počet provozoven na výrobu elektřiny dle druhu OZE a jejich instalovaný výkon                           | 5  |
| Tabulka 23 | Porovnání skutečných výdajů kapitoly 349 za období 2020–2024  | 6  |
| Tabulka 24 | Ukazatele velkoobchodního trhu s elektřinou   | 11 |
| Tabulka 25 | Ukazatele velkoobchodního trhu s plynem   | 13 |
| Tabulka 26 | Ukazatele maloobchodního trhu pro maloobdobí s elektřinou – dodavatelé a HHI                            | 15 |
| Tabulka 27 | Ukazatele maloobchodního trhu pro maloobdobí s plynem – dodavatelé a HHI                                | 16 |
| Tabulka 28 | Vývoj počtu změn dodavatele elektřiny u hlavních kategorií zákazníků [-]                                | 17 |
| Tabulka 29 | Ukazatele maloobchodního trhu s elektřinou – domácnosti   | 17 |
| Tabulka 30 | Ukazatele maloobchodního trhu s elektřinou – mimo domácnosti  | 17 |
| Tabulka 31 | Vývoj počtu změn dodavatele plynu u hlavních kategorií zákazníků [-]                                    | 18 |
| Tabulka 32 | Ukazatele maloobchodního trhu s plynem – domácnosti   | 18 |
| Tabulka 33 | Ukazatele maloobchodního trhu s plynem – mimo domácnosti  | 18 |

## Grafy

|         |  |    |
|---------|--|----|
| Graf 1  | Vývoj počtu podání spotřebitelů  | 9  |
| Graf 2  | Vývoj počtu mimosoudního řešení sporů  | 10 |
| Graf 3  | Využití srovnávače do konce roku 2024 – počet návštěv [-]                                    | 11 |
| Graf 4  | Vývoj výroby a spotřeby elektřiny [TWh]  | 15 |
| Graf 5  | Připojení kumulativně [MW]   | 16 |
| Graf 6  | Připojení kumulativně [ks]   | 16 |
| Graf 7  | SAIFI  | 19 |
| Graf 8  | SAIDI  | 20 |
| Graf 9  | MAIFI  | 20 |
| Graf 10 | Vývoj ceny za použití sítí přenosové soustavy [Kč/MWh] a rezervovanou kapacitu [Kč/MW/měsíc] | 21 |
| Graf 11 | Vývoj ceny za systémové služby [Kč/MWh]  | 21 |

|         |   |    |
|---------|---|----|
| Graf 12 | Vývoj ceny za použití sítí distribučních soustav VN a VVN [Kč/MWh] a rezervovanou kapacitu [Kč/MW/měsíc].....   | 22 |
| Graf 13 | Vývoj ceny za provoz nesíťové infrastruktury (dříve za činnost operátora trhu v elektroenergetice) [Kč/OM/měsíc] .....  | 22 |
| Graf 14 | Vývoj složky ceny na podporu elektřiny z POZE .....   | 23 |
| Graf 15 | Vývoj průměrné regulované složky ceny elektřiny na jednotlivých napěťových hladinách [Kč/MWh] .....   | 23 |
| Graf 16 | Celkové vyhodnocení spotřeby plynu v ČR [mil. m <sup>3</sup> ] s uvedením přepočtu [mil. m <sup>3</sup> ] na podmínky dlouhodobého teplotního normálu [°C].....   | 24 |
| Graf 17 | Paroplynové elektrárny Počerady a Vřesová – dodávka zemního plynu pro výrobu elektřiny [MWh] .....  | 25 |
| Graf 18 | Naplněnost zásobníků – porovnání let 2023 a 2024 [%].....   | 29 |
| Graf 19 | Meziroční porovnání průměrné celkové regulované složky ceny plynu (distribuce, přeprava, cena za zúčtování operátora trhu) [Kč/MWh].....  | 31 |
| Graf 20 | Meziroční porovnání průměrné ceny za služby distribuční soustavy za všechny kategorie zákazníků v ČR [Kč/MWh] .....   | 31 |
| Graf 21 | Meziroční porovnání průměrné ceny služby přepravy plynu pro zákazníky připojené k distribuční soustavě [Kč/MWh] .....   | 32 |
| Graf 22 | Meziroční porovnání ceny za zúčtování operátora trhu včetně poplatku na činnost ERÚ [Kč/MWh].....   | 32 |
| Graf 23 | Dodávky tepla konečným spotřebitelům [tis. GJ] .....  | 34 |
| Graf 24 | Podíly paliv na výrobě tepla k 01.01.2024 [%].....  | 35 |
| Graf 25 | Průměrné ceny tepla pro konečné spotřebitele [Kč/GJ] (bez DPH) .....  | 35 |
| Graf 26 | Výroba biometanu v ČR [tis. m <sup>3</sup> ] .....  | 40 |
| Graf 27 | Vývoj výroby elektřiny brutto z OZE [MWh] a její podíl na tuzemské brutto výrobě [%].....   | 40 |
| Graf 28 | Přehled pravomocně uložených pokut [-] včetně souhrnné výše [Kč] .....  | 52 |
| Graf 29 | Přehled aktivit interního auditu [%].....   | 61 |
| Graf 30 | Počet auditních akcí v návaznosti na roční plány [-].....   | 61 |
| Graf 31 | Spotový trh – elektřina (denní trh) [EUR/MWh] .....   | 10 |
| Graf 32 | Forwardový trh – elektřina (ceny vybraných ročních produktů) [EUR/MWh] .....  | 11 |
| Graf 33 | Porovnání ceny Indexu OTE, a.s., a EEX THE spot v roce 2024 [EUR/MWh].....  | 12 |
| Graf 34 | Forwardový trh – zemní plyn (ceny vybraných ročních produktů) [EUR/MWh] .....   | 13 |
| Graf 35 | Podíl obchodníků rozdělených do skupin na maloobchodním trhu pro maloobdobě s elektřinou dle OPM k 31.12.2024 [%] .....   | 14 |
| Graf 36 | Podíl obchodníků rozdělených do skupin na maloobchodním trhu pro maloobdobě s plynem dle OPM k 31.12.2024 [%] .....   | 15 |
| Graf 37 | Vývoj HHI na maloobchodním trhu pro maloobdobě dle OM a skupin dle vlastnické struktury (skupiny s podíly pod 0,5 % nejsou zahrnuty) – elektřina – s efektem ukončení činnosti skupiny Bohemia Energy ..... | 16 |
| Graf 38 | Vývoj HHI na maloobchodním trhu pro maloobdobě dle OM a skupin dle vlastnické struktury (skupiny s podíly pod 0,5 % nejsou zahrnuty) – plyn – s efektem ukončení činnosti skupiny Bohemia Energy .....      | 16 |
| Graf 39 | Vývoj podílů změny dodavatele elektřiny hlavních kategorií zákazníků přepočtený na počet OPM dané kategorie [%] .....   | 17 |
| Graf 40 | Vývoj podílů změny dodavatele plynu hlavních kategorií zákazníků přepočtený na počet OPM dané kategorie [%] .....   | 18 |
| Graf 41 | Podíl složek koncové ceny elektřiny domácností u reprezentantů 2024 [%] .....   | 19 |
| Graf 42 | Podíl složek koncové ceny zemního plynu domácností u reprezentantů 2024 [%] .....   | 19 |

## Přílohy

|           |  |   |
|-----------|--|---|
| Příloha 1 | Organizační struktura Energetického regulačního úřadu k 31.12.2024 .....   | 1 |
| Příloha 2 | Údaje zveřejněné Energetickým regulačním úřadem jako subjektem mimosoudního řešení spotřebitelských sporů podle § 20k odst. 5 zákona č. 634/1992 Sb., o ochraně spotřebitele, za rok 2024..... | 2 |
| Příloha 3 | Výroční zpráva ERÚ k poskytování informací podle zákona č. 106/1999 Sb., o svobodném přístupu k informacím, za rok 2024 .....  | 3 |

|           |                                  |   |
|-----------|----------------------------------|---|
| Příloha 4 | Stav licencí .....               | 4 |
| Příloha 5 | Rozpočtové hospodaření ERÚ ..... | 6 |
| Příloha 6 | Zpráva auditora .....            | 7 |
| Příloha 7 | Monitoring trhu .....            | 9 |

# PŘÁVNÍ PŘEDPISY

## Zákony ČR

|                        |  |
|------------------------|--|
| zákon č. 526/1990 Sb., | o cenách, ve znění pozdějších předpisů   |
| zákon č. 634/1992 Sb., | o ochraně spotřebitele, ve znění pozdějších předpisů   |
| zákon č. 106/1999 Sb., | o svobodném přístupu k informacím, ve znění pozdějších předpisů  |
| zákon č. 218/2000 Sb., | o rozpočtových pravidlech a o změně některých souvisejících zákonů, ve znění pozdějších předpisů   |
| zákon č. 458/2000 Sb., | o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů   |
| zákon č. 320/2001 Sb., | o finanční kontrole ve veřejné správě a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů   |
| zákon č. 18/2004 Sb.,  | o uznávání odborné kvalifikace a jiné způsobilosti státních příslušníků členských států Evropské unie a některých příslušníků jiných států a o změně některých zákonů (zákon o uznávání odborné kvalifikace), ve znění pozdějších předpisů |
| zákon č. 500/2004 Sb., | správní řád, ve znění pozdějších předpisů  |
| zákon č. 165/2012 Sb., | o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů  |
| zákon č. 134/2016 Sb., | o zadávání veřejných zakázek, ve znění pozdějších předpisů   |
| zákon č. 433/2022 Sb., | o státním rozpočtu České republiky na rok 2024, ve znění pozdějších předpisů   |

## Vyhlášky ČR

|                           |  |
|---------------------------|--|
| vyhláška č. 416/2004 Sb., | kterou se provádí zákon č. 320/2001 Sb., o finanční kontrole ve veřejné správě a o změně některých zákonů (zákon o finanční kontrole), ve znění zákona č. 309/2002 Sb., zákona č. 320/2002 Sb. a zákona č. 123/2003 Sb.  |
| vyhláška č. 540/2005 Sb., | o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice, ve znění vyhlášky č. 41/2010 Sb.   |
| vyhláška č. 280/2007 Sb., | o provedení ustanovení energetického zákona o Energetickém regulačním fondu a povinnosti nad rámec licence   |
| vyhláška č. 401/2010 Sb., | o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu, ve znění pozdějších předpisů |
| vyhláška č. 349/2015 Sb., | o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů   |
| vyhláška č. 408/2015 Sb., | o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů   |
| vyhláška č. 404/2016 Sb., | o náležitostech a členění výkazů nezbytných pro zpracování zpráv o provozu soustav v energetických odvětvích, včetně termínů, rozsahu a pravidel pro sestavování výkazů (statistická vyhláška), ve znění vyhlášky č. 154/2018 Sb.  |
| vyhláška č. 359/2020 Sb., | o měření elektřiny, ve znění vyhlášky č. 375/2023 Sb.  |

- vyhláška č. 207/2021 Sb., o vyúčtování dodávek a souvisejících služeb v energetických odvětvích, ve znění vyhlášky č. 271/2022 Sb.
- vyhláška č. 79/2022 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení referenčních výkupních cen a zelených bonusů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech), ve znění vyhlášky č. 275/2023 Sb.

## Nařízení vlády ČR

- nařízení vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie
- nařízení vlády č. 298/2022 Sb., o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci a o stanovení s tím souvisejícího nejvyššího přípustného rozsahu majetkového prospěchu zákazníka, ve znění nařízení vlády č. 343/2022 Sb.
- nařízení vlády č. 463/2022 Sb., o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci dodávaných na ztráty v distribučních soustavách a o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu na ztráty za stanovené ceny
- nařízení vlády č. 5/2023 Sb., o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny

## Nařízení EU

- nařízení (EU) 715/2009 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám a o zrušení nařízení (ES) č. 1775/2005 (CMP)
- nařízení (EU) 1227/2011 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (REMIT)
- nařízení (EU) 347/2013 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 347/2013 ze dne 17. dubna 2013, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě a kterým se zrušuje rozhodnutí č. 1364/2006/ES a mění nařízení (ES) č. 713/2009, (ES) č. 714/2009 a (ES) č. 715/2009
- nařízení (EU) 543/2013 Nařízení Komise (EU) č. 543/2013 ze dne 14. června 2013 o předkládání a zveřejňování údajů na trzích s elektřinou a o změně přílohy I nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009
- nařízení (EU) 2015/703 Nařízení Komise (EU) 2015/703 ze dne 30. dubna 2015, kterým se stanoví kodex sítě pro pravidla týkající se interoperability a předávání údajů (NC INT)
- nařízení (EU) 2015/1222 Nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení
- nařízení (EU) 2017/459 Nařízení Komise (EU) 2017/459 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a kterým se zrušuje nařízení (EU) č. 984/2013 (NC CAM)
- nařízení (EU) 2017/460 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn (NC TAR)
- nařízení (EU) 2017/1485 Nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav

|                         |   |
|-------------------------|---|
| nařízení (EU) 2017/1938 | Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938 ze dne 25. října 2017 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení (EU) č. 994/2010  |
| nařízení (EU) 2017/2195 | Nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice   |
| nařízení (EU) 2018/1999 | Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999 ze dne 11. prosince 2018 o správě energetické unie a opatření v oblasti klimatu, kterým se mění nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 663/2009 a (ES) č. 715/2009, směrnice Evropského parlamentu a Rady 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EU, 2012/27/EU a 2013/30/EU, směrnice Rady 2009/119/ES a (EU) 2015/652 a zrušuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 525/2013 |
| nařízení (EU) 2019/942  | Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/942 ze dne 5. června 2019, kterým se zřizuje Agentura Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů (přepracované znění)  |
| nařízení (EU) 2019/943  | Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou (přepracované znění)   |
| nařízení (EU) 2022/1032 | Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/1032 ze dne 29. června 2022, kterým se mění nařízení (EU) 2017/1938 a (ES) č. 715/2009, pokud jde o uskladňování zemního plynu  |
| nařízení (EU) 2022/1854 | Nařízení Rady (EU) 2022/1854 ze dne 6. října 2022 o intervenci v mimořádné situaci s cílem řešit vysoké ceny energie  |
| nařízení (EU) 2022/2576 | Nařízení Rady (EU) 2022/2576 ze dne 19. prosince 2022 o posílení solidarity prostřednictvím lepší koordinace nákupu plynu, spolehlivých referenčních cen a přeshraničních výměn plynu   |
| Nařízení (EU) 2024/1106 | Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1106 ze dne 11. dubna 2024, kterým se mění nařízení (EU) č. 1227/2011 a (EU) 2019/942, pokud jde o zlepšení ochrany Unie před manipulací s trhem na velkoobchodním trhu s energií   |
| Nařízení (EU) 2024/1366 | Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2024/1366, kterým se doplňuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 zavedením kodexu sítě pro odvětvová pravidla pro aspekty kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny  |
| Nařízení (EU) 2024/1747 | Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1747 ze dne 13. června 2024, kterým se mění nařízení (EU) 2019/942 a (EU) 2019/943, pokud jde o zlepšení uspořádání unijního trhu s elektřinou  |
| Nařízení (EU) 2024/1787 | Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1787 ze dne 13. června 2024 o snižování emisí metanu v odvětví energetiky a o změně nařízení (EU) 2019/942  |
| Nařízení (EU) 2024/1789 | Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1789 ze dne 13. června 2024 o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem, o změně nařízení (EU) č. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 a (EU) 2022/869 a rozhodnutí (EU) 2017/684 a o zrušení nařízení (ES) č. 715/2009 (přepracované znění)  |

## Směrnice EU

|                          |  |
|--------------------------|--|
| směrnice (EU) 2009/73/ES | Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/73/ES ze dne 13. července 2009 o společných pravidlech pro vnitřní trh se zemním plynem a o zrušení směrnice 2003/55/ES   |
| směrnice (EU) 2010/31/EU | Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/31/EU ze dne 19. května 2010 o energetické náročnosti budov (přepracované znění)  |
| směrnice (EU) 2012/27/EU | Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU ze dne 25. října 2012 o energetické účinnosti, o změně směrnic 2009/125/ES a 2010/30/EU a o zrušení směrnic 2004/8/ES a 2006/32/ES  |
| směrnice (EU) 2018/844   | Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/844 ze dne 30. května 2018, kterou se mění směrnice 2010/31/EU o energetické náročnosti budov a směrnice 2012/27/EU o energetické účinnosti  |
| směrnice (EU) 2018/2001  | Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů (přepracované znění)  |
| směrnice (EU) 2018/2002  | Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2002 ze dne 11. prosince 2018, kterou se mění směrnice 2012/27/EU o energetické účinnosti  |
| směrnice (EU) 2019/944   | Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/944 ze dne 5. června 2019 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a o změně směrnice 2012/27/EU (přepracované znění)  |
| směrnice (EU) 2024/1711  | Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1711 ze dne 13. června 2024, kterou se mění směrnice (EU) 2018/2001 a (EU) 2019/944, pokud jde o zlepšení uspořádání unijního trhu s elektřinou  |
| směrnice (EU) 2024/1788  | Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1788 ze dne 13. června 2024 o společných pravidlech pro vnitřní trh s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem a o změně směrnice (EU) 2023/1791 a zrušení směrnice 2009/73/ES (přepracované znění) |

# SEZNAM POUŽITÝCH ZKRATEK, POJMŮ A JEDNOTEK

## Poznámka

Názvy českých společností jsou uvedeny tak, jak jsou zapsány v českém Obchodním rejstříku, i pokud jsou zde zapsány chybně (a. s. nebo s. r. o. bez mezer, dělicích čárek apod.).

|                        |  |
|------------------------|--|
| ACER                   | Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)   |
| BSD                    | bezpečnostní standard dodávek plynu v České republice  |
| CAIDI                  | průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období  |
| CEER                   | Rada evropských energetických regulátorů (Council of European Energy Regulators)   |
| CMP                    | postupy pro řízení překročení kapacity v případě smluvního překročení kapacity (Congestion management procedures) ve smyslu nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009 ze dne 13. července 2009, o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám a o zrušení nařízení (ES) č. 1775/2005  |
| ČEPS                   | provozovatel české přenosové soustavy, ČEPS, a.s.  |
| členský stát           | členský stát Evropské unie   |
| ČR                     | Česká republika  |
| datové centrum, EDC    | energetické datové centrum (Energetické datové centrum, a.s.)  |
| Dekarbonizační balíček | nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem a směrnice Evropského parlamentu a Rady o společných pravidlech pro vnitřní trh s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem a nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) o snižování emisí metanu v odvětví energetiky a o změně nařízení (EU) 2019/942 |
| desetiletý plán, plán  | Desetiletý plán rozvoje přepravní/přenosové (dle kontextu) soustavy v ČR   |
| DPH                    | daň z přidané hodnoty  |
| EDC, datové centrum    | energetické datové centrum (Energetické datové centrum, a.s.)  |
| EDS                    | Evidenční dotační systém   |
| EEX                    | energetická burza European Energy Exchange AG  |
| EK, Komise (EU)        | Evropská komise  |
| energetický zákon      | zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů   |
| ERRA                   | Regionální sdružení energetických regulátorů (Energy Regulators Regional Association)  |
| ERÚ, regulátor, úřad   | Energetický regulační úřad   |
| EU                     | Evropská unie  |
| FKSP                   | fond kulturních a sociálních potřeb  |
| HHI                    | Herfindahl-Hirschmanův Index   |
| hladina NN             | hladina nízkého napětí   |
| hladina VN             | hladina vysokého napětí  |

|                          |  |
|--------------------------|--|
| hladina VVN              | hladina velmi vysokého napětí  |
| invaze Ruska do Ukrajiny | nevyprovokovaná vojenská invaze Ruské federace do Ukrajiny   |
| kapitola 349             | kapitola 349 – Energetický regulační úřad  |
| Komise (EU), EK          | Evropská komise  |
| LNG                      | zkapalněný zemní plyn (liquefied natural gas)  |
| MPO                      | Ministerstvo průmyslu a obchodu  |
| MŽP                      | Ministerstvo životního prostředí   |
| REMIT                    | Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií  |
| NC CAM                   | Nařízení komise (EU) 2017/459 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a kterým se zrušuje nařízení (EU) č. 984/2013 |
| NC INT                   | Nařízení Komise (EU) 2015/703 ze dne 30. dubna 2015, kterým se stanoví kodex sítě pro pravidla týkající se interoperability a předávání údajů  |
| NC TAR                   | Nařízení komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn  |
| NET4GAS                  | provozovatel české přepravní soustavy, NET4GAS, s.r.o.   |
| OPM                      | odběrné a předávací místo  |
| OM                       | odběrné místo  |
| operátor trhu            | OTE, a.s.  |
| OZE                      | obnovitelné zdroje energie   |
| OTE, a.s.                | operátor trhu  |
| PCI                      | projekty společného zájmu (Projects of Common Interest)  |
| plán, desetiletý plán    | Desetiletý plán rozvoje přepravní/přenosové (dle kontextu) soustavy v ČR na období 2025–2034   |
| POZE                     | podporované zdroje energie   |
| PPAT                     | audit osob profesionálně sjednávajících transakce  |
| PSP ČR, Sněmovna         | Poslanecká sněmovna Parlamentu ČR  |
| PXE, a.s.                | energetická burza (Power Exchange Central Europe)  |
| Rada (EU)                | Rada Evropské unie   |
| Rada ERÚ                 | Rada Energetického regulačního úřadu   |
| regulátor, ERÚ, úřad     | Energetický regulační úřad   |
| SAIDI                    | průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období   |
| SAIFI                    | průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období  |
| Sbírka zákonů            | Sbírka zákonů a mezinárodních smluv  |
| SMVS                     | Správa majetku ve vlastnictví státu  |
| Sněmovna, PSP ČR         | Poslanecká sněmovna Parlamentu ČR  |
| TA ČR                    | Technologická agentura ČR  |

|                      |  |
|----------------------|--|
| teplo                | tepelná energie – teplo i chlad  |
| THE                  | Trading Hub Europe   |
| UIOLI                | princip „use it or lose it“  |
| úřad, ERÚ, regulátor | Energetický regulační úřad   |
| VaVal                | výzkum, vývoj a inovace  |
| web ERÚ, web         | webové/internetové stránky ERÚ   |
| webinář              | on-line seminář  |
| zPOZE                | zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů |

### **Jednotky**

|            |                                    |
|------------|------------------------------------|
| A          | Ampér                              |
| EUR        | euro, měna zemí Eurozóny           |
| GJ         | gigajoul                           |
| GW         | gigawatt                           |
| GWh        | gigawatthodina                     |
| Kč, koruna | koruna česká, měna České republiky |
| kV         | kilovolt                           |
| kW         | kilowatt                           |
| kWh        | kilowatthodina                     |
| mil.       | milion                             |
| mld.       | miliarda                           |
| MW         | megawatt                           |
| MWh        | megawatthodina                     |
| t          | tuna                               |
| tis.       | tisíc                              |
| TWh        | terawatthodina                     |
| W          | Watt                               |



**Energetický regulační úřad**  
Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava  
+420 564 578 666  
podatelna@eru.gov.cz  
ID datové schránky ERÚ eeuaau7  
**eru.gov.cz**