

Mesačný report o trhu s elektrinou

Marec 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.



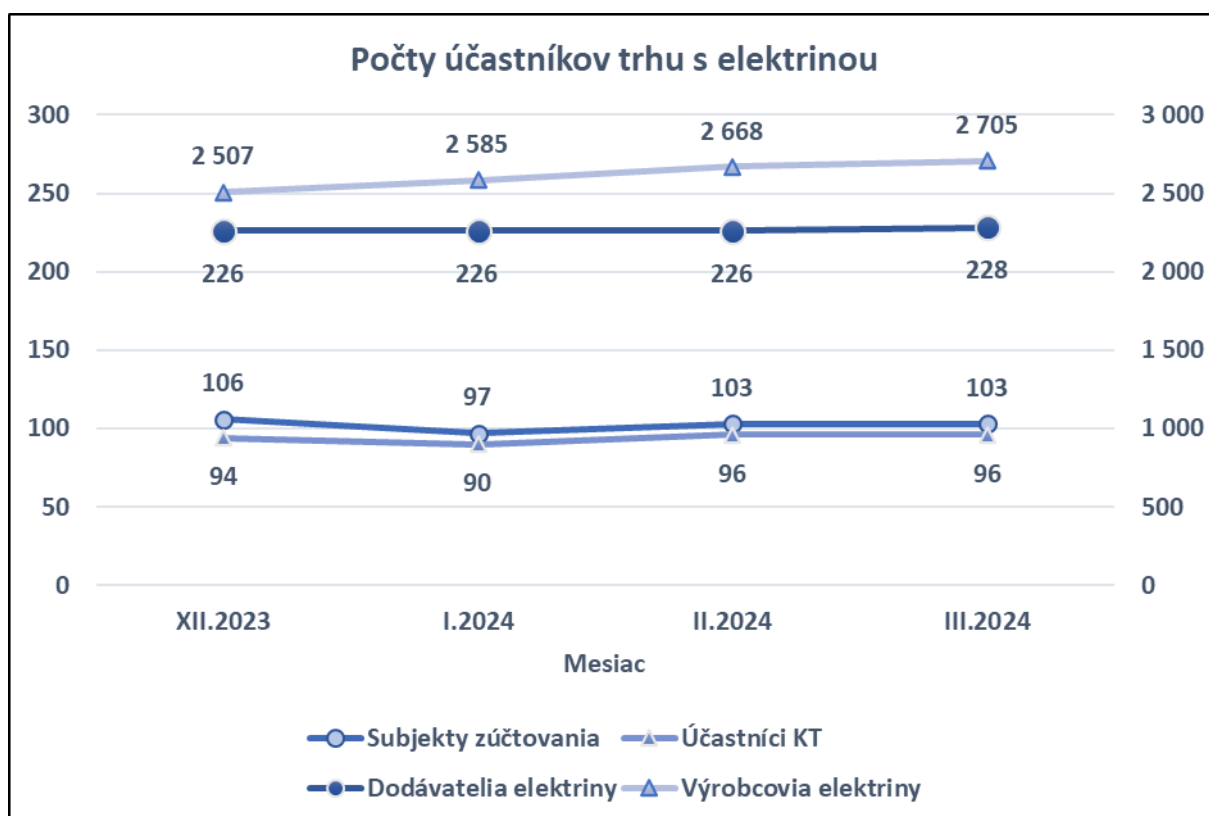
2. Použité skratky

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	XII.2023	I.2024	II.2024	III.2024
Subjekty zúčtovania	106	97	103	103
Účastníci KT	94	90	96	96
Dodávatelia elektriny	226	226	226	228
Výrobcovia elektriny	2 507	2 585	2 668	2 705



Počet subjektov zúčtovania sa v marci 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu marca 2024 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so 103 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v marci 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu marca 2024 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 96 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny sa v marci 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2. Ku koncu marca 2024 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 228 dodávateľov elektriny.

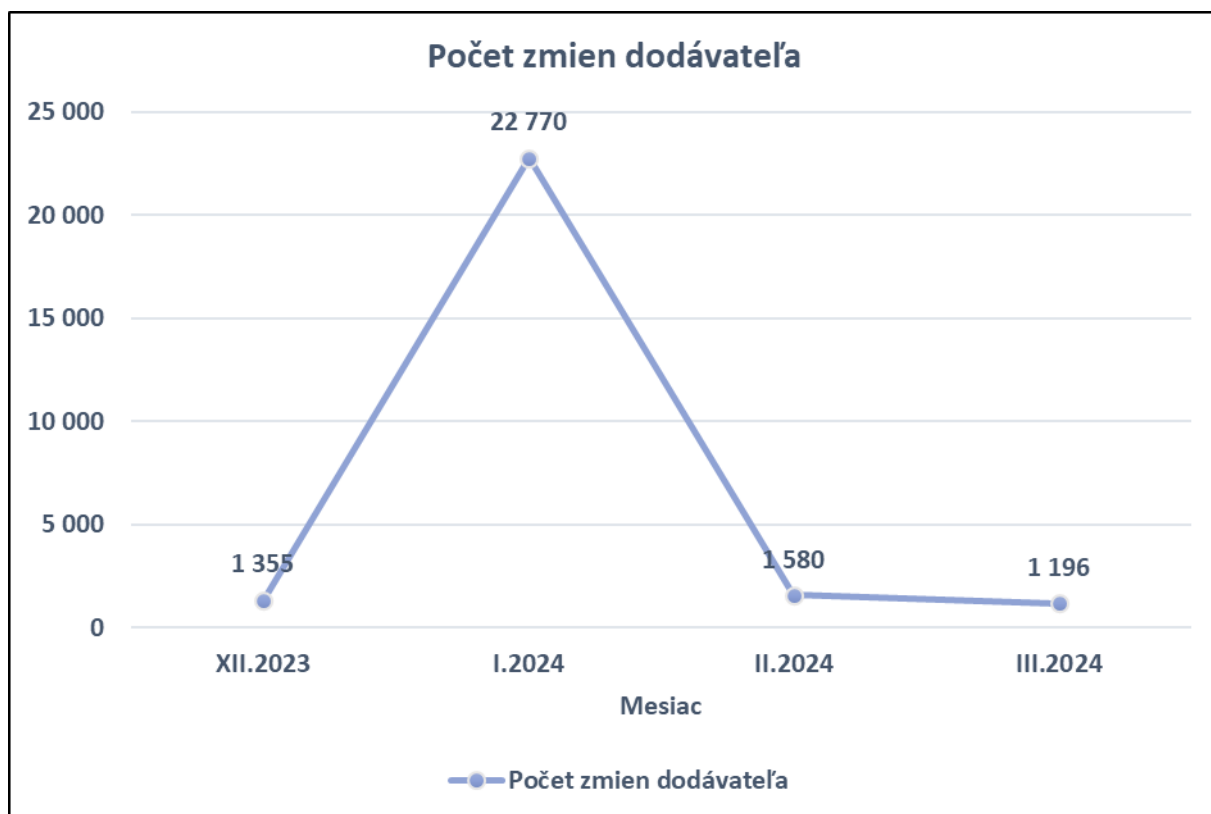
Počet výrobcov elektriny sa v marci 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 37. Ku koncu marca 2024 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2705 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	XII.2023	I.2024	II.2024	III.2024
Počet zmien dodávateľa	1 355	22 770	1 580	1 196

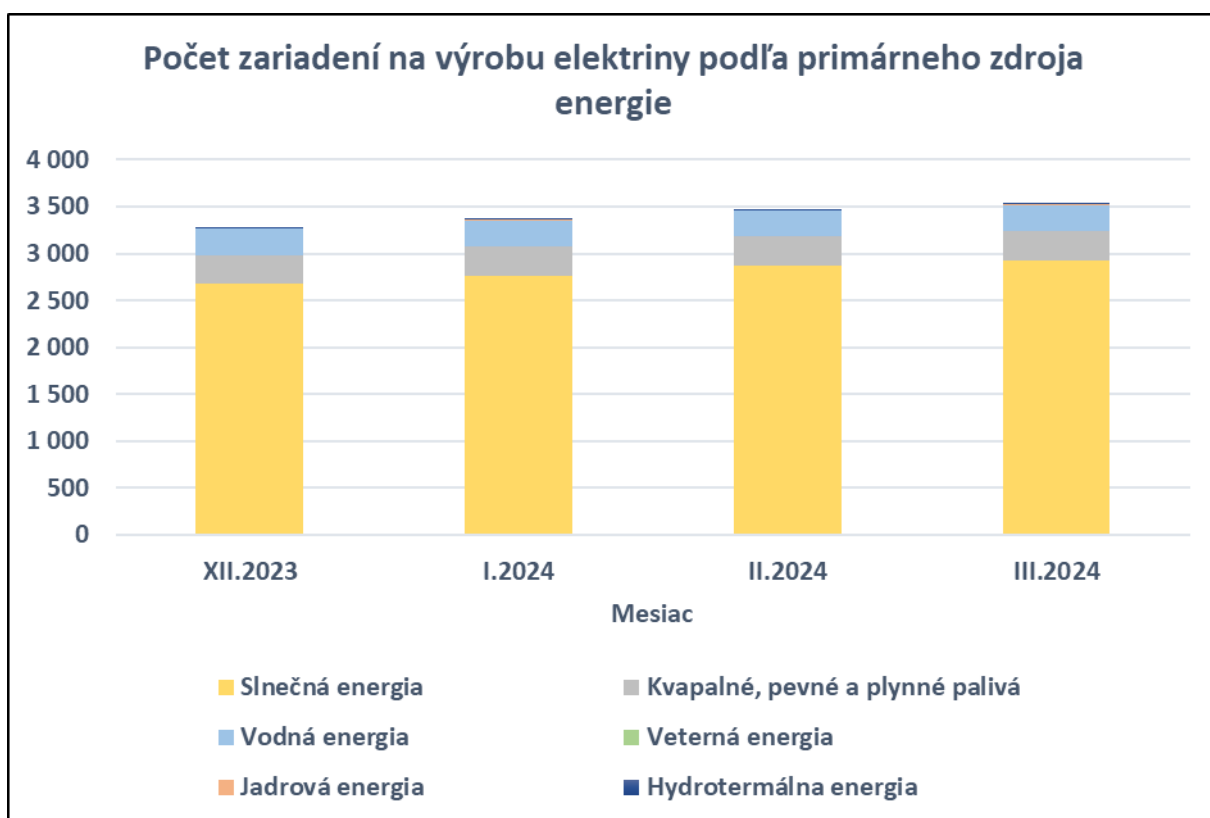


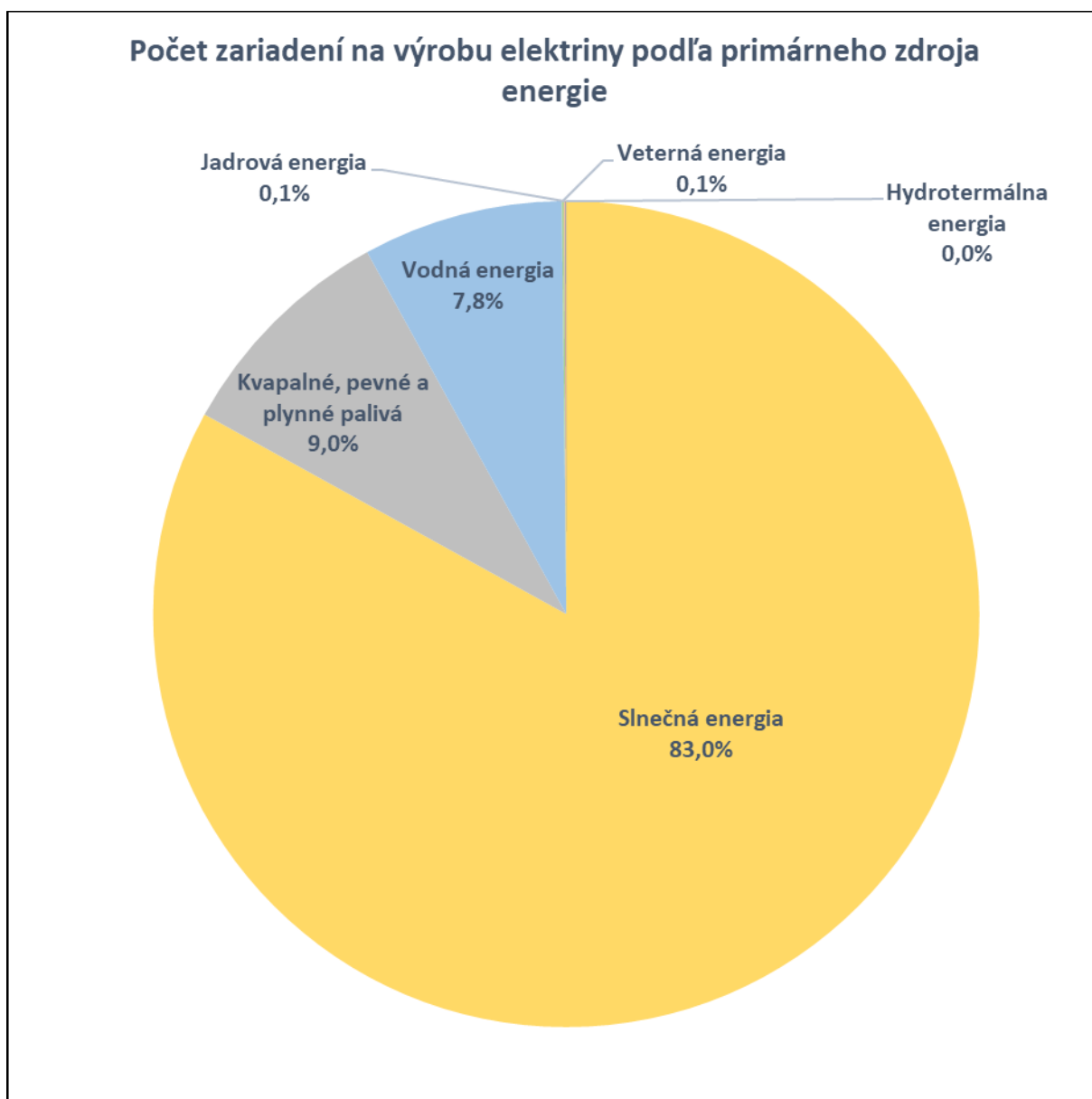
V marci 2024 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 1196 odberných a odovzdávacích miest. Vysoký počet zmien dodávateľa v januári je spôsobený tým, že ku zmenám dodávateľa dochádza pravidelne najmä na prelomu kalendárnych rokov.

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	XII.2023	I.2024	II.2024	III.2024
Slnčná energia	2 681	2 763	2 869	2 925
Kvapalné, pevné a plynné palivá	305	313	313	316
Vodná energia	277	277	277	276
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	3 269	3 359	3 465	3 523



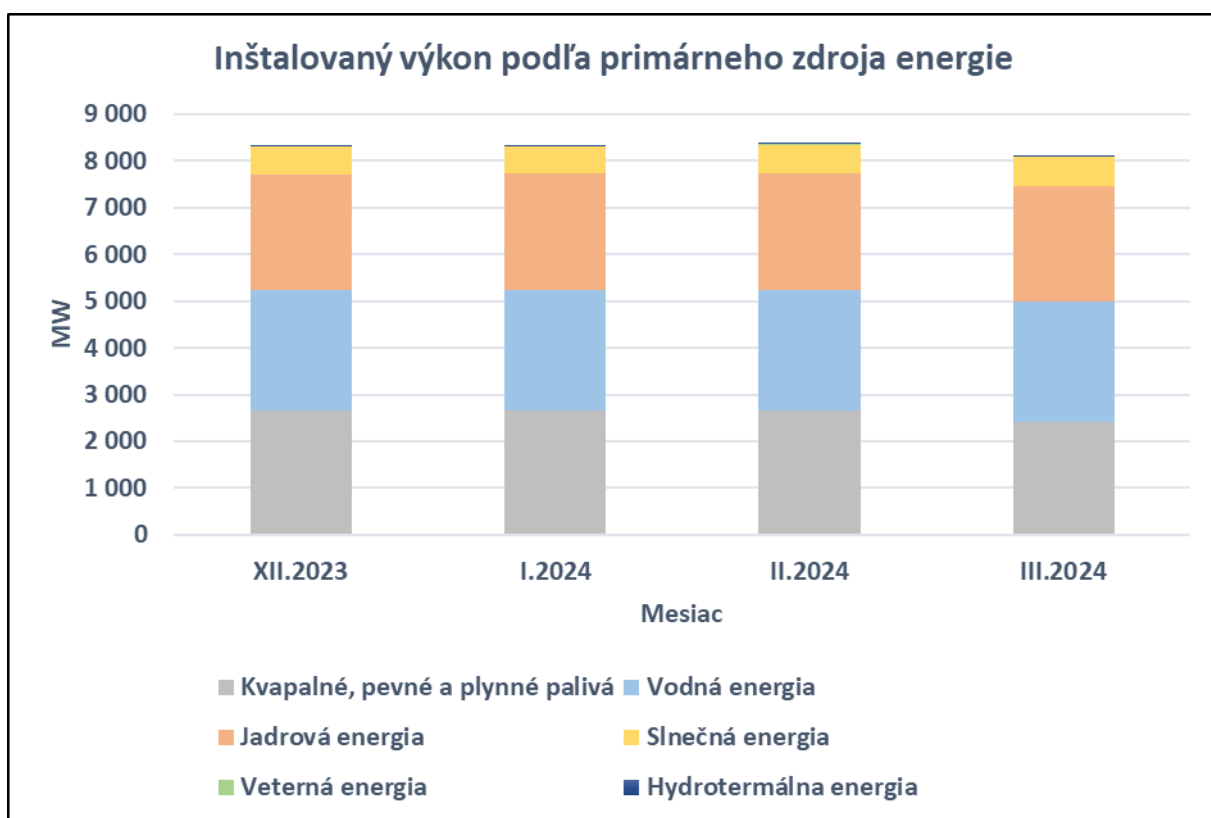


V marci 2024 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 58, pričom počet zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 56, počet zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa zvýšil o 3 a ubudlo 1 zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie. Ku koncu marca 2024 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 3523 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2925 zariadení, tzn. 83,0 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (316 zariadení, tzn. 9,0 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (276 zariadení, tzn. 7,8 %). 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 %).

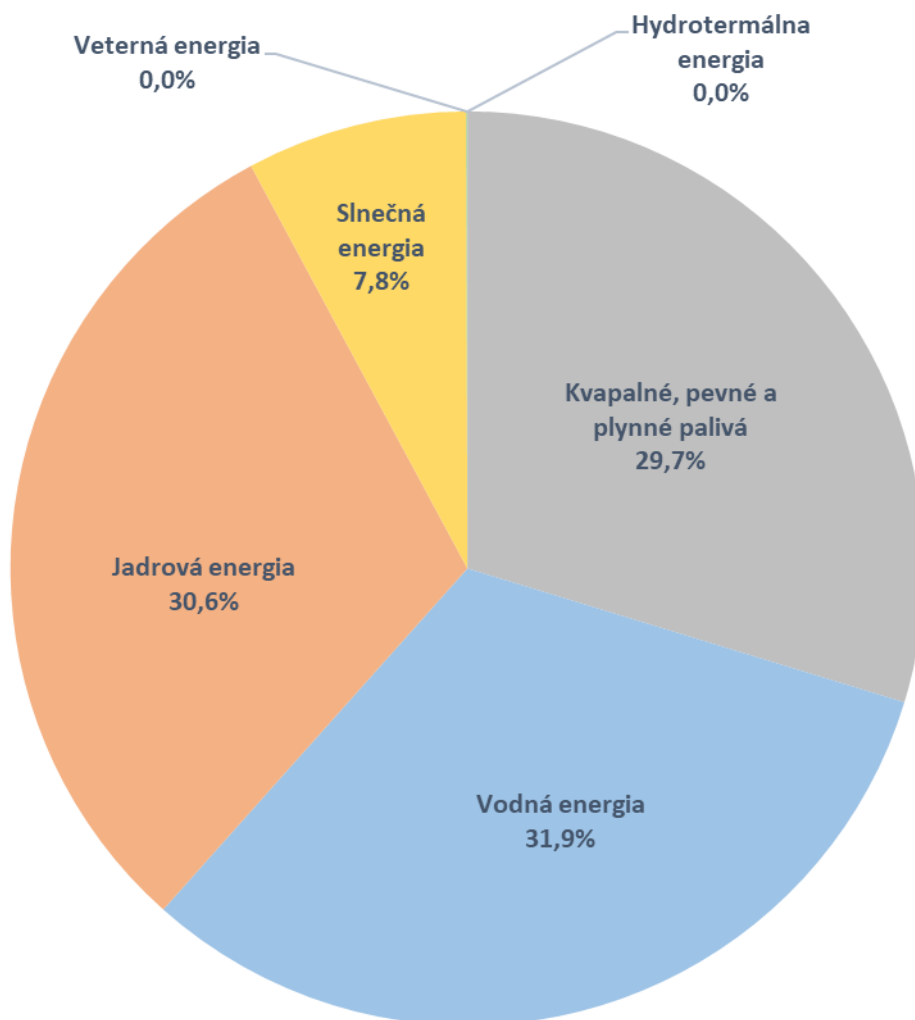
6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	XII.2023	I.2024	II.2024	III.2024
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 660,716	2 667,244	2 668,822	2 408,144
Vodná energia	2 579,988	2 579,988	2 579,988	2 579,938
Jadrová energia	2 474,830	2 474,830	2 474,830	2 474,830
Slničná energia	588,101	594,798	626,174	632,257
Veterná energia	3,140	3,140	3,140	3,140
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	8 307,350	8 320,575	8 353,529	8 098,884



Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie



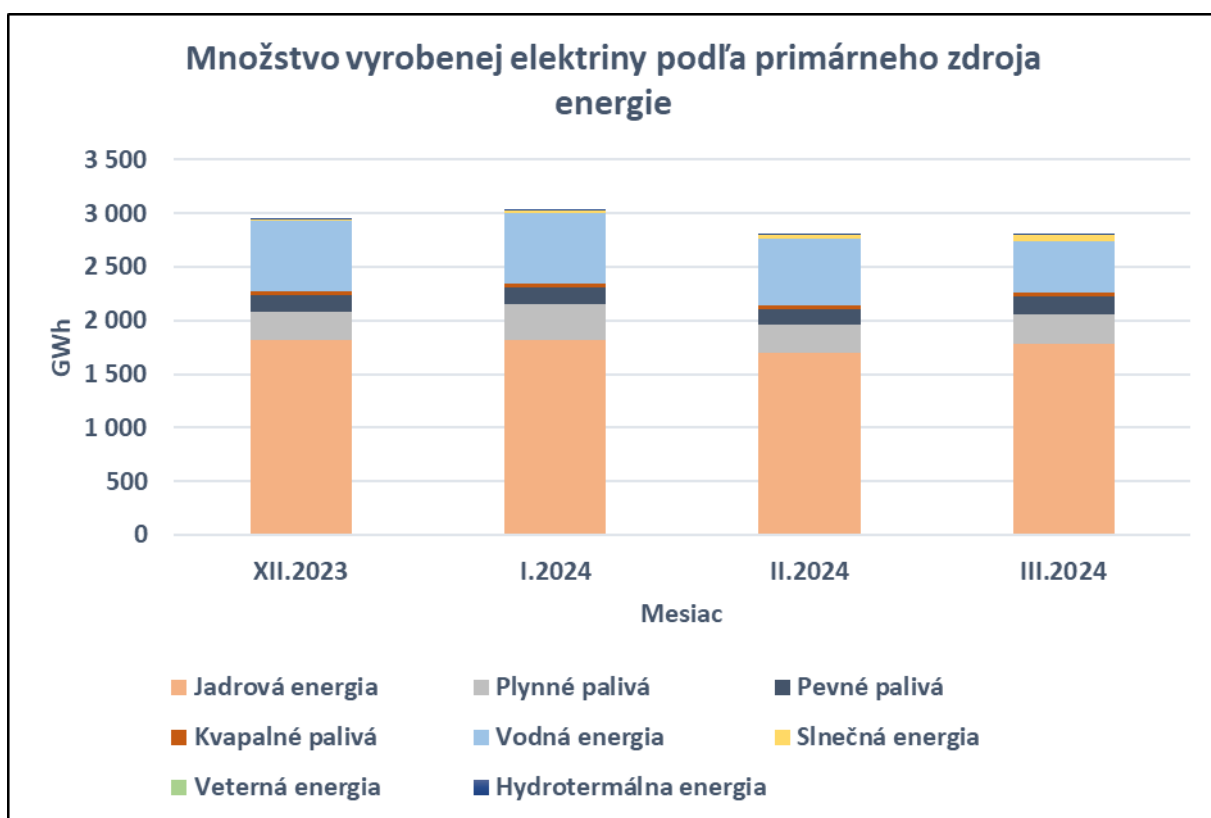
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v marci 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 254,645 MW, pričom v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa znížil o 260,678 MW, v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 6,083 MW a v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie sa znížil o 0,050 MW.

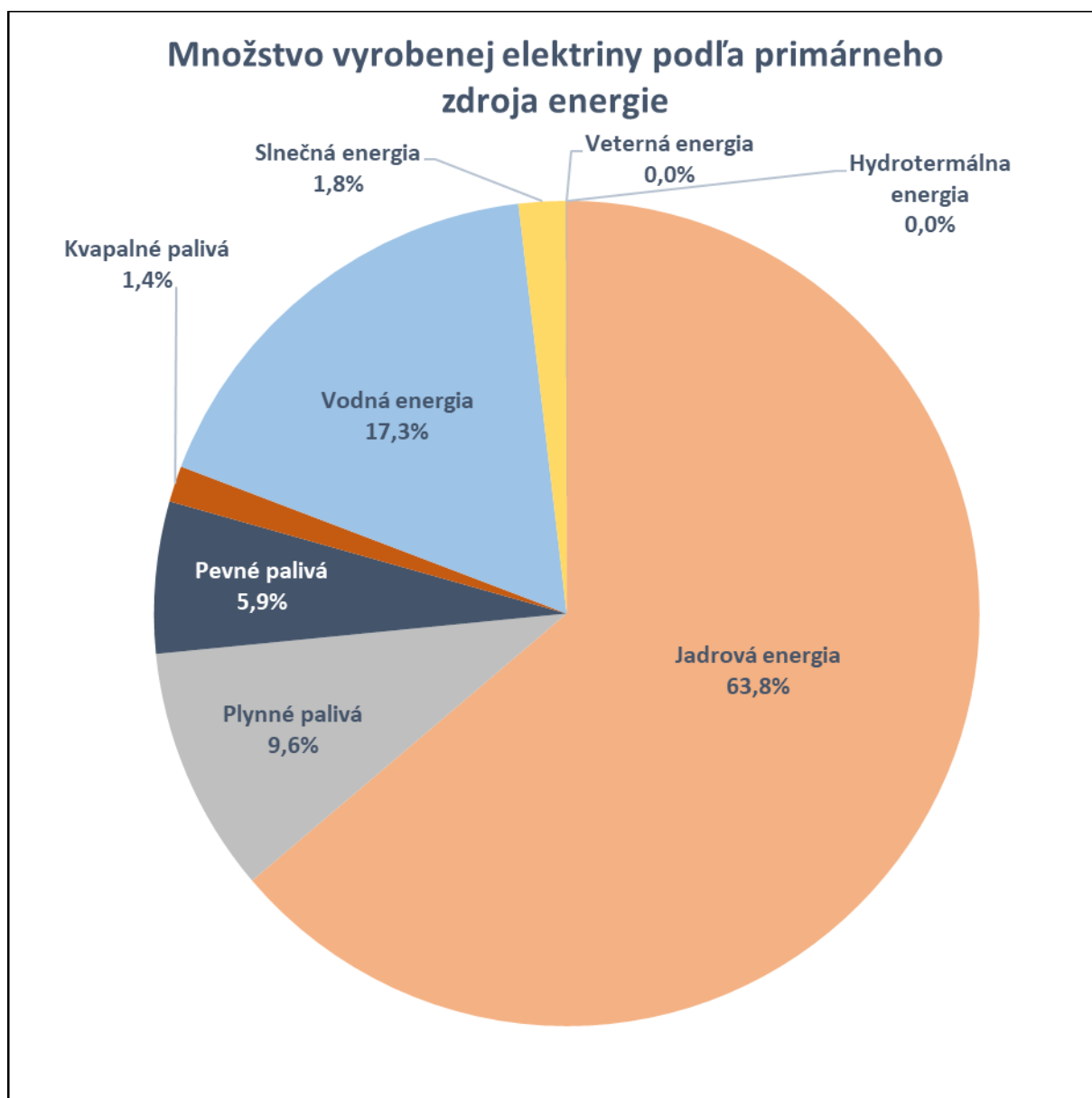
Ku koncu marca 2024 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 8099 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2580 MW, tzn. 31,9 %), zariadenia na výrobu elektriny z jadrovej energie (2475 MW, tzn. 30,6 %) a zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2580 MW, tzn. 29,7 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (632 MW, tzn. 7,8 %). 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)	XII.2023	I.2024	II.2024	III.2024
Jadrová energia	1 817,447	1 816,721	1 697,175	1 784,496
Plynné palivá	257,959	339,948	259,607	269,784
Pevné palivá	163,591	151,868	145,939	166,295
Kvapalné palivá	35,638	39,098	37,349	39,517
Vodná energia	653,654	653,318	629,402	484,920
Slnečná energia	12,763	26,836	29,981	51,733
Veterná energia	0,375	0,623	0,654	0,581
Hydrotermálna energia	0,013	0,020	0,016	0,016
Spolu	2 941,440	3 028,433	2 800,123	2 797,341





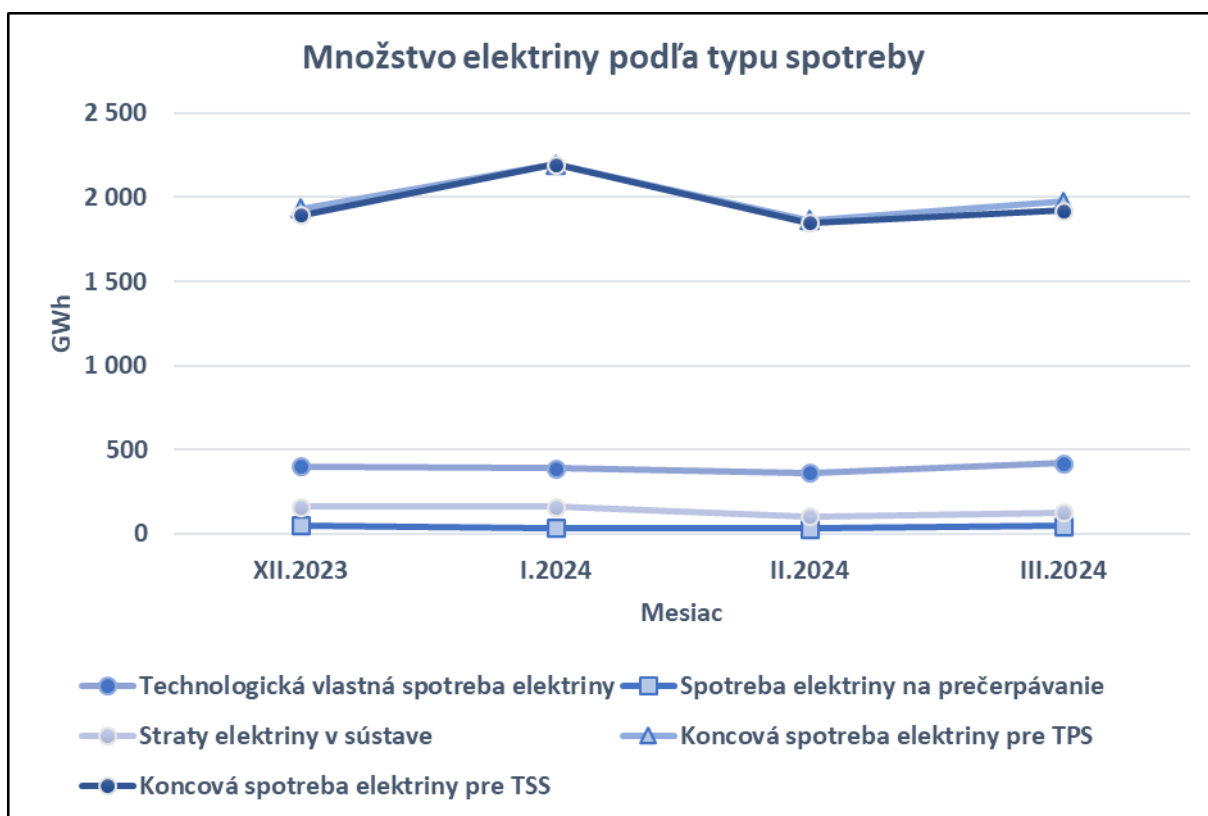
V marci 2024 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížila produkcia elektriny o 3 GWh na 2797 GWh. Zníženie bolo spôsobené najmä znížením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 144 GWh, tzn. o 23 %), naopak sa zvýšila výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 87 GWh, tzn. o 5 %), v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zvýšenie o 33 GWh, tzn. o 7 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnečnej energie (zvýšenie o 22 GWh, tzn. o 73 %).

Najviac elektriny bolo vyrobenej z jadrovej energie (1,784 TWh, tzn. 63,8 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené z vodnej energie (485 GWh, tzn. 17,3 %) a spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (476 GWh, tzn. 17,0 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	XII.2023	I.2024	II.2024	III.2024
Technologická vlastná spotreba elektriny	401,349	389,625	363,172	418,572
Spotreba elektriny na prečerpávanie	49,959	34,607	29,374	47,350
Straty elektriny v sústave	162,687	162,123	103,728	125,520
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 933,144	2 197,215	1 863,259	1 973,175
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 896,856	2 197,531	1 850,430	1 921,095

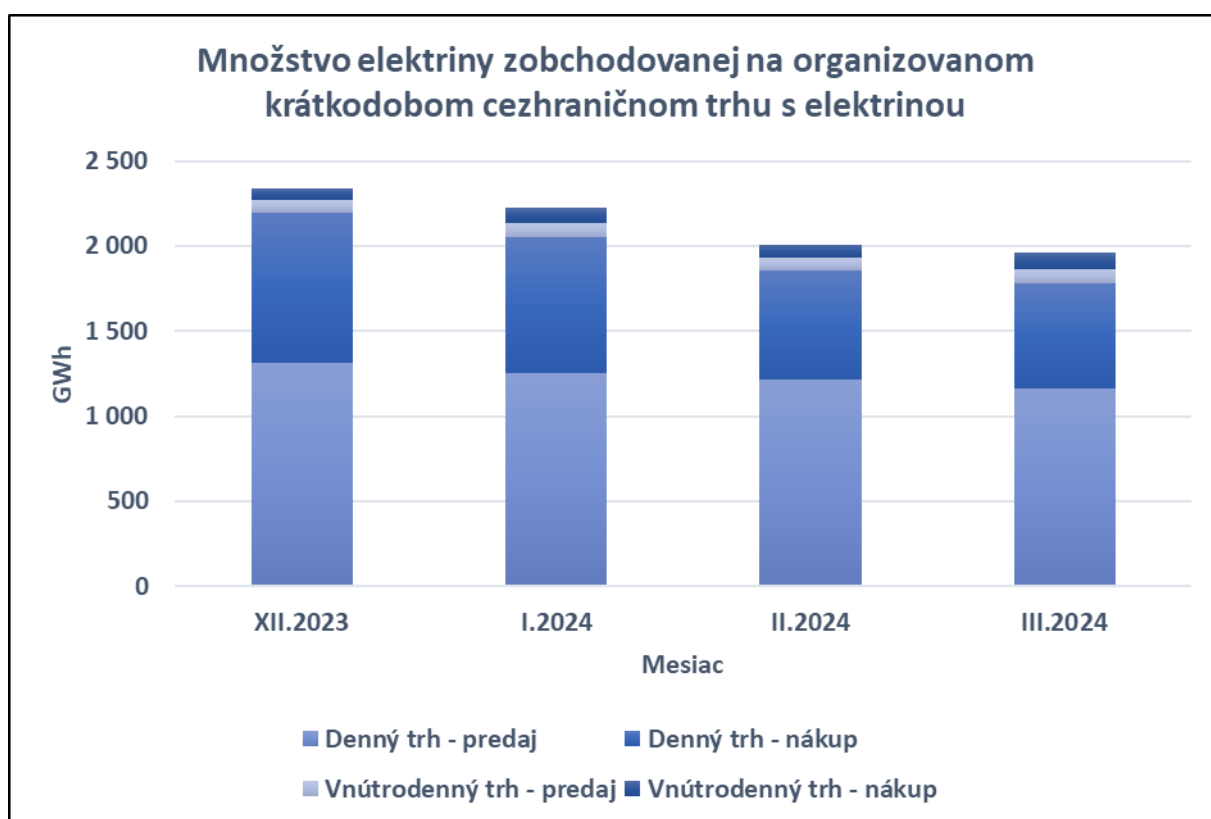


V marci 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástla technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 55 GWh na 419 GWh, tzn. nárast o 15 %), vzrástla aj spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 18 GWh na 47 GWh, tzn. nárast o 61 %), vzrástli aj straty elektriny v sústave (nárast o 22 GWh na 126 GWh, tzn. nárast o 21 %). 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 marci 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v marci 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 110 GWh na 1,973 TWh (tzn. o 6 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v marci 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 71 GWh na 1,921 TWh (tzn. o 4 %).

9. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

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

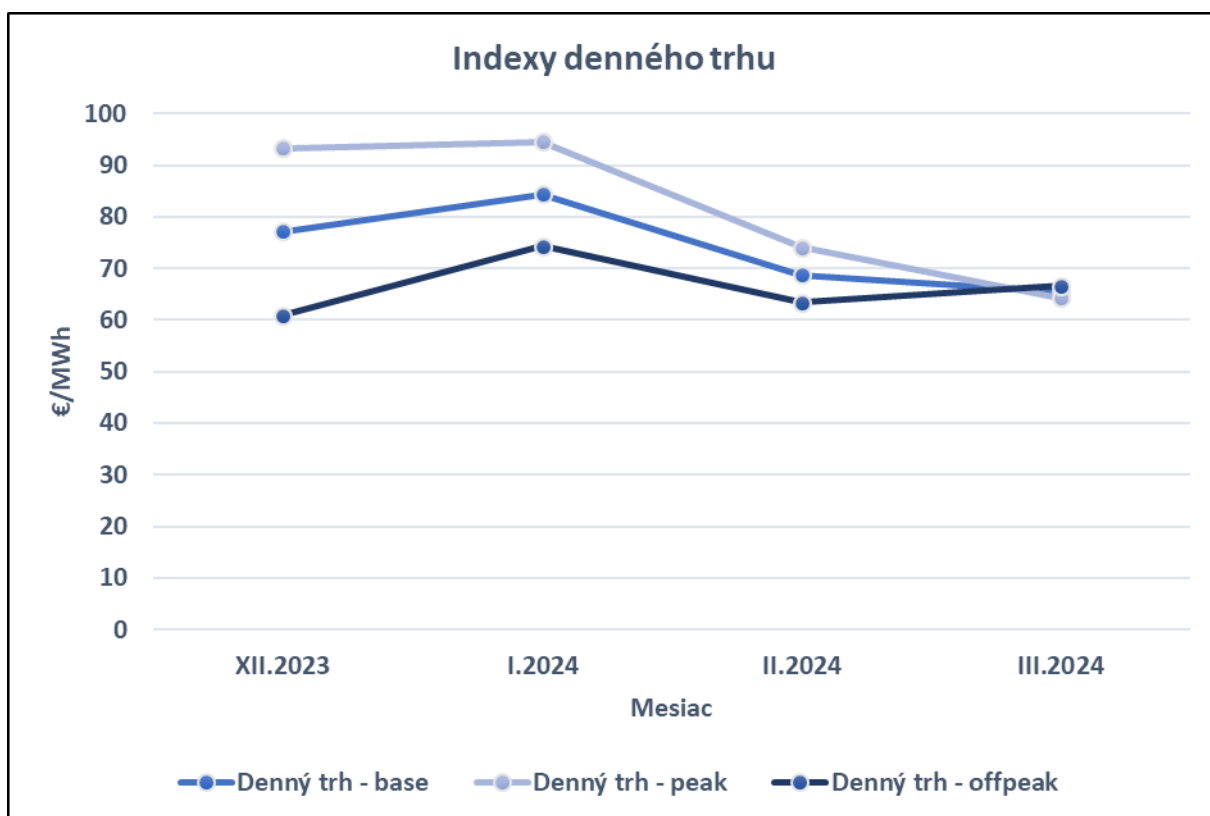
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	XII.2023	I.2024	II.2024	III.2024
Denný trh - predaj	1 314,256	1 250,407	1 218,469	1 162,520
Denný trh - nákup	879,184	801,140	639,417	621,094
Vnútrodennej trh - predaj	75,394	83,935	74,192	81,196
Vnútrodennej trh - nákup	73,136	87,628	73,444	97,437



Na dennom trhu sa v marci 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 56 GWh na cca 1163 GWh, nákup elektriny sa znížil o 18 GWh na cca 621 GWh. Celkom bolo v marci 2024 na dennom trhu zobchodovaných cca 1784 GWh elektriny, čo bolo o 74 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v marci 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 7 GWh na cca 81 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 24 GWh na cca 97 GWh. Celkom bolo v marci 2024 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 179 GWh elektriny, čo bolo o 31 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	XII.2023	I.2024	II.2024	III.2024
Denný trh - base	77,13	84,43	68,76	65,44
Denný trh - peak	93,37	94,52	74,12	64,33
Denný trh - offpeak	60,89	74,34	63,40	66,58

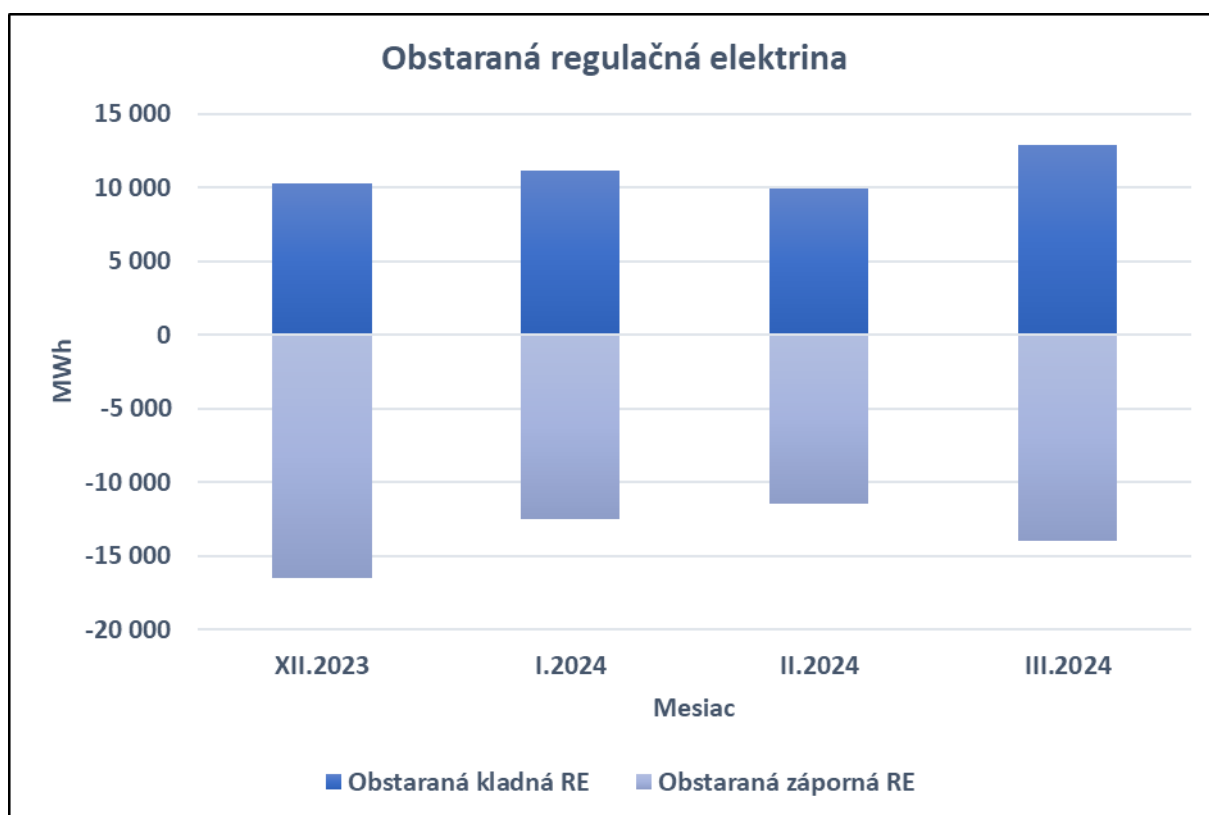


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v marci 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu v niektorých prípadoch klesli, v niektorých prípadoch vzrástli. Index base bol v marci o 3,3 €/MWh nižší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa znížil o 9,8 €/MWh a index offpeak sa zvýšil o 3,2 €/MWh. Indexy sa k sebe priblížili, pričom index offpeak bol v porovnaní s indexmi base a peak najvyšší, najnižší v porovnaní s ostatnými indexmi bol naopak index peak. Rozdiel medzi indexom peak a base bol v absolútnej hodnote 1,1 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 5,4 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol v absolútnej hodnote tiež 1,1 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 5,4 €/MWh).

10. Štatistiky o regulačnej elektrine

10.1. Obstaraná regulačná elektrina

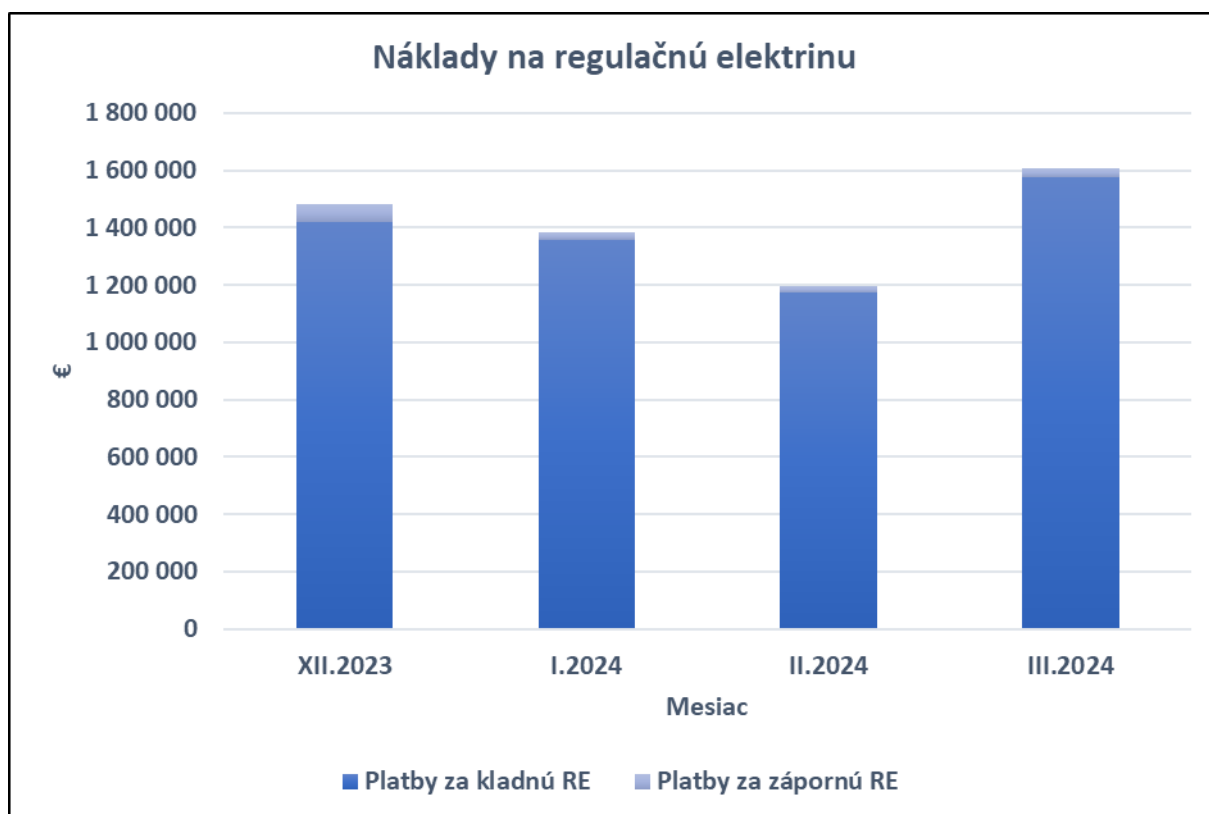
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	XII.2023	I.2024	II.2024	III.2024
Obstaraná kladná RE	10 231	11 106	9 933	12 897
Obstaraná záporná RE	-16 515	-12 483	-11 440	-14 000
Spolu	26 746	23 590	21 372	26 897



V marci 2024 bolo obstaraných 26,9 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 5,5 GWh (cca o 26 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Zvýšilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v marci 2024 obstaranej 12,9 GWh, čo bolo o 3,0 GWh (cca o 30 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci a zvýšilo sa aj množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v marci 2024 obstaranej 14,0 GWh, čo bolo o 2,6 GWh (cca o 22 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	XII.2023	I.2024	II.2024	III.2024
Platby za kladnú RE	1 417 745	1 358 065	1 172 764	1 578 102
Platby za zápornú RE	64 970	25 102	23 289	29 283
Spolu	1 482 715	1 383 167	1 196 053	1 607 385

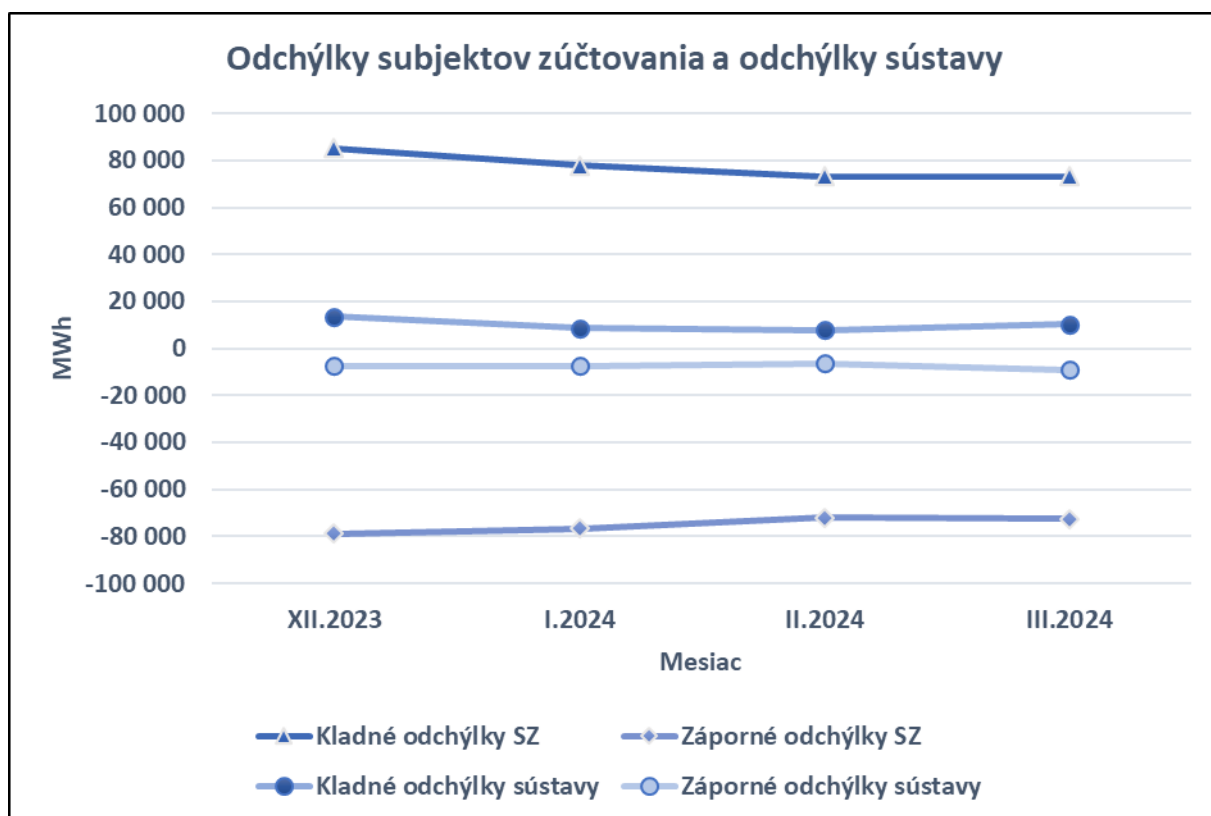


Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v marci 2024 o 405 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v marci 2024 o 6 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v marci 2024 o 411 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 35 %) mierne vyššie ako zvýšenie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 30 %), medzimesačné zvýšenie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 26 %) je mierne vyššie ako zvýšenie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 22 %).

10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	XII.2023	I.2024	II.2024	III.2024
Kladné odchýlky SZ	85 102	77 867	73 335	73 306
Záporné odchýlky SZ	-78 859	-76 658	-72 159	-72 669
Odchýlky SZ spolu	163 962	154 525	145 493	145 975
Kladné odchýlky sústavy	13 611	8 762	7 832	10 311
Záporné odchýlky sústavy	-7 327	-7 384	-6 325	-9 208
Odchýlky sústavy spolu	20 938	16 146	14 156	19 518

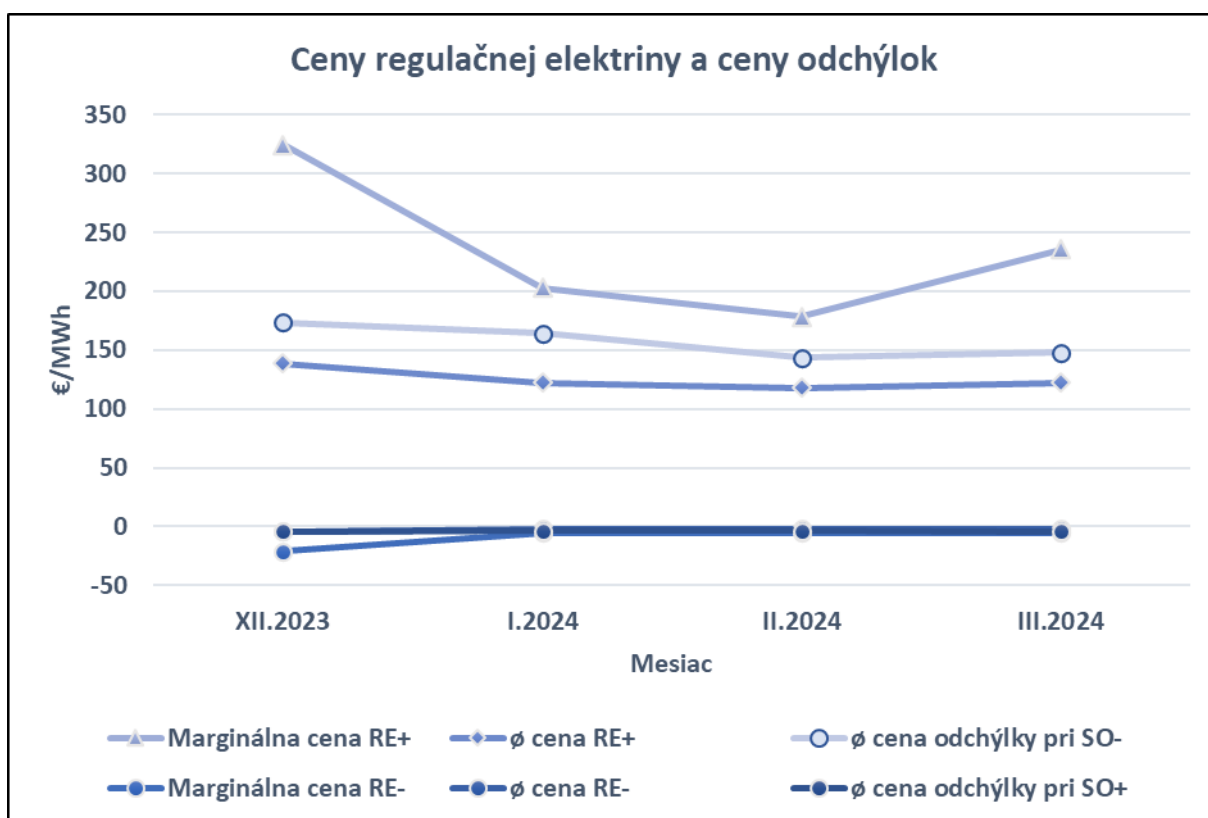


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v marci 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom takmer nezmenil a bol vo výške 73,3 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v marci 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote tiež takmer nezmenil a bol vo výške 72,7 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v marci 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 0,5 GWh, tzn. o menej ako 1 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v marci 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,5 GWh na 10,3 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v marci 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 2,9 GWh na 9,2 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v marci 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 5,4 GWh, tzn. o 38 %.

10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	XII.2023	I.2024	II.2024	III.2024
Marginálna cena RE+	324,33	203,08	178,54	235,88
Ø cena RE+	138,57	122,28	118,07	122,37
Ø cena odchýlky pri SO-	173,42	164,18	143,57	147,76
Marginálna cena RE-	-21,09	-5,00	-5,00	-5,00
Ø cena RE-	-3,93	-2,01	-2,04	-2,09
Ø cena odchýlky pri SO+	-4,20	-3,50	-3,37	-4,01
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	162,57			

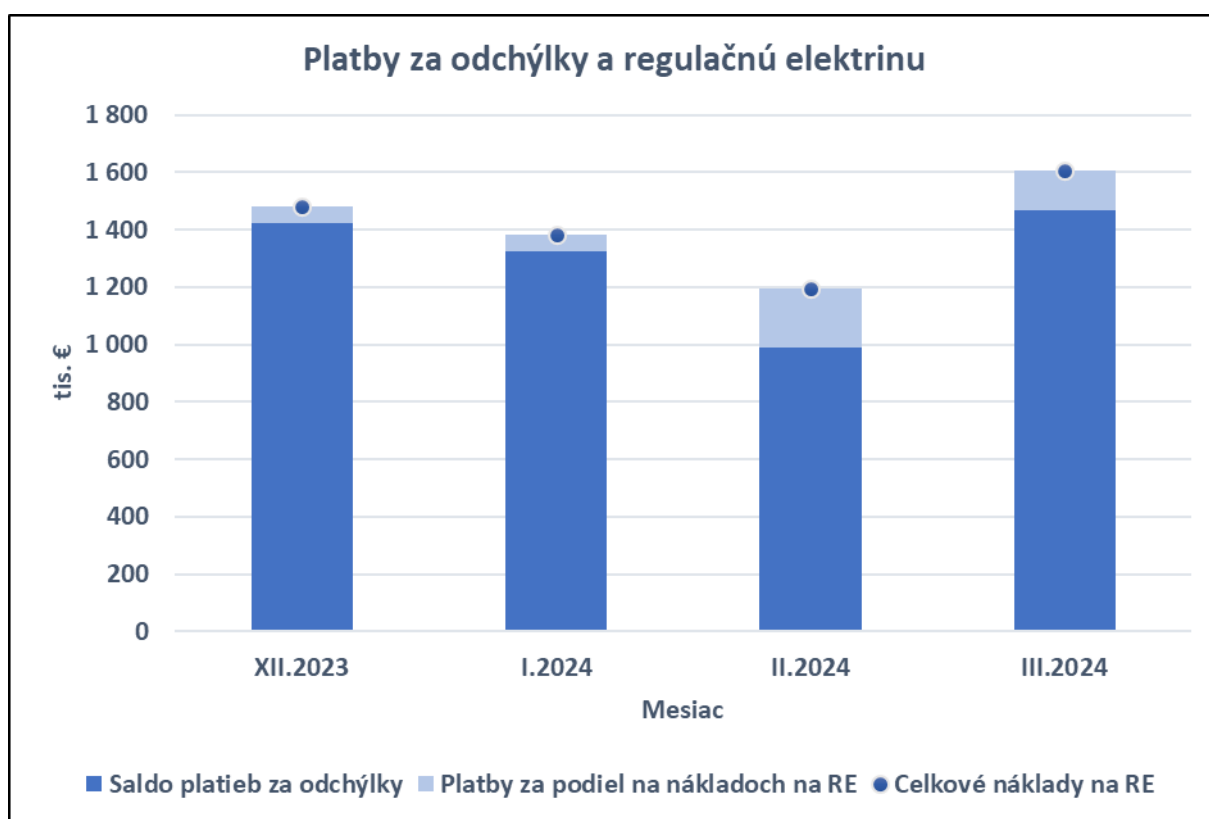


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v marci 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla na hodnotu 235,88 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v marci 2024 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 122,37 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v marci 2024 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 147,76 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny v marci 2024 sa oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola -5,00 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v marci 2024 v absolútnej hodnote mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -2,09 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v marci 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote mierne vzrástla na hodnotu -4,01 €/MWh.

10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	XII.2023	I.2024	II.2024	III.2024
Platby za podiel na nákladoch na RE	60	58	208	140
Saldo platieb za odchýlky	1 423	1 325	988	1 467
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1 483	1 383	1 196	1 607
Celkové náklady na RE	1 483	1 383	1 196	1 607



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v marci 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie o 411 tis. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE) v marci 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesli o 67 tis. € na 140 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 1,467 mil. €, v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom bolo vyššie o 479 tis. €.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 34 %) mierne nižšie ako zníženie objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 38 %).