

Mesačný report o trhu s elektrinou

Jún 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 CEZHRAŇIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	14
9.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRAŇIČNOM 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.



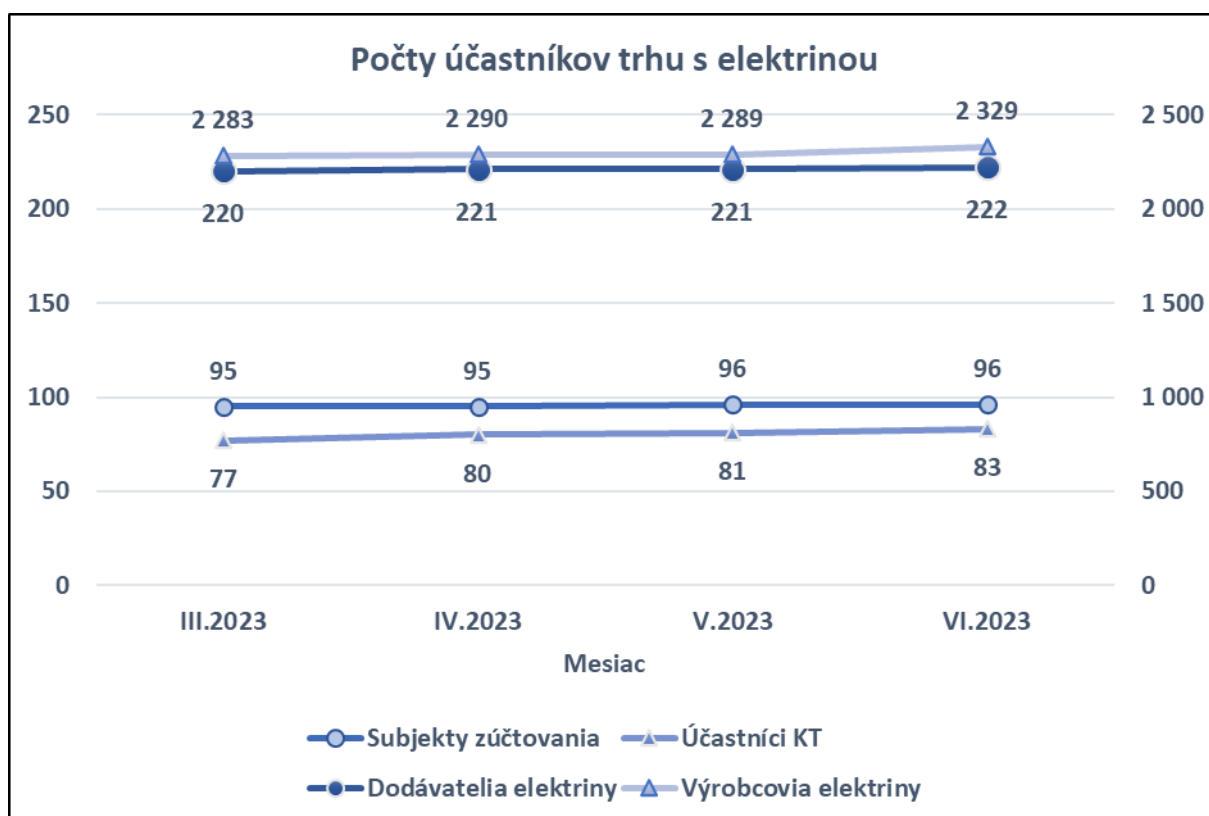
2. Použité skratky

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	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Subjekty zúčtovania	95	95	96	96
Účastníci KT	77	80	81	83
Dodávatelia elektriny	220	221	221	222
Výrobcovia elektriny	2 283	2 290	2 289	2 329



Počet subjektov zúčtovania sa v júni 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu júna 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 96 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v júni 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu júna 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 83 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny V júni 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu júna 2023 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 222 dodávateľov elektriny.

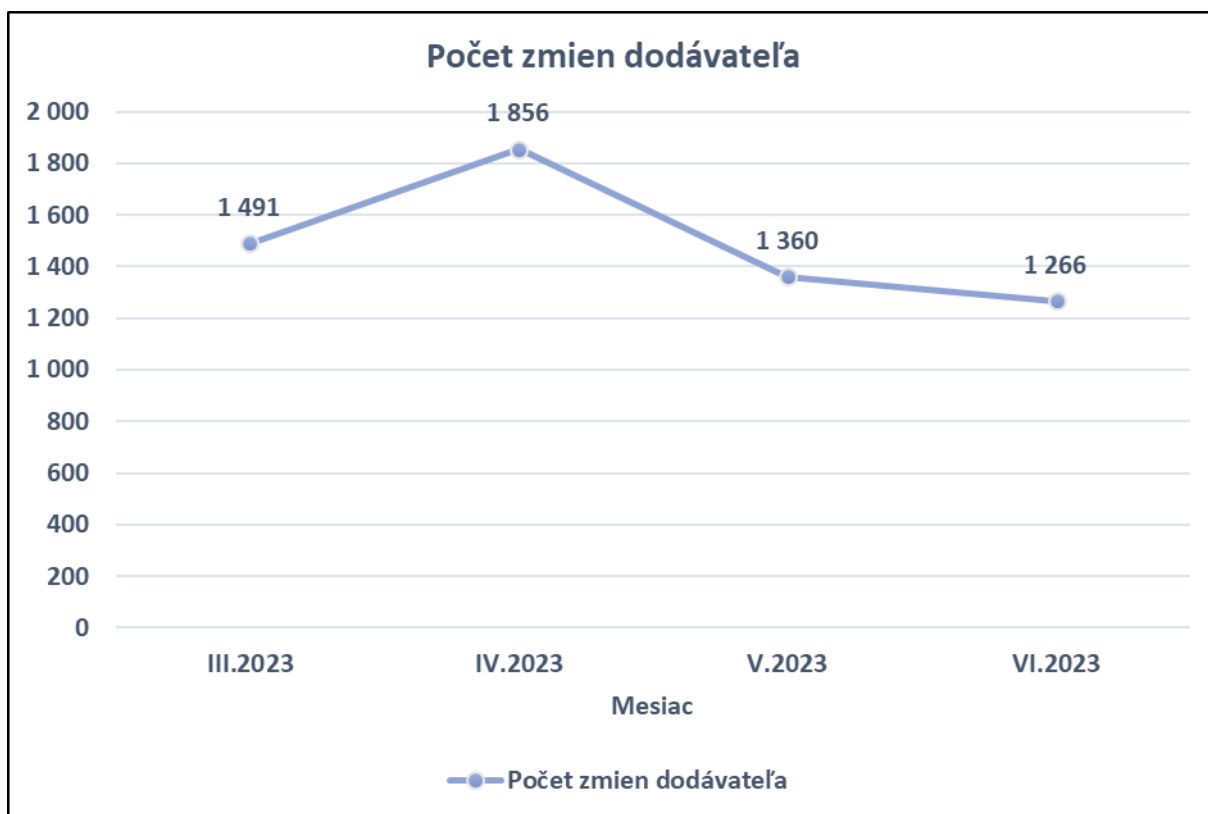
Počet výrobcov elektriny sa v júni 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 40. Ku koncu júna 2023 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2329 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Počet zmien dodávateľa	1 491	1 856	1 360	1 266

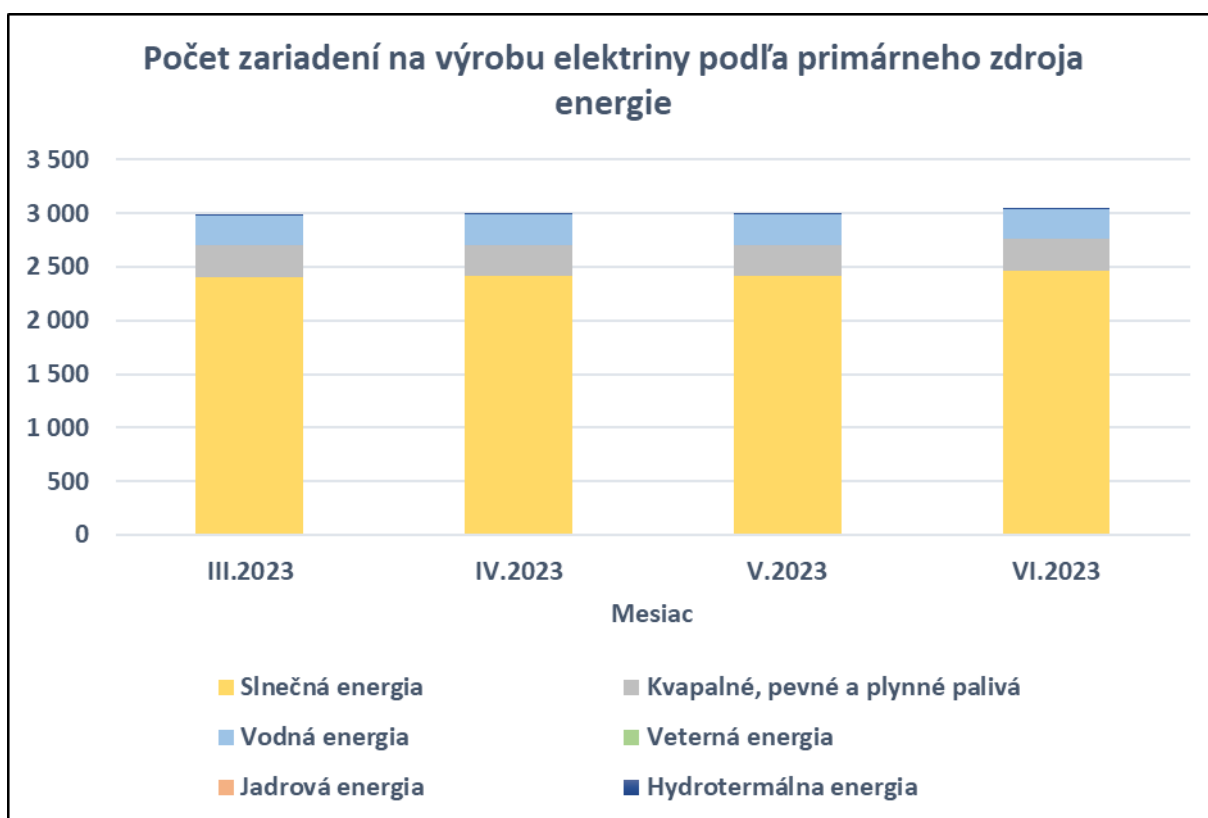


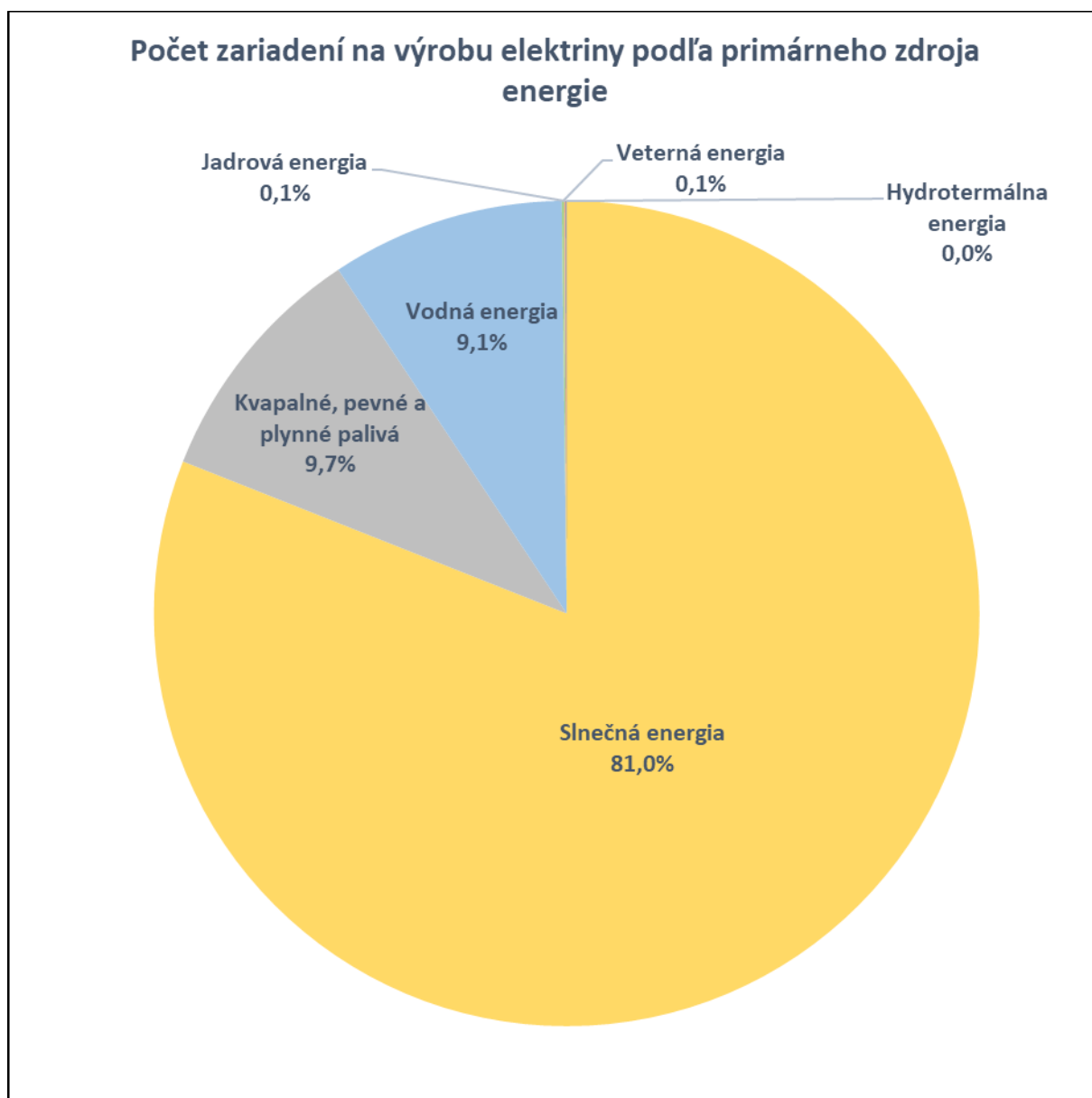
V júni 2023 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 1266 odberných a odovzdávacích miest.

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	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Slnčná energia	2 409	2 417	2 415	2 465
Kvapalné, pevné a plynné palivá	292	292	292	294
Vodná energia	274	277	278	278
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 981	2 992	2 991	3 043



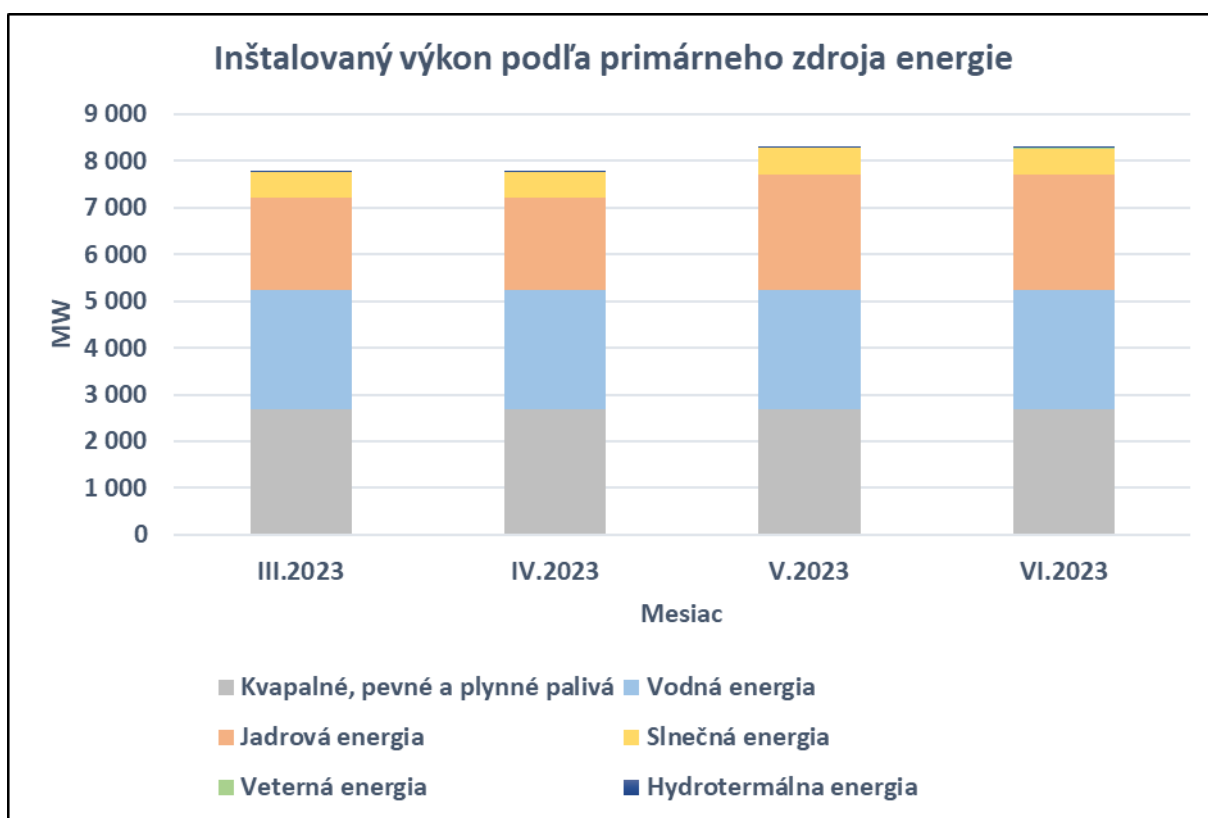


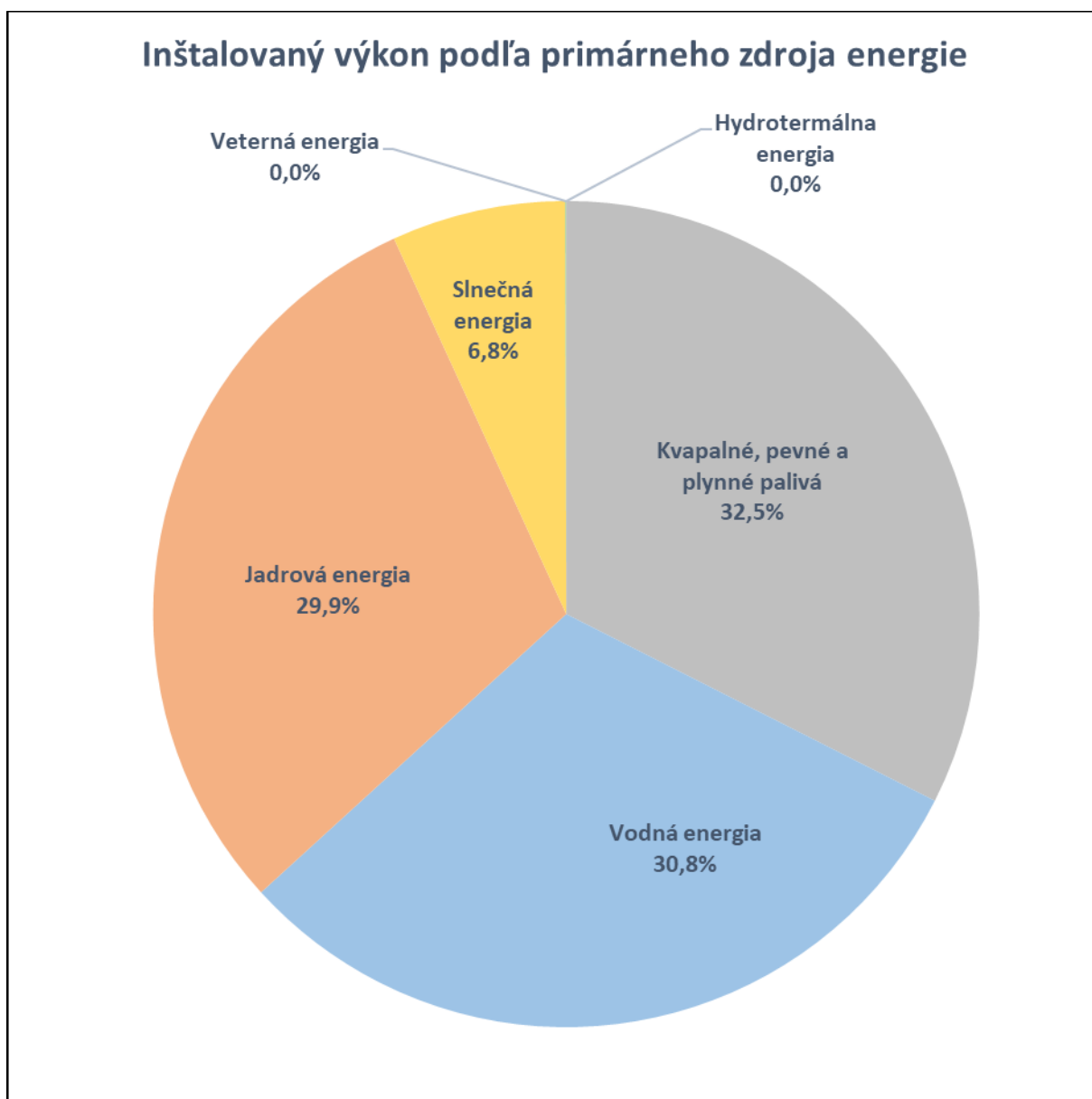
V júni 2023 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 50, pričom počet zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 50 a počet zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa zvýšil o 2. Ku koncu júna 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 3043 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2465 zariadení, tzn. 81,0 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plyných palív (294 zariadení, tzn. 9,7 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (278 zariadení, tzn. 9,1 %). 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)	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 692,481	2 692,481	2 692,481	2 685,480
Vodná energia	2 544,564	2 544,671	2 545,071	2 545,071
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	2 474,830	2 474,830
Slničná energia	558,593	559,280	559,265	562,854
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 770,796	7 771,590	8 275,365	8 271,953





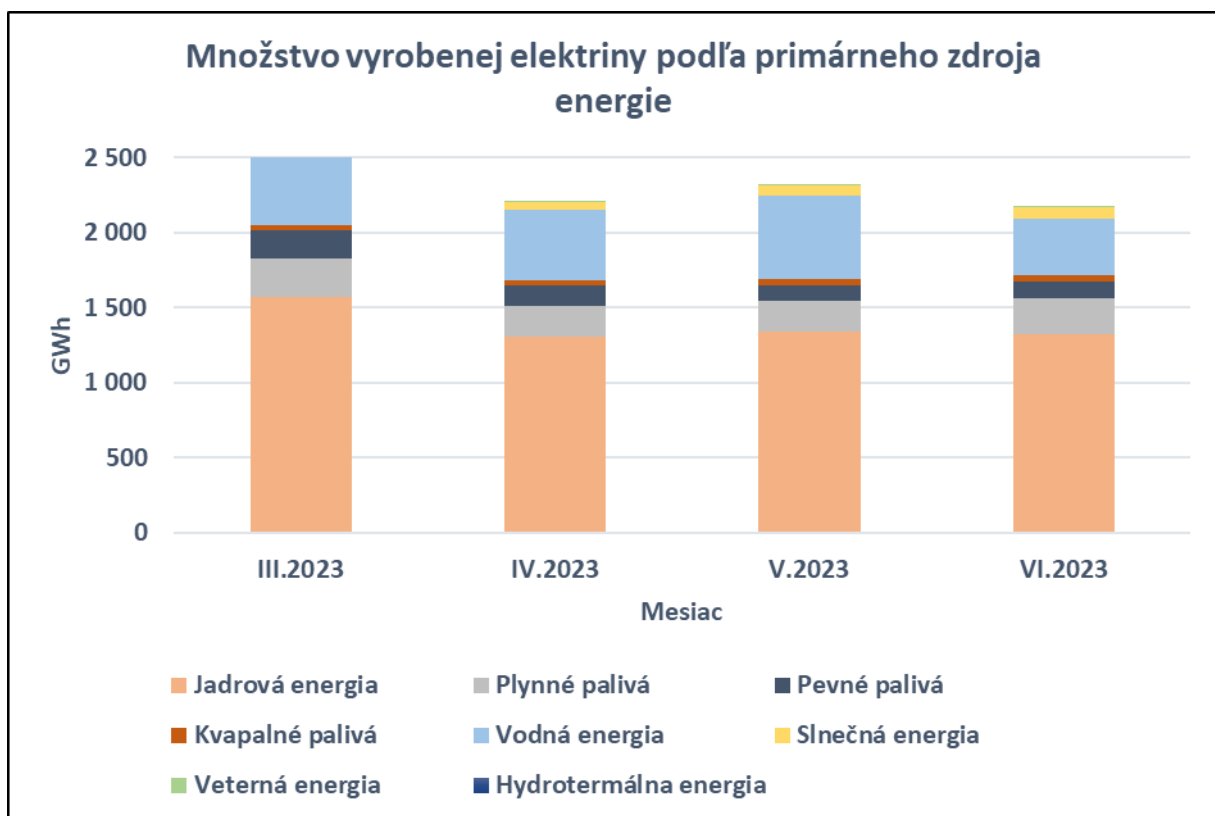
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v júni 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 3,412 MW, pričom v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa znížil o 7,001 MW a v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 3,589 MW.

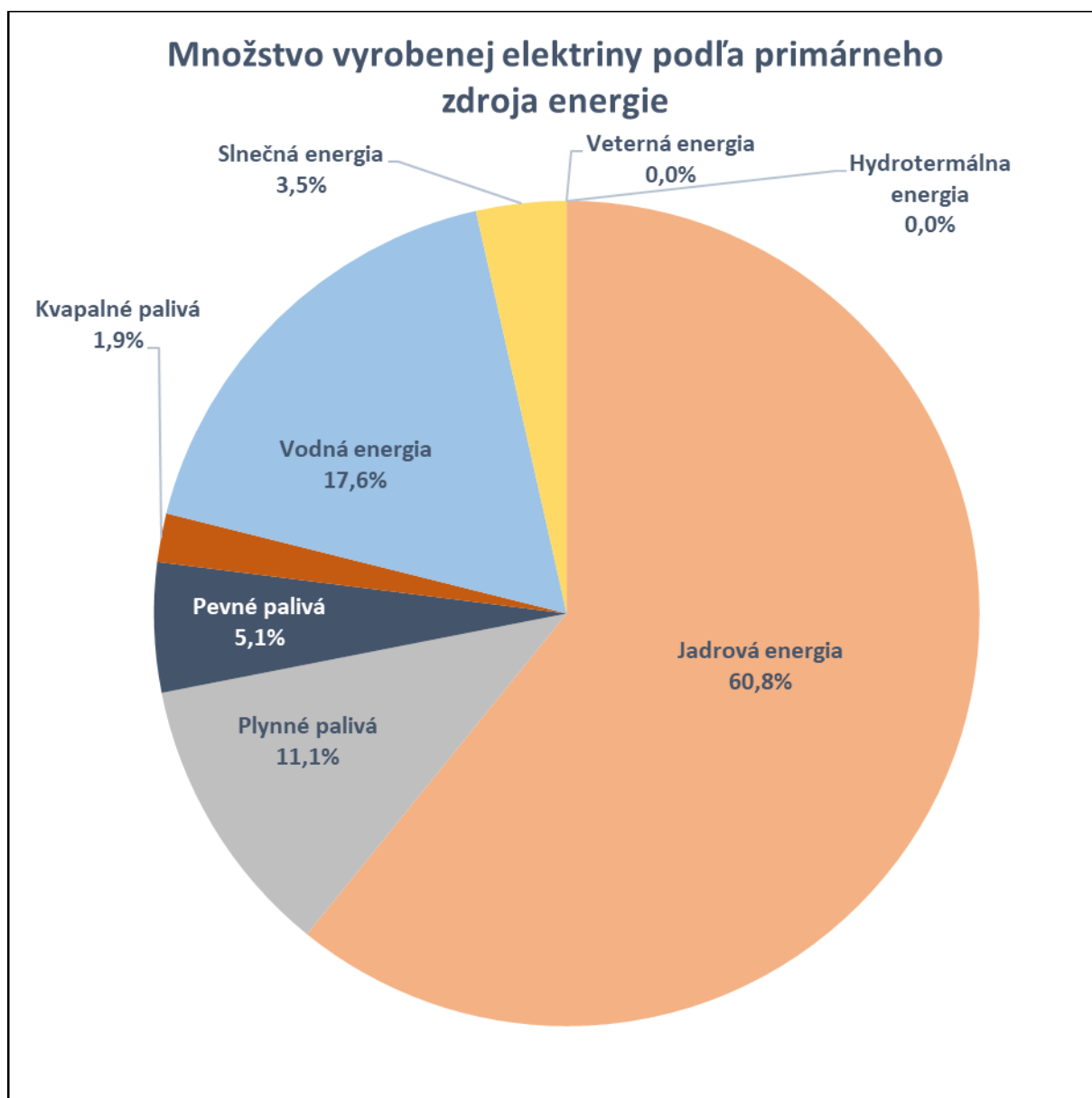
Ku koncu júna 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 8272 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2685 MW, tzn. 32,5 %), zariadenia 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 (563 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)	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Jadrová energia	1 573,509	1 304,620	1 344,042	1 320,995
Plynné palivá	254,430	204,718	206,047	240,750
Pevné palivá	190,775	142,947	100,366	110,235
Kvapalné palivá	33,432	28,417	40,927	41,394
Vodná energia	470,883	468,584	553,024	381,439
Slnečná energia	54,199	58,037	73,148	76,543
Veterná energia	0,388	0,308	0,331	0,176
Hydrotermálna energia	0,002	0,000	0,000	0,000
Spolu	2 577,618	2 207,631	2 317,885	2 171,532





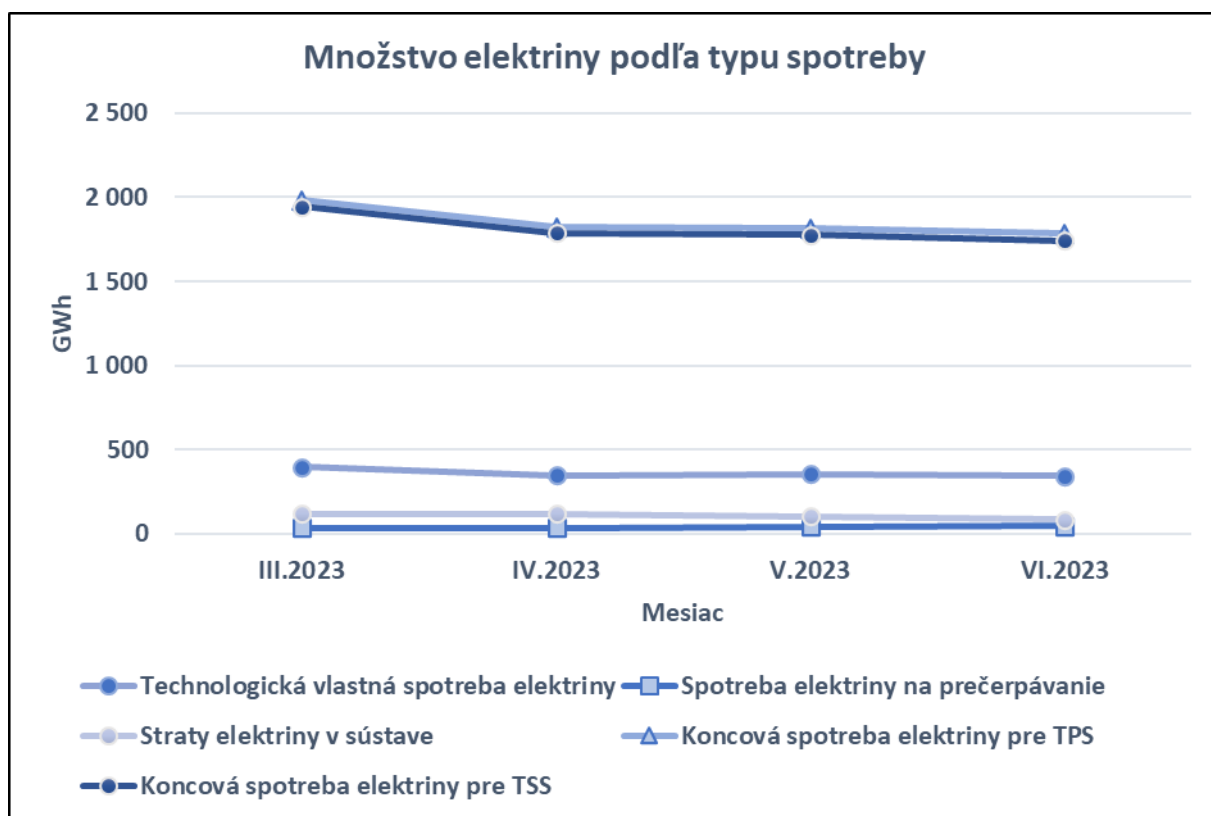
V júni 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížila produkcia elektriny o 146 GWh na 2172 GWh. Zníženie bolo spôsobené najmä znížením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 172 GWh, tzn. o 31 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zníženie o 23 GWh, tzn. o 2 %), naopak sa zvýšila výroba elektriny najmä v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zvýšenie o 45 GWh, tzn. o 13 %).

Najviac elektriny bolo vyrobené z jadrovej energie (1,321 TWh, tzn. 60,8 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (392 GWh, tzn. 18,1 %) a z vodnej energie (381 GWh, tzn. 17,6 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Technologická vlastná spotreba elektriny	396,650	347,064	354,839	345,413
Spotreba elektriny na prečerpávanie	33,853	35,627	43,020	47,458
Straty elektriny v sústave	117,782	119,415	102,723	85,037
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 983,052	1 823,408	1 815,468	1 783,599
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 944,793	1 788,768	1 777,690	1 743,316

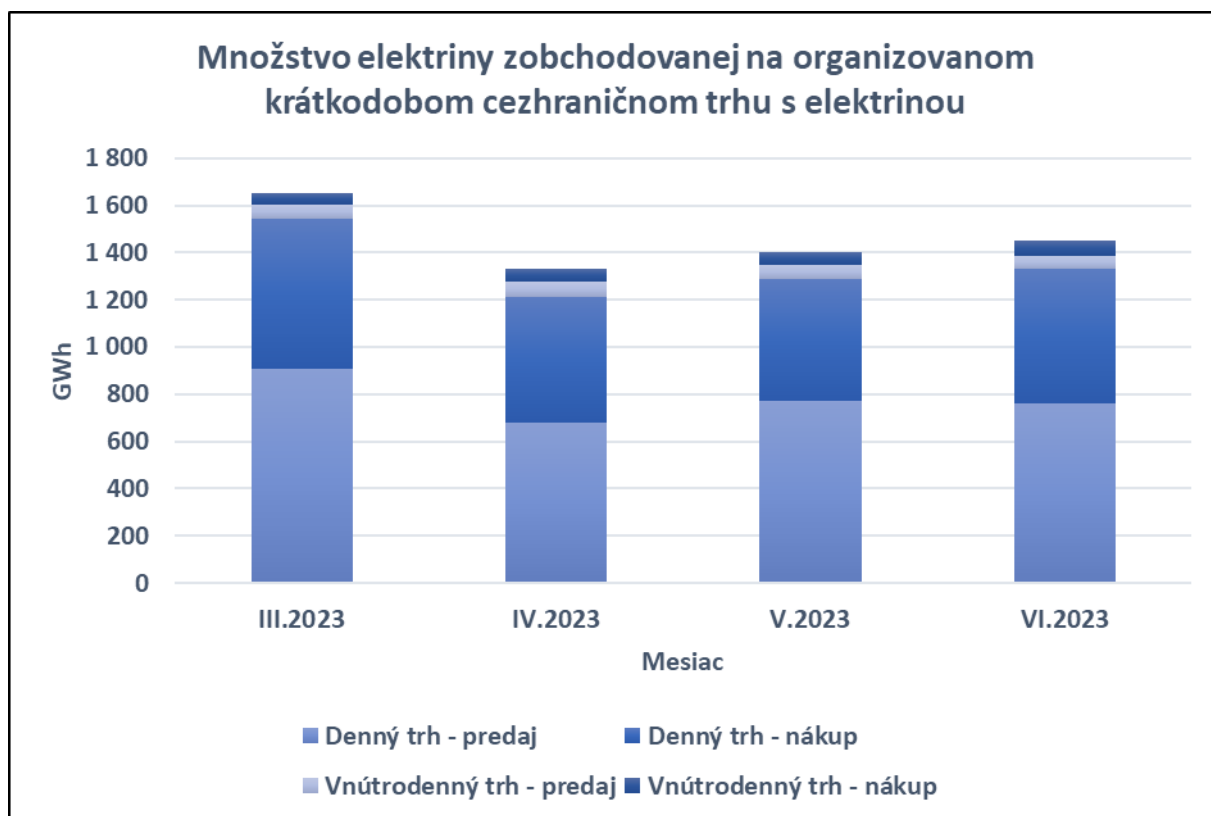


V júni 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom klesla technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 9 GWh na 345 GWh, tzn. pokles o 3 %), klesli aj straty elektriny v sústave (pokles o 18 GWh na 85 GWh, tzn. pokles o 17 %), naopak vzrástla spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 4 GWh na 47 GWh, tzn. nárast o 10 %). 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 júni 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v júni 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 32 GWh na 1,784 TWh (tzn. o 2 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v júni 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 34 GWh na 1,743 TWh (tzn. o 2 %).

9. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

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

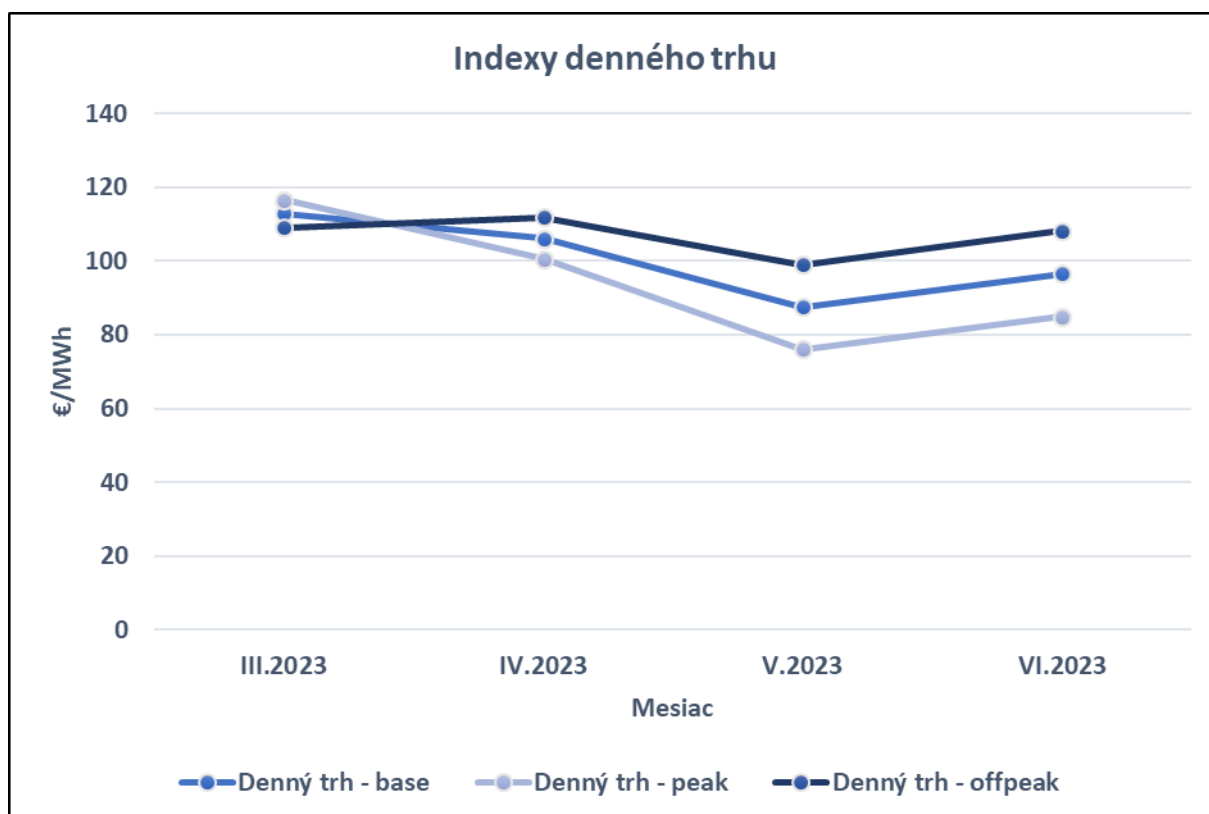
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Denný trh - predaj	905,588	677,095	772,683	761,172
Denný trh - nákup	637,998	533,528	516,354	570,645
Vnútrodennej trh - predaj	59,485	65,369	60,799	53,885
Vnútrodennej trh - nákup	50,672	56,992	52,804	67,173



Na dennom trhu sa v júni 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 12 GWh na cca 761 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 54 GWh na cca 571 GWh. Celkom bolo v júni 2023 na dennom trhu zobchodovaných cca 1332 GWh elektriny, čo bolo o 43 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v júni 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 7 GWh na cca 54 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 14 GWh na cca 67 GWh. Celkom bolo v júni 2023 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 121 GWh elektriny, čo bolo o 7 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Denný trh - base	112,87	106,20	87,62	96,58
Denný trh - peak	116,66	100,54	76,15	84,91
Denný trh - offpeak	109,09	111,87	99,10	108,25

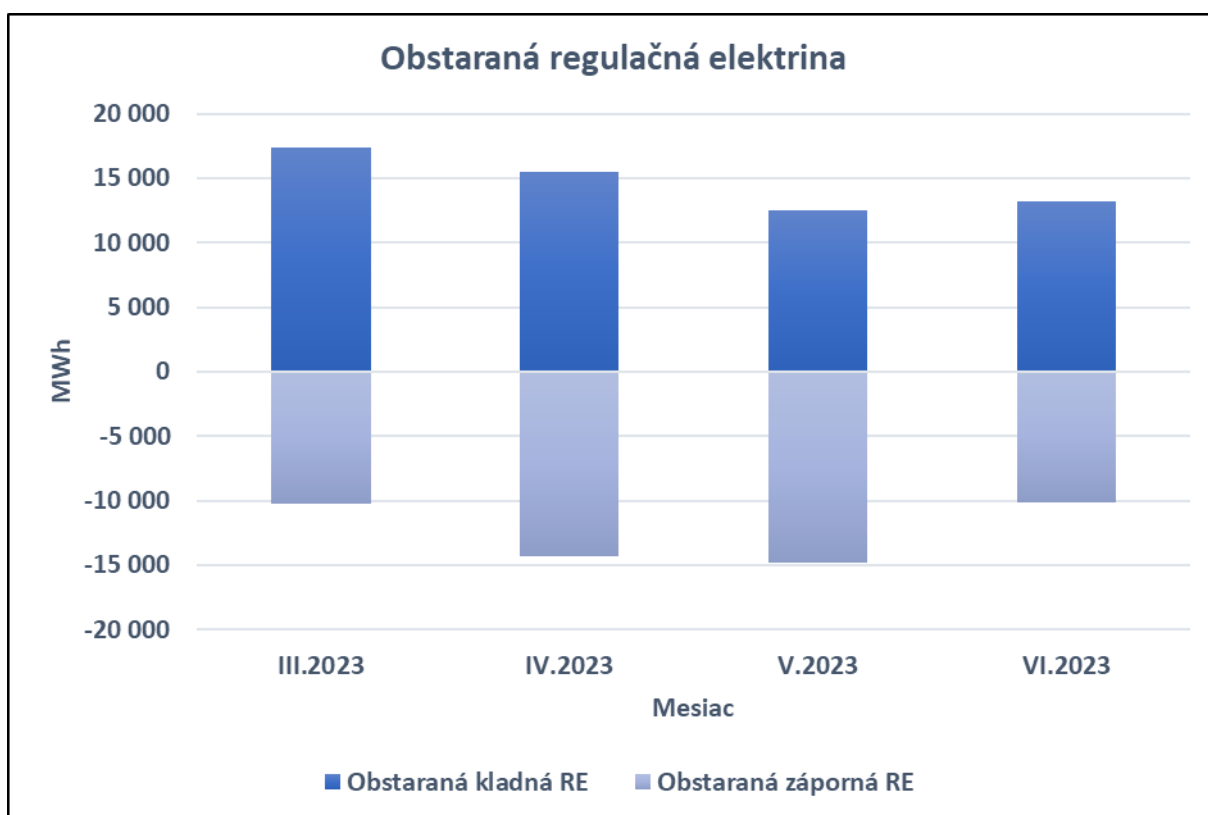


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v júni 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástli. Index base bol v júni o 9,0 €/MWh vyšší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa zvýšil o 8,8 €/MWh a index offpeak sa zvýšil o 9,2 €/MWh. Rozdiel medzi indexom peak a base bol 11,7 €/MWh, čo bolo podobné ako v predchádzajúcom mesiaci (11,5 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol tiež 11,7 €/MWh, čo bolo podobné ako v predchádzajúcom mesiaci (tiež 11,5 €/MWh).

10. Štatistiky o regulačnej elektrine

10.1. Obstaraná regulačná elektrina

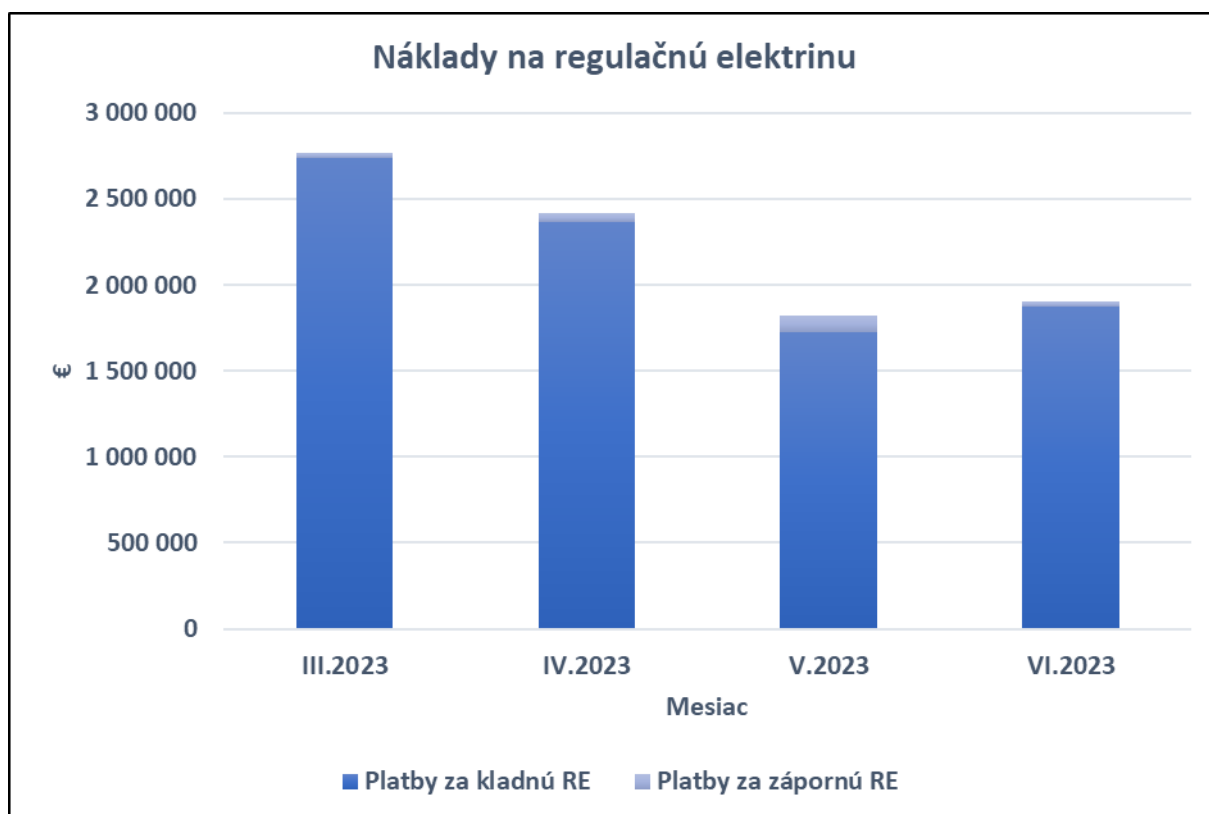
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Obstaraná kladná RE	17 429	15 463	12 519	13 217
Obstaraná záporná RE	-10 260	-14 258	-14 837	-10 164
Spolu	27 689	29 720	27 356	23 381



V júni 2023 bolo obstaraných 23,4 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 4,0 GWh (cca o 15 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Zvýšilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v júni 2023 obstaranej 13,2 GWh, čo bolo o 0,7 GWh (cca o 6 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci a znížilo sa množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v júni 2023 obstaranej 10,2 GWh, čo bolo o 4,7 GWh (cca o 31 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Platby za kladnú RE	2 736 427	2 364 254	1 727 852	1 877 336
Platby za zápornú RE	35 432	53 836	91 814	25 850
Spolu	2 771 859	2 418 090	1 819 666	1 903 186

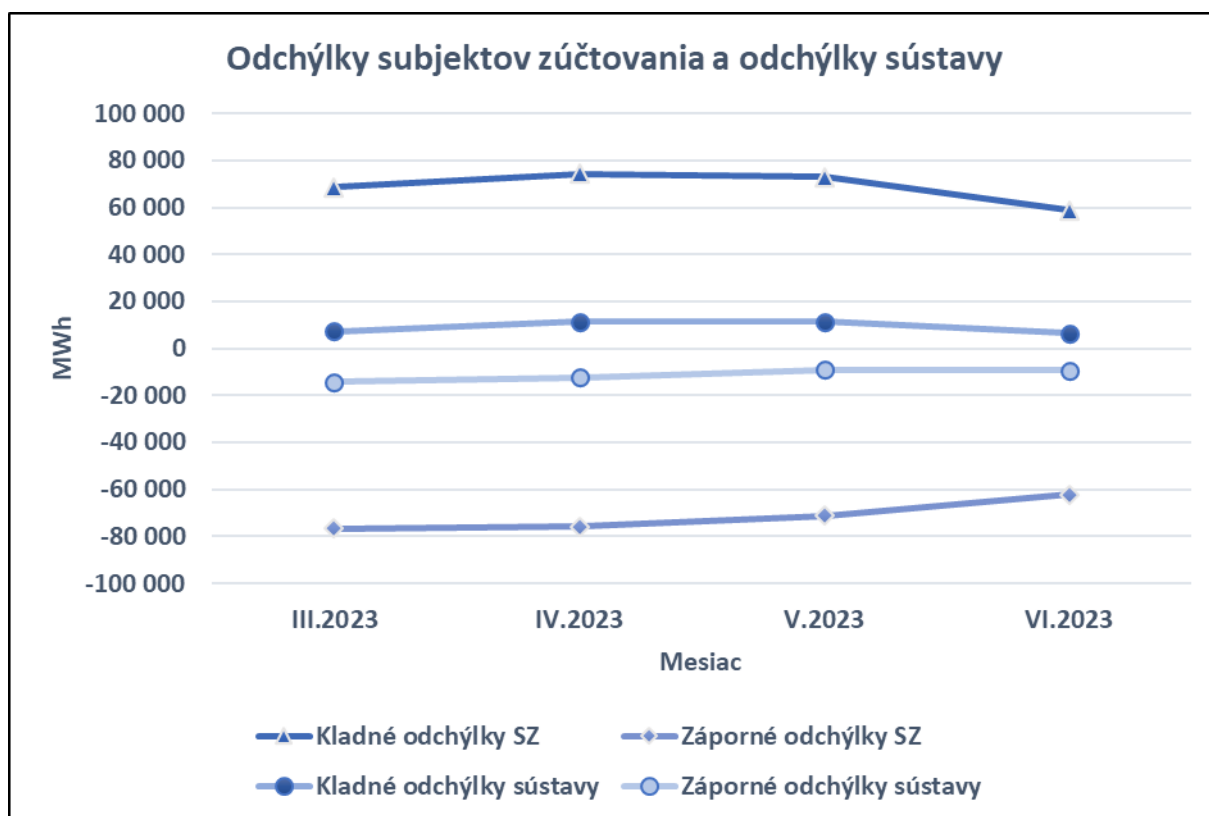


Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v júni 2023 o 149 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v júni 2023 o 66 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v júni 2023 o 84 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 9 %) mierne vyššie ako zvýšenie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 6 %), medzimesačné zníženie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 72 %) je významne vyššie ako zníženie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 31 %).

10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Kladné odchýlky SZ	68 657	74 355	73 019	58 706
Záporné odchýlky SZ	-76 549	-75 937	-71 167	-62 294
Odchýlky SZ spolu	145 206	150 292	144 186	121 000
Kladné odchýlky sústavy	7 203	11 254	11 302	6 402
Záporné odchýlky sústavy	-14 371	-12 459	-8 983	-9 455
Odchýlky sústavy spolu	21 574	23 714	20 285	15 857

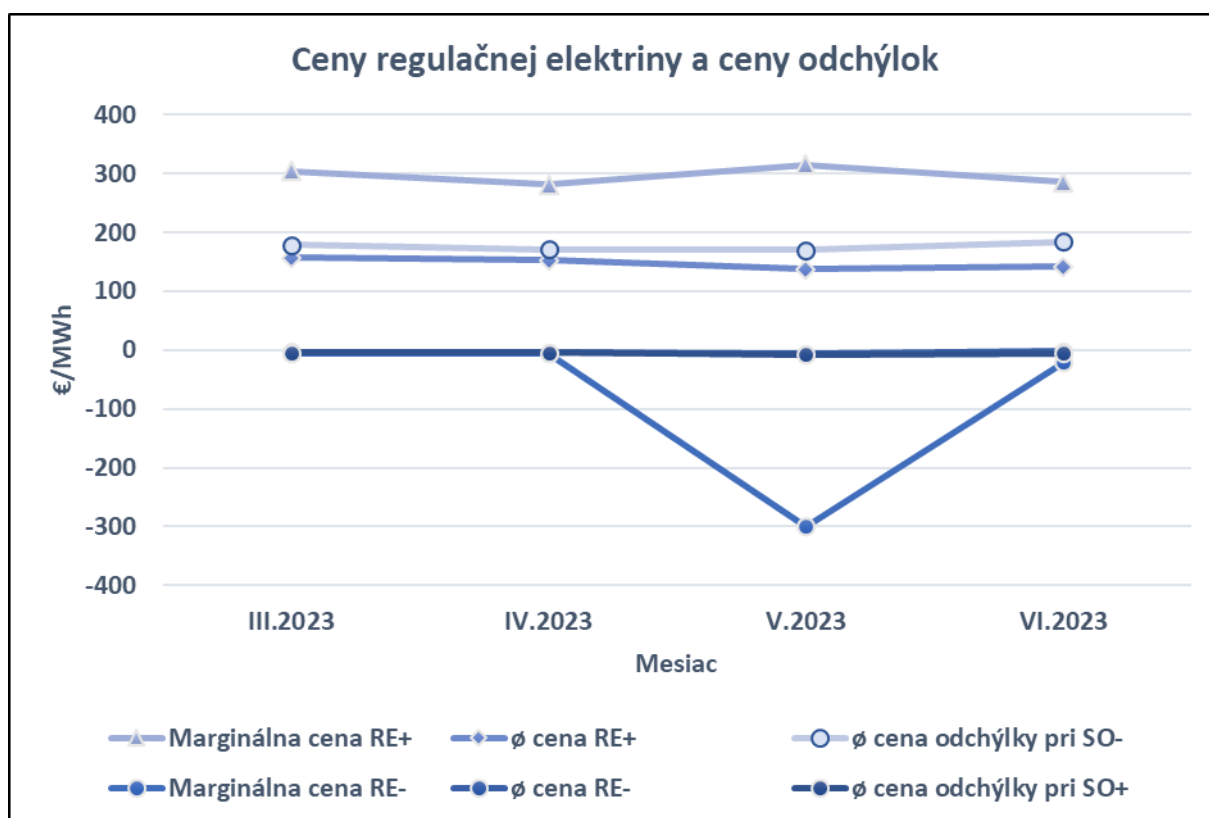


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v júni 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 14,3 GWh na 58,7 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v júni 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 8,9 GWh na 62,3 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v júni 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 23,1 GWh, tzn. o 16 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v júni 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4,9 GWh na 6,4 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v júni 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 0,5 GWh na 9,5 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v júni 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4,4 GWh, tzn. o 22 %.

10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Marginálna cena RE+	303,92	281,00	315,62	285,97
Ø cena RE+	157,01	152,90	138,02	142,04
Ø cena odchýlky pri SO-	178,98	170,82	170,15	184,35
Marginálna cena RE-	-5,00	-5,00	-300,00	-21,00
Ø cena RE-	-3,45	-3,78	-6,19	-2,54
Ø cena odchýlky pri SO+	-4,38	-4,37	-7,62	-4,81
Ø cena odchýlky pri nulovej SO			132,00	130,00

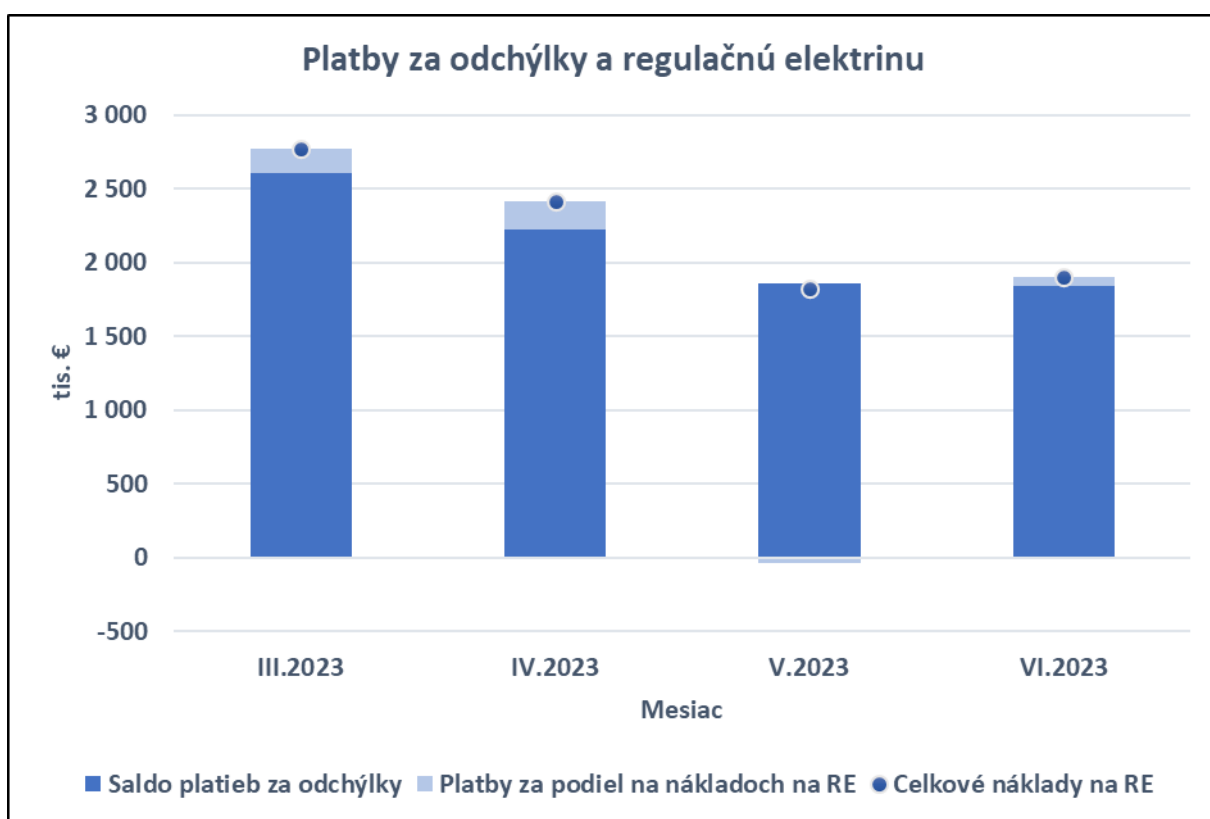


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v júni 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 285,97 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v júni 2023 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 142,04 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v júni 2023 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 184,35 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny v júni 2023 v absolútnej hodnote klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -21,00 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v júni 2023 v absolútnej hodnote klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -62,54 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v júni 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote klesla na hodnotu -4,81 €/MWh.

10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	167	199	-37	63
Saldo platieb za odchýlky	2 605	2 220	1 857	1 840
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	2 772	2 418	1 820	1 903
Celkové náklady na RE	2 772	2 418	1 820	1 903



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v júni 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie o 84 tis. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE) v apríli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástli o 100 tis. € na 63 tis. €. Saldo platieb za odchýlky (= absolútna hodnota súčtu záporných platieb za odchýlky, ktoré platia subjekty zúčtovania OKTE a kladných platieb za odchýlky, ktoré platí OKTE subjektom zúčtovania), bolo na hodnote 1,84 mil. €, v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom bolo nižšie o 16 tis. €..