

Mesačný report o trhu s elektrinou

Máj 2023





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.



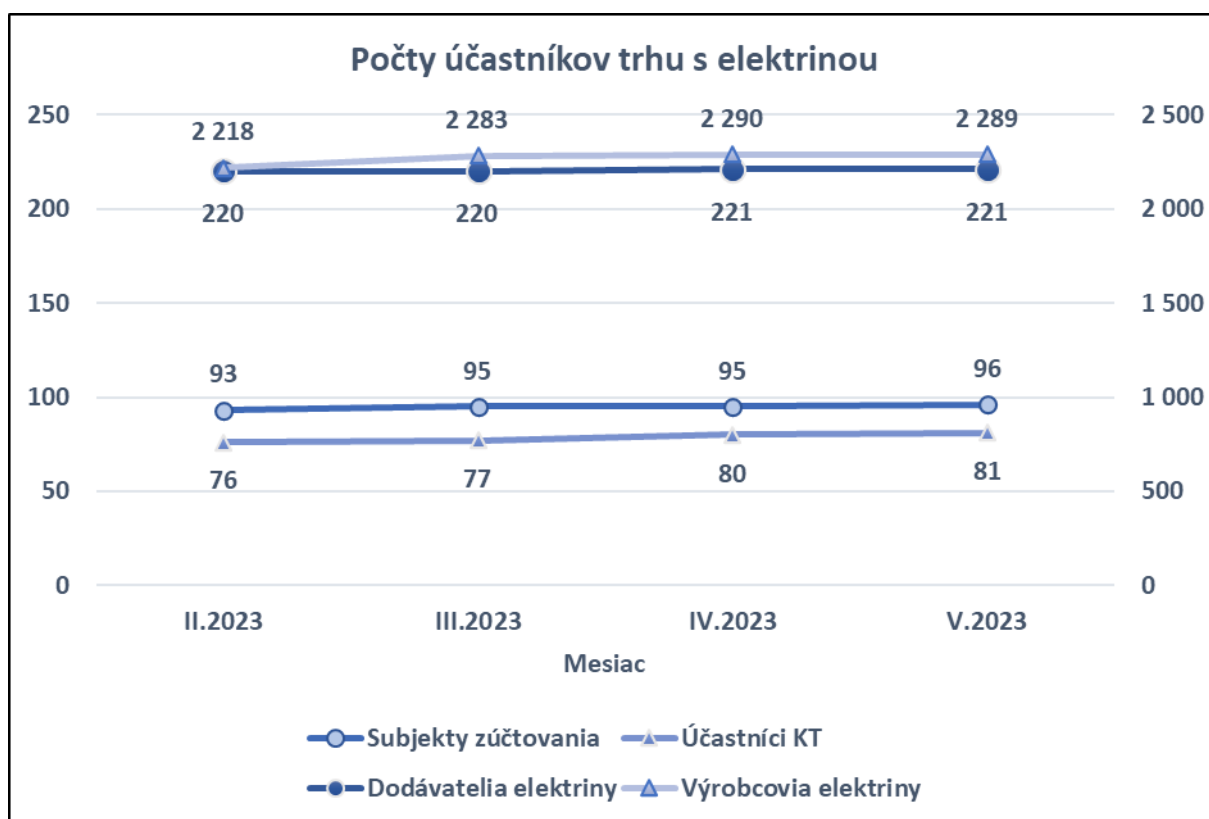
2. Použité skratky

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	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023
Subjekty zúčtovania	93	95	95	96
Účastníci KT	76	77	80	81
Dodávatelia elektriny	220	220	221	221
Výrobcovia elektriny	2 218	2 283	2 290	2 289



Počet subjektov zúčtovania sa v máji 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu mája 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 96 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v máji 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu mája 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 81 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny V máji 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu mája 2023 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 221 dodávateľov elektriny.

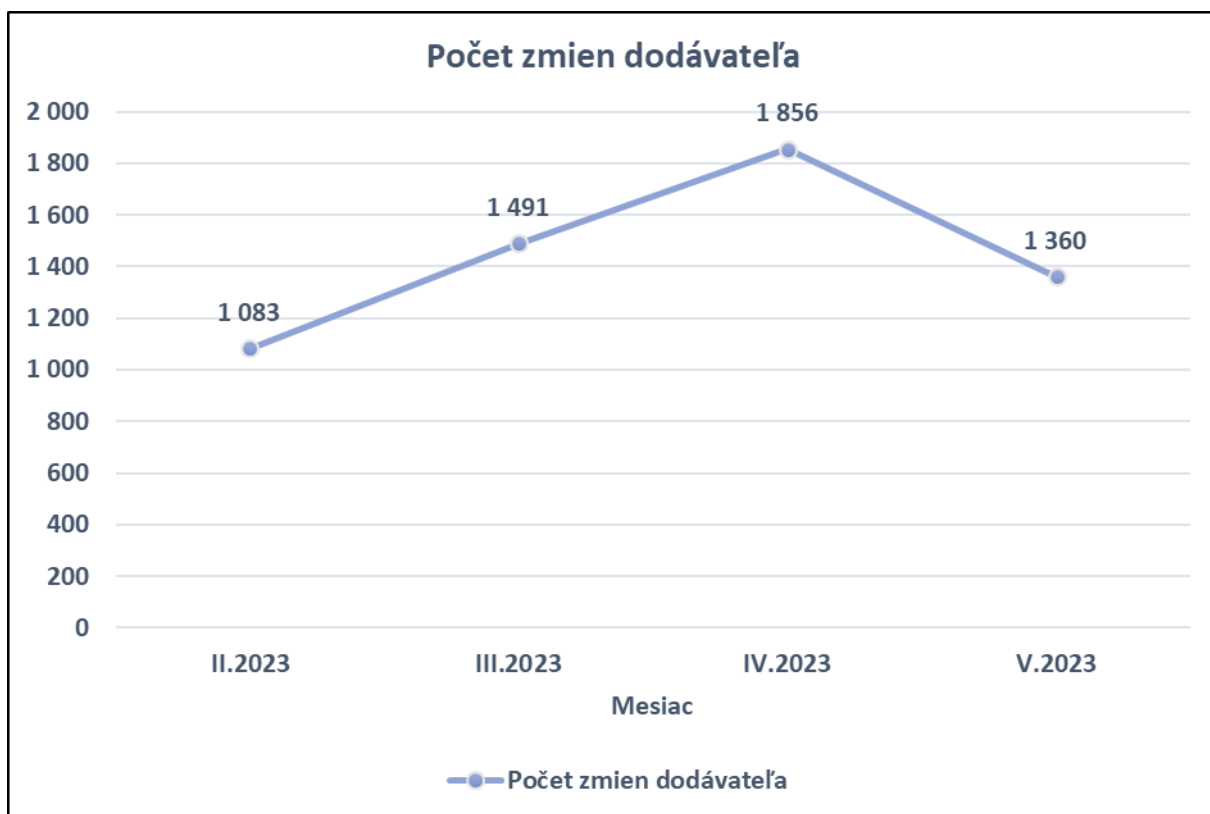
Počet výrobcov elektriny sa v máji 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1. Ku koncu mája 2023 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2289 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023
Počet zmien dodávateľa	1 083	1 491	1 856	1 360

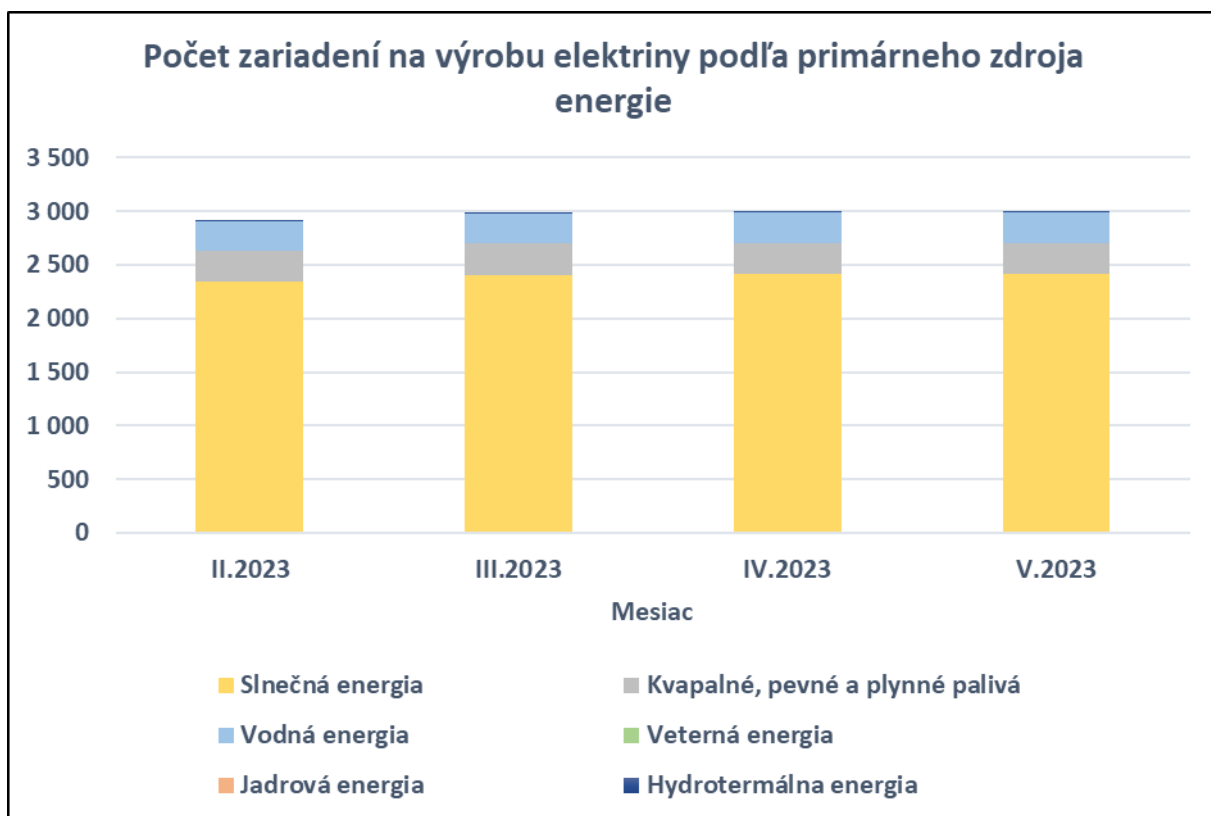


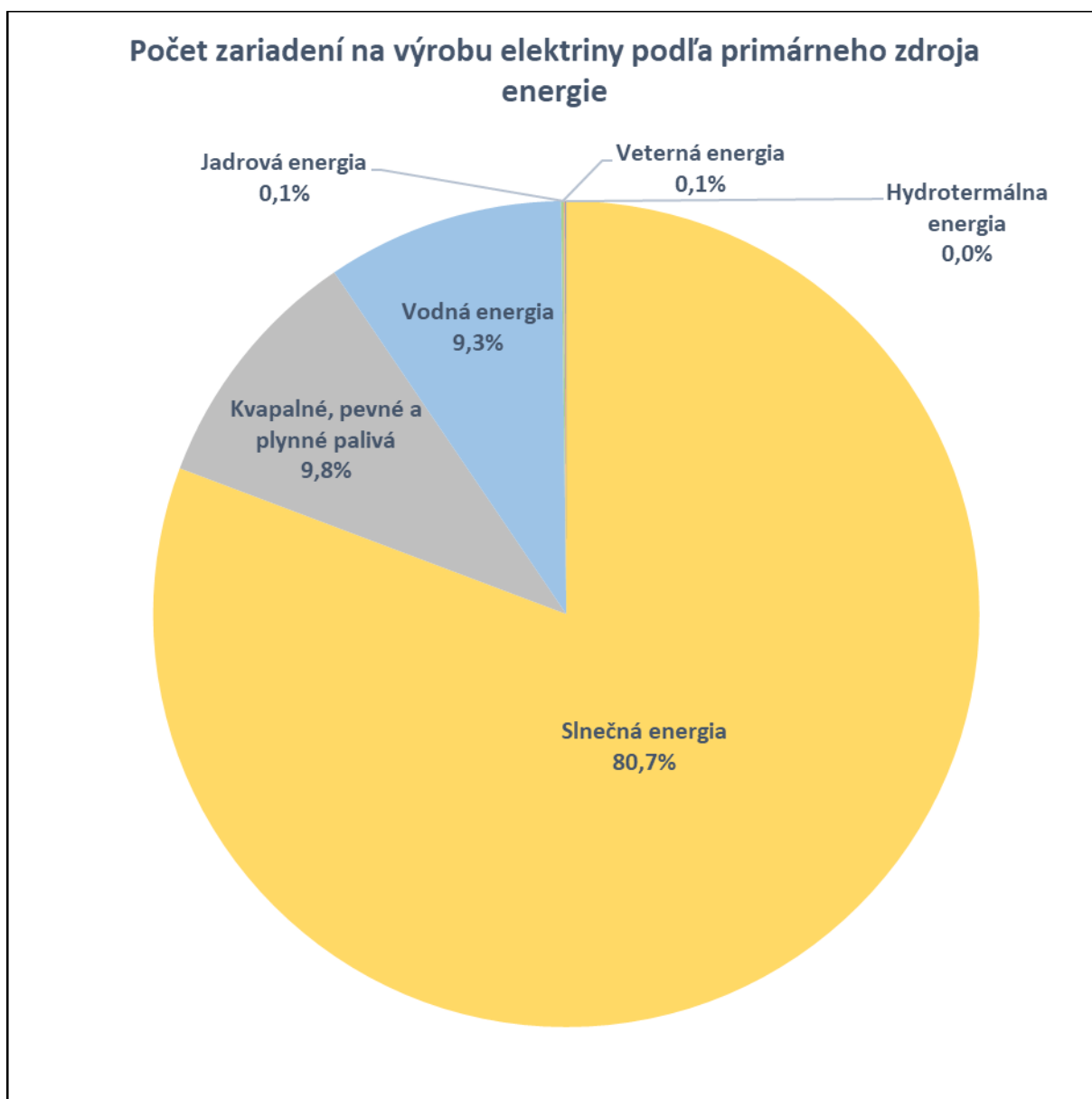
V máji 2023 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 1360 odberných a odovzdávacích miest.

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	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023
Slnčná energia	2 342	2 409	2 417	2 415
Kvapalné, pevné a plynné palivá	292	292	292	292
Vodná energia	274	274	277	278
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 914	2 981	2 992	2 991



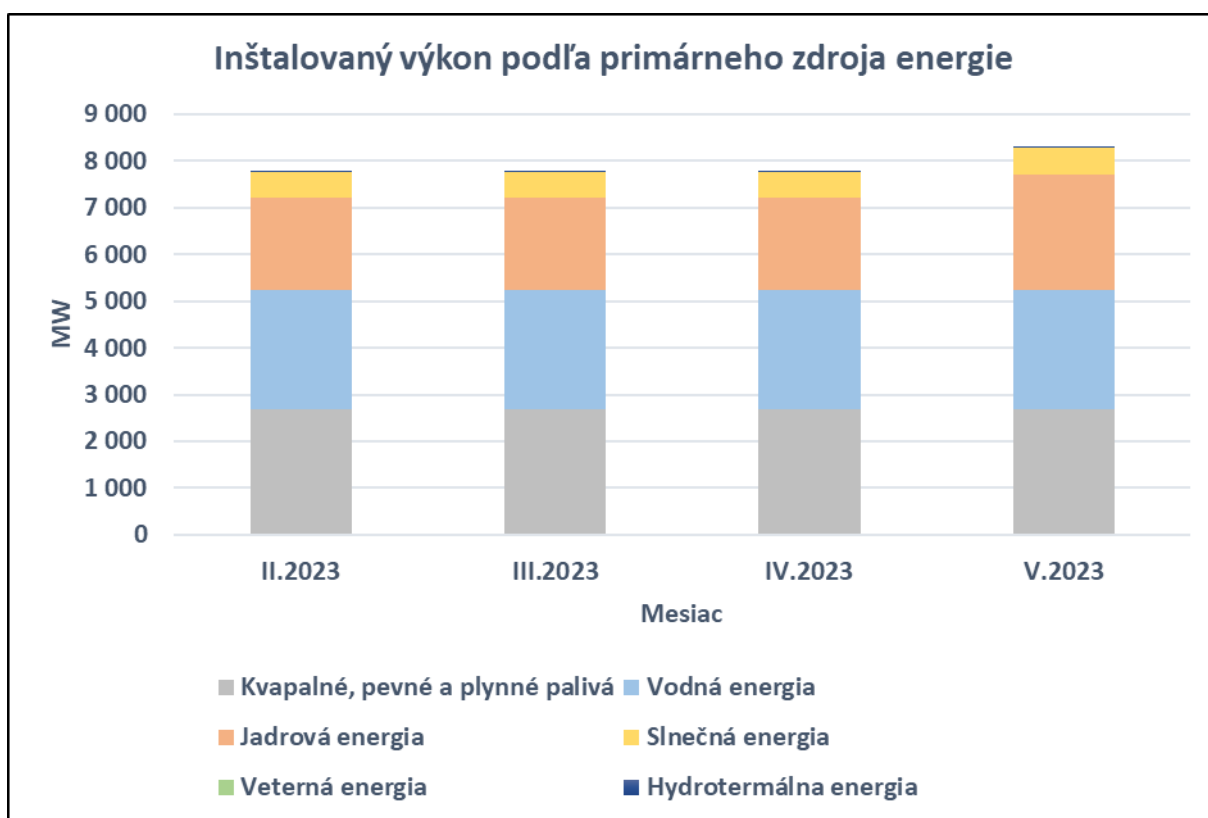


V máji 2023 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil o 1, pričom sa počet zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa znížil o 2 a počet zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie sa zvýšil o 1. Ku koncu mája 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2991 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2415 zariadení, tzn. 80,7 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plyných palív (292 zariadení, tzn. 9,8 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (278 zariadení, tzn. 9,3 %). 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 %).

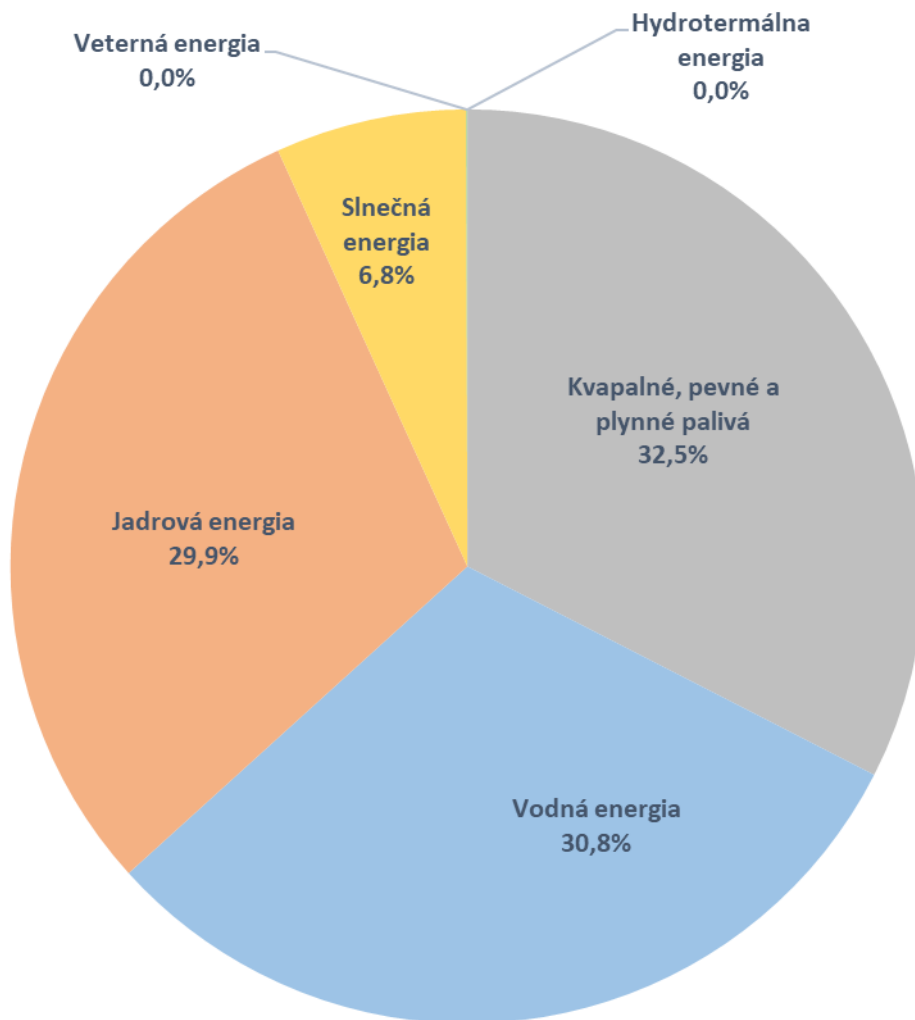
6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 692,481	2 692,481	2 692,481	2 692,481
Vodná energia	2 544,564	2 544,564	2 544,671	2 545,071
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	2 474,830
Slniečna energia	552,988	558,593	559,280	559,265
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 765,191	7 770,796	7 771,590	8 275,365



Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie



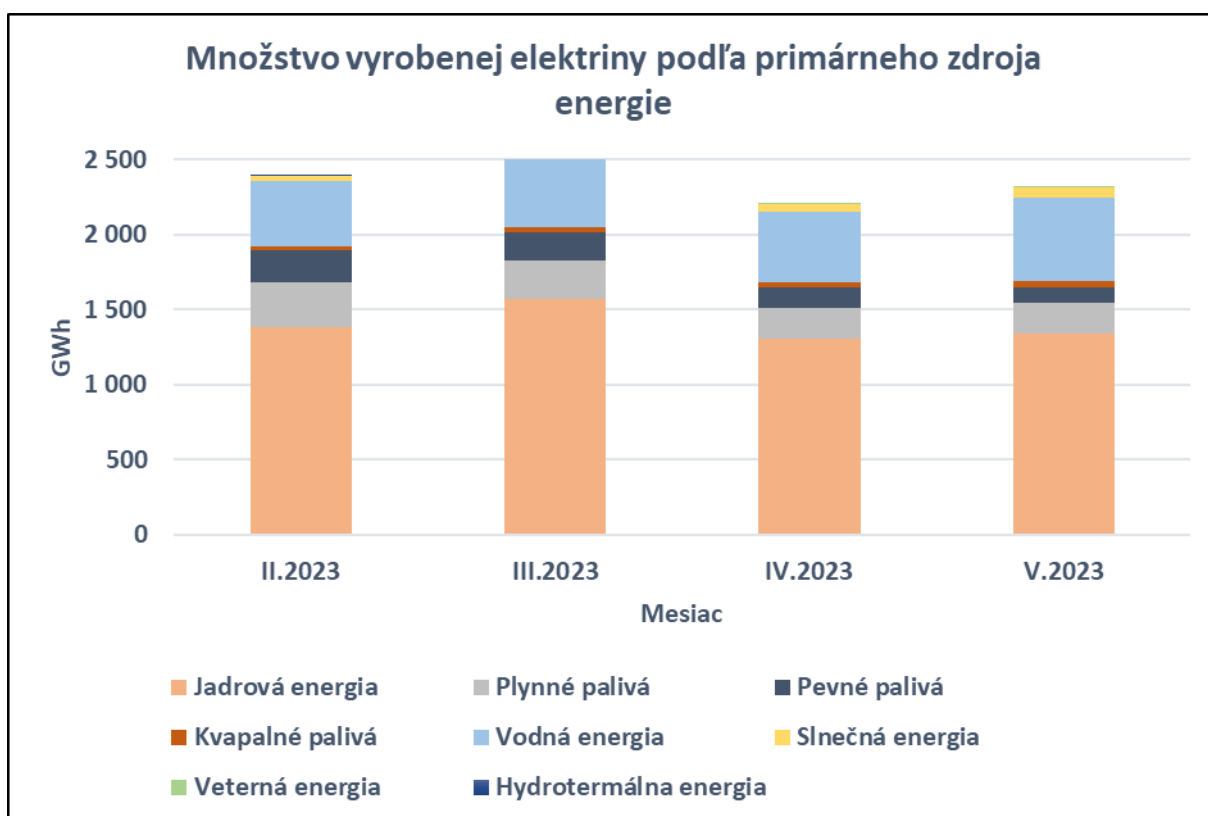
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v máji 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 503,390 MW. Zvýšenie bolo spôsobené uvedením do prevádzky 3. bloku jadrovej elektrárne Mochovce, mierne sa zvýšil inštalovaný výkon v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie a naopak sa mierne znížil inštalovaný výkon v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie.

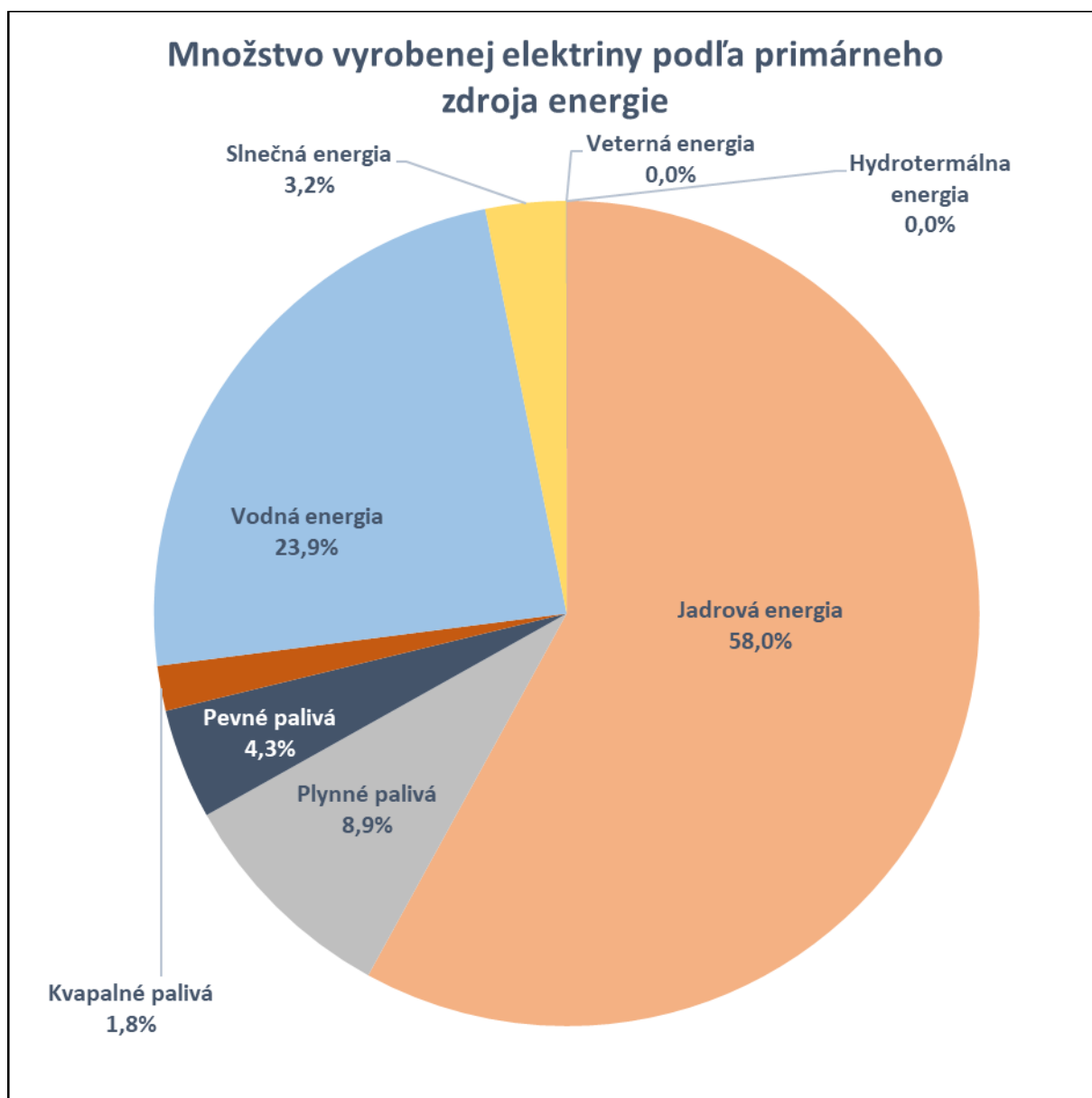
Ku koncu mája 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 8275 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2692 MW, tzn. 32,5%), zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2545 MW, tzn. 30,8%) a zariadenia na výrobu elektriny z jadrovej energie (2475 MW, tzn. 29,9%), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (559 MW, tzn. 6,8%). 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)	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023
Jadrová energia	1 381,861	1 573,509	1 304,620	1 344,042
Plynné palivá	302,402	254,430	204,718	206,047
Pevné palivá	209,705	190,775	142,947	100,366
Kvapalné palivá	30,830	33,432	28,417	40,927
Vodná energia	436,688	470,883	468,584	553,024
Slnečná energia	32,946	54,199	58,037	73,148
Veterná energia	0,460	0,388	0,308	0,331
Hydrotermálna energia	0,015	0,002	0,000	0,000
Spolu	2 394,907	2 577,618	2 207,631	2 317,885





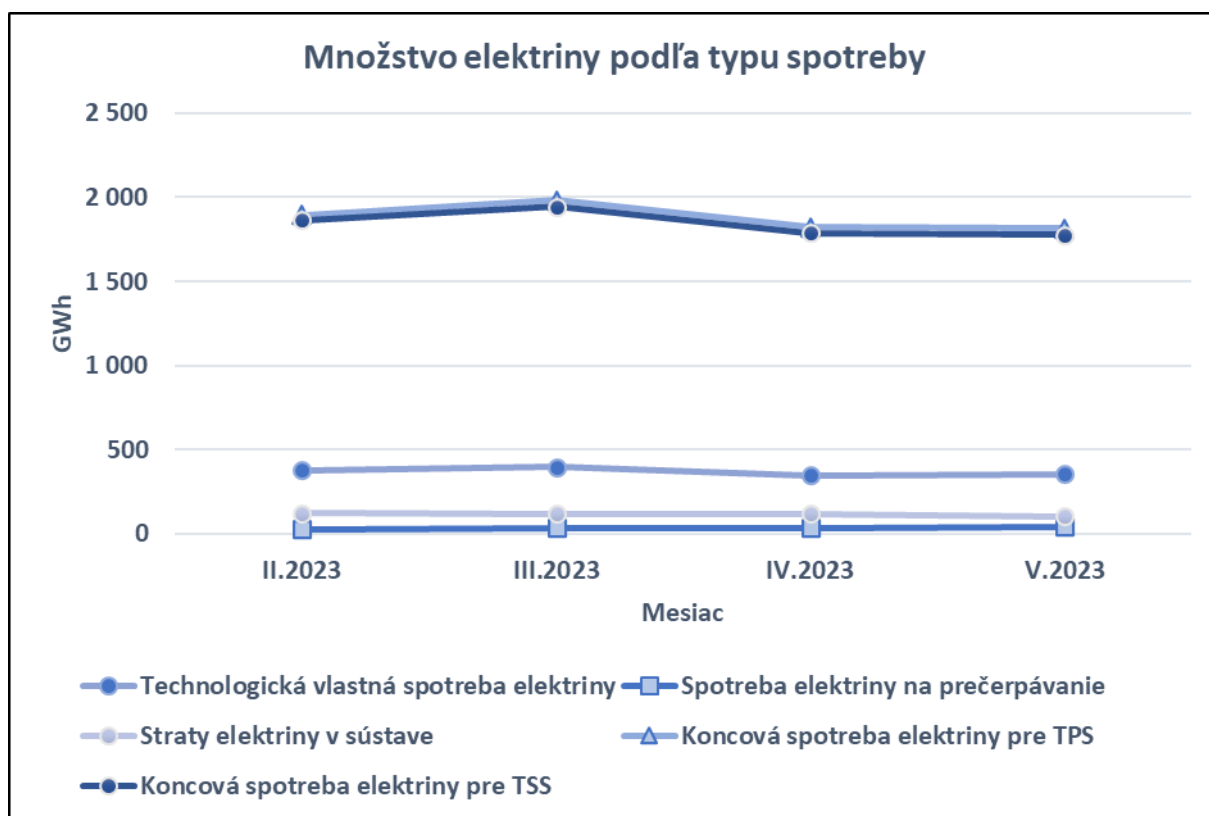
V máji 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 347 GWh na 2318 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zvýšenie o 84 GWh, tzn. o 18 %), v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 39 GWh, tzn. o 3 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnečnej energie (zvýšenie o 15 GWh, tzn. o 26 %), naopak sa znížila výroba najmä v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním pevných palív (zníženie o 43 GWh, tzn. o 30 %).

Najviac elektriny bolo vyrobené z jadrovej energie (1,344 TWh, tzn. 58,0 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené z vodnej energie (553 GWh, tzn. 23,9 %) a spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (347 GWh, tzn. 15,0 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023
Technologická vlastná spotreba elektriny	376,342	396,650	347,064	354,839
Spotreba elektriny na prečerpávanie	27,607	33,853	35,627	43,020
Straty elektriny v sústave	123,194	117,782	119,415	102,723
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 893,333	1 983,052	1 823,408	1 815,468
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 864,950	1 944,793	1 788,768	1 777,690

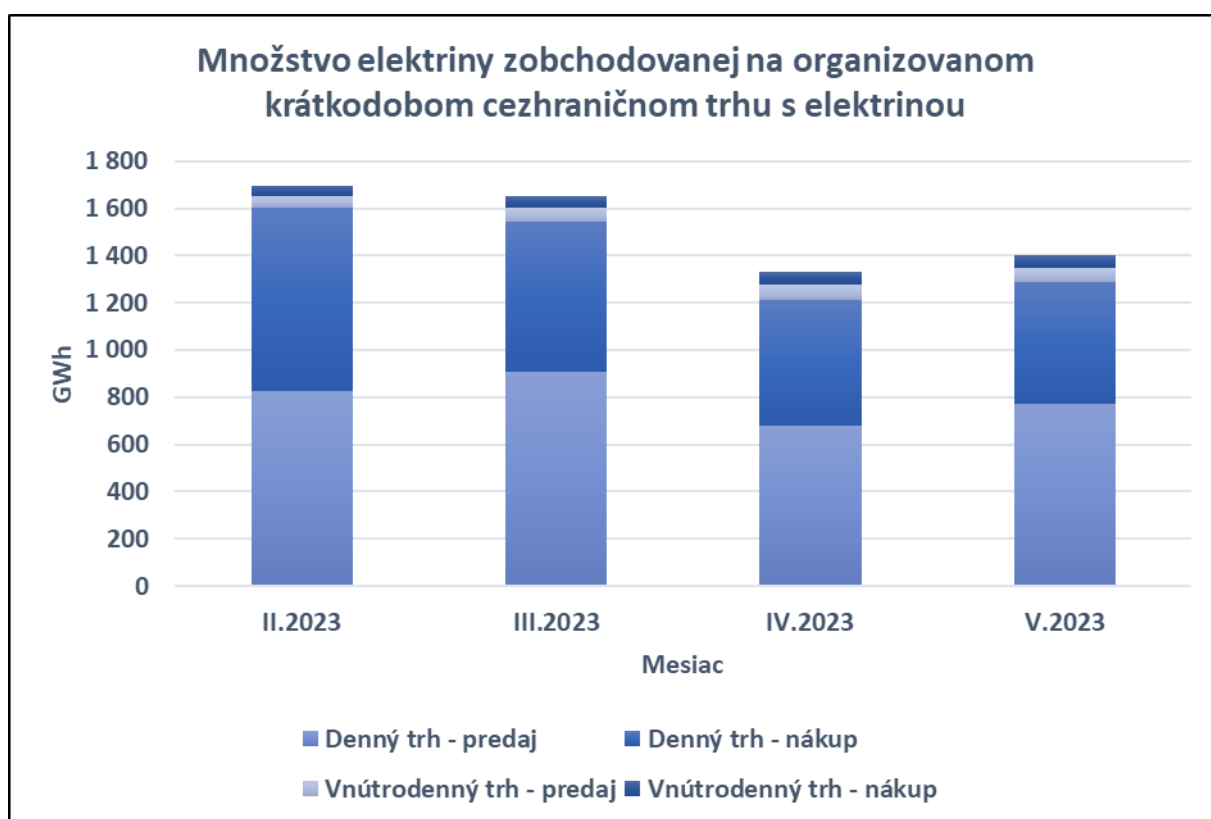


V máji 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástla technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 8 GWh na 355 GWh, tzn. nárast o 2 %), vzrástla aj spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 7 GWh na 43 GWh, tzn. nárast o 21 %), naopak klesli straty elektriny v sústave (pokles o 17 GWh na 103 GWh, tzn. pokles o 14 %). 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 máji 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v máji 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 8 GWh na 1,815 TWh (tzn. o menej ako 1 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v máji 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 11 GWh na 1,778 TWh (tzn. menej ako o 1 %).

9. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

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

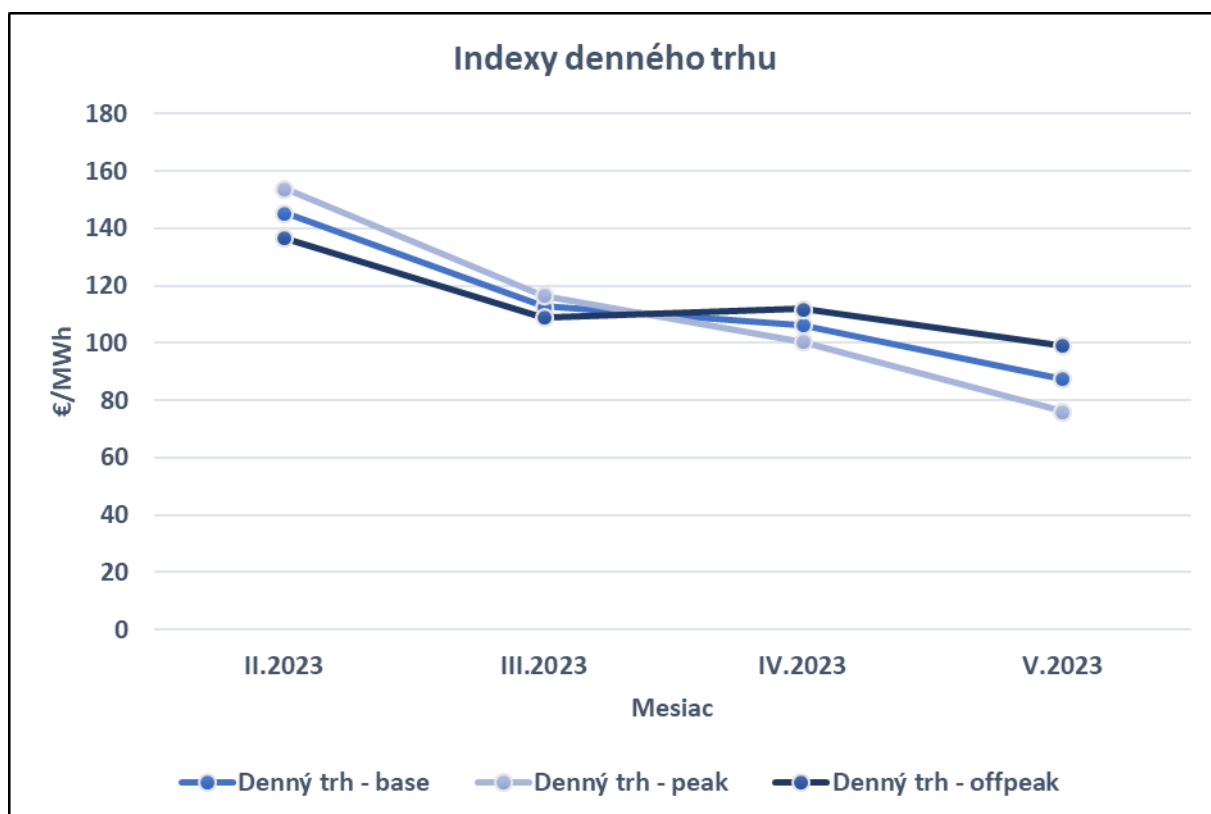
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023
Denný trh - predaj	828,492	905,588	677,095	772,683
Denný trh - nákup	773,532	637,998	533,528	516,354
Vnútrodennej trh - predaj	49,506	59,485	65,369	60,799
Vnútrodennej trh - nákup	41,929	50,672	56,992	52,804



Na dennom trhu sa v máji 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 96 GWh na cca 773 GWh, nákup elektriny sa znížil o 17 GWh na cca 516 GWh. Celkom bolo v máji 2023 na dennom trhu zobchodovaných cca 1289 GWh elektriny, čo bolo o 78 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v máji 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 5 GWh na cca 61 GWh, nákup elektriny sa znížil o 4 GWh na cca 53 GWh. Celkom bolo v máji 2023 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 114 GWh elektriny, čo bolo o 9 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023
Denný trh - base	145,37	112,87	106,20	87,62
Denný trh - peak	153,95	116,66	100,54	76,15
Denný trh - offpeak	136,78	109,09	111,87	99,10

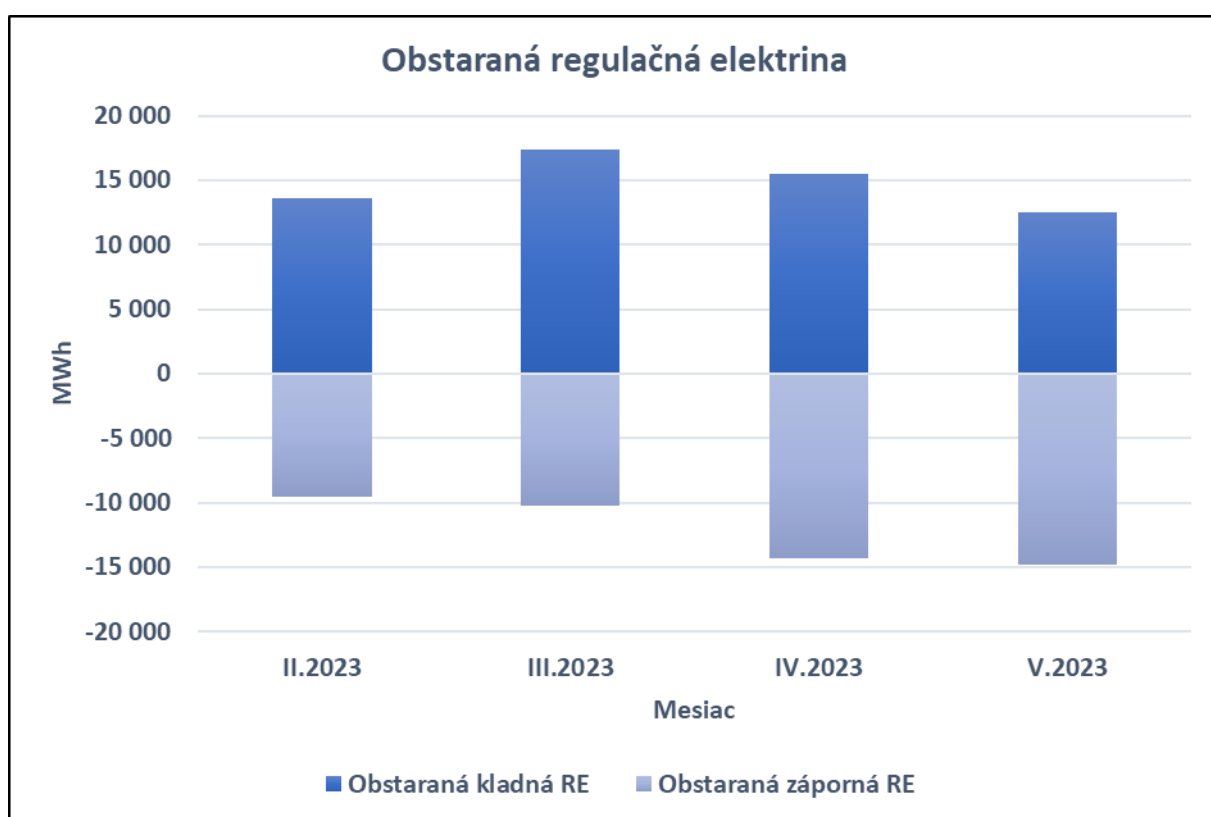


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v máji 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesli. Index base bol v máji o 15,6 €/MWh nižší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa znížil o 24,4 €/MWh a index offpeak sa znížil o 12,8 €/MWh. Indexy sa od seba opäť mierne oddialili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol 11,5 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 5,7 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol tiež 11,5 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 5,7 €/MWh).

10. Štatistiky o regulačnej elektrine

10.1. Obstaraná regulačná elektrina

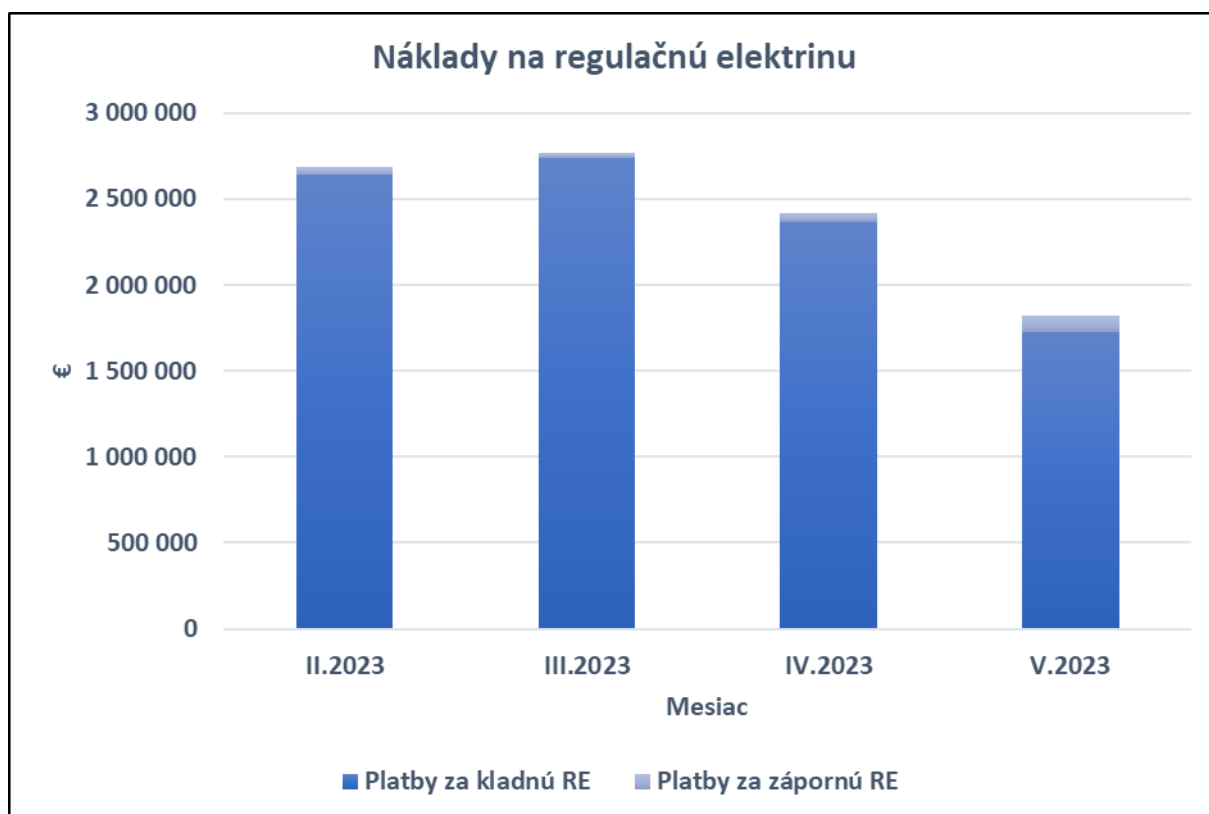
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023
Obstaraná kladná RE	13 565	17 429	15 463	12 519
Obstaraná záporná RE	-9 514	-10 260	-14 258	-14 837
Spolu	23 079	27 689	29 720	27 356



V máji 2023 bolo obstaraných 27,4 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 2,4 GWh (cca o 8 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Znížilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v máji 2023 obstaranej 12,5 GWh, čo bolo o 2,9 GWh (cca o 19 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci a zvýšilo sa množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v máji 2023 obstaranej 14,8 GWh, čo bolo o 0,6 GWh (cca o 4 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023
Platby za kladnú RE	2 642 617	2 736 427	2 364 254	1 727 852
Platby za zápornú RE	43 354	35 432	53 836	91 814
Spolu	2 685 971	2 771 859	2 418 090	1 819 666

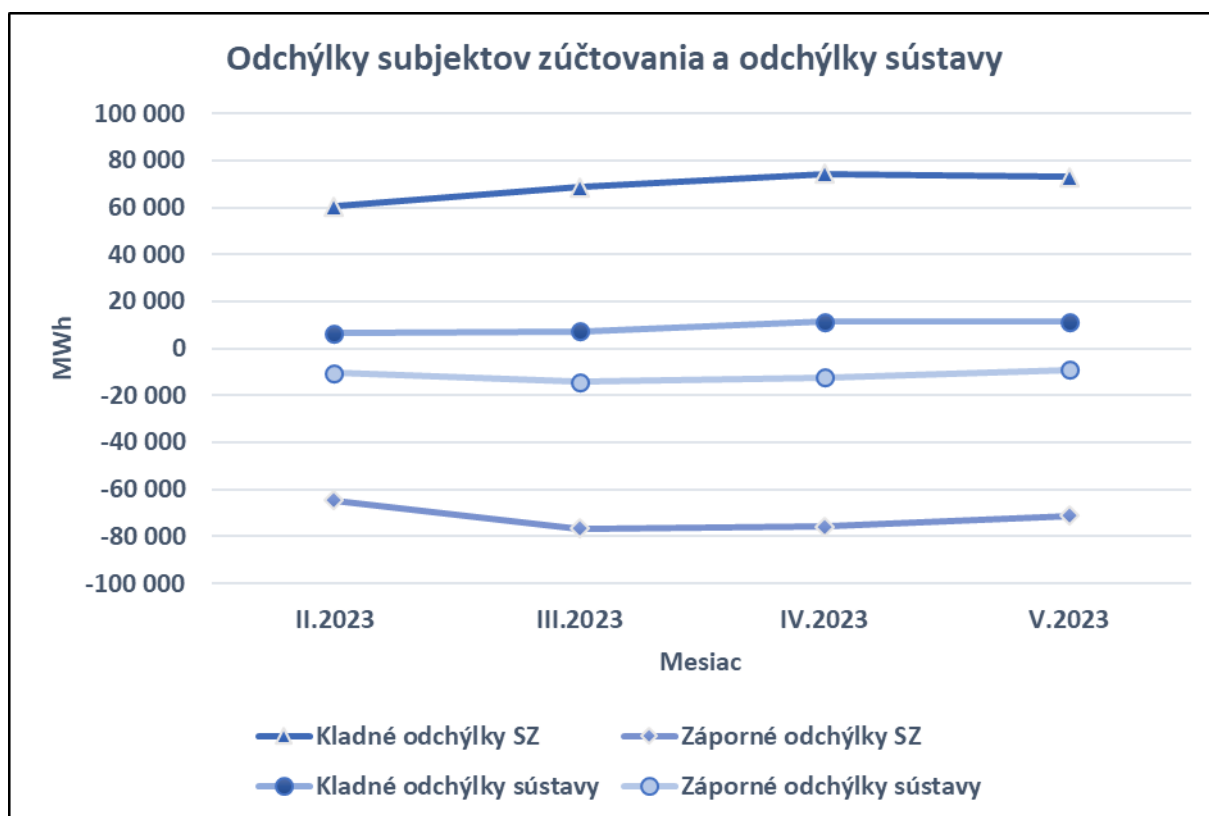


Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v máji 2023 o 636 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v máji 2023 o 38 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v máji 2023 o 598 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcej mesiacu (cca o 27 %) vyššie ako zníženie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcej mesiacu (cca o 19 %), medzimesačné zvýšenie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcej mesiacu (cca o 71 %) je vyššie ako zvýšenie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcej mesiacu (cca o 4 %).

10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023
Kladné odchýlky SZ	60 513	68 657	74 355	73 019
Záporné odchýlky SZ	-64 718	-76 549	-75 937	-71 167
Odchýlky SZ spolu	125 231	145 206	150 292	144 186
Kladné odchýlky sústavy	6 414	7 203	11 254	11 302
Záporné odchýlky sústavy	-10 465	-14 371	-12 459	-8 983
Odchýlky sústavy spolu	16 878	21 574	23 714	20 285

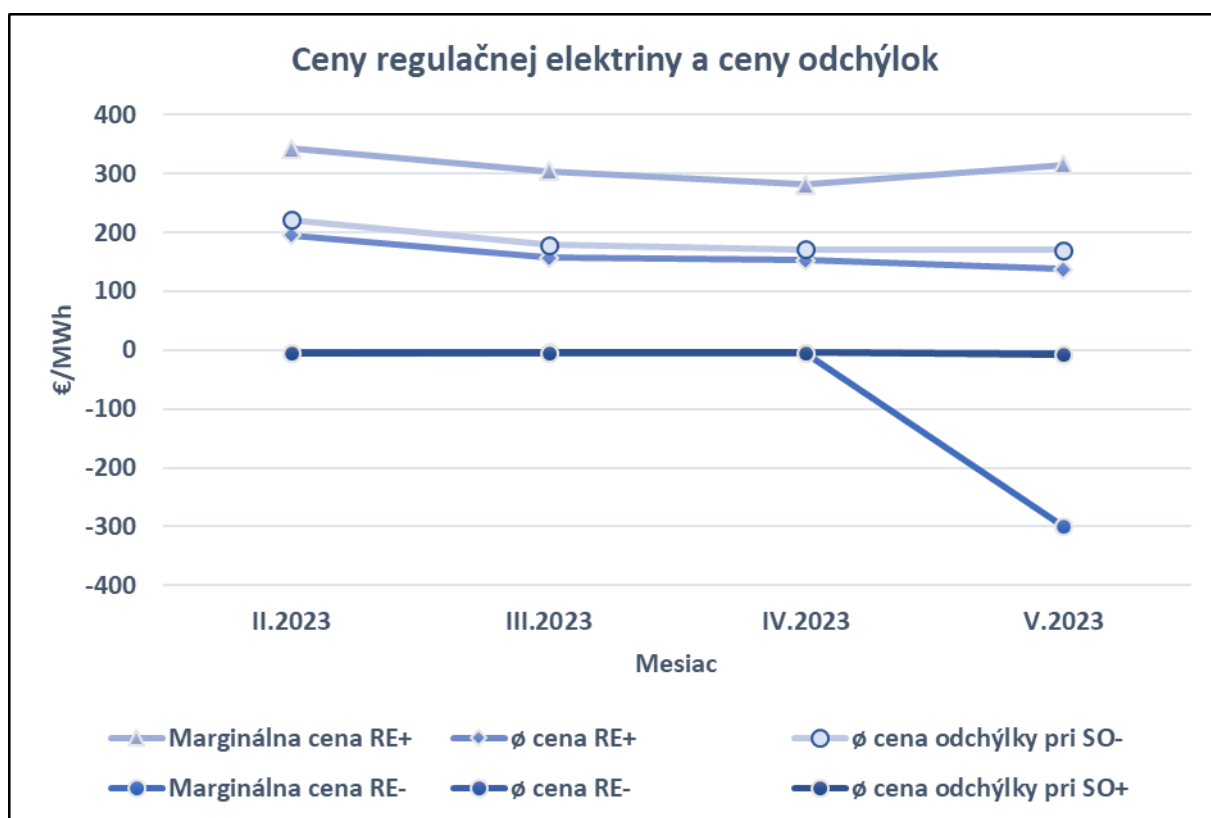


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v máji 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1,3 GWh na 73,0 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v máji 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 4,8 GWh na 71,2 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v máji 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 6,1 GWh, tzn. o 4 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v máji 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom takmer nezmenil, objem záporných odchýlok sústavy sa v máji 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 3,5 GWh na 9,0 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v máji 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 3,4 GWh, tzn. o 14 %.

10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023
Marginálna cena RE+	342,00	303,92	281,00	315,62
Ø cena RE+	194,81	157,01	152,90	138,02
Ø cena odchýlky pri SO-	221,12	178,98	170,82	170,15
Marginálna cena RE-	-5,00	-5,00	-5,00	-300,00
Ø cena RE-	-4,56	-3,45	-3,78	-6,19
Ø cena odchýlky pri SO+	-4,92	-4,38	-4,37	-7,62
Ø cena odchýlky pri nulovej SO				132,00

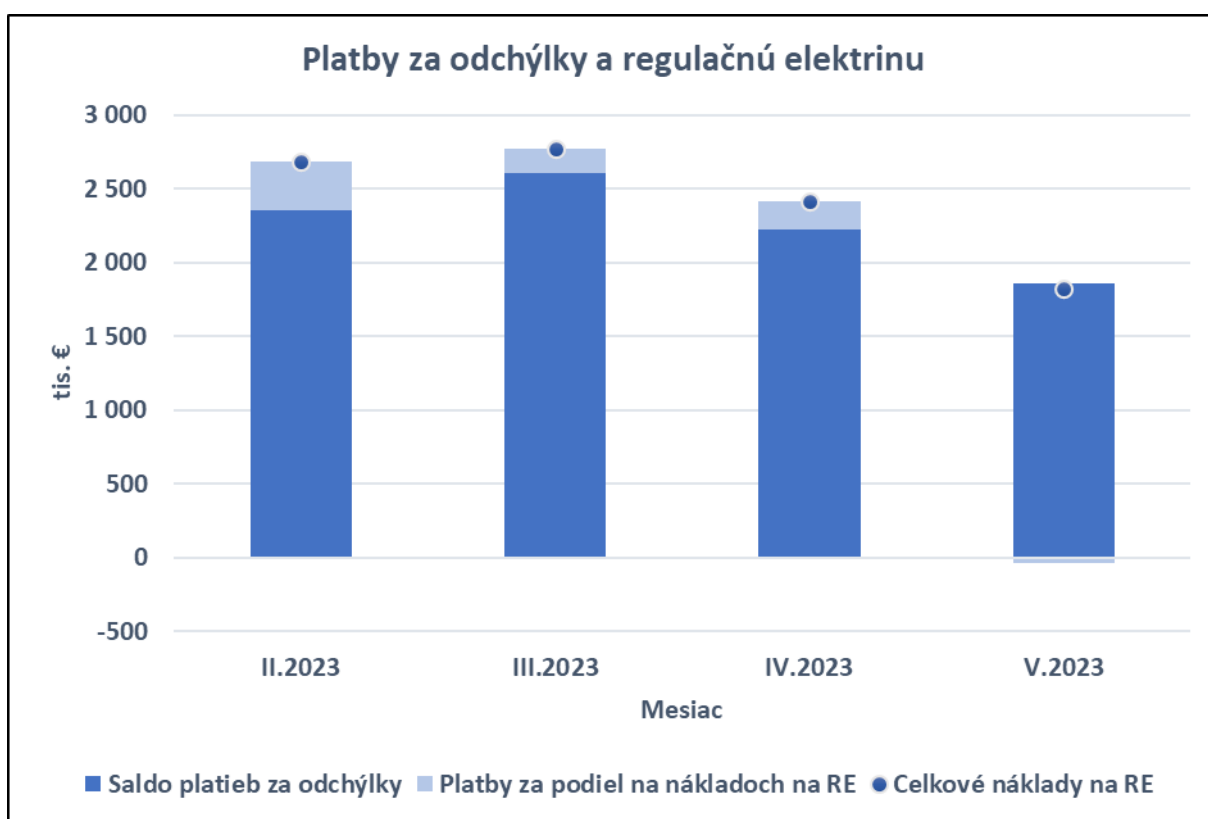


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v máji 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla na hodnotu 315,62 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v máji 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 138,02 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v máji 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 170,15 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny v máji 2023 v absolútnej hodnote vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -300,00 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v máji 2023 v absolútnej hodnote vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -6,19 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v máji 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote vzrástla na hodnotu -7,62 €/MWh.

10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	331	167	199	-37
Saldo platieb za odchýlky	2 355	2 605	2 220	1 857
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	2 686	2 772	2 418	1 820
Celkové náklady na RE	2 686	2 772	2 418	1 820



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v máji 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o 598 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), prevyšovalo výšku nákladov na regulačnú elektrinu a z tohto dôvodu bola výška platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu záporná (-37 tis. €) a platil ich OKTE subjektom zúčtovania.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 25 %) vyššie ako zníženie objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 4 %).