

Mesačný report o trhu s elektrinou

Apríl 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.



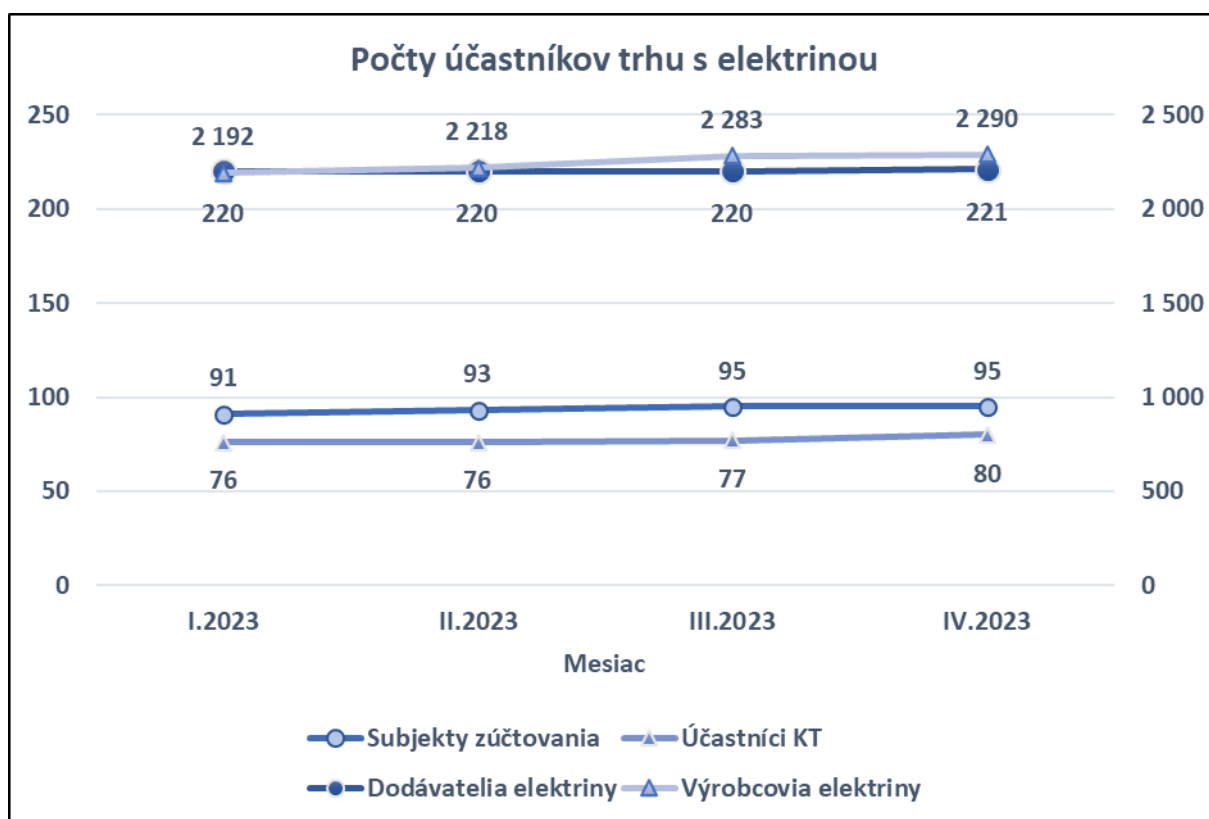
2. Použité skratky

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	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023
Subjekty zúčtovania	91	93	95	95
Účastníci KT	76	76	77	80
Dodávatelia elektriny	220	220	220	221
Výrobcovia elektriny	2 192	2 218	2 283	2 290



Počet subjektov zúčtovania sa v apríli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu apríla 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 95 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v apríli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 3. Ku koncu apríla 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 80 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny V apríli 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu apríla 2023 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 221 dodávateľov elektriny.

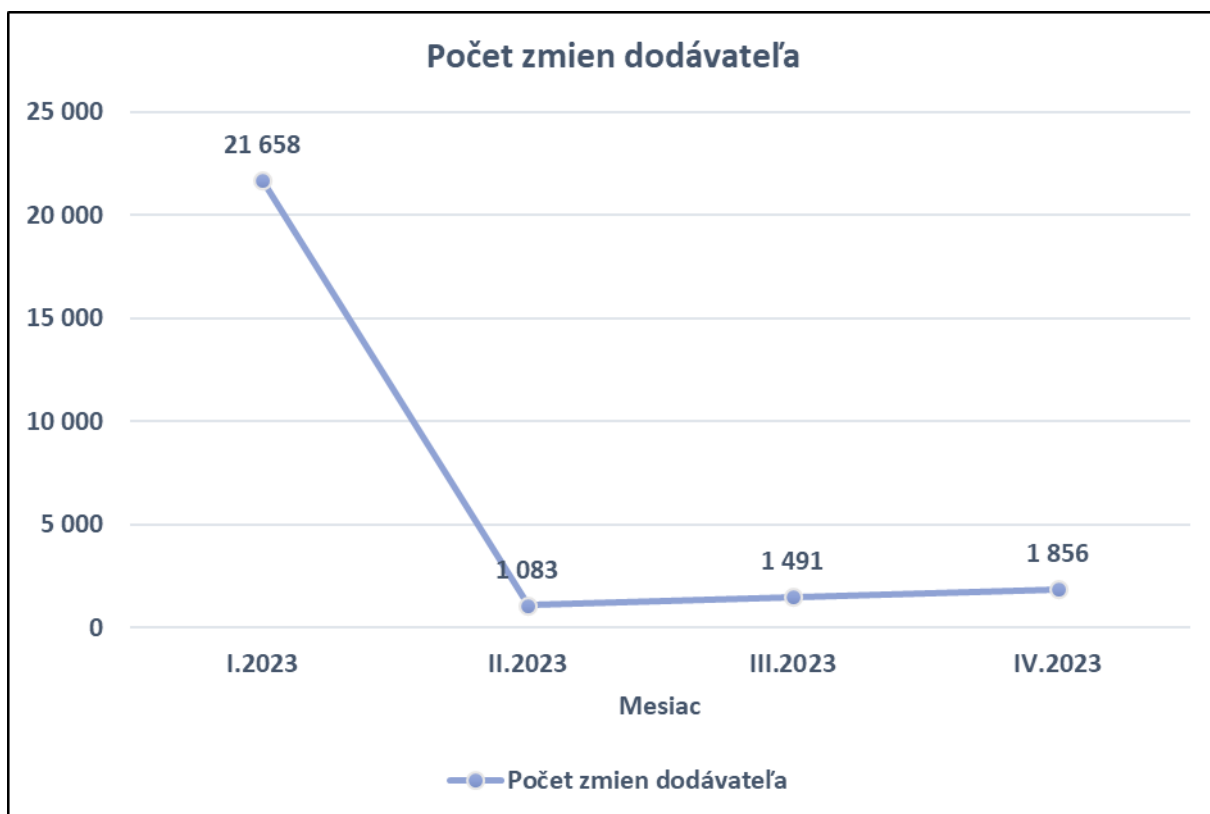
Počet výrobcov elektriny sa v apríli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 7. Ku koncu apríla 2023 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2290 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023
Počet zmien dodávateľa	21 658	1 083	1 491	1 856

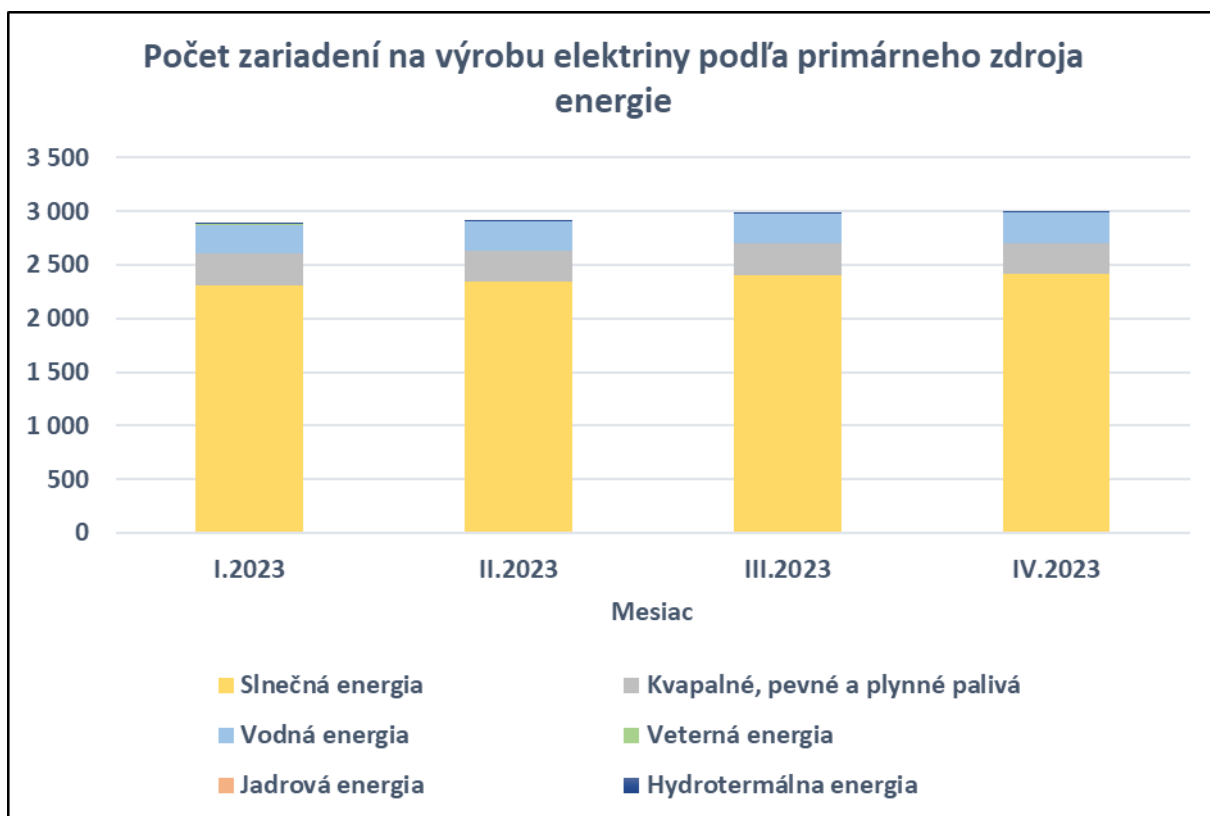


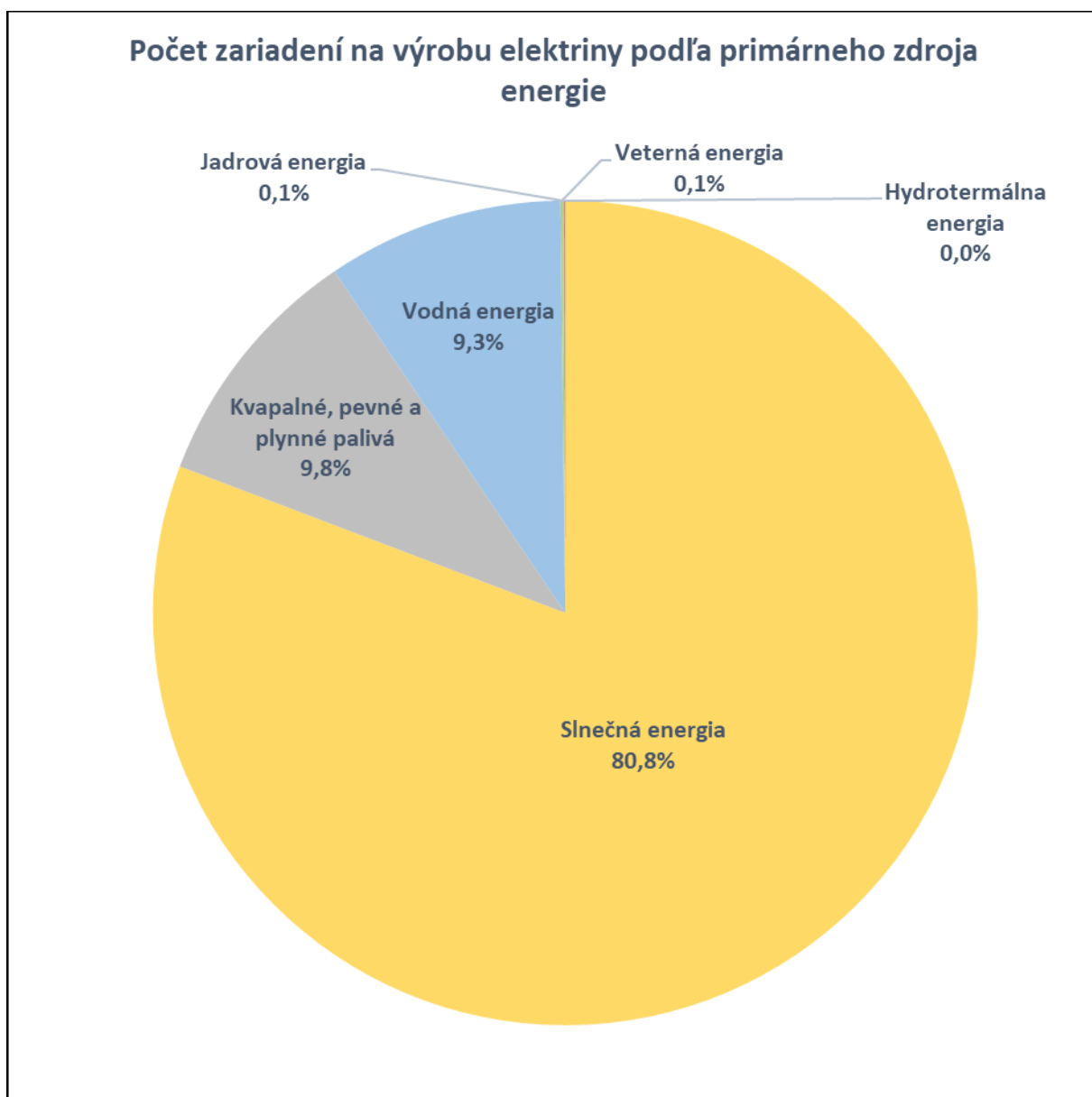
V apríli 2023 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 1856 odberných a odovzdávacích miest. Vysoký počet zmien dodávateľa v januári je spôsobený tým, že ku zmenám dodávateľa dochádza pravidelne najmä na prelomu kalendárnych rokov.

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	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023
Slnecná energia	2 310	2 342	2 409	2 417
Kvapalné, pevné a plynné palivá	293	292	292	292
Vodná energia	274	274	274	277
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 883	2 914	2 981	2 992



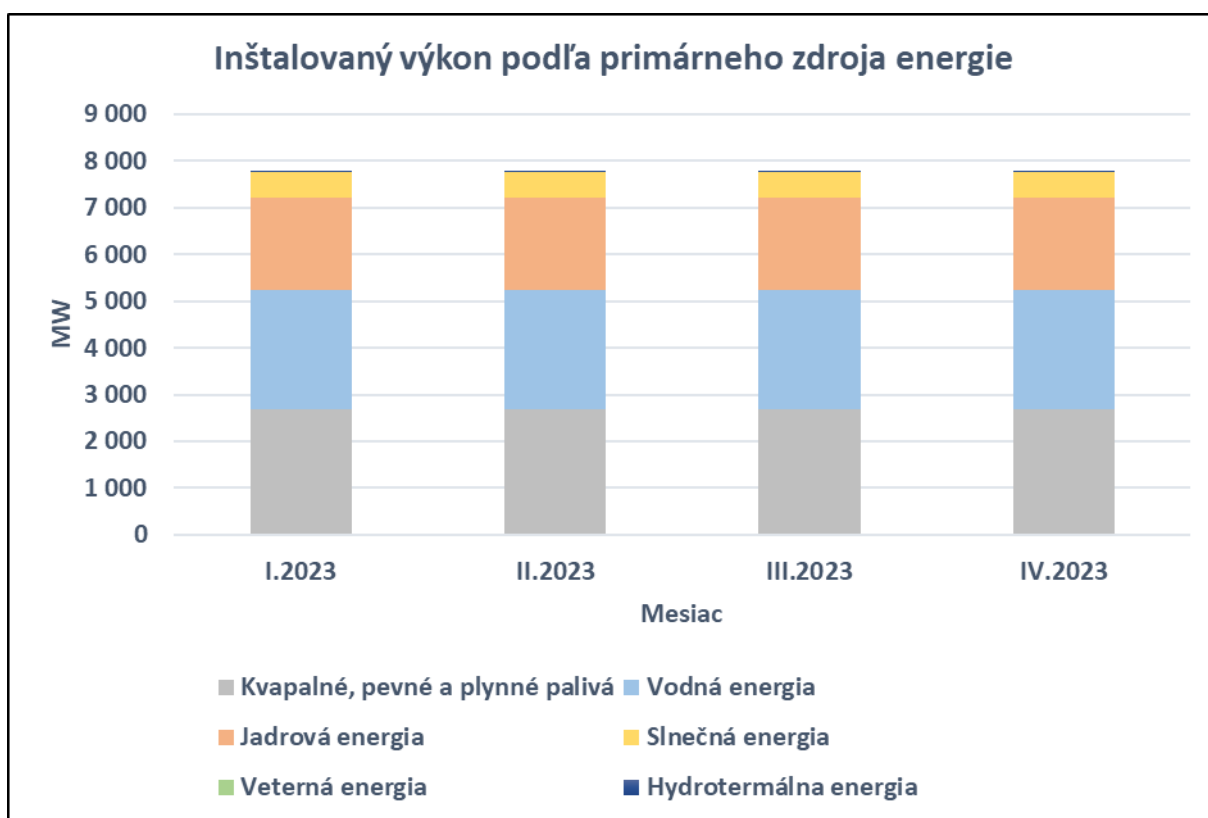


V apríli 2023 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 11, pričom sa počet zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 8 a počet zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie sa zvýšil o 3. Ku koncu apríla 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2992 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2417 zariadení, tzn. 80,8 %), 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 (277 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 %).

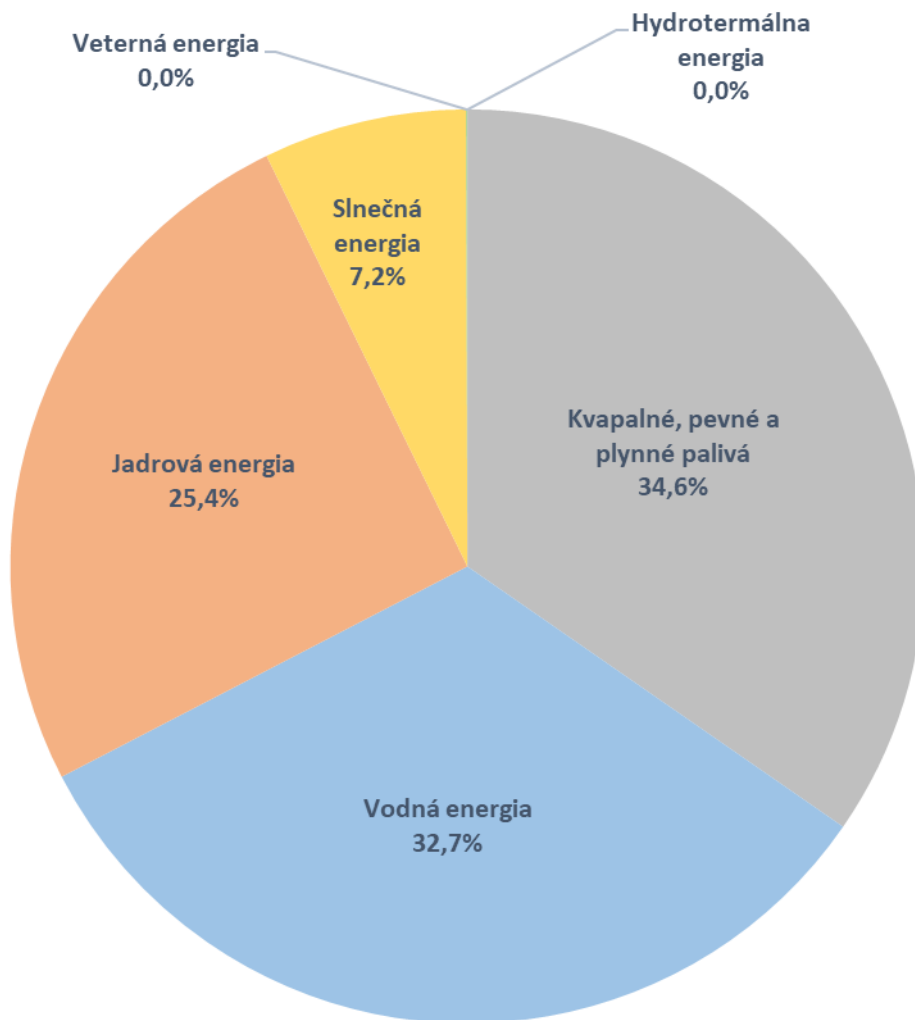
6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 692,988	2 692,481	2 692,481	2 692,481
Vodná energia	2 544,564	2 544,564	2 544,564	2 544,671
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slničná energia	550,250	552,988	558,593	559,280
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 762,960	7 765,191	7 770,796	7 771,590



Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie



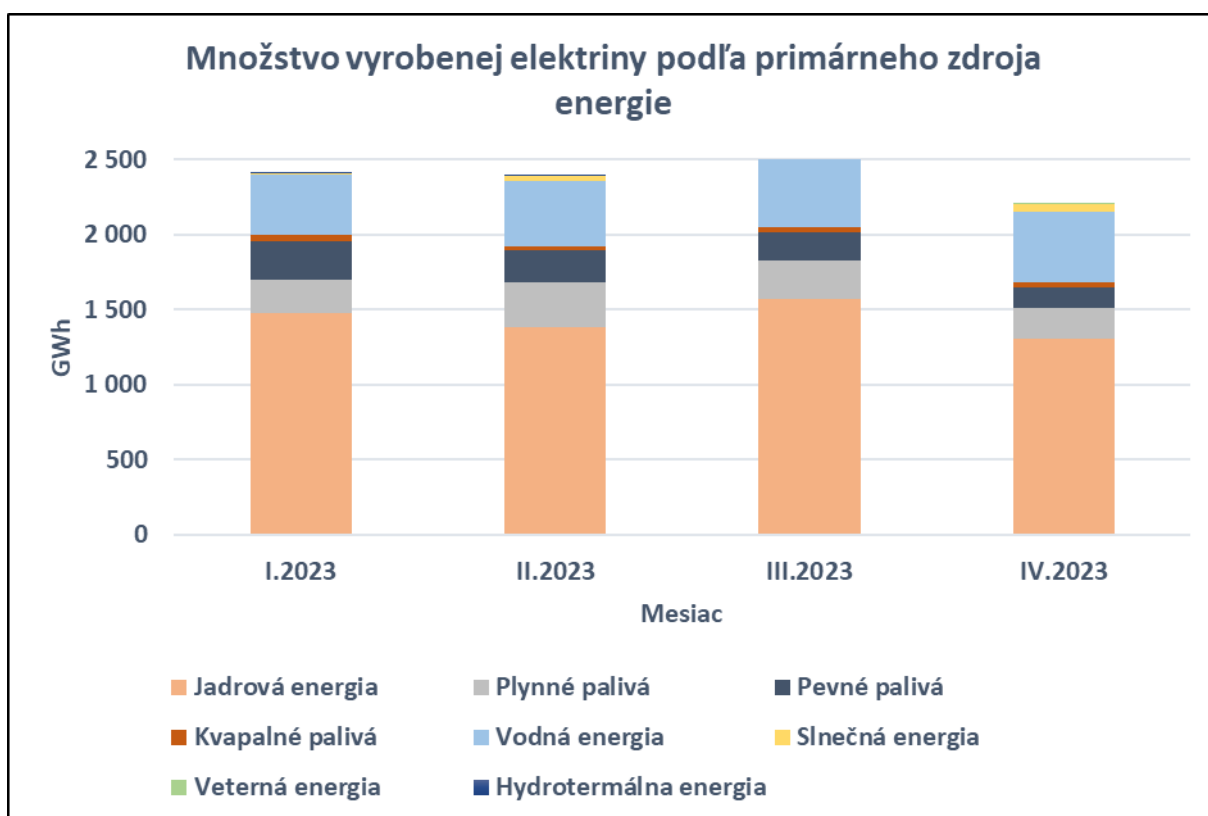
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v apríli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 0,794 MW, pričom v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 0,687 MW a v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie sa zvýšil o 0,107 MW.

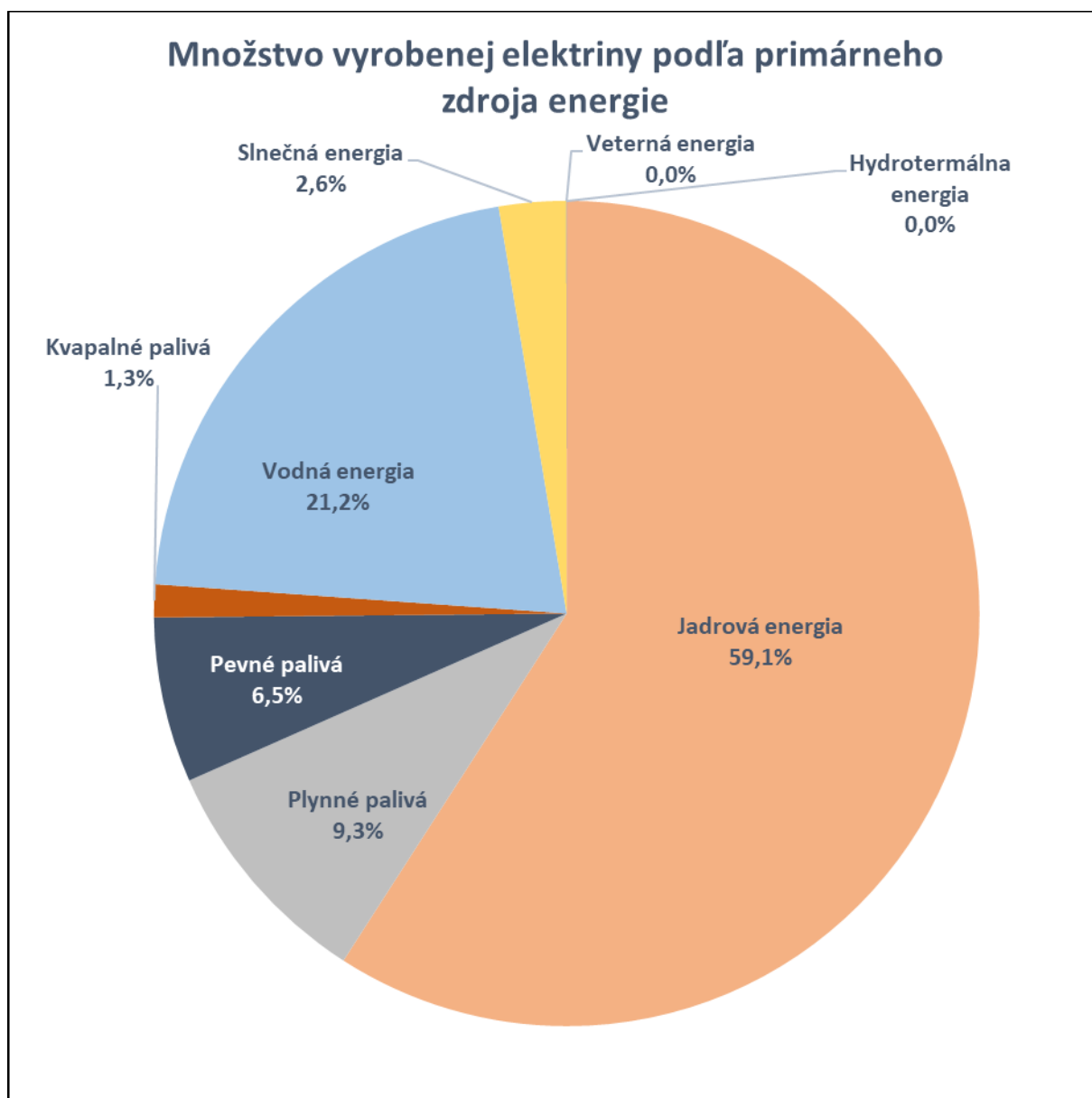
Ku koncu apríla 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7772 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2692 MW, tzn. 34,6 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2545 MW, tzn. 32,7 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadrovej energie (1971 MW, tzn. 25,4 %) a zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (559 MW, tzn. 7,2 %). 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)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023
Jadrová energia	1 477,101	1 381,861	1 573,509	1 304,620
Plynné palivá	224,791	302,402	254,430	204,718
Pevné palivá	258,212	209,705	190,775	142,947
Kvapalné palivá	35,550	30,830	33,432	28,417
Vodná energia	401,849	436,688	470,883	468,584
Slničná energia	14,255	32,946	54,199	58,037
Veterná energia	0,372	0,460	0,388	0,308
Hydrotermálna energia	0,007	0,015	0,002	0,000
Spolu	2 412,137	2 394,907	2 577,618	2 207,631





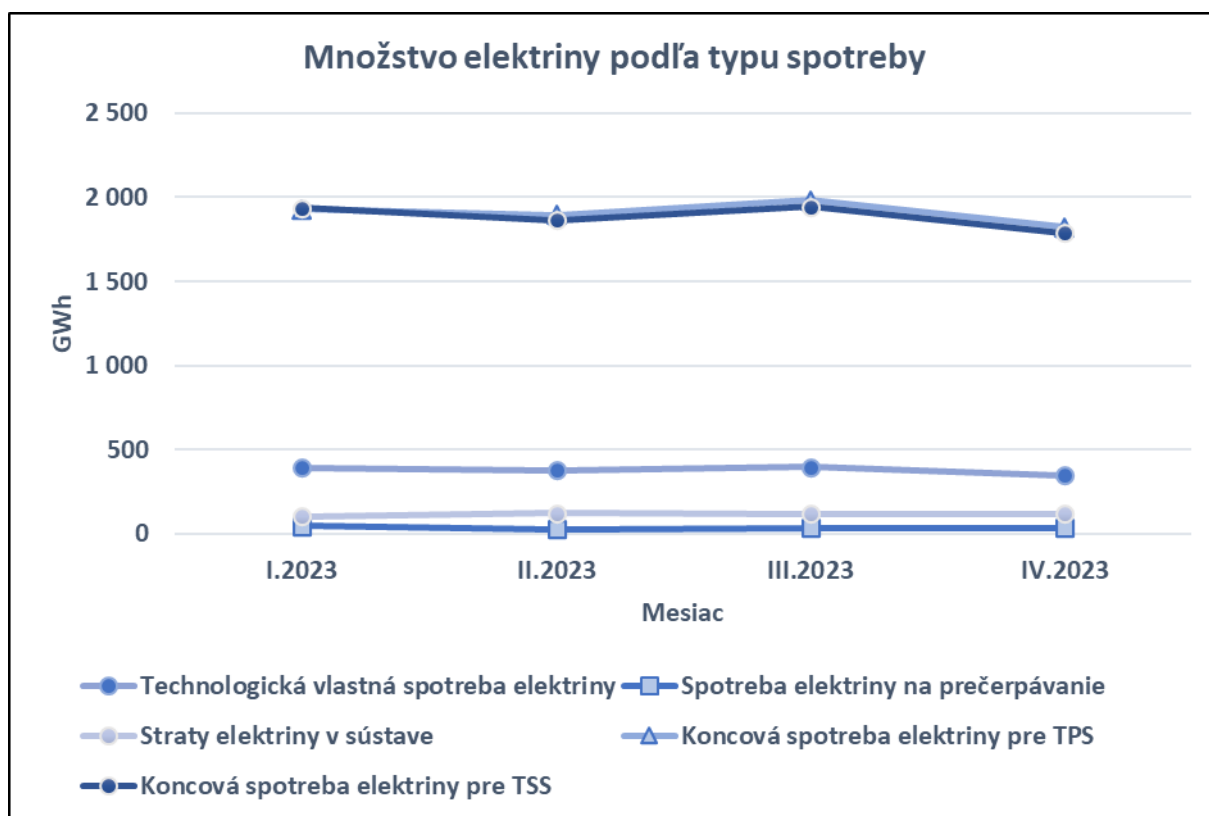
V apríli 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížila produkcia elektriny o 370 GWh na 2208 GWh. Zníženie bolo spôsobené najmä znížením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zníženie o 269 GWh, tzn. o 17 %), v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním plyných palív (zníženie o 50 GWh, tzn. o 20 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním pevných palív (zníženie o 48 GWh, tzn. o 25 %), znížila sa aj výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnecnej energie a v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie

Najviac elektriny bolo vyrobenej z jadrovej energie (1,305 TWh, tzn. 59,1 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené z vodnej energie (469 GWh, tzn. 21,2 %) a spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (376 GWh, tzn. 17,0 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023
Technologická vlastná spotreba elektriny	394,871	376,342	396,650	347,064
Spotreba elektriny na prečerpávanie	46,718	27,607	33,853	35,627
Straty elektriny v sústave	104,648	123,194	117,782	119,415
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 928,856	1 893,333	1 983,052	1 823,408
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 937,152	1 864,950	1 944,793	1 788,768

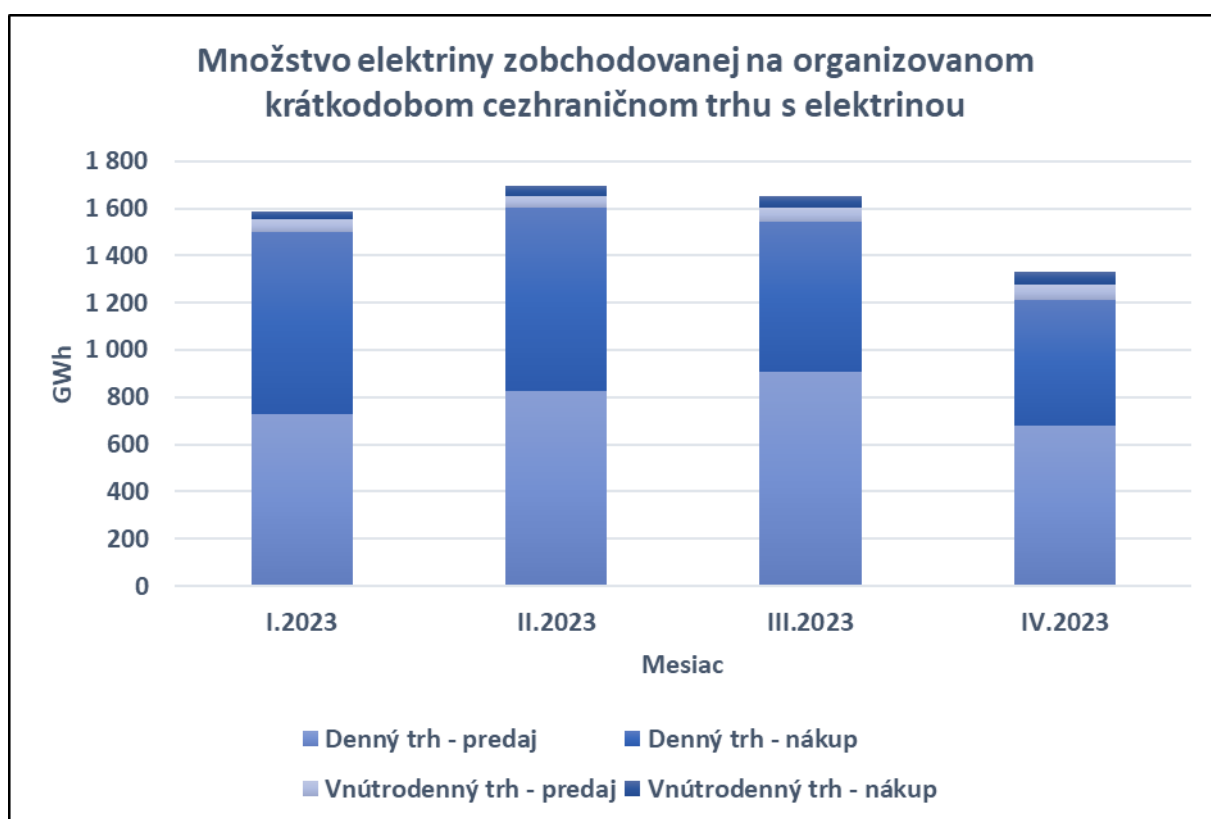


V apríli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom klesla technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 50 GWh na 347 GWh, tzn. pokles o 13 %), naopak vzrástla spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 2 GWh na 36 GWh, tzn. nárast o 5 %) a vzrástli aj straty elektriny v sústave (nárast o 2 GWh na 119 GWh, tzn. nárast o 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 apríli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v apríli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 160 GWh na 1,823 TWh (tzn. o 8 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v apríli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 156 GWh na 1,789 TWh (tzn. o 8 %).

9. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

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

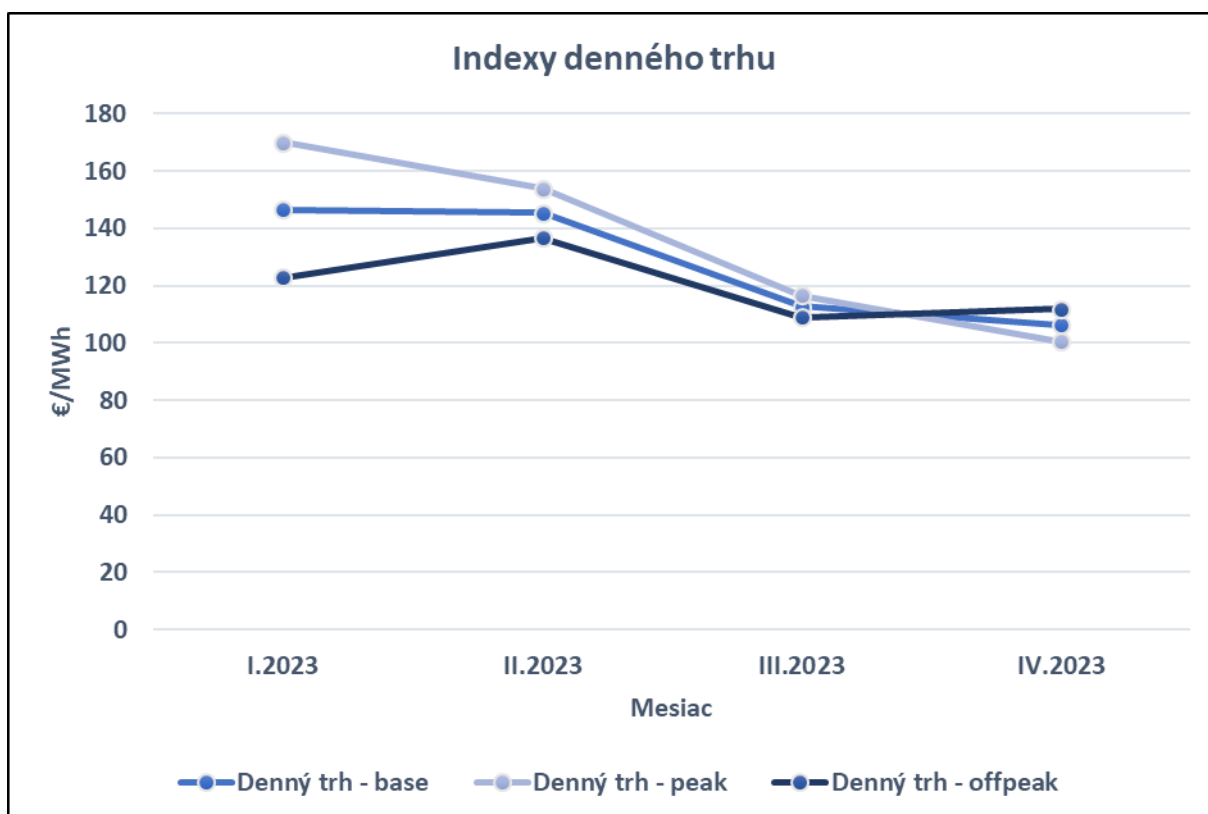
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023
Denný trh - predaj	730,289	828,492	905,588	677,095
Denný trh - nákup	769,877	773,532	637,998	533,528
Vnútrodennej trh - predaj	55,489	49,506	59,485	65,369
Vnútrodennej trh - nákup	29,269	41,929	50,672	56,992



Na dennom trhu sa v apríli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 228 GWh na cca 677 GWh, nákup elektriny sa znížil o 104 GWh na cca 534 GWh. Celkom bolo v apríli 2023 na dennom trhu zobchodovaných cca 1211 GWh elektriny, čo bolo o 333 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v apríli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 6 GWh na cca 65 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 6 GWh na cca 57 GWh. Celkom bolo v apríli 2023 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 122 GWh elektriny, čo bolo o 12 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023
Denný trh - base	146,48	145,37	112,87	106,20
Denný trh - peak	170,05	153,95	116,66	100,54
Denný trh - offpeak	122,91	136,78	109,09	111,87

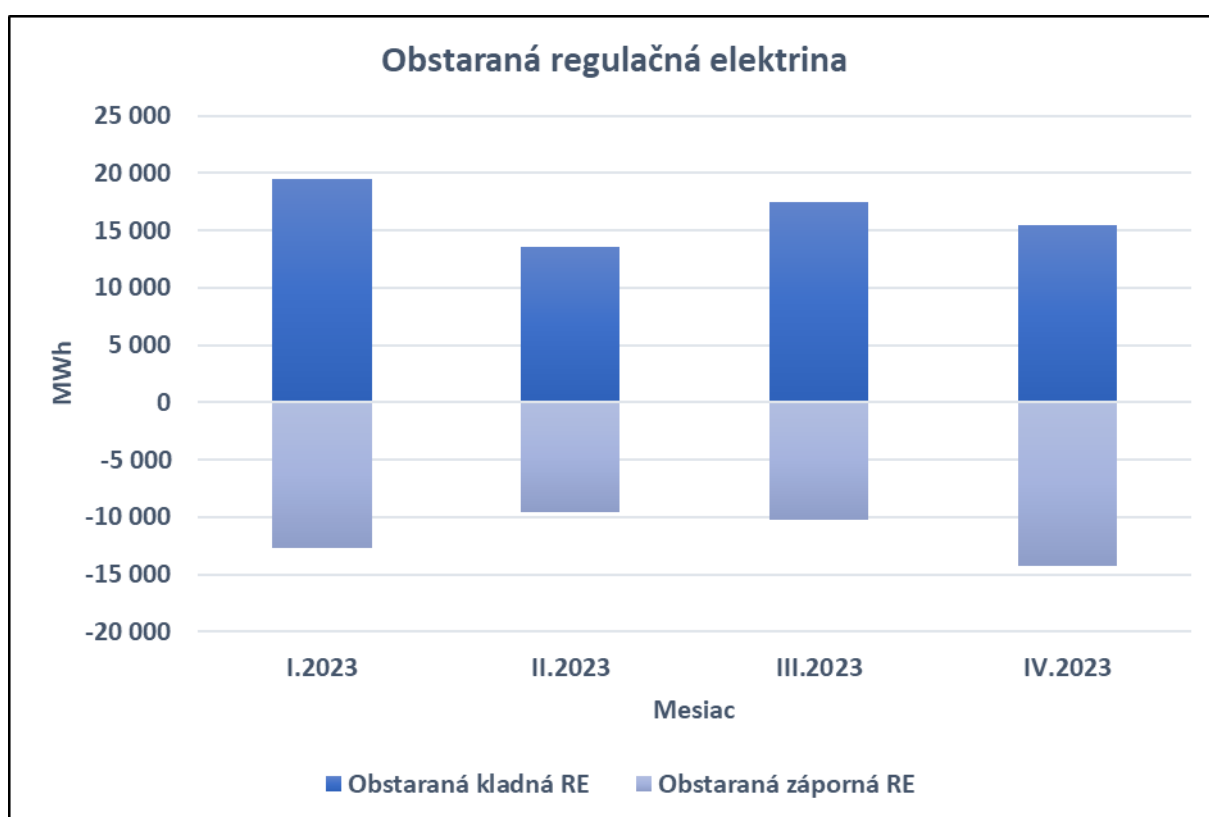


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v apríli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu menili len mierne. Index base bol v apríli o 6,7 €/MWh nižší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa znížil o 16,1 €/MWh a index offpeak sa zvýšil o 2,8 €/MWh. Indexy sa od seba mierne oddialili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol 5,7 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 3,8 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol tiež 5,7 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 3,8 €/MWh).

10. Štatistiky o regulačnej elektrine

10.1. Obstaraná regulačná elektrina

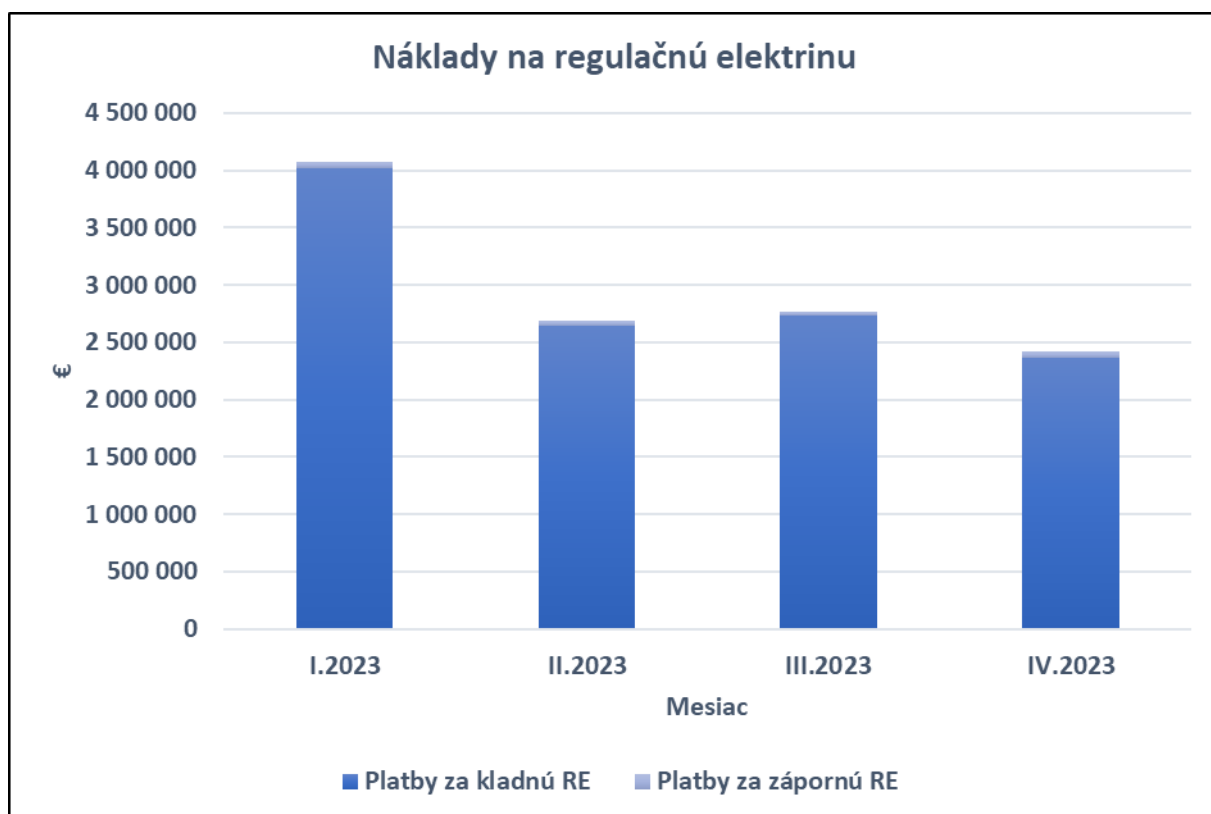
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023
Obstaraná kladná RE	19 493	13 565	17 429	15 463
Obstaraná záporná RE	-12 710	-9 514	-10 260	-14 258
Spolu	32 202	23 079	27 689	29 720



V apríli 2023 bolo obstaraných 29,7 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 2,0 GWh (cca o 7 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Znížilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v apríli 2023 obstaranej 15,5 GWh, čo bolo o 2,0 GWh (cca o 11 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci a zvýšilo sa množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v apríli 2023 obstaranej 14,3 GWh, čo bolo o 4,0 GWh (cca o 39 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023
Platby za kladnú RE	4 019 891	2 642 617	2 736 427	2 364 254
Platby za zápornú RE	59 090	43 354	35 432	53 836
Spolu	4 078 980	2 685 971	2 771 859	2 418 090

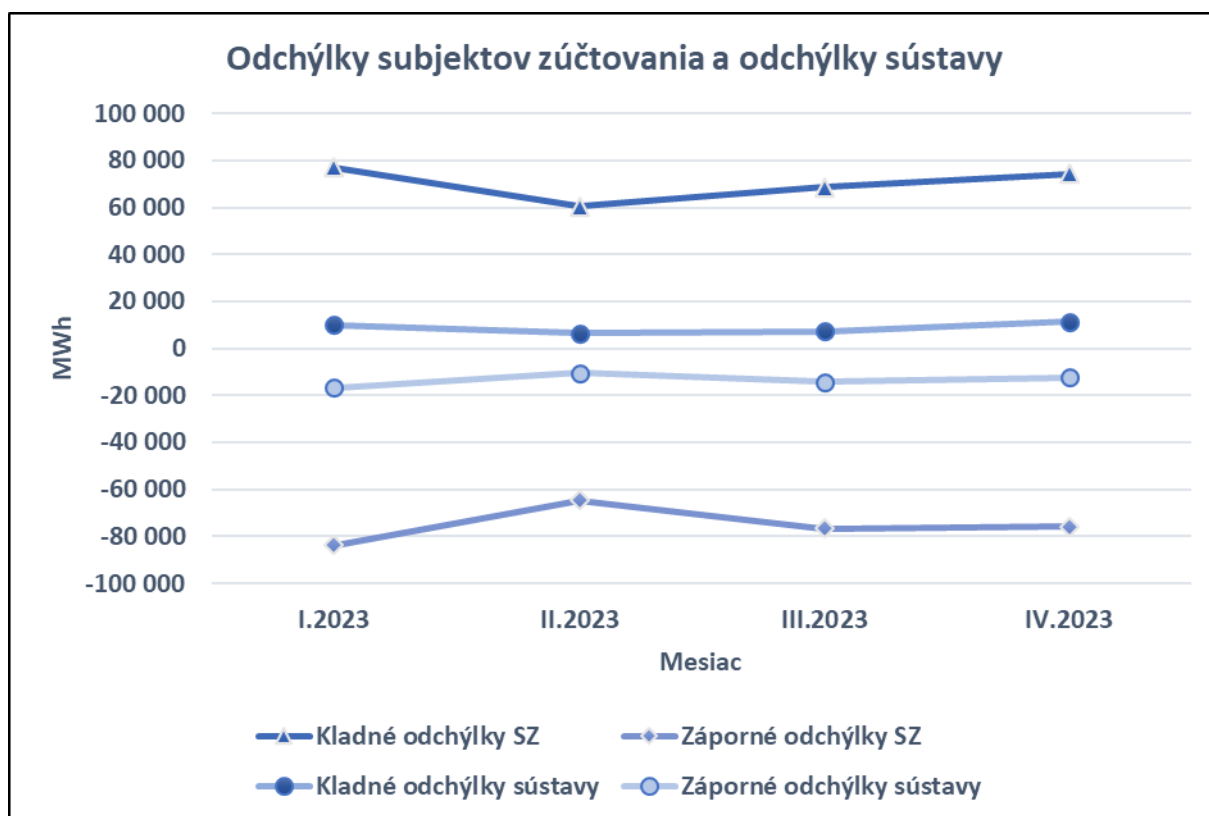


Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v apríli 2023 o 372 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v apríli 2023 o 18 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v apríli 2023 o 354 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 14 %) mierne vyššie ako zníženie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 11 %), medzimesačné zvýšenie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 52 %) je vyššie ako zvýšenie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 39 %).

10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023
Kladné odchýlky SZ	77 042	60 513	68 657	74 355
Záporné odchýlky SZ	-83 791	-64 718	-76 549	-75 937
Odchýlky SZ spolu	160 832	125 231	145 206	150 292
Kladné odchýlky sústavy	9 953	6 414	7 203	11 254
Záporné odchýlky sústavy	-16 736	-10 465	-14 371	-12 459
Odchýlky sústavy spolu	26 688	16 878	21 574	23 714

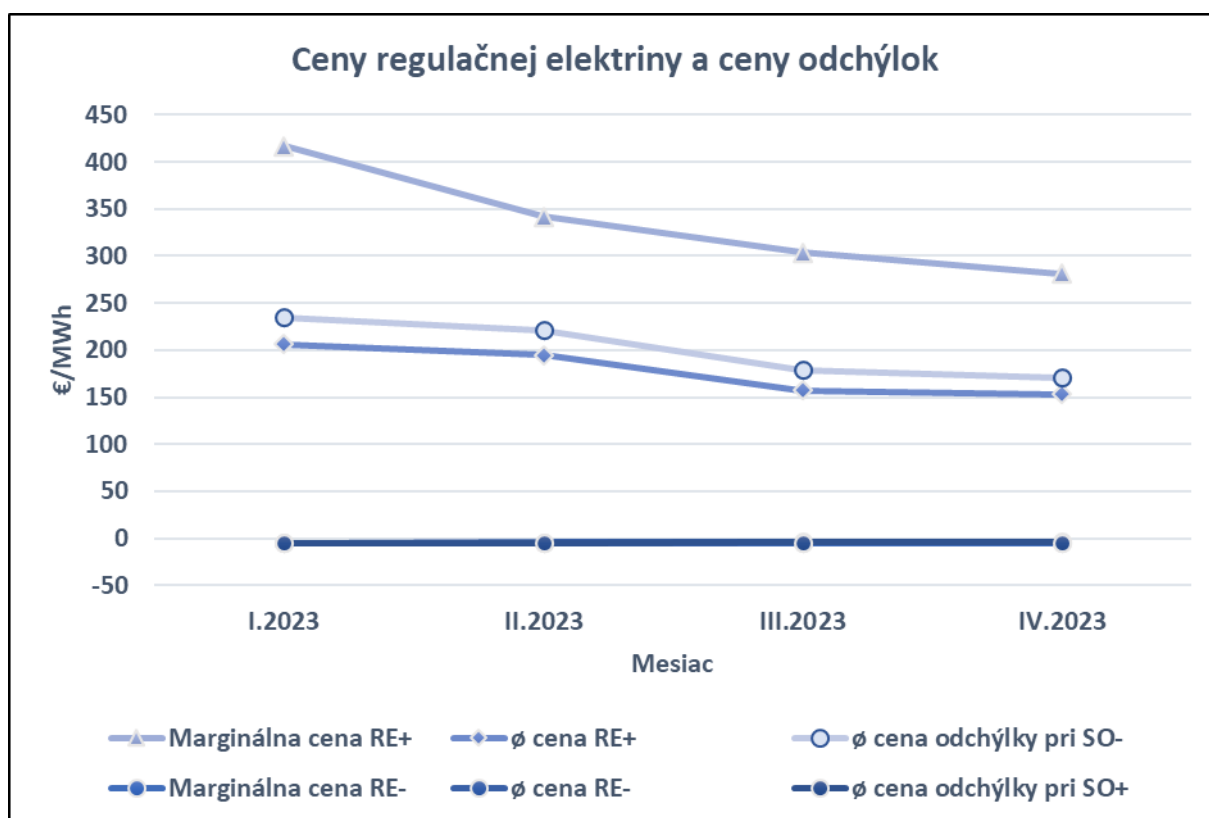


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v apríli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 5,7 GWh na 74,4 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v apríli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 0,6 GWh na 75,9 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v apríli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 5,1 GWh, tzn. o 4 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v apríli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 4,1 GWh na 11,3 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v apríli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 1,9 GWh na 12,5 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v apríli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,1 GWh, tzn. o 10 %.

10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023
Marginálna cena RE+	417,10	342,00	303,92	281,00
Ø cena RE+	206,23	194,81	157,01	152,90
Ø cena odchýlky pri SO-	234,57	221,12	178,98	170,82
Marginálna cena RE-	-5,00	-5,00	-5,00	-5,00
Ø cena RE-	-4,65	-4,56	-3,45	-3,78
Ø cena odchýlky pri SO+	-4,94	-4,92	-4,38	-4,37
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	254,72			

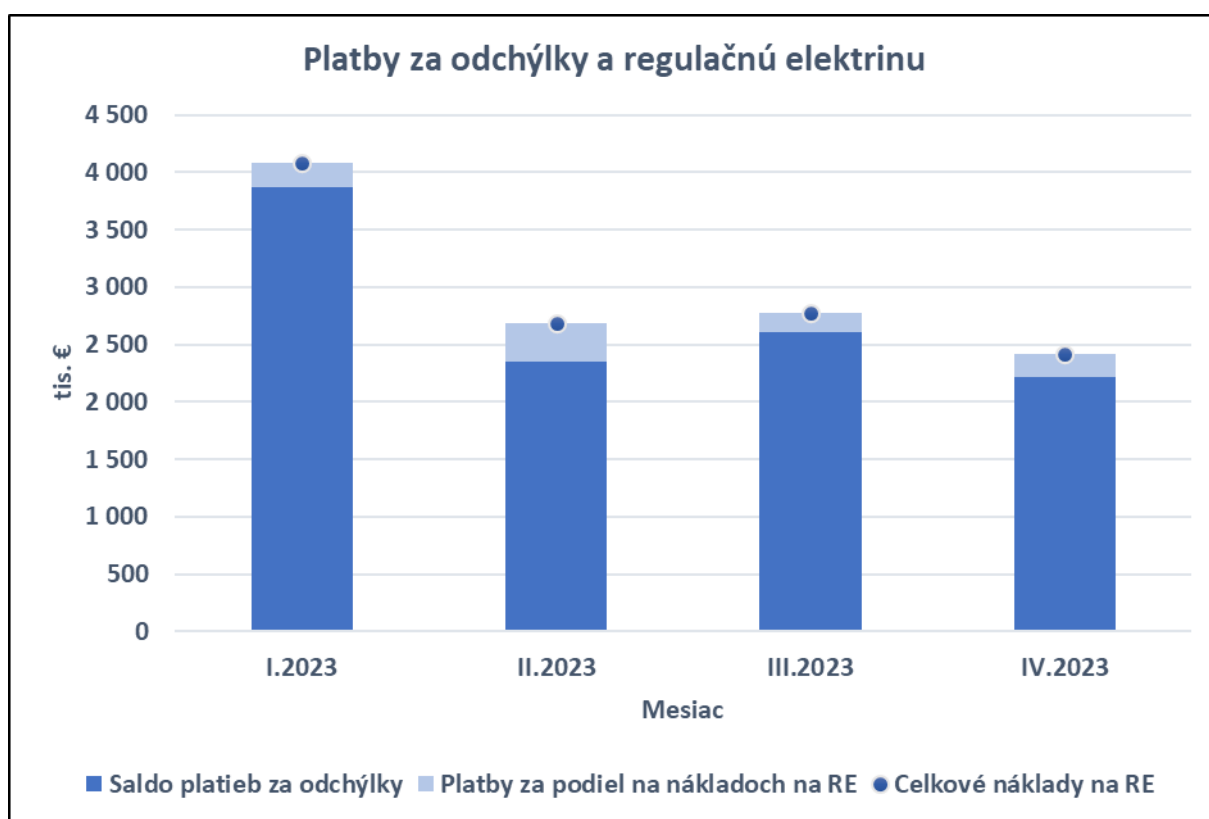


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v apríli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 281,00 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v apríli 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 152,90 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v apríli 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 170,82 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny bola v apríli 2023 rovnaká ako v predchádzajúcom mesiaci, a to -5,00 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v apríli 2023 v absolútnej hodnote vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -3,78 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v apríli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote klesla na hodnotu -4,37 €/MWh.

10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	214	331	167	199
Saldo platieb za odchýlky	3 865	2 355	2 605	2 220
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	4 079	2 686	2 772	2 418
Celkové náklady na RE	4 079	2 686	2 772	2 418



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v apríli 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o 354 tis. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE) v apríli 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástli o 31 tis. € na 199 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 2,22 mil. €, v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom bolo nižšie o 385 tis. €.