

Mesačný report o trhu s elektrinou

Január 2024





Obsah

| | | |
|-------|--|----|
| 1. | ÚČEL DOKUMENTU | 3 |
| 2. | POUŽITÉ SKRATKY | 4 |
| 3. | ŠTATISTIKY O ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU..... | 5 |
| 3.1. | POČTY ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU..... | 5 |
| 4. | ŠTATISTIKY O ZMENÁCH DODÁVATEĽA | 6 |
| 4.1. | POČET ZMIEN DODÁVATEĽA..... | 6 |
| 5. | ŠTATISTIKY O ZARIADENIACH NA VÝROBU ELEKTRINY | 7 |
| 5.1. | POČET ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE..... | 7 |
| 6. | ŠTATISTIKY O ZDROJOVEJ ZÁKLADNI SR | 9 |
| 6.1. | INŠTALOVANÝ VÝKON PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE | 9 |
| 7. | ŠTATISTIKY O VÝROBE ELEKTRINY | 11 |
| 7.1. | MNOŽSTVO VYROBENEJ ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE..... | 11 |
| 8. | ŠTATISTIKY O SPOTREBE ELEKTRINY | 13 |
| 8.1. | MNOŽSTVO ELEKTRINY PODĽA TYPU SPOTREBY | 13 |
| 9. | ŠTATISTIKY O ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU..... | 14 |
| 9.1. | MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU | 14 |
| 9.2. | INDEXY DENNÉHO TRHU | 15 |
| 10. | ŠTATISTIKY O REGULAČNEJ ELEKTRINE | 16 |
| 10.1. | OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA | 16 |
| 10.2. | NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU | 17 |
| 10.3. | ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ODCHÝLKY SÚSTAVY | 18 |
| 10.4. | CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY | 19 |
| 10.5. | PLATBY ZA ODCHÝLKY | 20 |



1. Účel dokumentu

OKTE, a.s. v súlade s ustanoveniami § 37 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov vykonáva:

- a) organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
- b) zúčtovanie odchýlok,
- c) súvisiace činnosti, najmä
 1. správu a zber nameraných údajov v rozsahu podľa pravidiel trhu,
 2. centrálnu fakturáciu v rozsahu podľa pravidiel trhu,
- d) organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,
- e) evidenciu, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a zárukami pôvodu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Pre výkon uvedených činností OKTE, a.s. prevádzkuje nižšie uvedené informačné systémy:

- ISZO Informačný systém zúčtovania odchýlok
- ISOT Informačný systém organizátora trhu
- RRM Informačný systém registrovaného reportovacieho mechanizmu
- ISOM Informačný systém operátora meraní a centrálnej fakturácie
- OZE Informačný systém zúčtovateľa podpory OZE a KVET
- ZPE Informačný systém pre záruky pôvodu
- IMS Informačný systém pre inteligentné meracie systémy

OKTE, a.s. publikuje *Mesačný report o trhu s elektrinou*, ktorý poskytuje základné informácie o trhu s elektrinou na základe údajov, ktoré OKTE, a.s. eviduje vo svojich informačných systémoch.



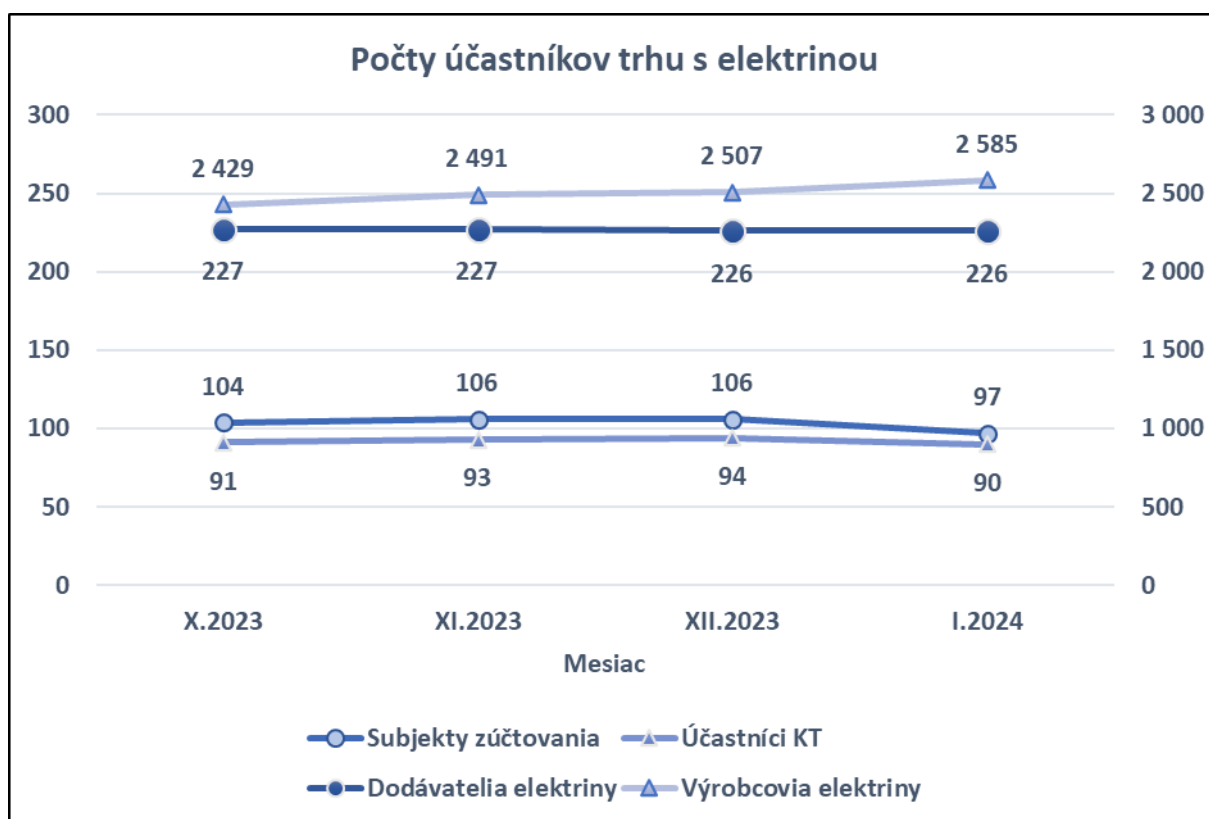
2. Použité skratky

| | |
|-------|--|
| ES SR | Elektrizačná sústava Slovenskej republiky |
| KT | Organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou |
| KVET | Kombinovaná výroba elektriny a tepla |
| OZE | Obnoviteľné zdroje energie |
| RE | Regulačná elektrina |
| SO | Odchýlka sústavy |
| SO- | Záporná odchýlka sústavy |
| SO+ | Kladná odchýlka sústavy |
| TPS | Tarifa za prevádzkovanie systému |
| TSS | Tarifa za systémové služby |

3. Štatistiky o účastníkoch trhu s elektrinou

3.1. Počty účastníkov trhu s elektrinou

| Počty účastníkov trhu s elektrinou | X.2023 | XI.2023 | XII.2023 | I.2024 |
|------------------------------------|--------|---------|----------|--------|
| Subjekty zúčtovania | 104 | 106 | 106 | 97 |
| Účastníci KT | 91 | 93 | 94 | 90 |
| Dodávatelia elektriny | 227 | 227 | 226 | 226 |
| Výrobcovia elektriny | 2 429 | 2 491 | 2 507 | 2 585 |



Počet subjektov zúčtovania sa v januári 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 9. Ku koncu januára 2024 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 97 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v januári 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4. Ku koncu januára 2024 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 90 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny sa v januári 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu januára 2024 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 226 dodávateľov elektriny.

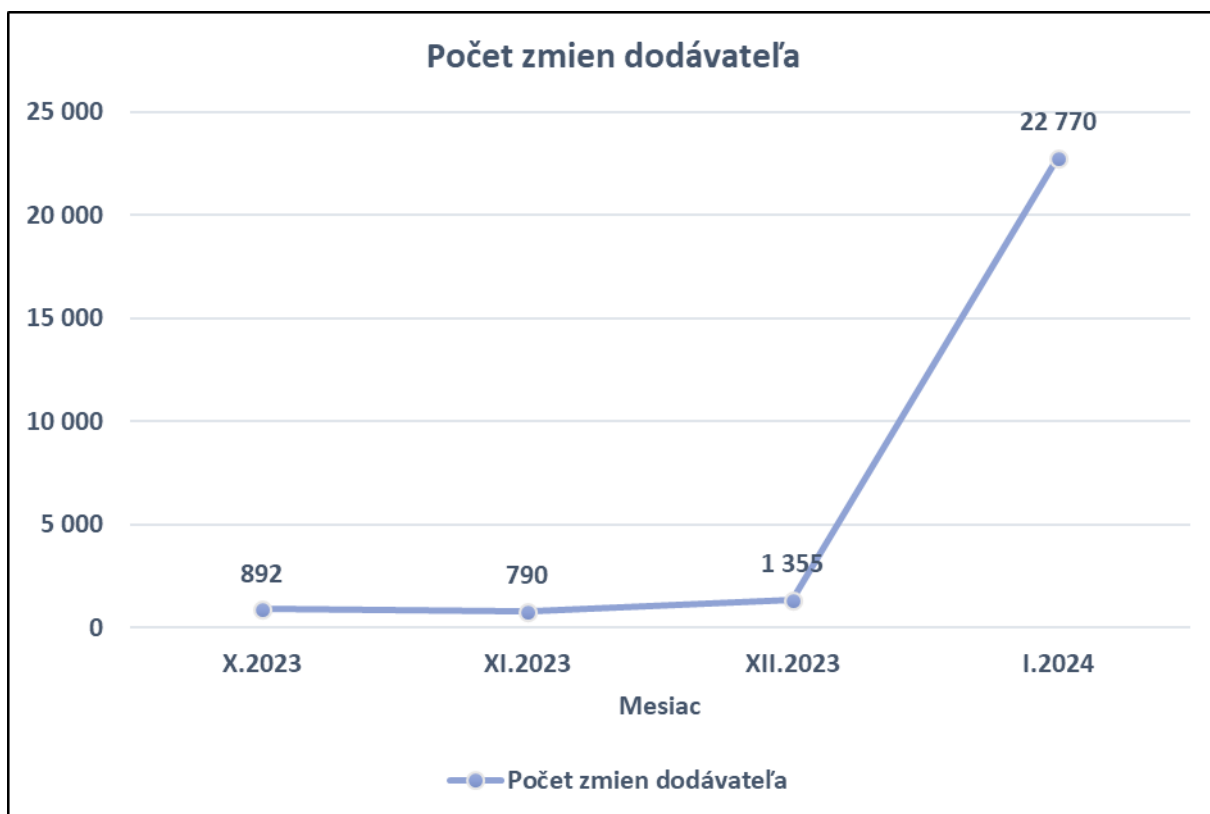
Počet výrobcov elektriny sa v januári 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 78. Ku koncu januára 2024 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2585 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

| Počet zmien dodávateľa | X.2023 | XI.2023 | XII.2023 | I.2024 |
|------------------------|--------|---------|----------|--------|
| Počet zmien dodávateľa | 892 | 790 | 1 355 | 22 770 |

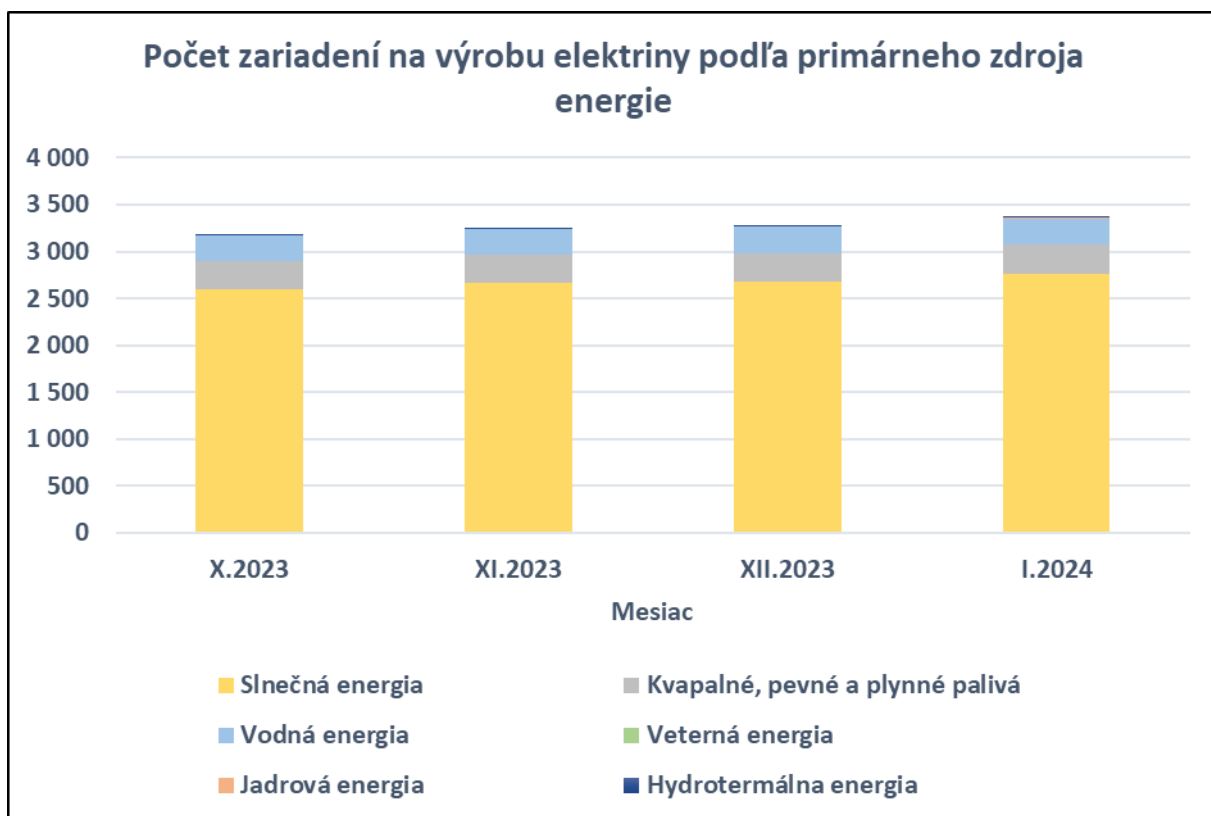


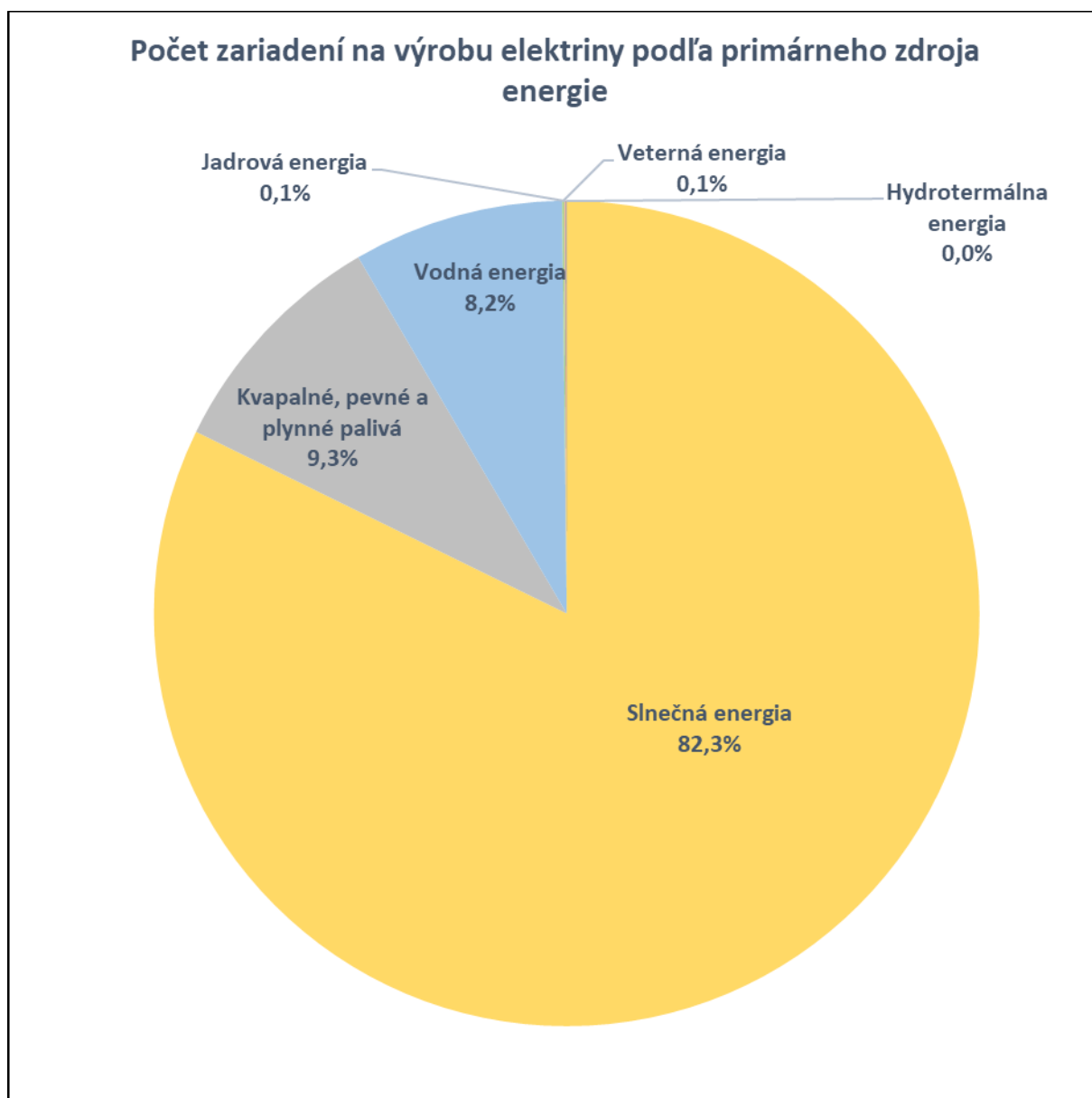
V januári 2024 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 22770 odberných a odovzdávacích miest. Počet zmien dodávateľa je v porovnaní s predchádzajúcimi mesiacmi vysoký, čo je spôsobené tým, že k zmenám dodávateľa dochádza pravidelne najmä na prelomu kalendárnych rokov

5. Štatistiky o zariadeniach na výrobu elektriny

5.1. Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie

| Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie | X.2023 | XI.2023 | XII.2023 | I.2024 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Slničná energia | 2 592 | 2 659 | 2 681 | 2 763 |
| Kvapalné, pevné a plynné palivá | 300 | 305 | 305 | 313 |
| Vodná energia | 277 | 277 | 277 | 277 |
| Veterná energia | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Jadrová energia | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Hydrotermálna energia | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Spolu | 3 175 | 3 247 | 3 269 | 3 359 |



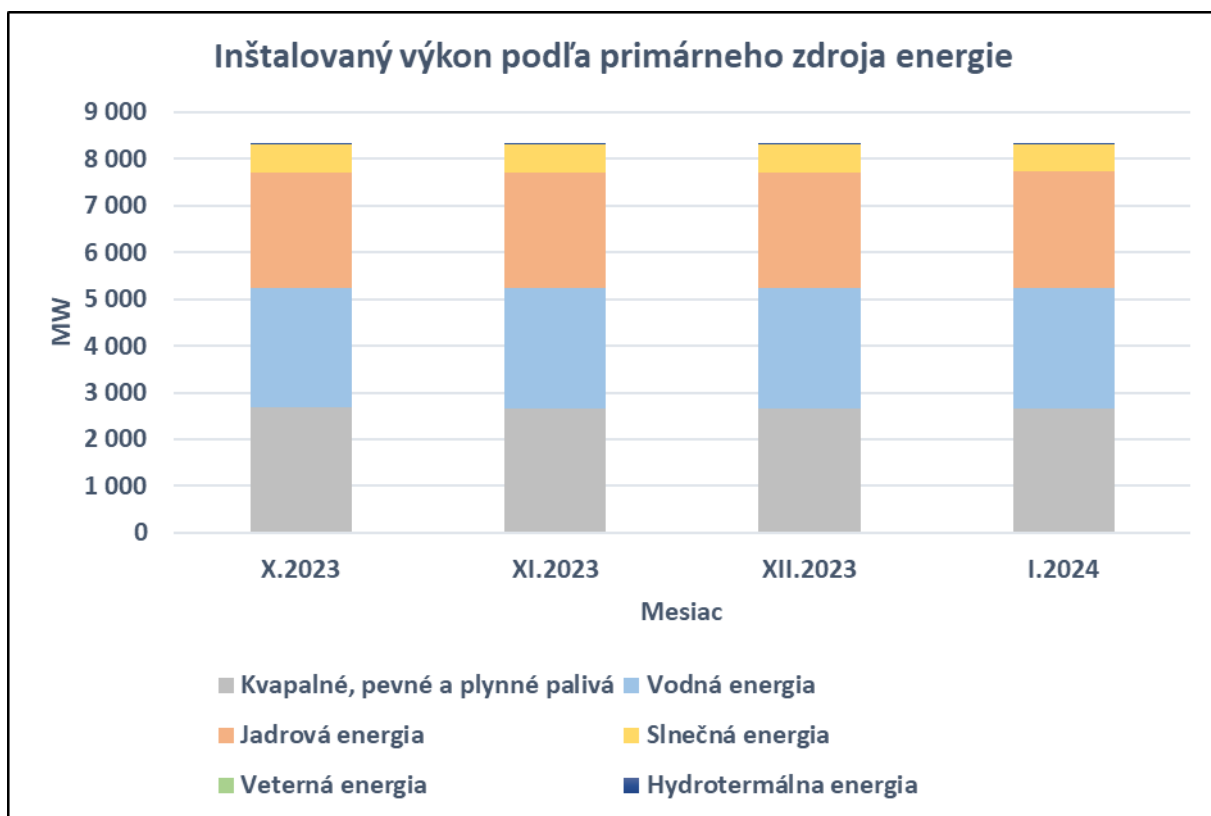


V januári 2024 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 90, pričom počet zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 82 a počet zariadení na výrobu elektriny spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív sa zvýšil o 8. Ku koncu januára 2024 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 3359 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2763 zariadení, tzn. 82,3 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (313 zariadení, tzn. 9,3 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (277 zariadení, tzn. 8,2 %). Ostatné typy zariadení na výrobu elektriny sú v celkovom počte zastúpené iba jednotkami prípadov (spolu 6 zariadení, tzn., že ich celkový podiel na celkovom počte zariadení na výrobu elektriny je menej ako 1 %).

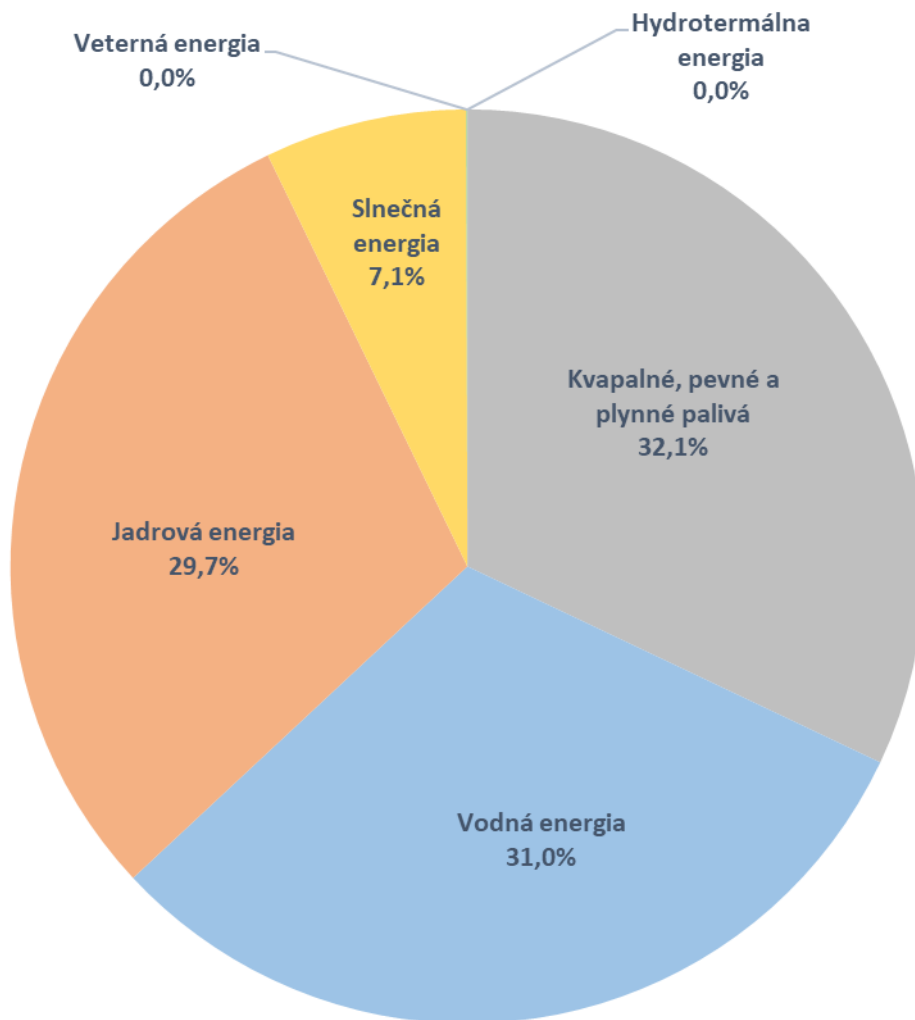
6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

| Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW) | X.2023 | XI.2023 | XII.2023 | I.2024 |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Kvapalné, pevné a plynné palivá | 2 697,430 | 2 657,193 | 2 660,716 | 2 667,244 |
| Vodná energia | 2 545,046 | 2 579,988 | 2 579,988 | 2 579,988 |
| Jadrová energia | 2 474,830 | 2 474,830 | 2 474,830 | 2 474,830 |
| Slničná energia | 582,397 | 584,923 | 588,101 | 594,798 |
| Veterná energia | 3,143 | 3,143 | 3,140 | 3,140 |
| Hydrotermálna energia | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 |
| Spolu | 8 303,421 | 8 300,652 | 8 307,350 | 8 320,575 |



Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie



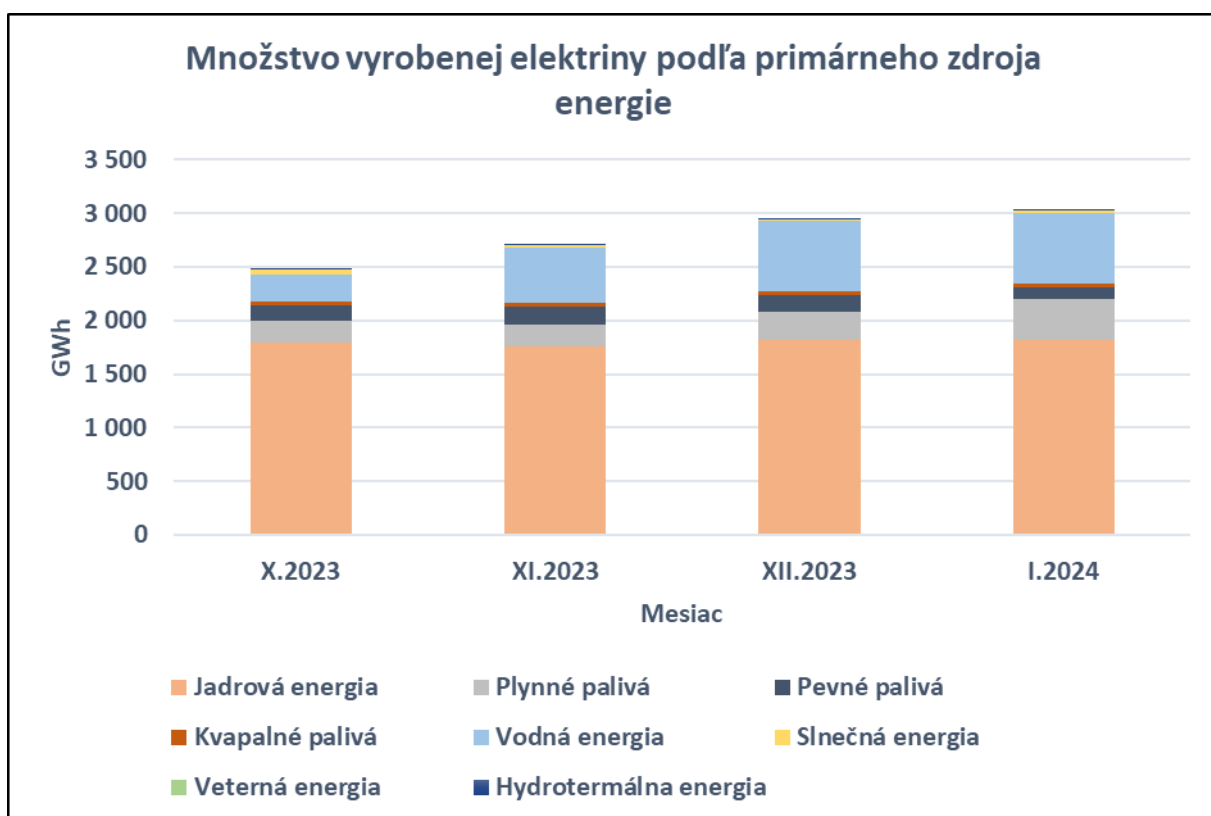
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v januári 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 13,225 MW, pričom v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa zvýšil o 6,697 MW a v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 6,528 MW.

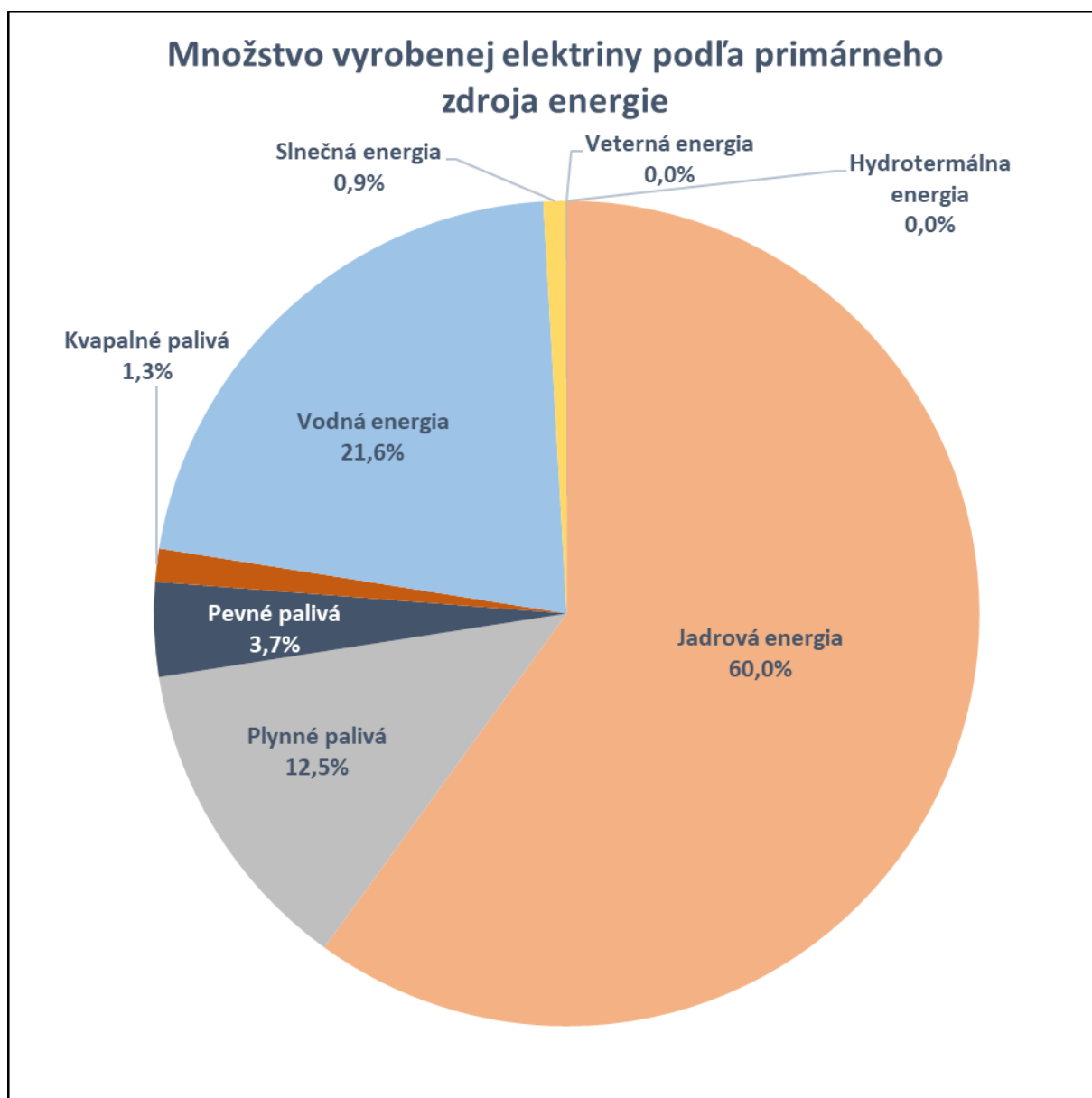
Ku koncu januára 2024 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 8321 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2667 MW, tzn. 32,1%), zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2580 MW, tzn. 31,0%) a zariadenia na výrobu elektriny z jadrovej energie (2475 MW, tzn. 29,7%), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (595 MW, tzn. 7,1%). Inštalované výkony ostatných typov zariadení na výrobu elektriny sa v súčte pohybujú iba v rádoch jednotiek MW (ich celkový podiel na celkovom inštalovanom výkone zariadení na výrobu elektriny je menej ako 0,1%).

7. Štatistiky o výrobe elektriny

7.1. Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie

| Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh) | X.2023 | XI.2023 | XII.2023 | I.2024 |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Jadrová energia | 1 794,686 | 1 753,452 | 1 817,447 | 1 816,721 |
| Plynné palivá | 198,758 | 211,005 | 257,959 | 379,895 |
| Pevné palivá | 145,169 | 164,573 | 163,591 | 111,921 |
| Kvapalné palivá | 34,266 | 31,809 | 35,638 | 39,098 |
| Vodná energia | 259,093 | 516,760 | 653,654 | 653,318 |
| Slnčná energia | 42,858 | 22,819 | 12,763 | 26,836 |
| Veterná energia | 0,455 | 0,419 | 0,375 | 0,623 |
| Hydrotermálna energia | 0,012 | 0,013 | 0,013 | 0,020 |
| Spolu | 2 475,297 | 2 700,850 | 2 941,440 | 3 028,433 |





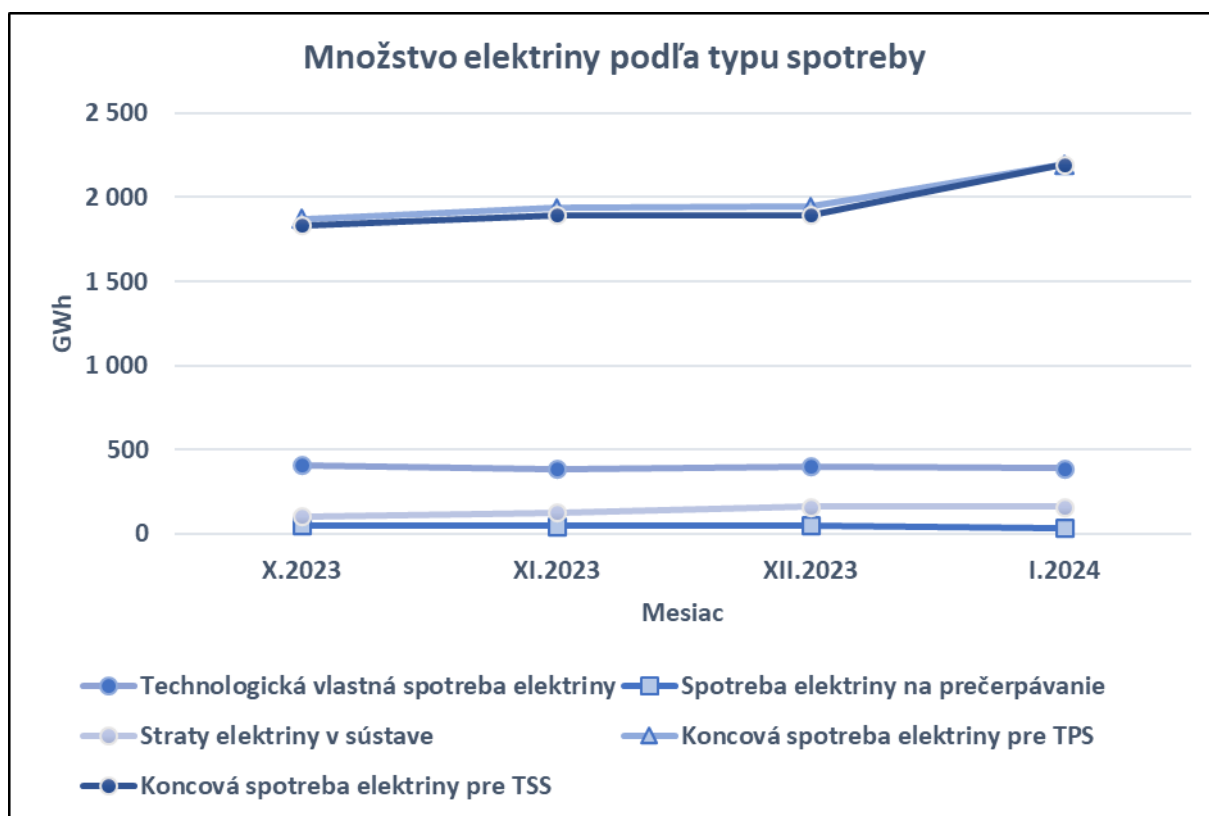
V januári 2024 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 87 GWh na 3028 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zvýšenie o 74 GWh, tzn. o 16 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnečnej energie (zvýšenie o 14 GWh, tzn. o 110 %), naopak sa mierne znížila výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie a v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie.

Najviac elektriny bolo vyrobenej z jadrovej energie (1,817 TWh, tzn. 60,0 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené z vodnej energie (653 GWh, tzn. 21,6 %) a spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (531 GWh, tzn. 17,5 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

| Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh) | X.2023 | XI.2023 | XII.2023 | I.2024 |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Technologická vlastná spotreba elektriny | 406,762 | 385,273 | 401,349 | 389,625 |
| Spotreba elektriny na prečerpávanie | 51,046 | 45,851 | 49,959 | 34,607 |
| Straty elektriny v sústave | 104,788 | 125,354 | 162,687 | 162,123 |
| Koncová spotreba elektriny pre TPS | 1 870,819 | 1 935,767 | 1 945,195 | 2 197,215 |
| Koncová spotreba elektriny pre TSS | 1 832,366 | 1 895,262 | 1 896,856 | 2 197,531 |

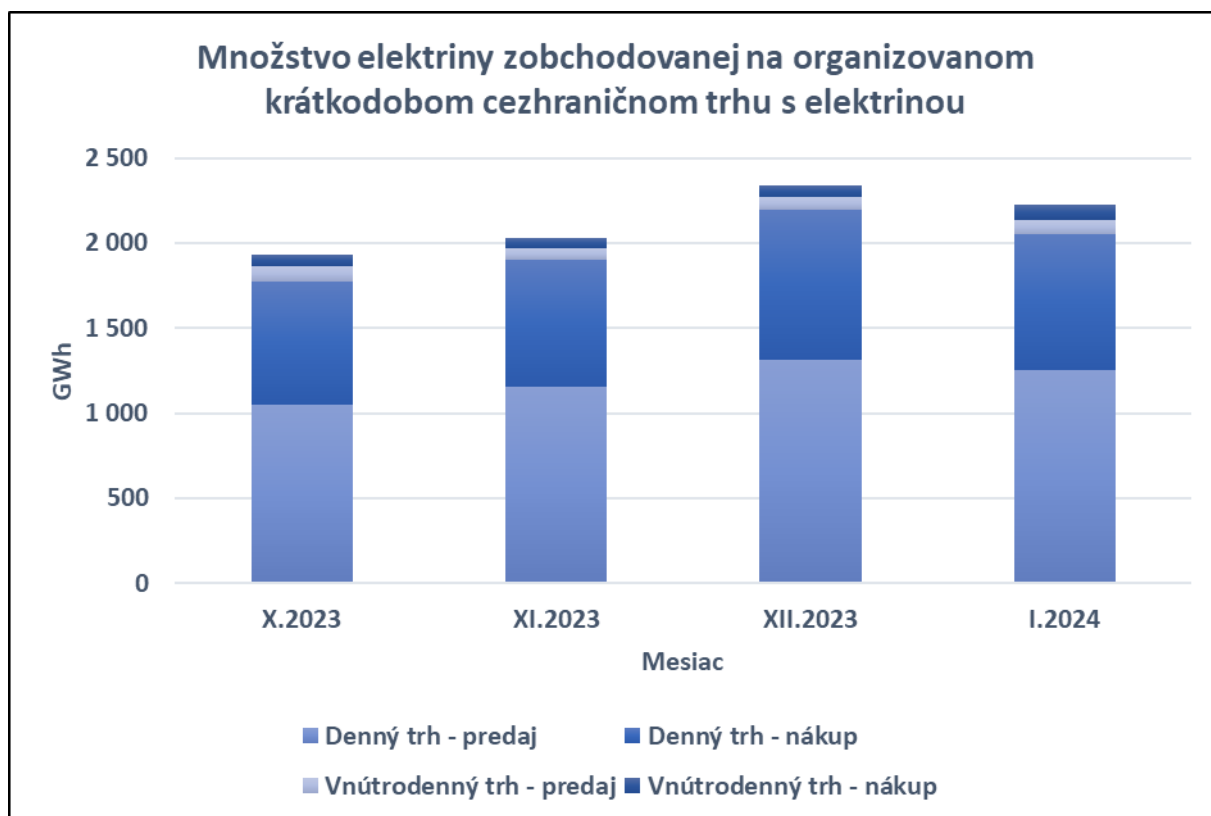


V januári 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom klesla technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 12 GWh na 390 GWh, tzn. pokles o 3 %), klesla aj spotreba elektriny na prečerpávanie (pokles o 15 GWh na 35 GWh, tzn. pokles o 9 %), klesli aj straty elektriny v sústave (pokles o 1 GWh na 162 GWh, tzn. pokles o menej ako 1 %). Hodnoty koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, a koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, sa v januári 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v januári 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 252 GWh na 2,197 TWh (tzn. o 13 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v januári 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 301 GWh na 2,197 TWh (tzn. o 16 %).

9. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

9.1. Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

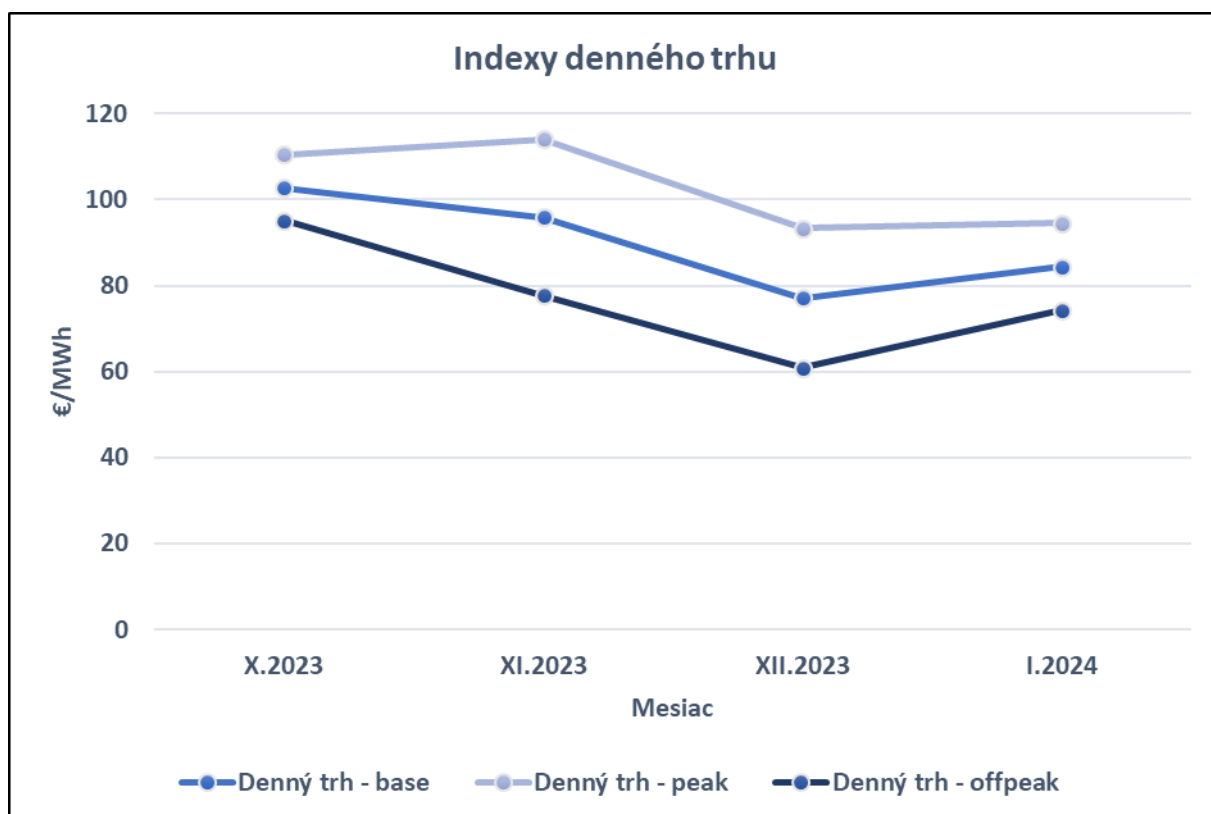
| Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh) | X.2023 | XI.2023 | XII.2023 | I.2024 |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Denný trh - predaj | 1 050,304 | 1 152,761 | 1 314,256 | 1 250,407 |
| Denný trh - nákup | 725,317 | 752,628 | 879,184 | 801,140 |
| Vnútrodennej trh - predaj | 89,849 | 67,423 | 75,394 | 83,935 |
| Vnútrodennej trh - nákup | 68,248 | 59,320 | 73,136 | 87,628 |



Na dennom trhu sa v januári 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 64 GWh na cca 1250 GWh, nákup elektriny sa znížil o 78 GWh na cca 801 GWh. Celkom bolo v januári 2024 na dennom trhu zobchodovaných cca 2052 GWh elektriny, čo bolo o 142 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v januári 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 9 GWh na cca 84 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 14 GWh na cca 88 GWh. Celkom bolo v januári 2024 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 172 GWh elektriny, čo bolo o 23 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

9.2. Indexy denného trhu

| Indexy denného trhu (€/MWh) | X.2023 | XI.2023 | XII.2023 | I.2024 |
|-----------------------------|--------|---------|----------|--------|
| Denný trh - base | 102,78 | 95,96 | 77,13 | 84,43 |
| Denný trh - peak | 110,47 | 114,12 | 93,37 | 94,52 |
| Denný trh - offpeak | 95,10 | 77,79 | 60,89 | 74,34 |

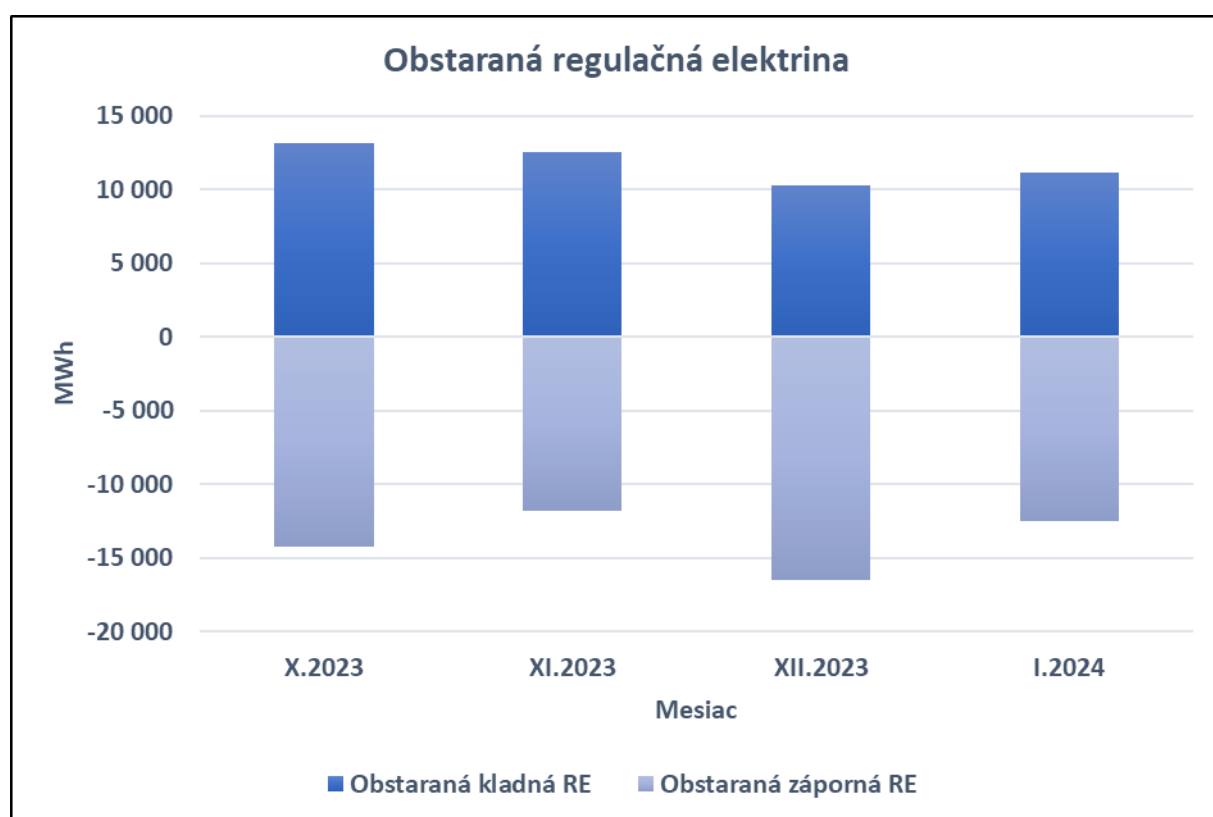


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v januári 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástli. Index base bol v decembri o 7,3 €/MWh vyšší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa zvýšil o 1,1 €/MWh a index offpeak sa zvýšil o 13,5 €/MWh. Indexy sa k sebe mierne priblížili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol 10,1 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 16,2 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol tiež 10,1 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 16,2 €/MWh).

10. Štatistiky o regulačnej elektrine

10.1. Obstaraná regulačná elektrina

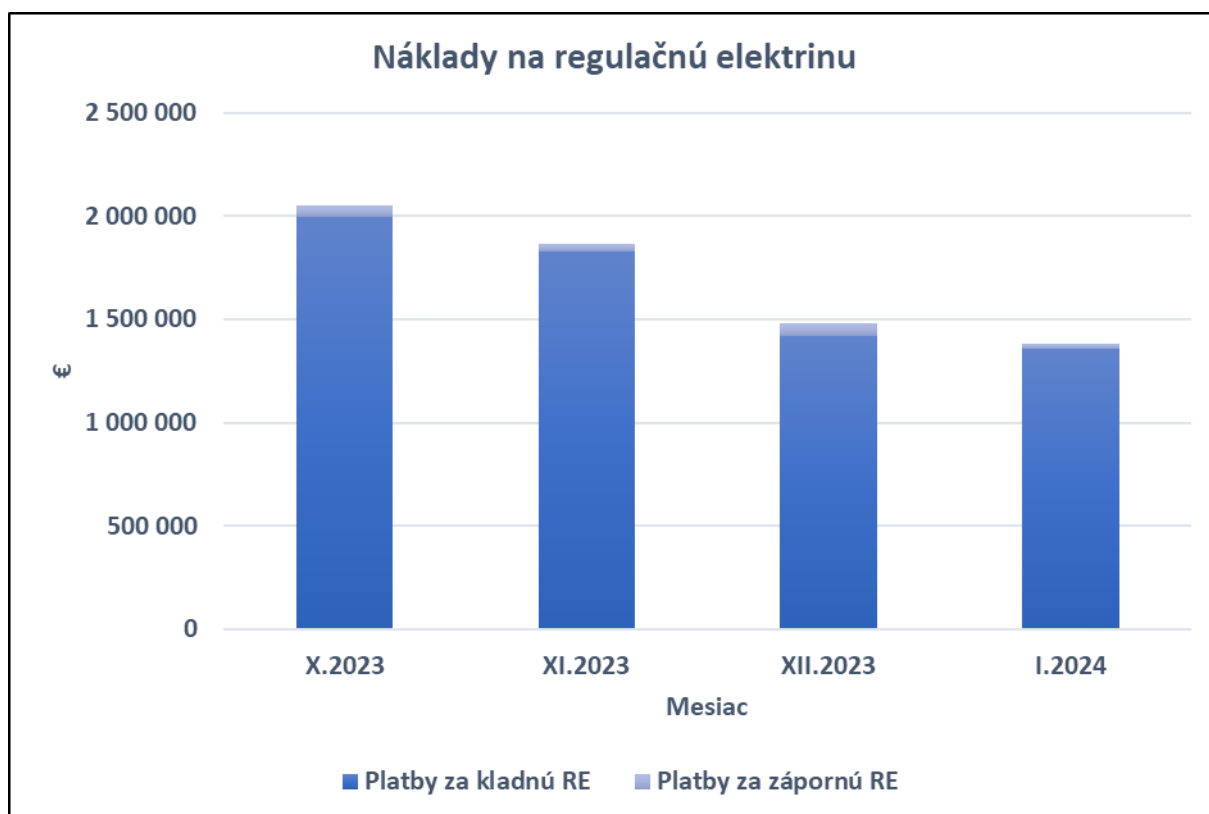
| Obstaraná regulačná elektrina (MWh) | X.2023 | XI.2023 | XII.2023 | I.2024 |
|-------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Obstaraná kladná RE | 13 127 | 12 539 | 10 231 | 11 106 |
| Obstaraná záporná RE | -14 212 | -11 757 | -16 515 | -12 483 |
| Spolu | 27 339 | 24 296 | 26 746 | 23 590 |



V januári 2024 bolo obstaraných 23,6 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 3,2 GWh (cca o 12 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Zvýšilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v januári 2024 obstaranej 11,1 GWh, čo bolo o 0,9 GWh (cca o 9 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci a znížilo sa množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v januári 2024 obstaranej 12,5 GWh, čo bolo o 4,0 GWh (cca o 24 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

| Náklady na regulačnú elektrinu (€) | X.2023 | XI.2023 | XII.2023 | I.2024 |
|------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Platby za kladnú RE | 1 995 893 | 1 827 669 | 1 417 745 | 1 358 065 |
| Platby za zápornú RE | 55 832 | 39 256 | 64 970 | 25 102 |
| Spolu | 2 051 725 | 1 866 925 | 1 482 715 | 1 383 167 |

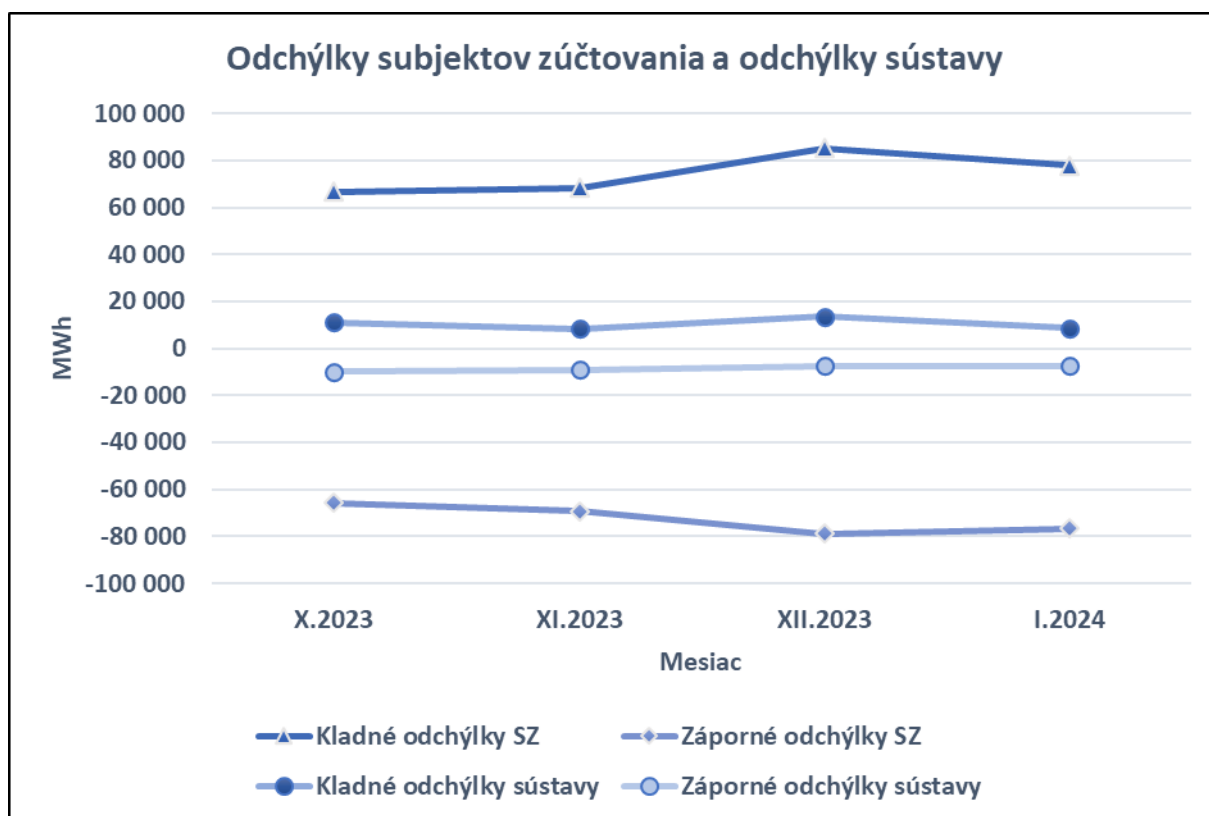


Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v januári 2024 o 60 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v januári 2024 o 40 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v januári 2024 o 100 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 61 %) vyššie ako zníženie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 24 %), náklady na kladnú regulačnú elektrinu sa oproti predchádzajúcemu mesiacu znížili napriek tomu, že množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny sa zvýšilo.

10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

| Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh) | X.2023 | XI.2023 | XII.2023 | I.2024 |
|-------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Kladné odchýlky SZ | 66 684 | 68 352 | 85 102 | 77 849 |
| Záporné odchýlky SZ | -65 850 | -69 381 | -78 859 | -76 641 |
| Odchýlky SZ spolu | 132 535 | 137 733 | 163 962 | 154 490 |
| Kladné odchýlky sústavy | 10 966 | 8 363 | 13 611 | 8 762 |
| Záporné odchýlky sústavy | -9 881 | -9 145 | -7 327 | -7 384 |
| Odchýlky sústavy spolu | 20 846 | 17 508 | 20 938 | 16 146 |

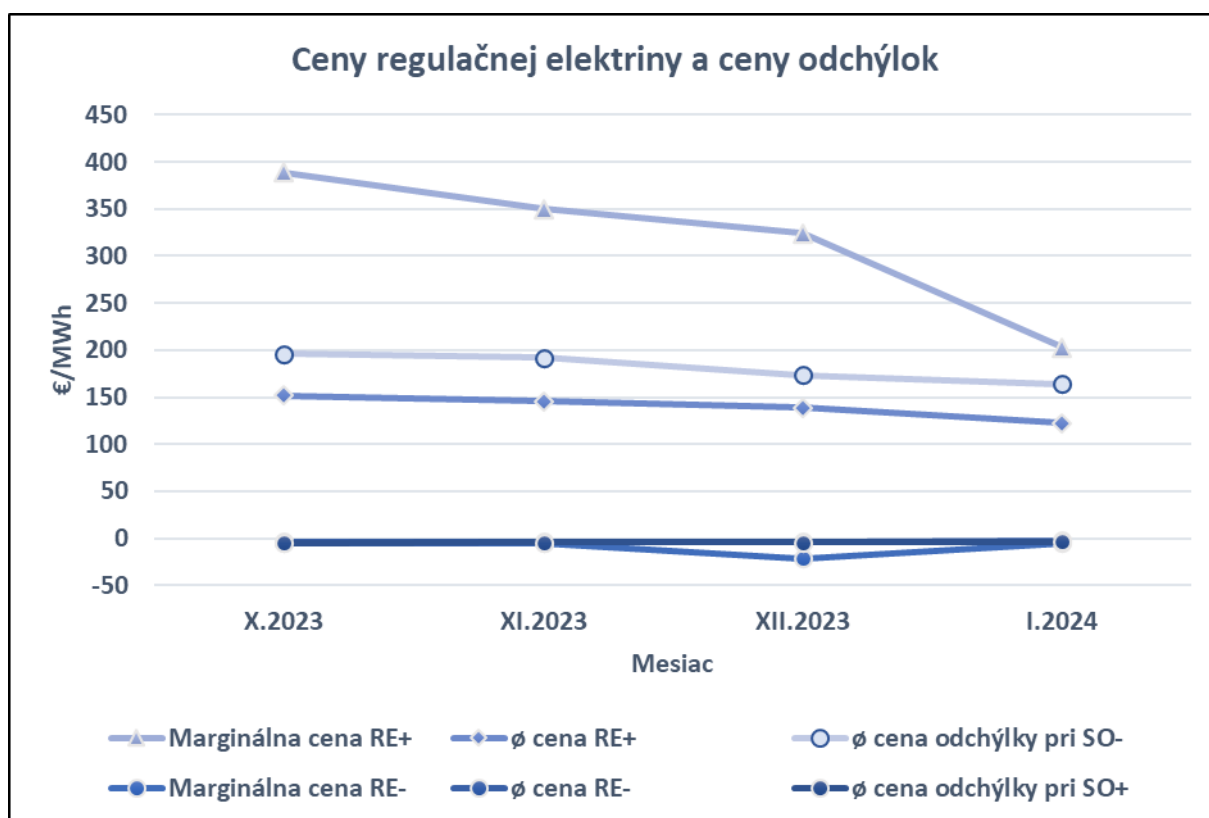


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v januári 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 7,3 GWh na 77,9 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v januári 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 2,2 GWh na 76,6 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v januári 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 9,5 GWh, tzn. o 6 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v januári 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4,8 GWh na 8,8 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v januári 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote mierne znížil na 7,4 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v januári 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4,8 GWh, tzn. o 23 %.

10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

| Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh) | X.2023 | XI.2023 | XII.2023 | I.2024 |
|---------------------------------|--------|---------|----------|--------|
| Marginálna cena RE+ | 389,00 | 350,00 | 324,33 | 203,08 |
| Ø cena RE+ | 152,05 | 145,76 | 138,57 | 122,28 |
| Ø cena odchýlky pri SO- | 195,82 | 191,75 | 173,42 | 164,18 |
| Marginálna cena RE- | -5,00 | -5,00 | -21,09 | -5,00 |
| Ø cena RE- | -3,93 | -3,34 | -3,93 | -2,01 |
| Ø cena odchýlky pri SO+ | -4,64 | -4,15 | -4,20 | -3,50 |
| Ø cena odchýlky pri nulovej SO | | | 162,57 | |

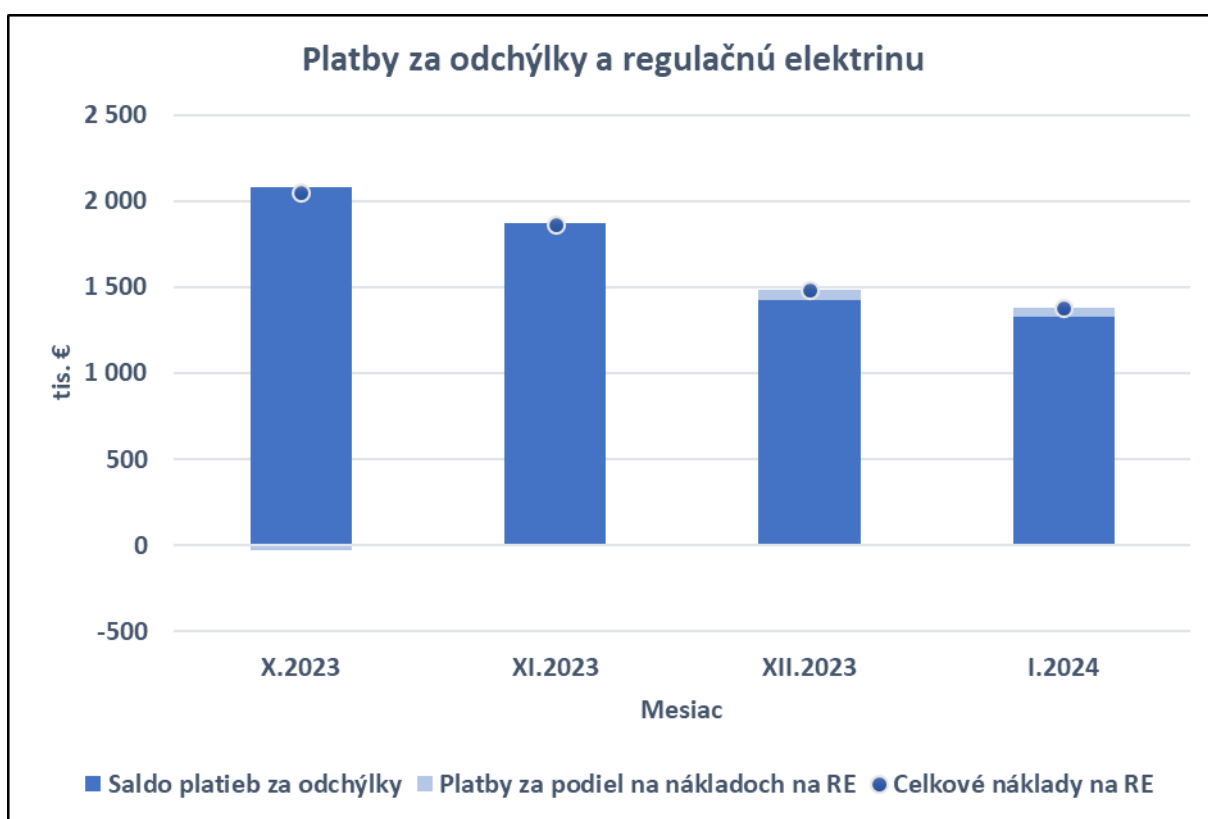


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v januári 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 203,08 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v januári 2024 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 122,28 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v januári 2024 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 164,18 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny v januári 2024 v absolútnej hodnote klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -5,00 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v januári 2024 v absolútnej hodnote mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -2,01 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v januári 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote klesla na hodnotu -3,50 €/MWh.

10.5. Platby za odchýlky

| Platby za odchýlky (tis. €) | X.2023 | XI.2023 | XII.2023 | I.2024 |
|--|--------|---------|----------|--------|
| Platby za podiel na nákladoch na RE | -27 | -8 | 60 | 58 |
| Saldo platieb za odchýlky | 2 079 | 1 875 | 1 423 | 1 325 |
| Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE | 2 052 | 1 867 | 1 483 | 1 383 |
| Celkové náklady na RE | 2 052 | 1 867 | 1 483 | 1 383 |



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v januári 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o 100 tis. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE) v januári 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesli o 2 tis. € na 58 tis. €. Saldo platieb za odchýlky (= súčet záporných platieb za odchýlky, ktoré platia subjekty zúčtovania OKTE a kladných platieb za odchýlky, ktoré platí OKTE subjektom zúčtovania), bolo na hodnote 1,325 mil. €, v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom bolo nižšie o 98 tis. €.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 7 %) mierne vyššie ako zníženie objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 6 %).