

Mesačný report o trhu s elektrinou

Júl 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.



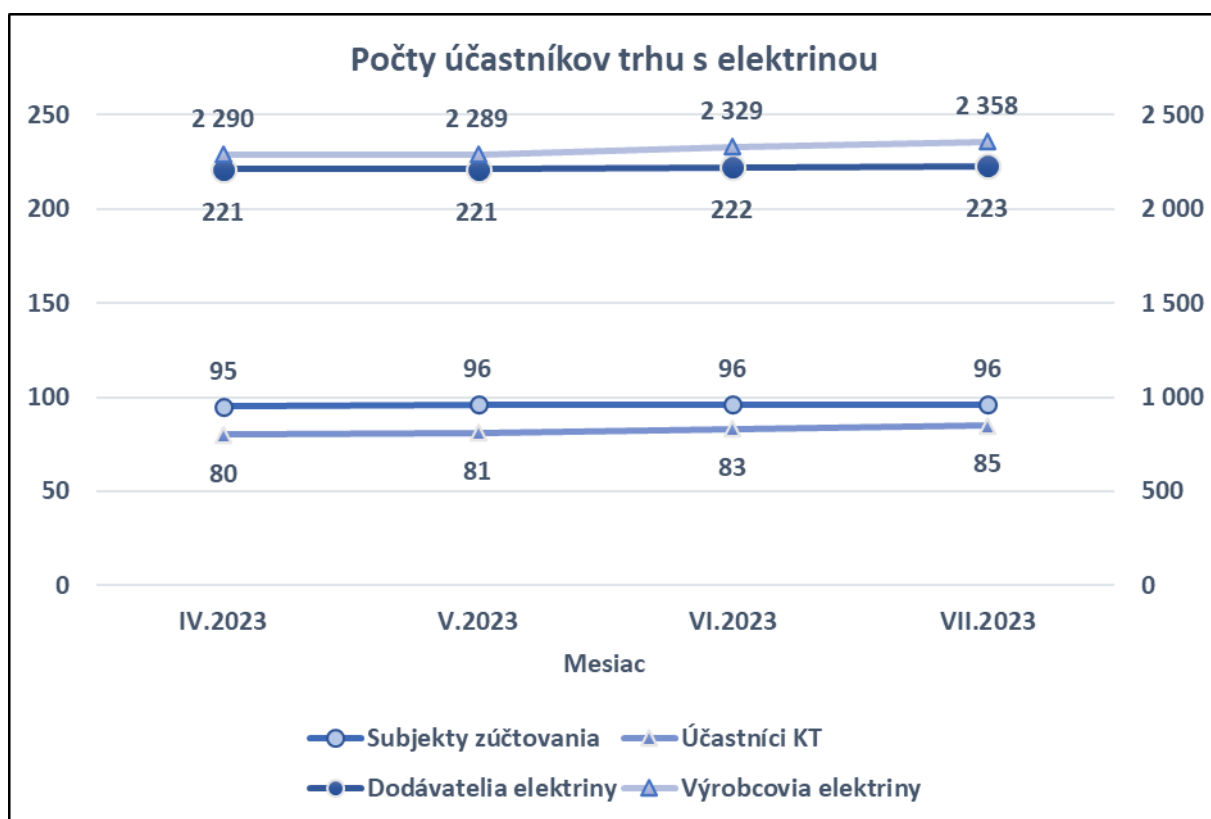
2. Použité skratky

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	IV.2023	V.2023	VI.2023	VII.2023
Subjekty zúčtovania	95	96	96	96
Účastníci KT	80	81	83	85
Dodávatelia elektriny	221	221	222	223
Výrobcovia elektriny	2 290	2 289	2 329	2 358



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

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v júli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2. Ku koncu júla 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 85 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny sa v júli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu júla 2023 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 223 dodávateľov elektriny.

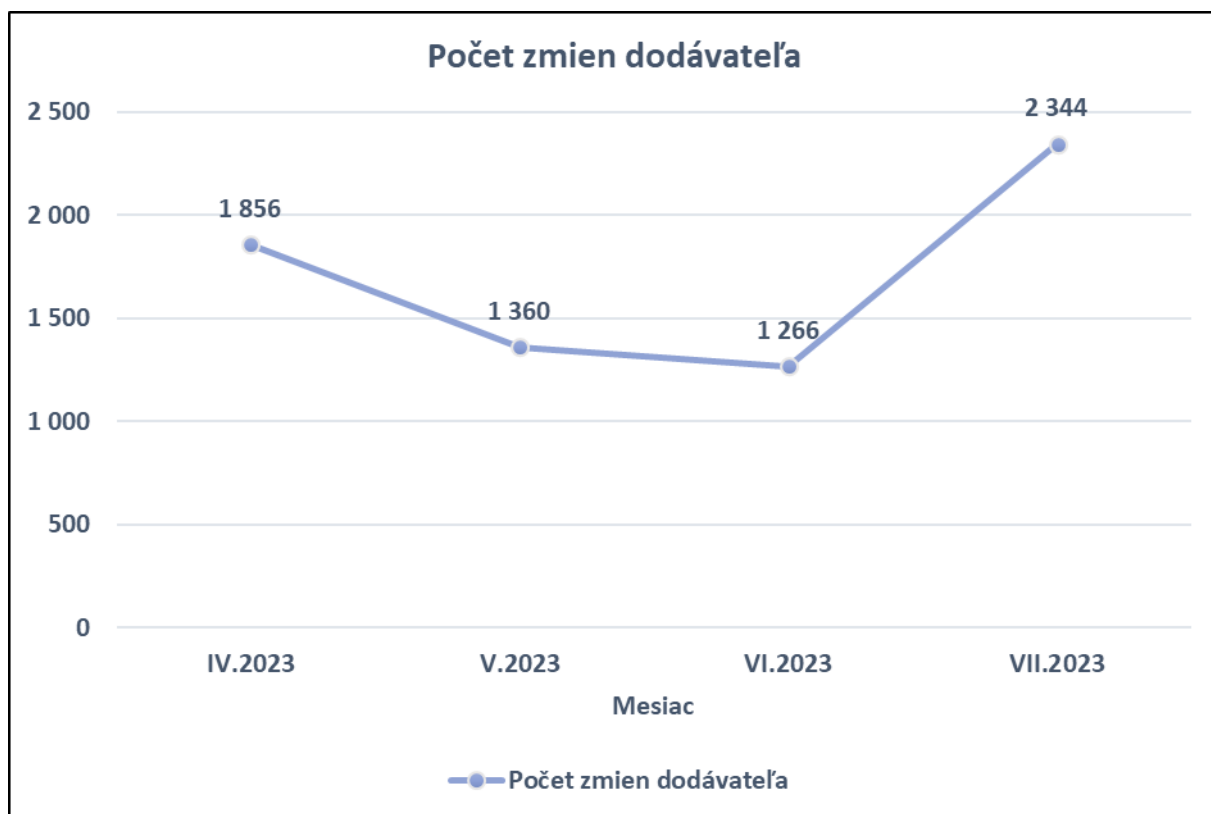
Počet výrobcov elektriny sa v júli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 29. Ku koncu júla 2023 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2358 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	IV.2023	V.2023	VI.2023	VII.2023
Počet zmien dodávateľa	1 856	1 360	1 266	2 344

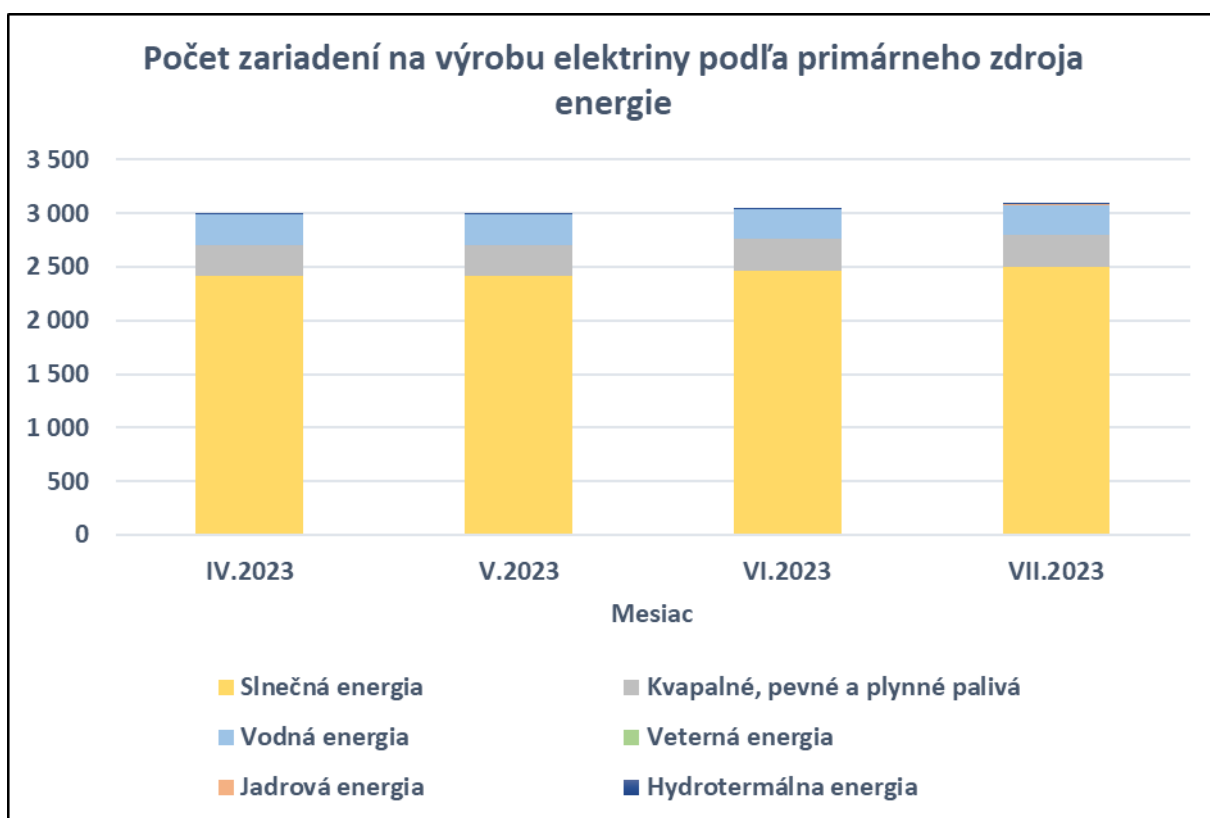


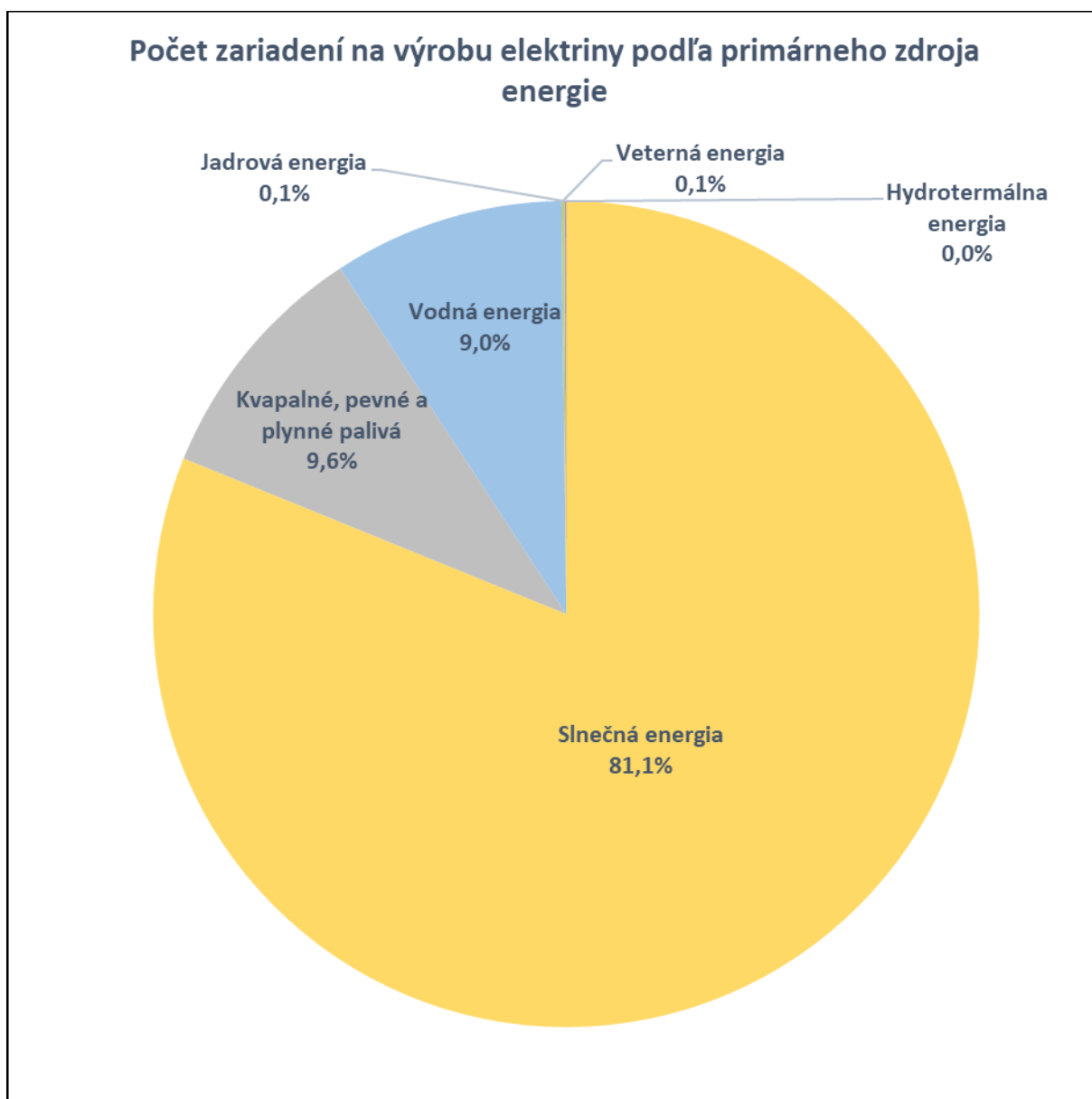
V júli 2023 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 2344 odberných a odovzdávacích miest.

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	IV.2023	V.2023	VI.2023	VII.2023
Slnčná energia	2 417	2 415	2 465	2 501
Kvapalné, pevné a plynné palivá	292	292	294	297
Vodná energia	277	278	278	278
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 992	2 991	3 043	3 082



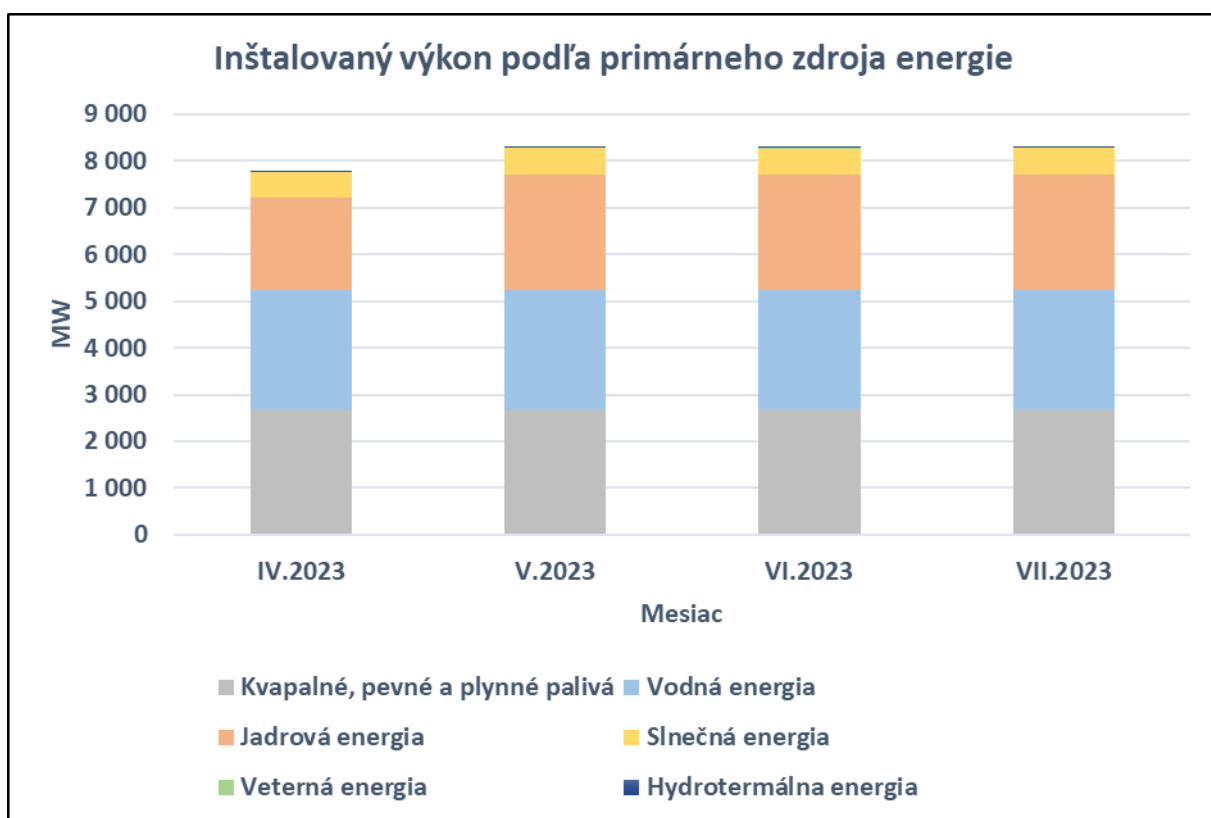


V júli 2023 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 39, pričom počet zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 36 a počet zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa zvýšil o 3. Ku koncu júla 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 3082 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2501 zariadení, tzn. 81,1 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plyných palív (297 zariadení, tzn. 9,6 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (278 zariadení, tzn. 9,0 %). 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 %).

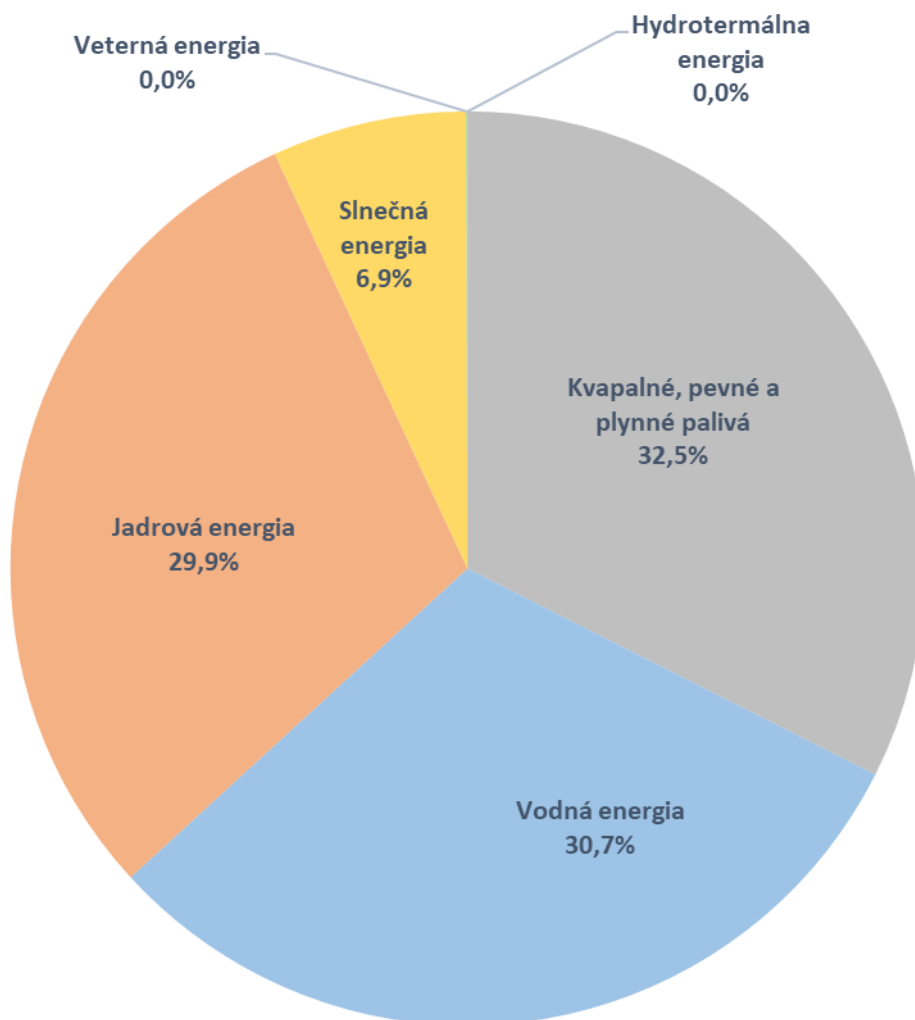
6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	IV.2023	V.2023	VI.2023	VII.2023
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 692,481	2 692,481	2 685,480	2 686,975
Vodná energia	2 544,671	2 545,071	2 545,071	2 545,011
Jadrová energia	1 971,440	2 474,830	2 474,830	2 474,830
Slnečná energia	559,280	559,265	562,854	569,454
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 771,590	8 275,365	8 271,953	8 279,988



Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie



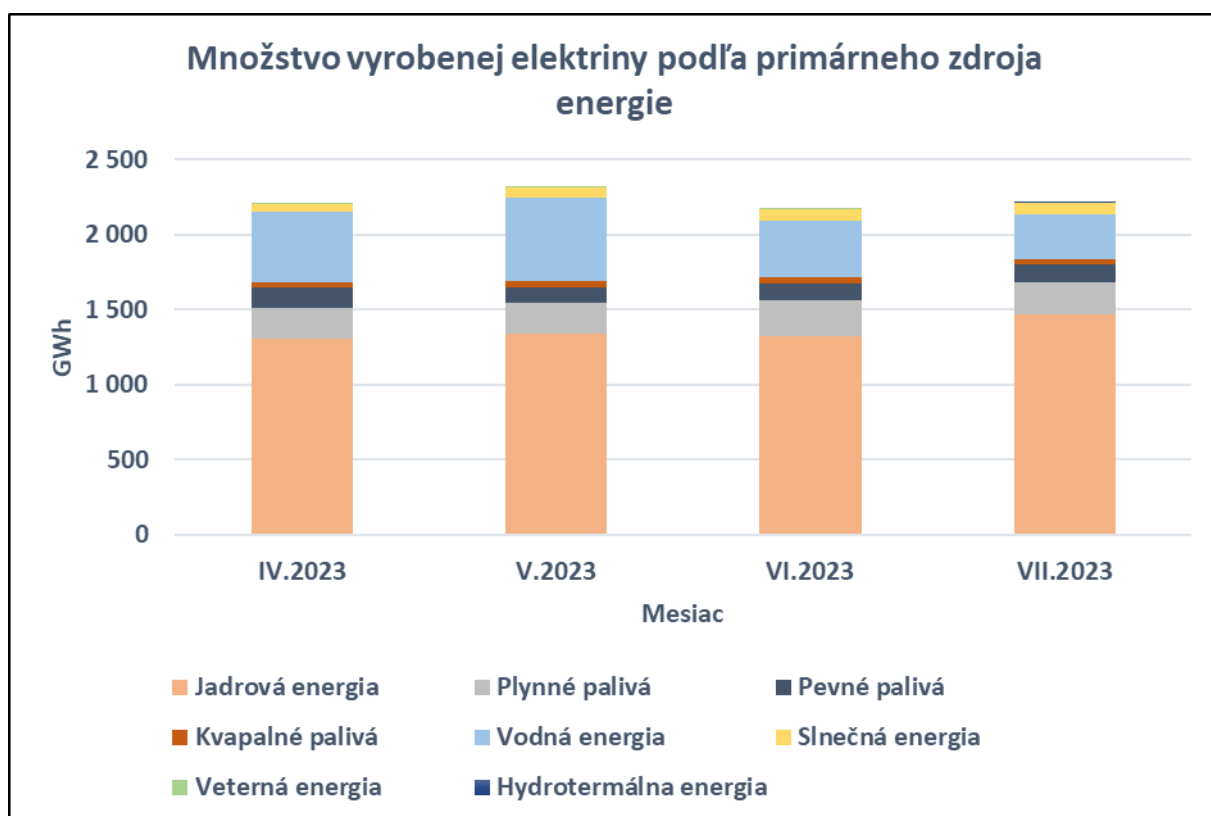
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v júli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 8,035 MW, pričom v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 6,600 MW, v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa zvýšil o 1,495 MW a v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie sa znížil o 0,060 MW.

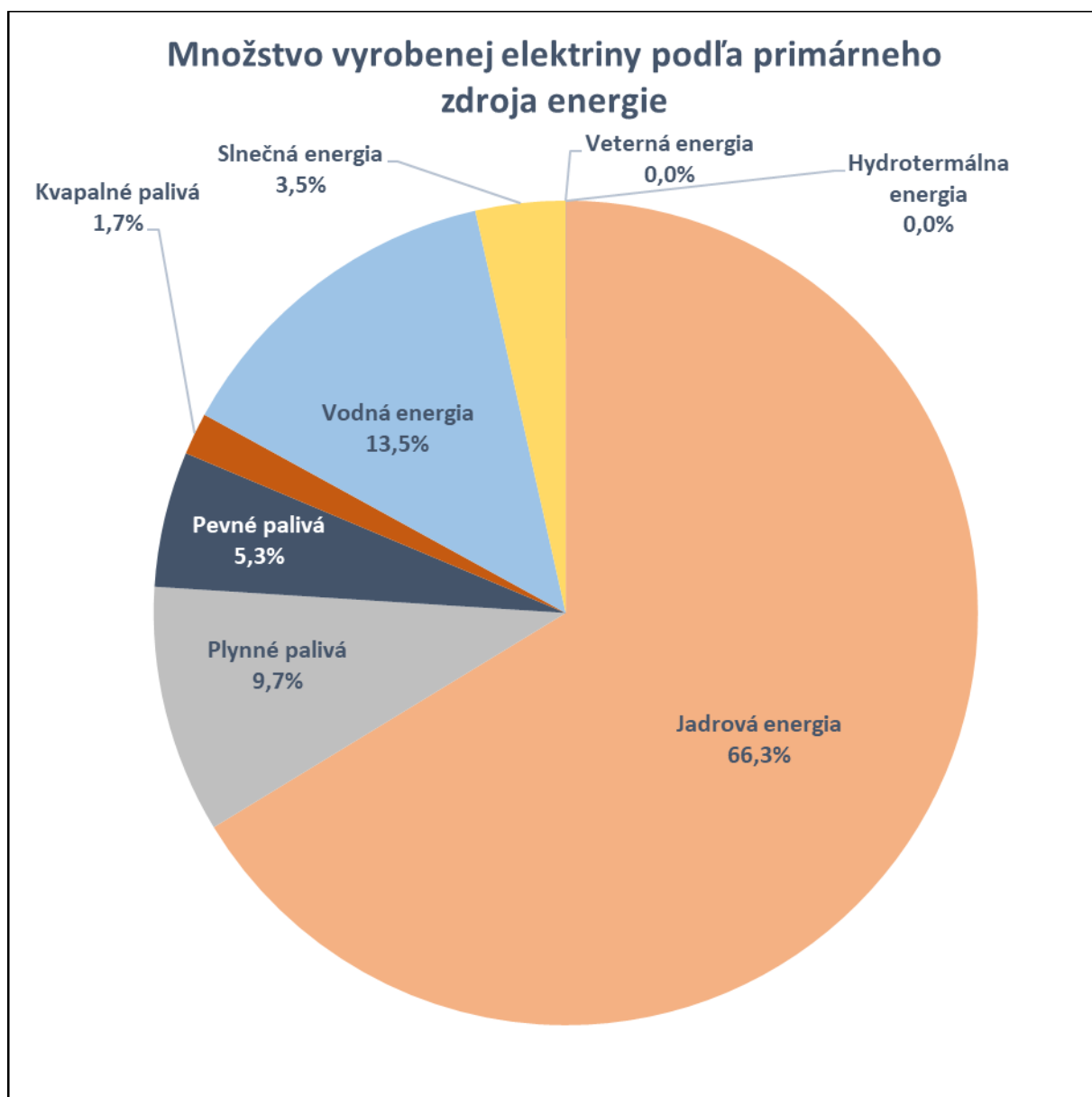
Ku koncu júla 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 8280 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2687 MW, tzn. 32,5 %), zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2545 MW, tzn. 30,7 %) a zariadenia na výrobu elektriny z jadrovej energie (2475 MW, tzn. 29,9 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (569 MW, tzn. 6,9 %). 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)	IV.2023	V.2023	VI.2023	VII.2023
Jadrová energia	1 304,620	1 344,042	1 320,995	1 467,049
Plynné palivá	204,718	206,047	240,750	214,970
Pevné palivá	142,947	100,366	110,235	117,706
Kvapalné palivá	28,417	40,927	41,394	36,551
Vodná energia	468,584	553,024	381,439	298,432
Slnečná energia	58,037	73,148	76,543	77,889
Veterná energia	0,308	0,331	0,176	0,212
Hydrotermálna energia	0,000	0,000	0,000	0,010
Spolu	2 207,631	2 317,885	2 171,532	2 212,819





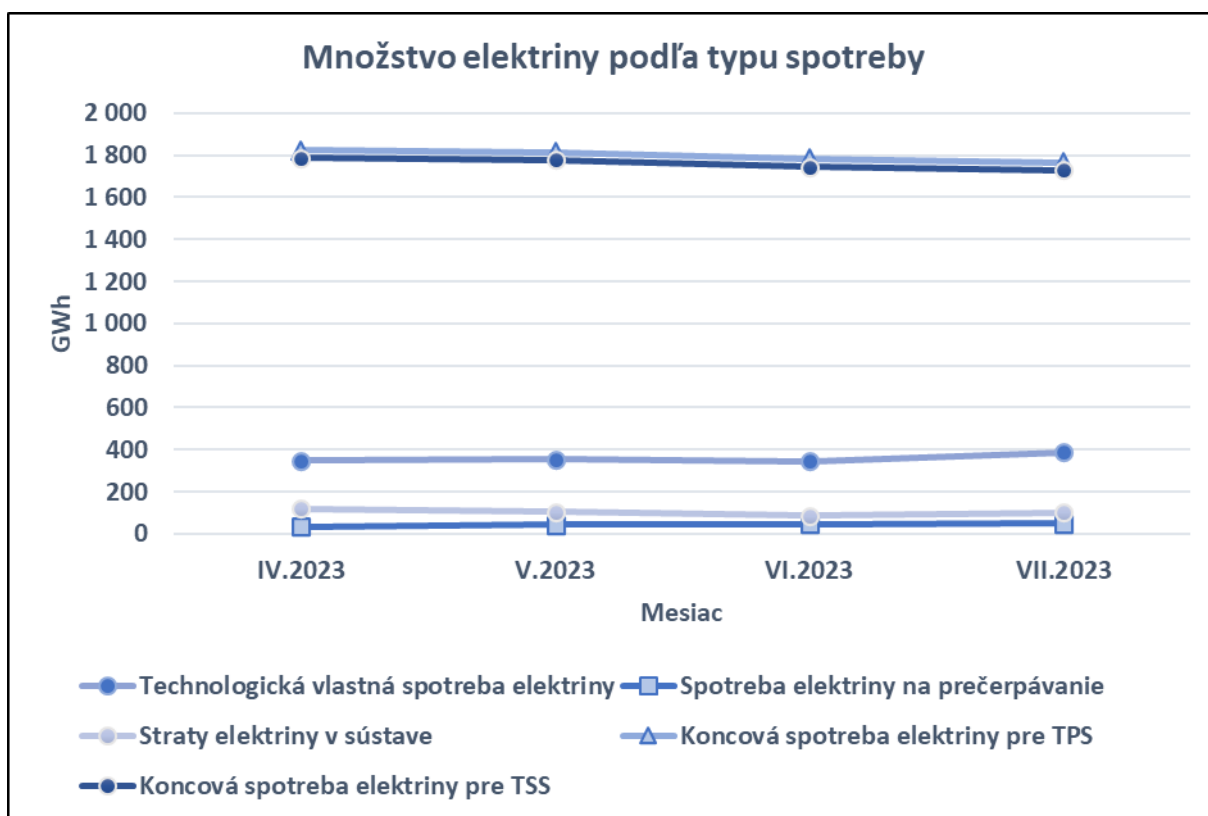
V júli 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 41 GWh na 2213 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 146 GWh, tzn. o 11 %), naopak sa znížila výroba elektriny najmä v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 83 GWh, tzn. o 22 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zníženie o 23 GWh, tzn. o 6 %).

Najviac elektriny bolo vyrobenej z jadrovej energie (1,467 TWh, tzn. 66,3 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (369 GWh, tzn. 16,7 %) a z vodnej energie (298 GWh, tzn. 13,5 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	IV.2023	V.2023	VI.2023	VII.2023
Technologická vlastná spotreba elektriny	347,064	354,839	345,413	386,771
Spotreba elektriny na prečerpávanie	35,627	43,020	47,458	50,824
Straty elektriny v sústave	119,415	102,723	85,037	101,942
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 823,408	1 815,468	1 783,599	1 767,260
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 788,768	1 777,690	1 743,316	1 730,091



V júli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástla technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 41 GWh na 387 GWh, tzn. nárast o 12 %), vzrástla aj spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 3 GWh na 51 GWh, tzn. nárast o 7 %) a vzrástli aj straty elektriny v sústave (nárast o 17 GWh na 102 GWh, tzn. nárast o 20 %). 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 júli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v júli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 16 GWh na 1,767 TWh (tzn. o 1 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v júli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 13 GWh na 1,730 TWh (tzn. o 1 %).

9. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

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

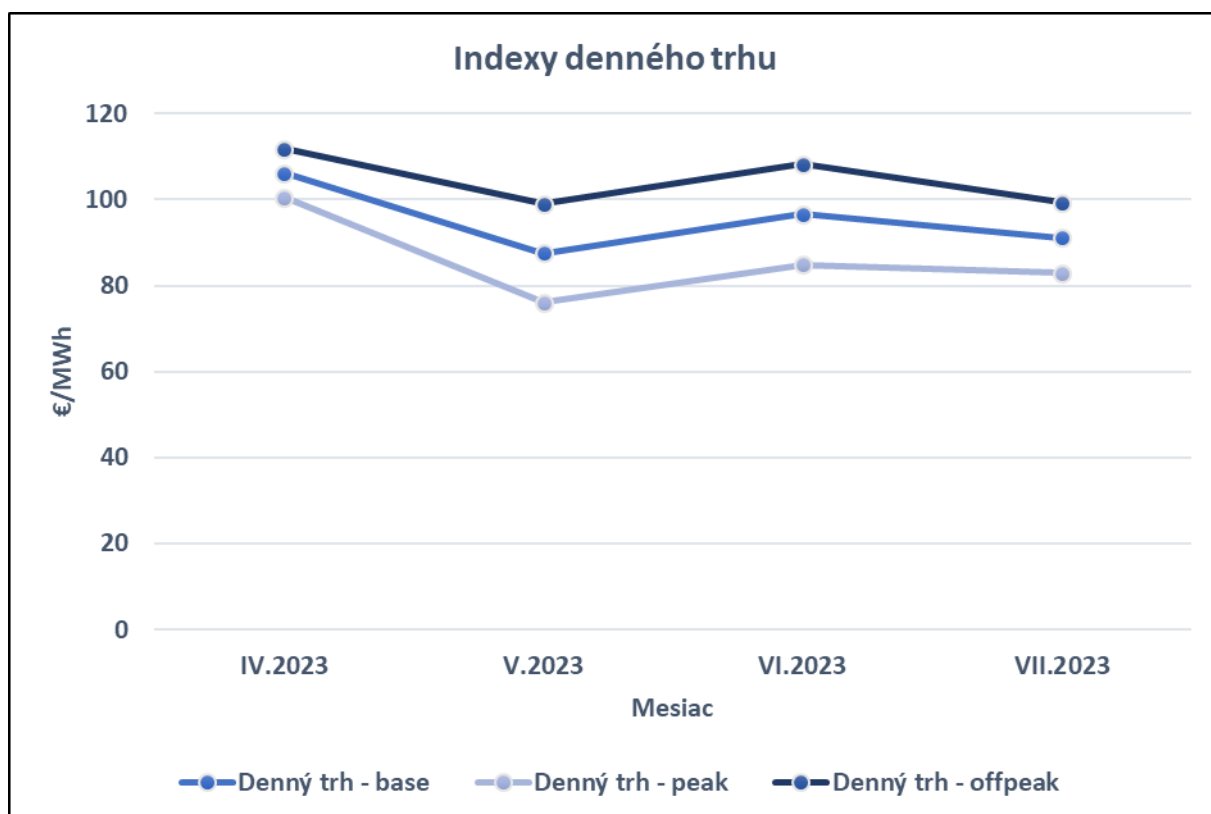
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	IV.2023	V.2023	VI.2023	VII.2023
Denný trh - predaj	677,095	772,683	761,172	791,711
Denný trh - nákup	533,528	516,354	570,645	595,870
Vnútrodennej trh - predaj	65,369	60,799	53,885	64,071
Vnútrodennej trh - nákup	56,992	52,804	67,173	57,522



Na dennom trhu sa v júli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 31 GWh na cca 792 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 25 GWh na cca 596 GWh. Celkom bolo v júli 2023 na dennom trhu zobchodovaných cca 1388 GWh elektriny, čo bolo o 56 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v júli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 10 GWh na cca 64 GWh, nákup elektriny sa znížil o 10 GWh na cca 58 GWh. Celkom bolo v júli 2023 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 122 GWh elektriny, čo bolo o 1 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	IV.2023	V.2023	VI.2023	VII.2023
Denný trh - base	106,20	87,62	96,58	91,13
Denný trh - peak	100,54	76,15	84,91	82,87
Denný trh - offpeak	111,87	99,10	108,25	99,38

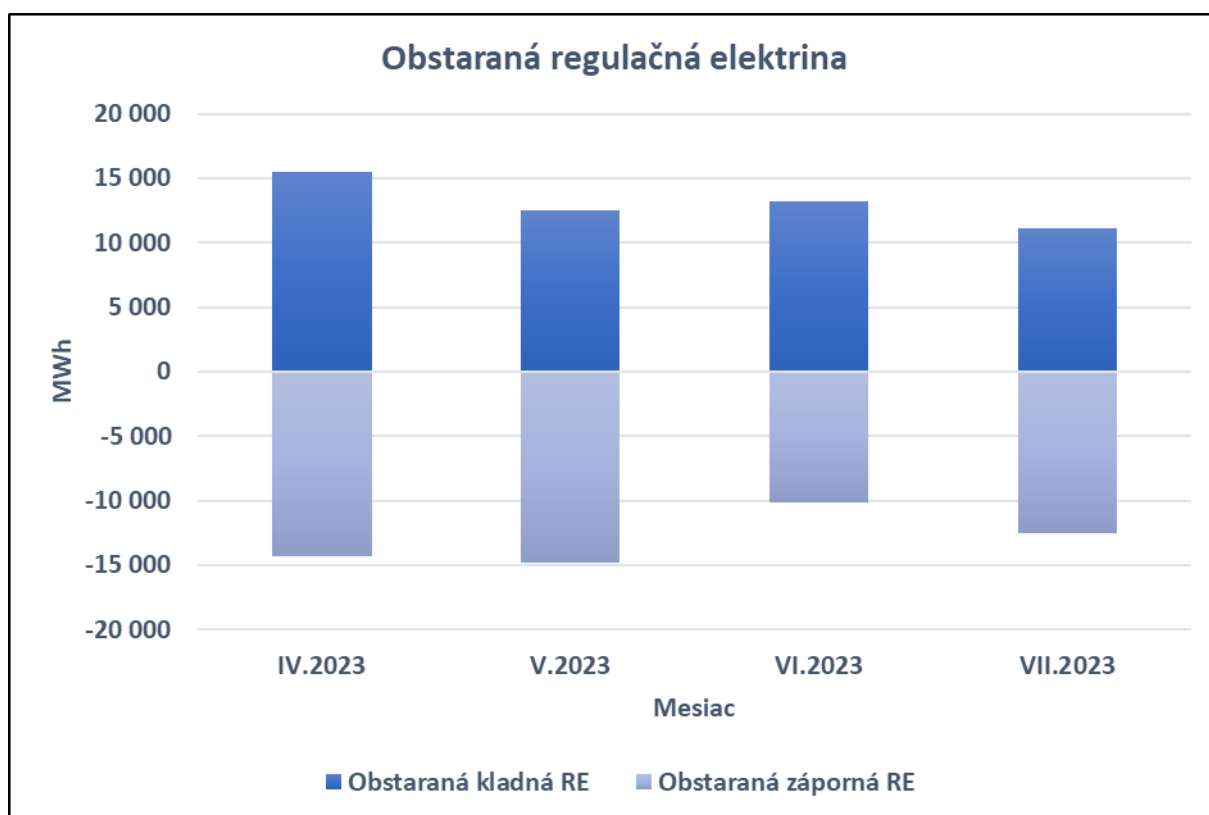


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v júli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesli. Index base bol v júli o 5,5 €/MWh nižší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa znížil o 2,0 €/MWh a index offpeak sa znížil o 8,9 €/MWh. Indexy sa k sebe opäť mierne priblížili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol 8,3 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 11,7 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol tiež 8,3 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 11,7 €/MWh).

10. Štatistiky o regulačnej elektrine

10.1. Obstaraná regulačná elektrina

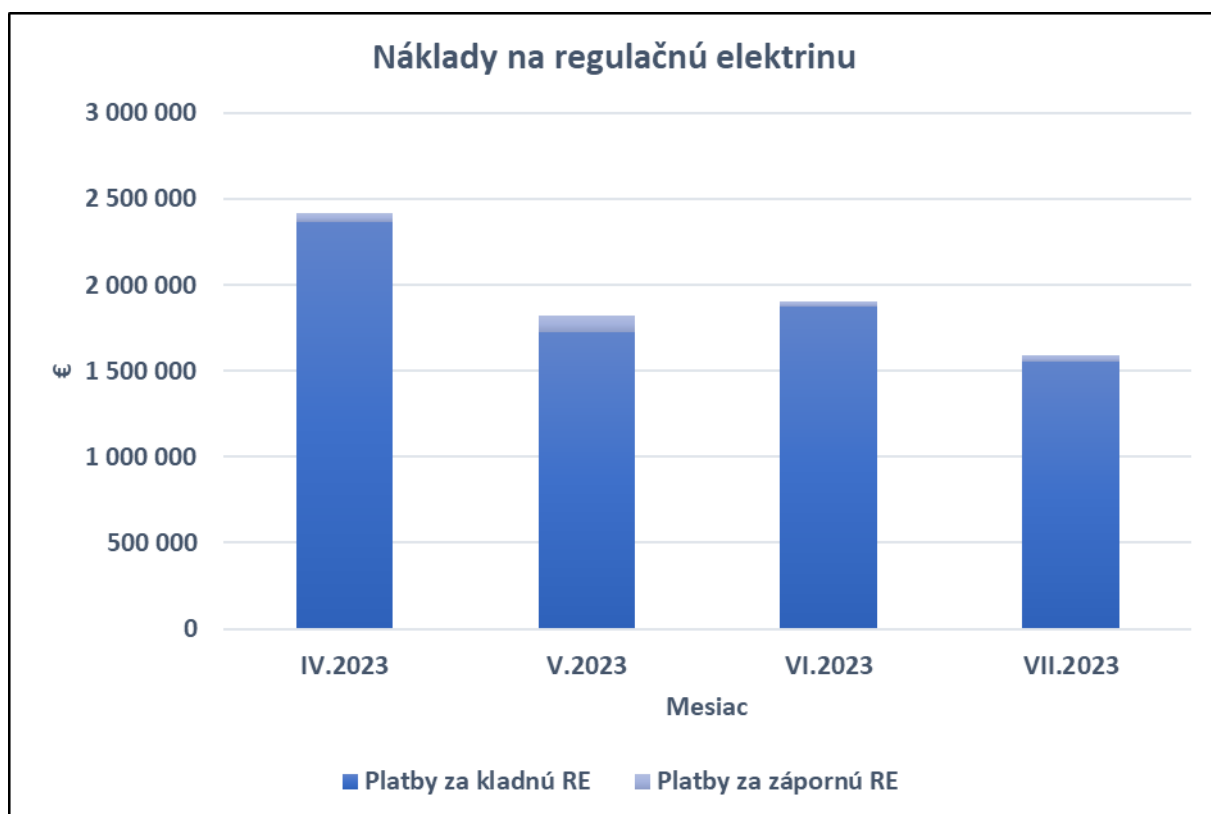
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	IV.2023	V.2023	VI.2023	VII.2023
Obstaraná kladná RE	15 463	12 519	13 217	11 169
Obstaraná záporná RE	-14 258	-14 837	-10 164	-12 537
Spolu	29 720	27 356	23 381	23 706



V júli 2023 bolo obstaraných 23,7 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 0,3 GWh (cca o 1 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Znížilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v júli 2023 obstaranej 11,2 GWh, čo bolo o 2,0 GWh (cca o 15 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci a zvýšilo sa množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v júli 2023 obstaranej 12,5 GWh, čo bolo o 2,4 GWh (cca o 23 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	IV.2023	V.2023	VI.2023	VII.2023
Platby za kladnú RE	2 364 254	1 727 852	1 877 336	1 551 994
Platby za zápornú RE	53 836	91 814	25 850	42 397
Spolu	2 418 090	1 819 666	1 903 186	1 594 392

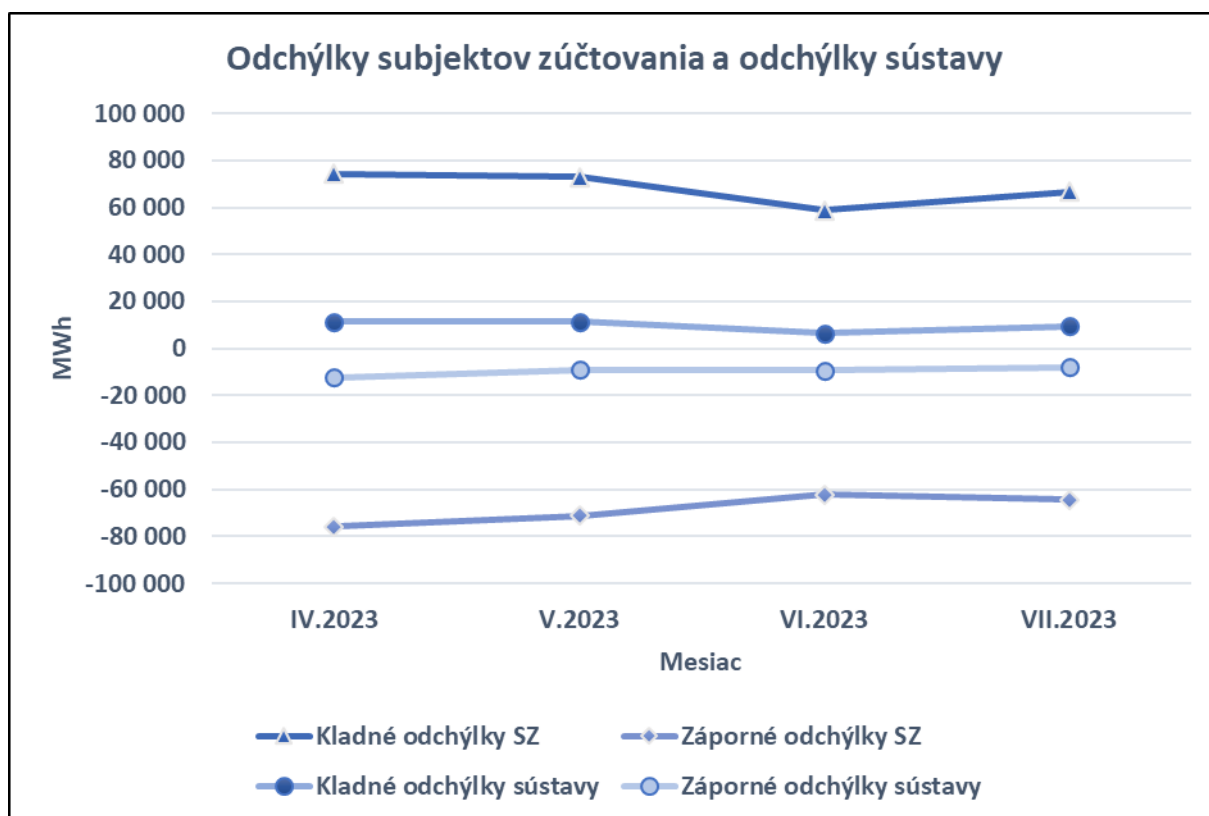


Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v júli 2023 o 325 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v júli 2023 o 17 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v júli 2023 o 309 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 17 %) mierne vyššie ako zníženie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 15 %), medzimesačné zvýšenie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 64 %) je významne vyššie ako zvýšenie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 23 %).

10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	IV.2023	V.2023	VI.2023	VII.2023
Kladné odchýlky SZ	74 355	73 019	58 657	66 702
Záporné odchýlky SZ	-75 937	-71 167	-62 209	-64 474
Odchýlky SZ spolu	150 292	144 186	120 866	131 176
Kladné odchýlky sústavy	11 254	11 302	6 402	9 319
Záporné odchýlky sústavy	-12 459	-8 983	-9 455	-7 951
Odchýlky sústavy spolu	23 714	20 285	15 857	17 270

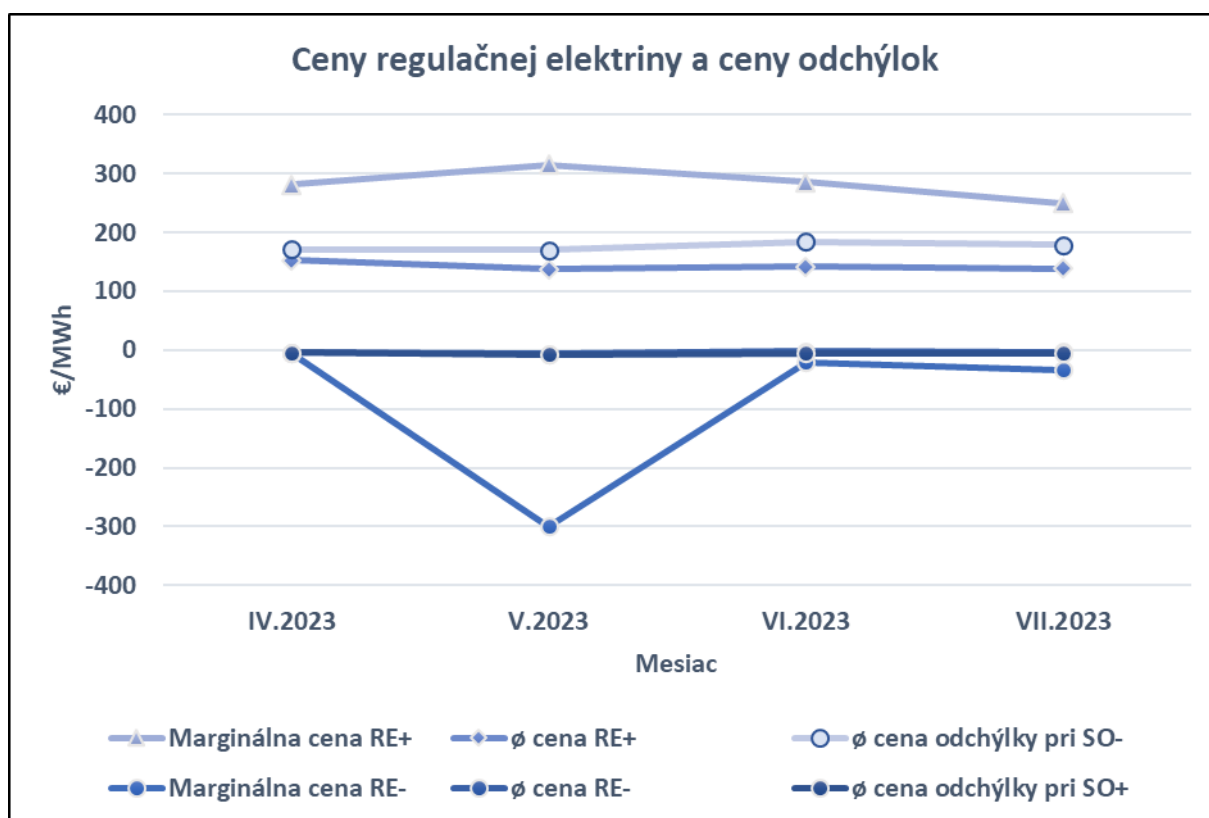


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v júli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 8,0 GWh na 66,7 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v júli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 2,3 GWh na 64,5 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v júli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 10,3 GWh, tzn. o 9 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v júli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,9 GWh na 9,3 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v júli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 1,5 GWh na 8,0 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v júli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,4 GWh, tzn. o 9 %.

10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	IV.2023	V.2023	VI.2023	VII.2023
Marginálna cena RE+	281,00	315,62	285,97	249,76
Ø cena RE+	152,90	138,02	142,04	138,95
Ø cena odchýlky pri SO-	170,82	170,15	184,35	178,56
Marginálna cena RE-	-5,00	-300,00	-21,00	-34,12
Ø cena RE-	-3,78	-6,19	-2,54	-3,38
Ø cena odchýlky pri SO+	-4,37	-7,62	-4,81	-4,74
Ø cena odchýlky pri nulovej SO		132,00	130,00	136,19

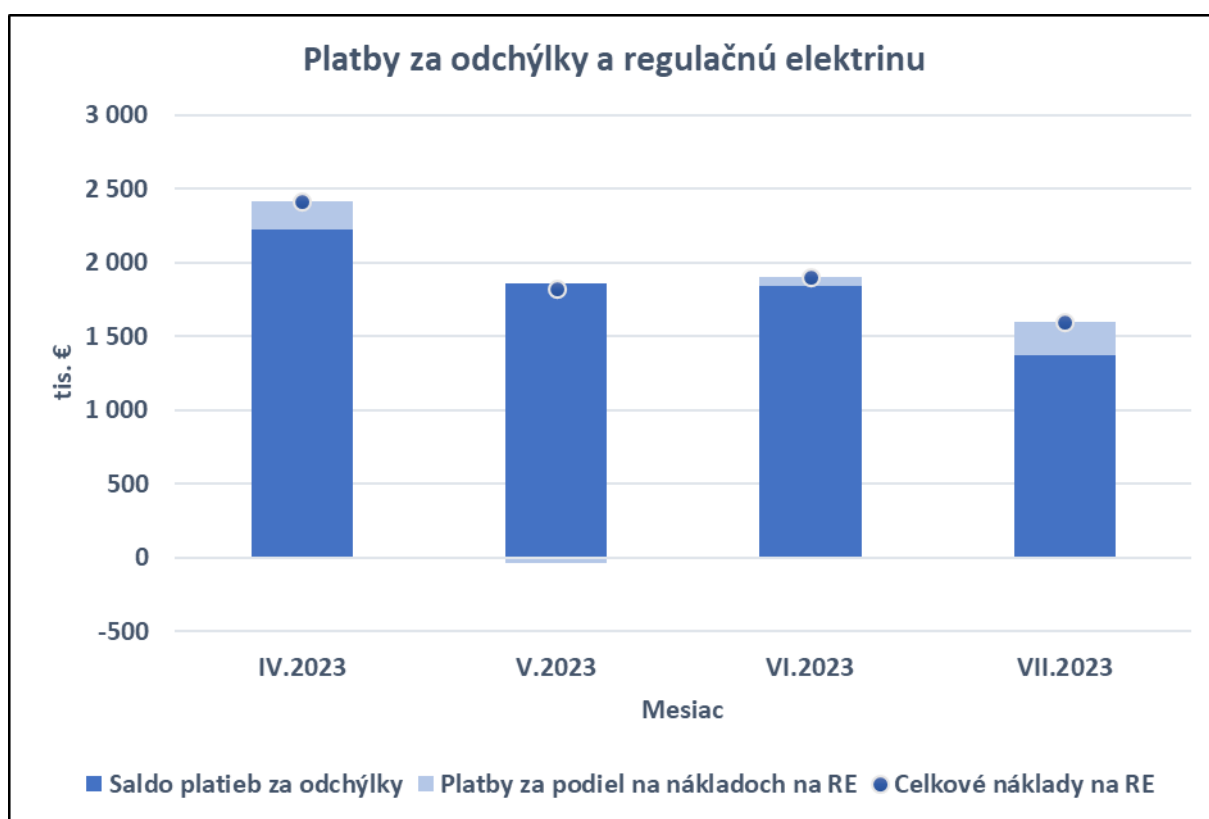


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v júli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 249,76 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v júli 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 138,95 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v júli 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 178,56 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny v júli 2023 v absolútnej hodnote vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -34,12 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v júli 2023 v absolútnej hodnote vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -3,38 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v júli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote klesla na hodnotu -4,74 €/MWh.

10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	IV.2023	V.2023	VI.2023	VII.2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	199	-37	66	222
Saldo platieb za odchýlky	2 220	1 857	1 837	1 373
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	2 418	1 820	1 903	1 594
Celkové náklady na RE	2 418	1 820	1 903	1 594



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v júli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o 309 tis. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE) v apríli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástli o 155 tis. € na 222 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 1,38 mil. €, v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom bolo nižšie o 464 tis. €.