

Mesačný report o trhu s elektrinou

Január 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.



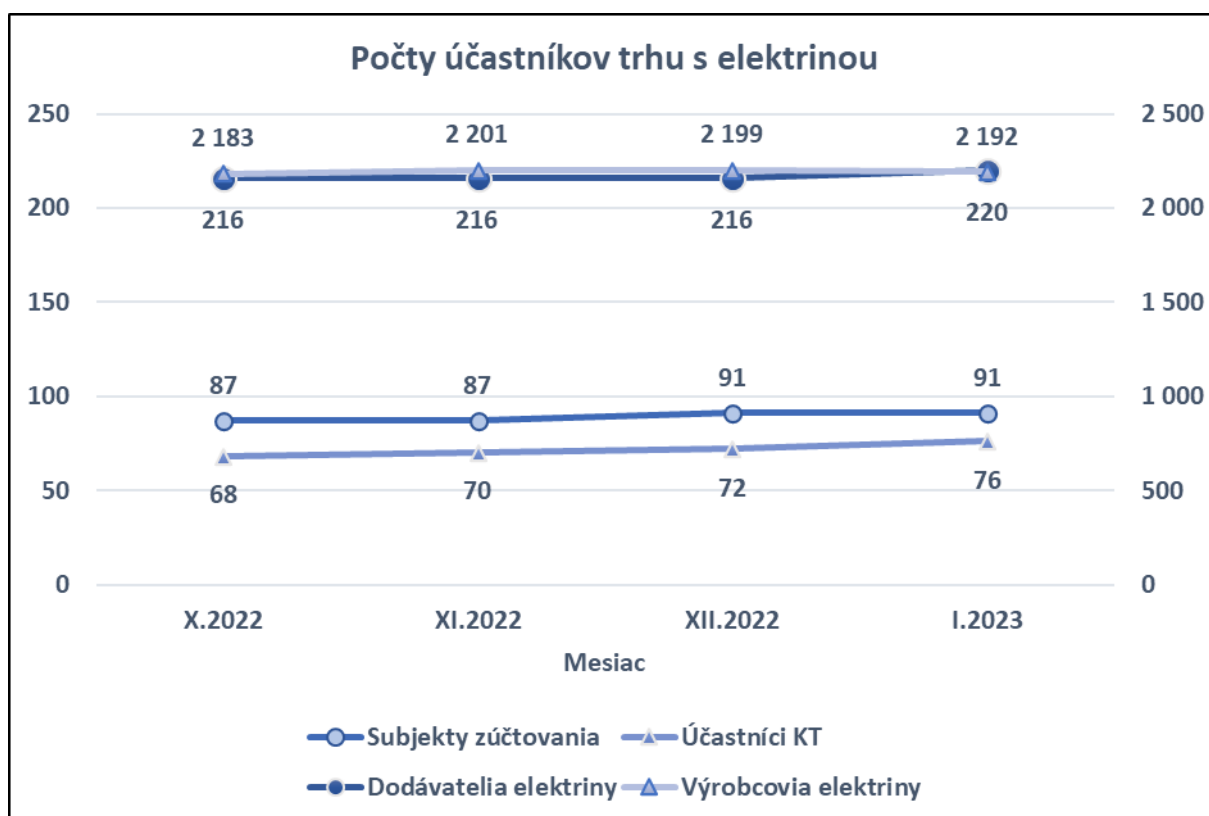
2. Použité skratky

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	X.2022	XI.2022	XII.2022	I.2023
Subjekty zúčtovania	87	87	91	91
Účastníci KT	68	70	72	76
Dodávatelia elektriny	216	216	216	220
Výrobcovia elektriny	2 183	2 201	2 199	2 192



Počet subjektov zúčtovania sa v januári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu novembra 2022 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 91 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v januári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 4. Ku koncu januára 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 76 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny v januári 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 4. Ku koncu januára 2023 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 220 dodávateľov elektriny.

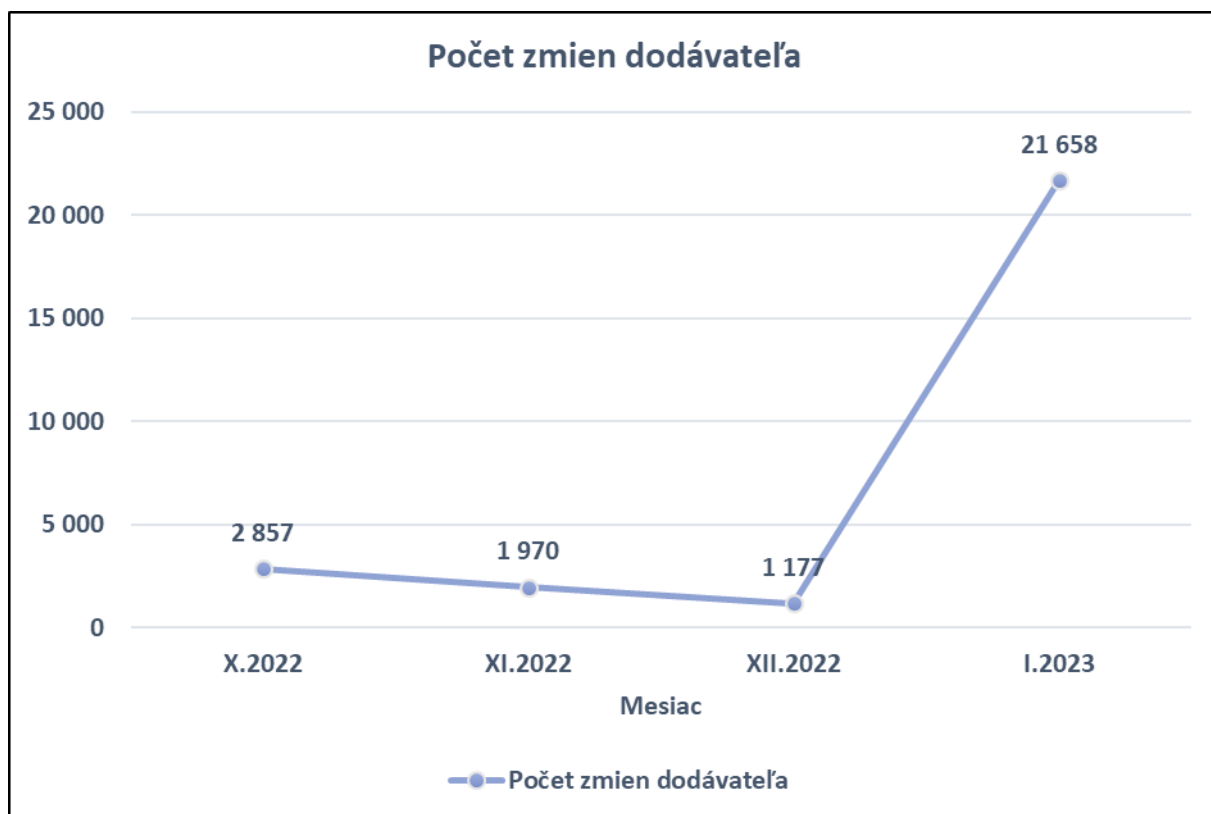
Počet výrobcov elektriny sa v januári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 7. Ku koncu januára 2023 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2192 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	X.2022	XI.2022	XII.2022	I.2023
Počet zmien dodávateľa	2 857	1 970	1 177	21 658

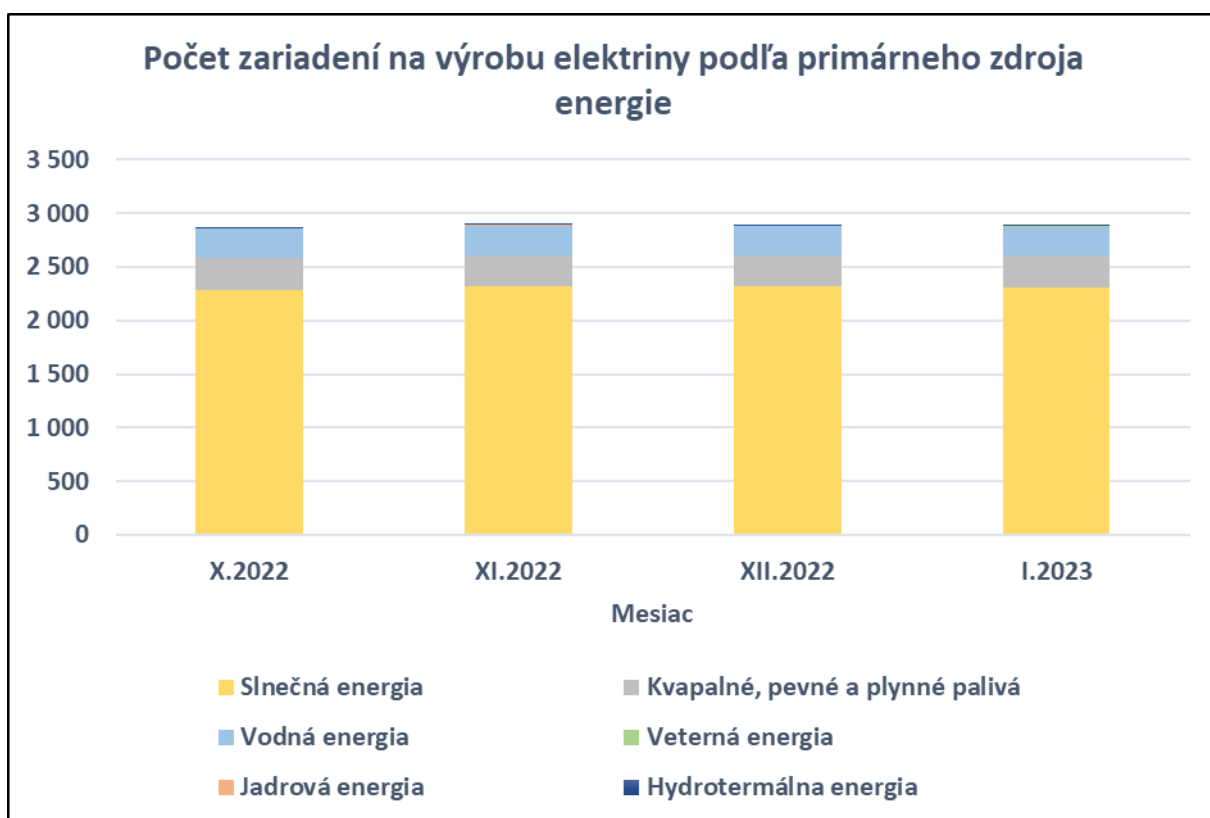


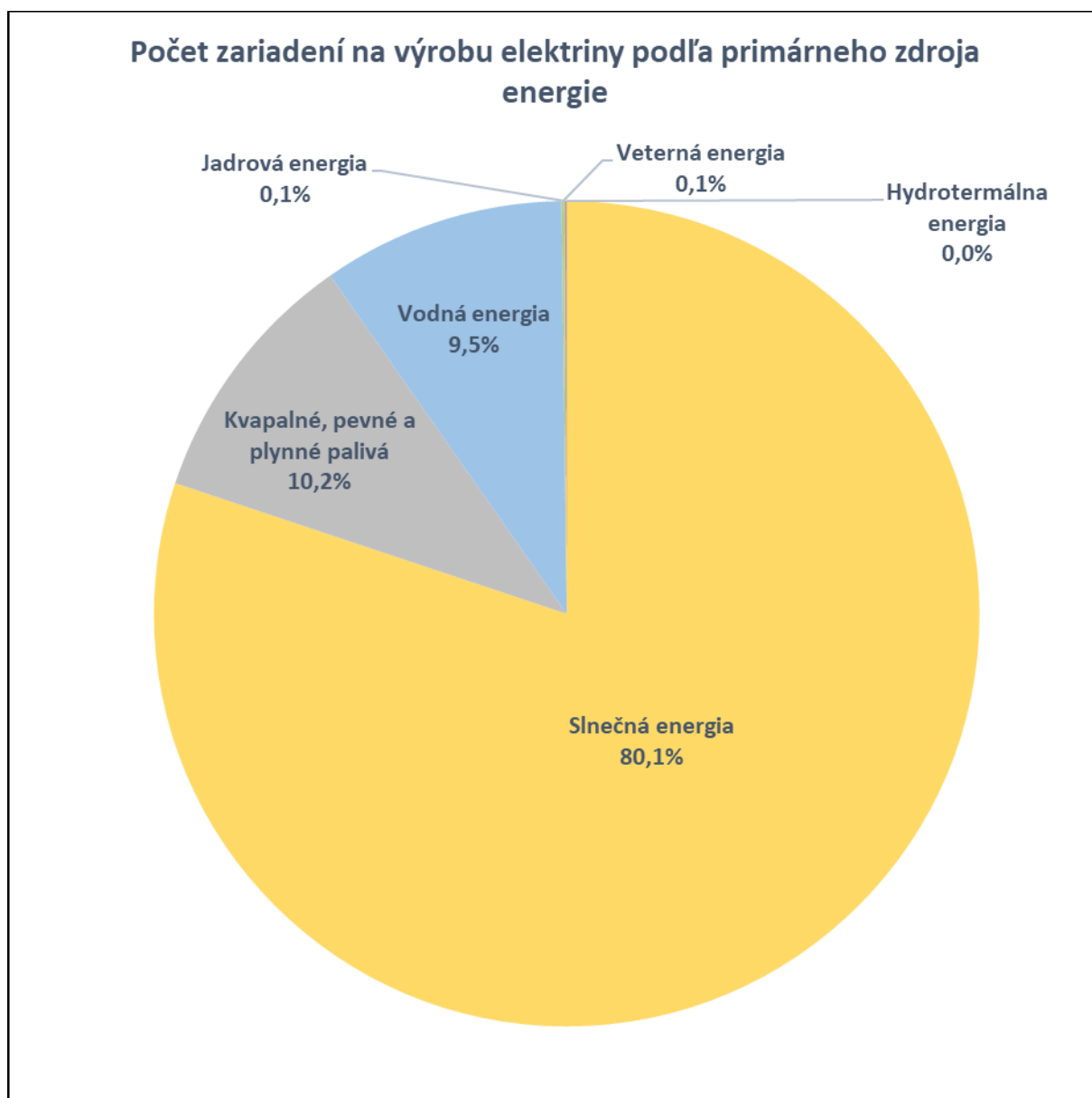
V januári 2023 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 21658 odberných a odovzdávacích miest. Počet zmien dodávateľa je v porovnaní s predchádzajúcimi mesiacmi vysoký, čo je spôsobené tým, že k zmenám dodávateľa dochádza pravidelne najmä na prelomu kalendárnych rokov.

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	X.2022	XI.2022	XII.2022	I.2023
Slnčná energia	2 290	2 317	2 315	2 310
Kvapalné, pevné a plynné palivá	295	293	293	293
Vodná energia	275	276	275	274
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 866	2 892	2 889	2 883



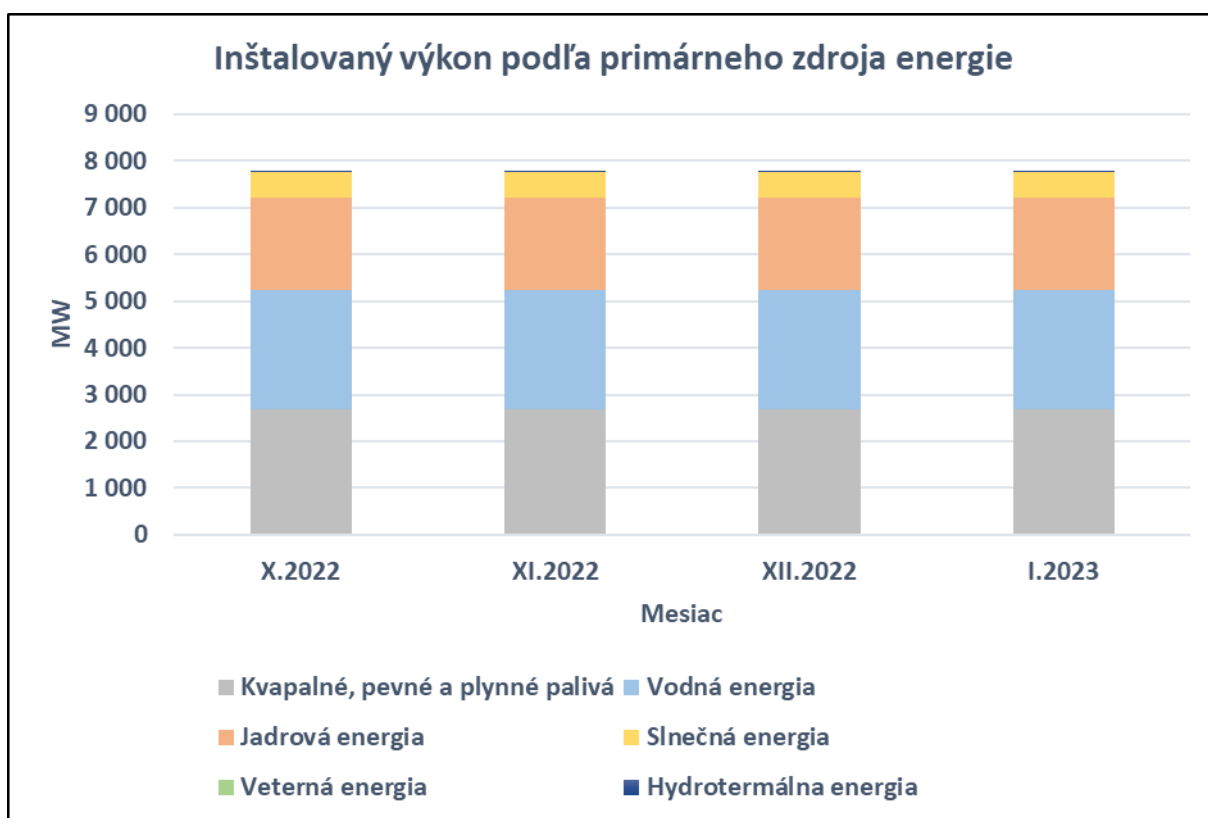


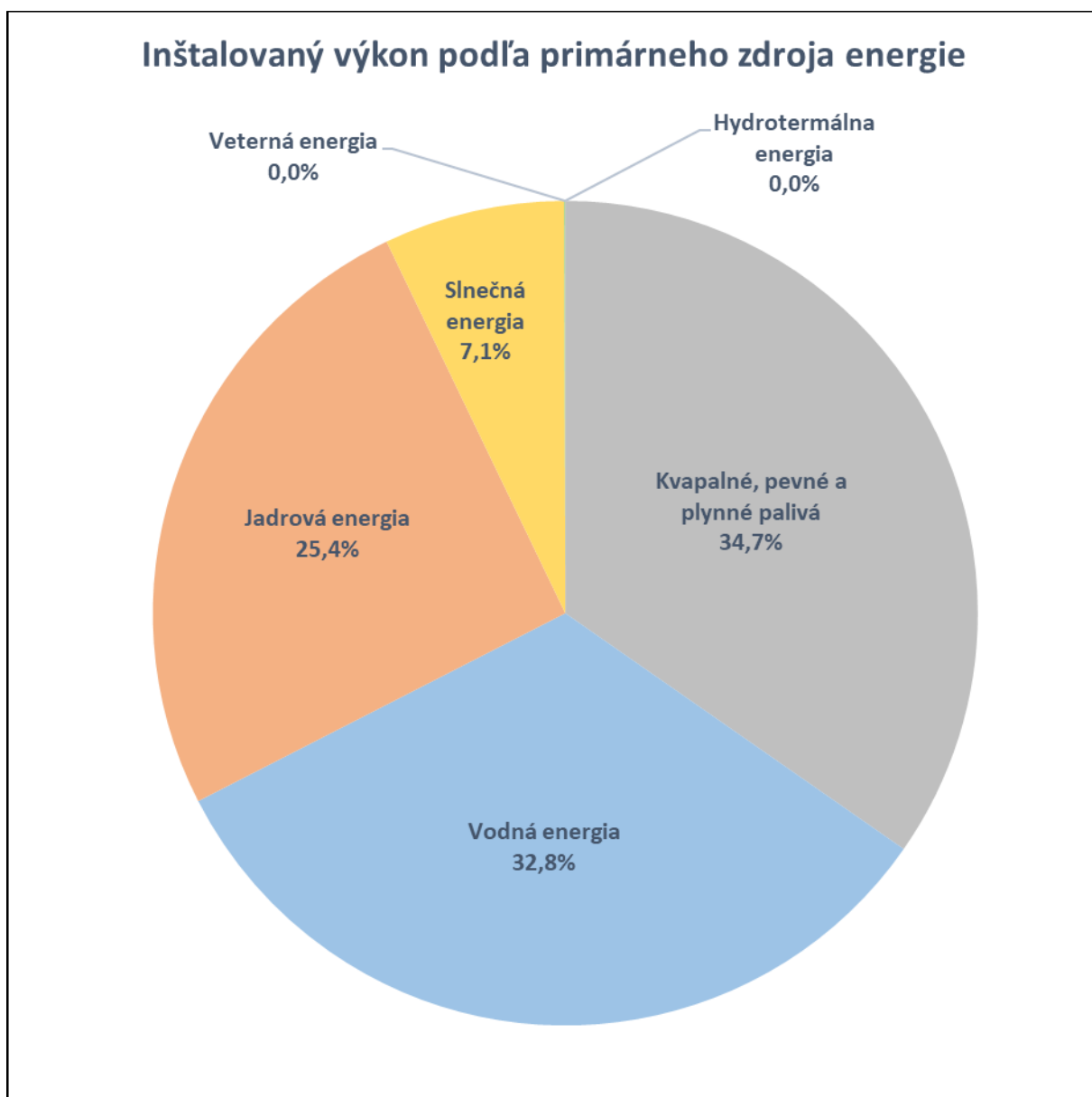
V januári 2023 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil o 6, pričom ubudlo 5 zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a 1 zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie. Ku koncu januára 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2883 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2310 zariadení, tzn. 80,1 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (293 zariadení, tzn. 10,2 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (274 zariadení, tzn. 9,5 %). 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)	X.2022	XI.2022	XII.2022	I.2023
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 686,266	2 692,790	2 692,790	2 692,988
Vodná energia	2 544,546	2 544,621	2 544,592	2 544,564
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slničná energia	546,108	548,853	548,828	550,250
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 752,078	7 761,422	7 761,368	7 762,960





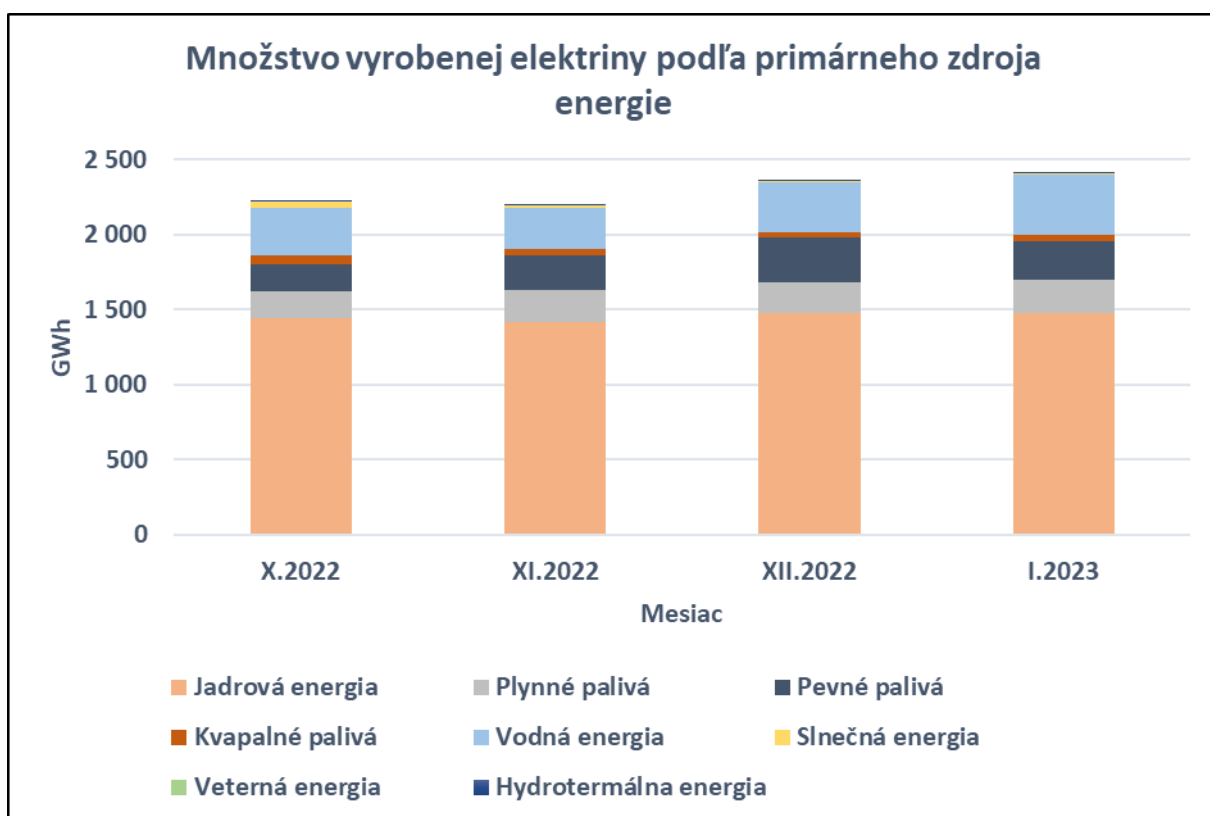
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v januári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,592 MW, pričom sa zvýšil v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním a znížil v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie.

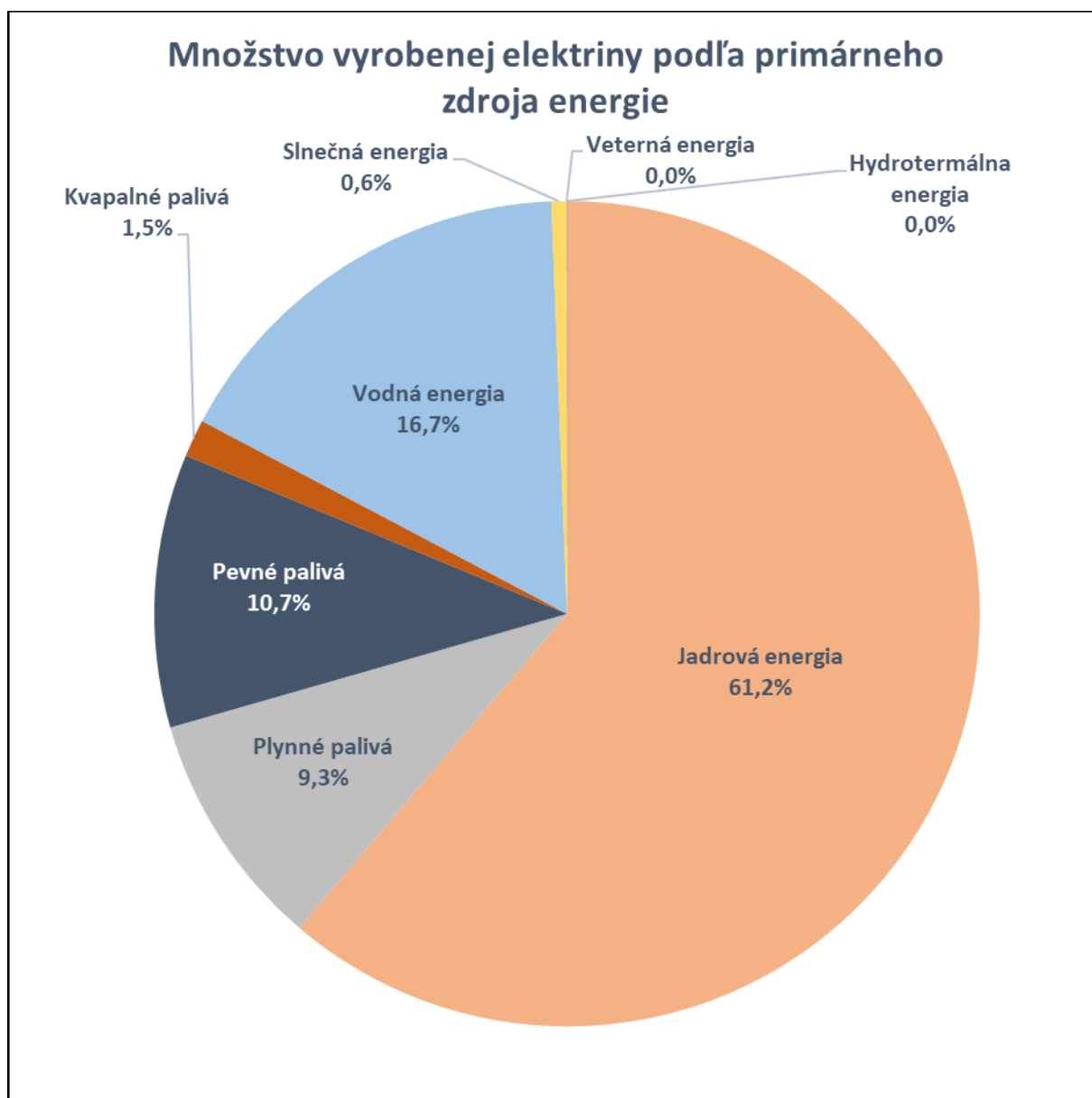
Ku koncu januára 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7763 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2693 MW, tzn. 34,7 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2545 MW, tzn. 32,8 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadra (1971 MW, tzn. 25,4 %) a zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (550 MW, tzn. 7,1 %). 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)	X.2022	XI.2022	XII.2022	I.2023
Jadrová energia	1 447,138	1 419,826	1 480,030	1 477,101
Plynné palivá	175,314	209,387	201,719	224,791
Vodná energia	182,902	237,116	297,172	258,212
Pevné palivá	58,981	39,793	38,607	35,550
Kvapalné palivá	313,332	270,377	330,451	401,849
Slnečná energia	42,199	17,504	11,423	14,255
Veterná energia	0,373	0,297	0,268	0,372
Hydrotermálna energia	0,001	0,001	0,007	0,007
Spolu	2 220,240	2 194,301	2 359,677	2 412,137





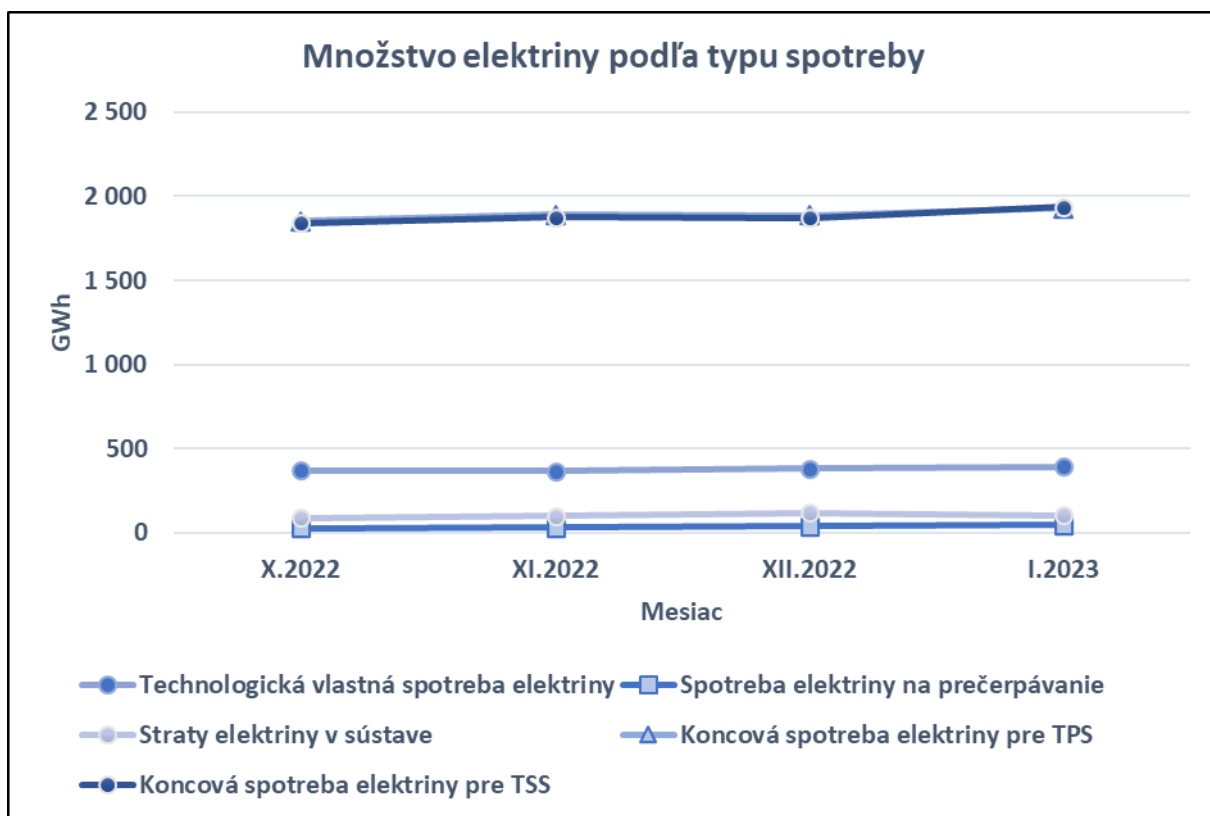
V januári 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 52 GWh na 2412 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zvýšenie o 71 GWh, tzn. o 22 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním plyných palív (zvýšenie o 23 GWh, tzn. o 11 %), mierne sa zvýšila aj výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnečnej energie a z veternej energie, naopak sa znížila výroba elektriny najmä v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním pevných palív (zníženie o 39 GWh, tzn. o 13 %) a mierne sa znížila výroba elektriny aj v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním kvapalných palív a v zariadeniach na výrobu elektriny z jadra.

Najviac elektriny bolo vyrobenej z jadra (1,477 TWh, tzn. 61,2 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (519 GWh, tzn. 21,5 %) a z vodnej energie (402 GWh, tzn. 16,7 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	X.2022	XI.2022	XII.2022	I.2023
Technologická vlastná spotreba elektriny	368,568	366,280	380,018	394,871
Spotreba elektriny na prečerpávanie	29,274	33,012	38,921	46,718
Straty elektriny v sústave	89,390	97,956	118,280	104,648
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 851,728	1 889,318	1 889,041	1 928,856
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 842,737	1 874,293	1 871,280	1 937,152



V januári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástla technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 15 GWh na 395 GWh, tzn. nárast o 4 %) a spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 8 GWh na 47 GWh, tzn. nárast o 20 %), straty elektriny v sústave klesli (pokles o 14 GWh na 105 GWh, tzn. pokles o 12 %). 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 januári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v januári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 40 GWh na 1,929 TWh (tzn. o 2 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v januári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 66 GWh na 1,937 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

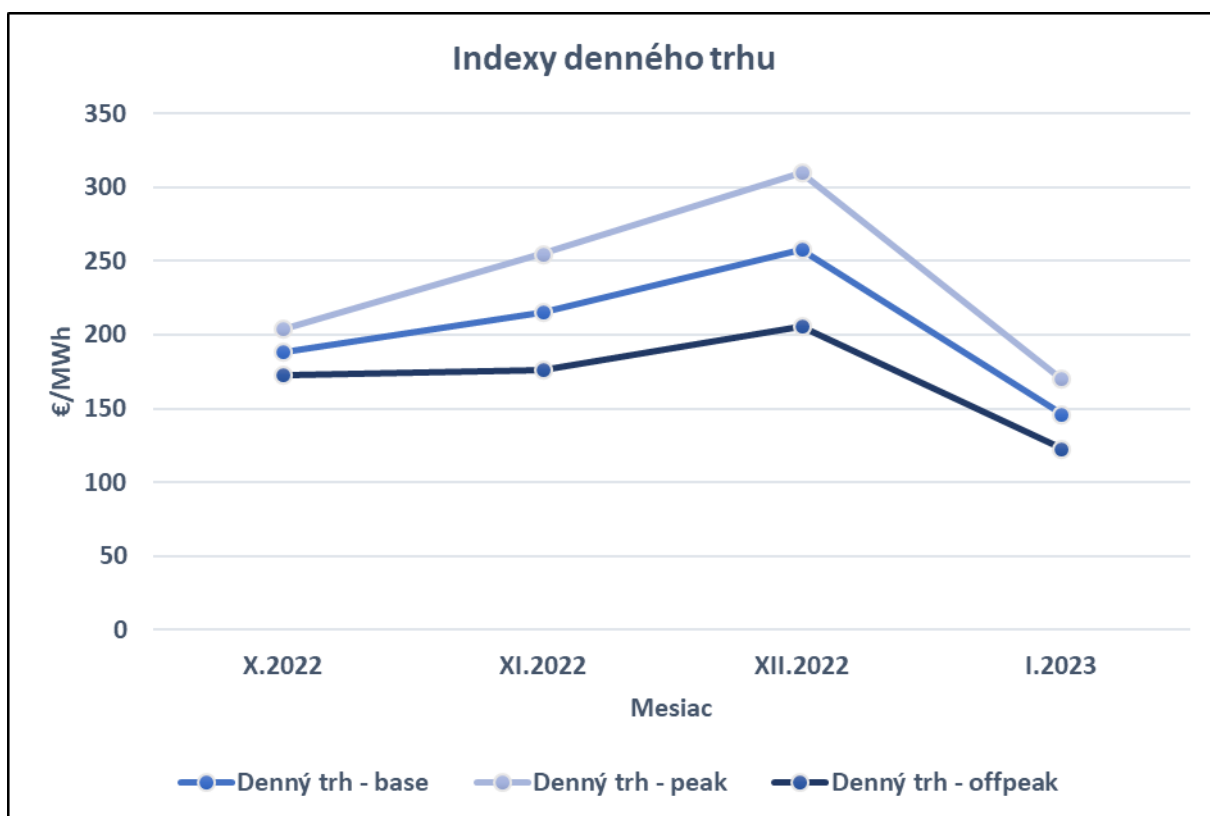
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	X.2022	XI.2022	XII.2022	I.2023
Denný trh - predaj	662,391	638,511	677,099	730,289
Denný trh - nákup	487,687	610,275	567,372	769,877
Vnútrodennej trh - predaj	18,797	11,877	39,674	82,543
Vnútrodennej trh - nákup	18,797	11,692	19,677	49,038



Na dennom trhu sa v januári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 53 GWh na cca 730 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 203 GWh na 770 GWh. Celkom bolo v januári 2023 na dennom trhu zobchodovaných 1500 GWh elektriny, čo bolo o 256 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v januári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 43 GWh na 83 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 29 GWh na 49 GWh. Celkom bolo v januári 2023 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 132 GWh elektriny, čo bolo zvýšenie na viac ako dvojnásobok v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom.

9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	X.2022	XI.2022	XII.2022	I.2023
Denný trh - base	188,42	215,59	258,07	146,48
Denný trh - peak	204,26	255,02	310,19	170,05
Denný trh - offpeak	172,60	176,15	205,95	122,91

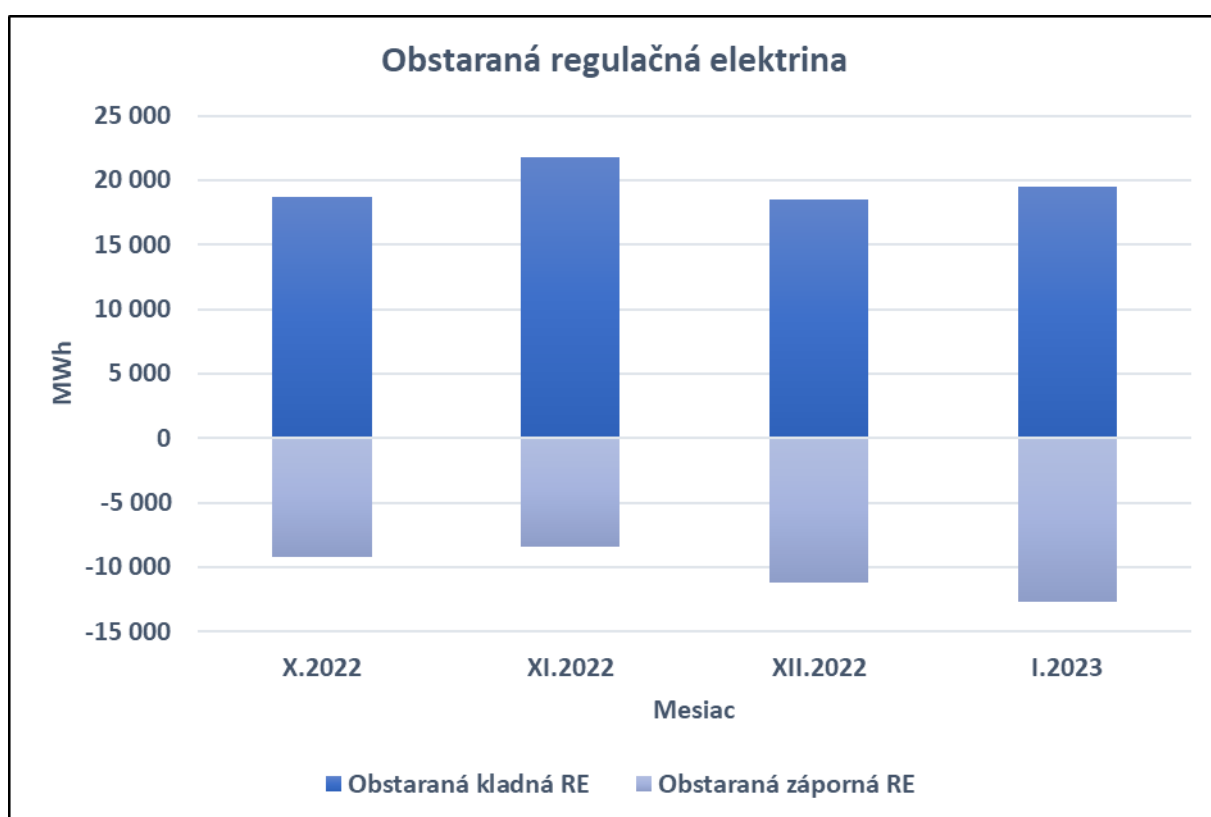


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v januári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vo všetkých prípadoch znížili.

10. Štatistiky o regulačnej elektrine

10.1. Obstaraná regulačná elektrina

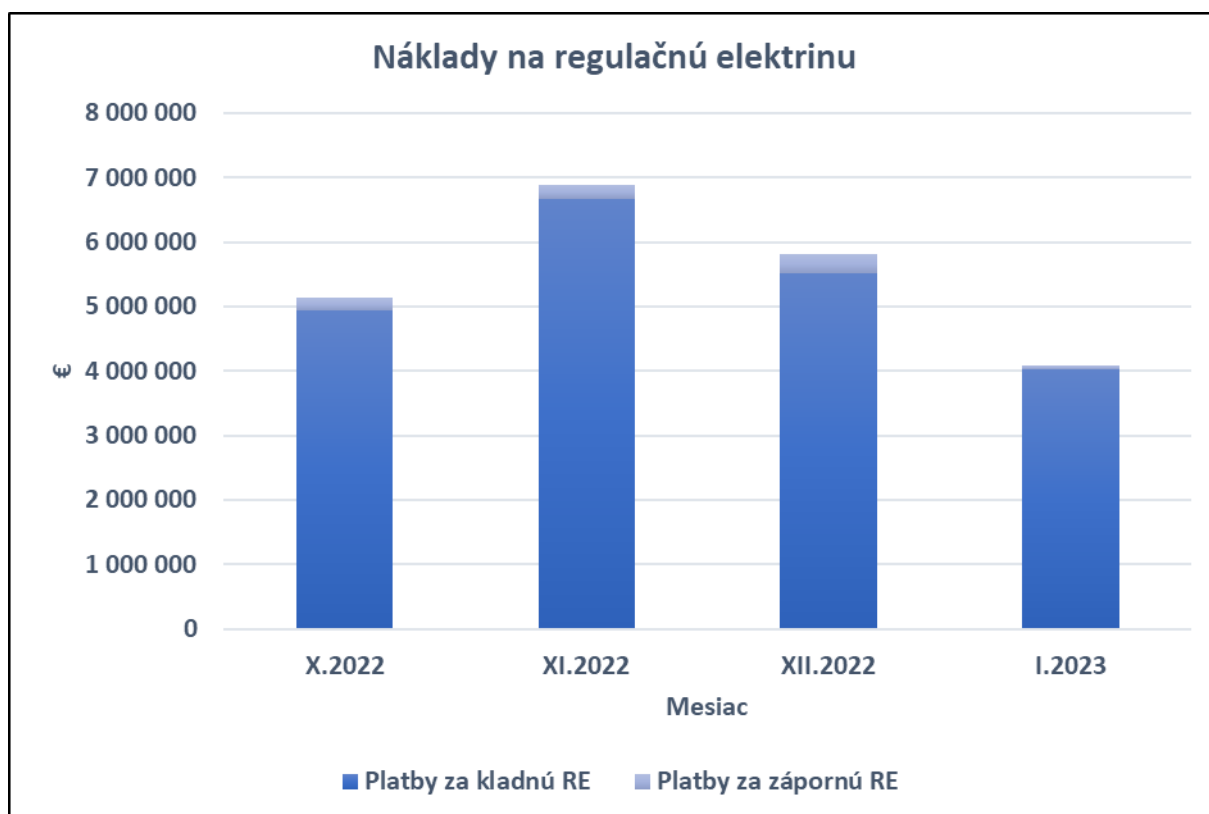
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	X.2022	XI.2022	XII.2022	I.2023
Obstaraná kladná RE	18 716	21 823	18 476	19 493
Obstaraná záporná RE	-9 191	-8 364	-11 179	-12 710
Spolu	27 907	30 187	29 655	32 202



V januári 2023 bolo obstaraných 32,2 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 2,5 GWh (cca o 9 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Zvýšilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v januári 2023 obstaranej 19,5 GWh, čo bolo o 1,0 GWh (cca o 6 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci a zvýšilo sa aj množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v januári 2023 obstaranej 12,7 GWh, čo bolo o 1,5 GWh (cca o 14 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	X.2022	XI.2022	XII.2022	I.2023
Platby za kladnú RE	4 933 021	6 669 515	5 520 618	4 019 891
Platby za zápornú RE	194 889	210 980	284 411	59 090
Spolu	5 127 909	6 880 494	5 805 028	4 078 980



Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v januári 2023 o 1,5 mil. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v januári 2023 o 225 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v januári 2023 o 1,7 mil. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	X.2022	XI.2022	XII.2022	I.2023
Kladné odchýlky SZ	55 340	55 439	68 106	76 794
Záporné odchýlky SZ	-64 775	-68 783	-75 302	-83 547
Odchýlky SZ spolu	120 115	124 222	143 408	160 342
Kladné odchýlky sústavy	6 823	6 217	8 733	9 953
Záporné odchýlky sústavy	-16 347	-19 676	-16 031	-16 736
Odchýlky sústavy spolu	23 170	25 894	24 764	26 688

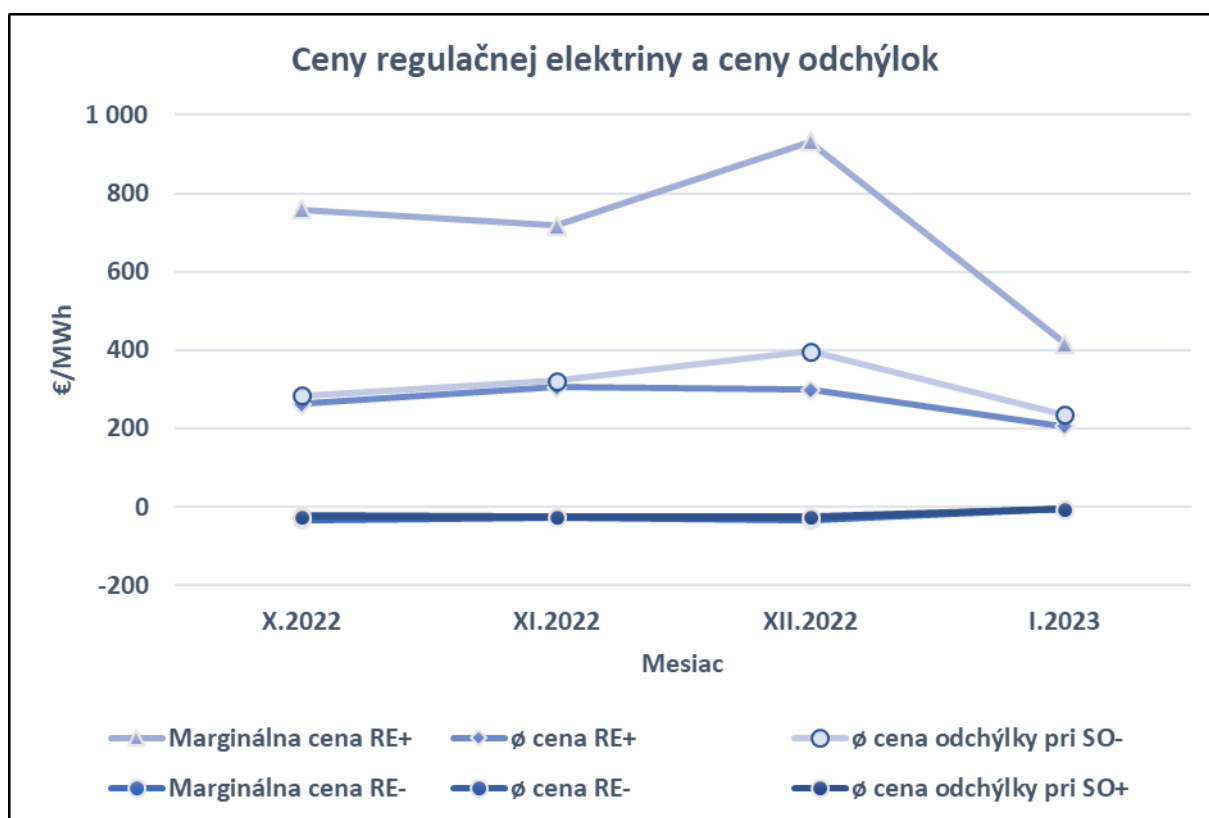


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v januári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 8,7 GWh na 76,8 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v januári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 8,2 GWh na 83,5 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v januári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 16,9 GWh, tzn. o 12 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v januári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,2 GWh na 10,0 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v januári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 0,7 GWh na 16,7 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v januári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,9 GWh, tzn. o 8 %.

10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	X.2022	XI.2022	XII.2022	I.2023
Marginálna cena RE+	759,08	717,60	931,01	417,10
Ø cena RE+	263,58	305,62	298,79	206,23
Ø cena odchýlky pri SO-	284,10	321,12	396,84	234,57
Marginálna cena RE-	-33,49	-27,23	-33,49	-5,00
Ø cena RE-	-21,20	-25,22	-25,44	-4,65
Ø cena odchýlky pri SO+	-25,50	-27,21	-27,26	-4,94
Ø cena odchýlky pri nulovej SO			667,47	254,72

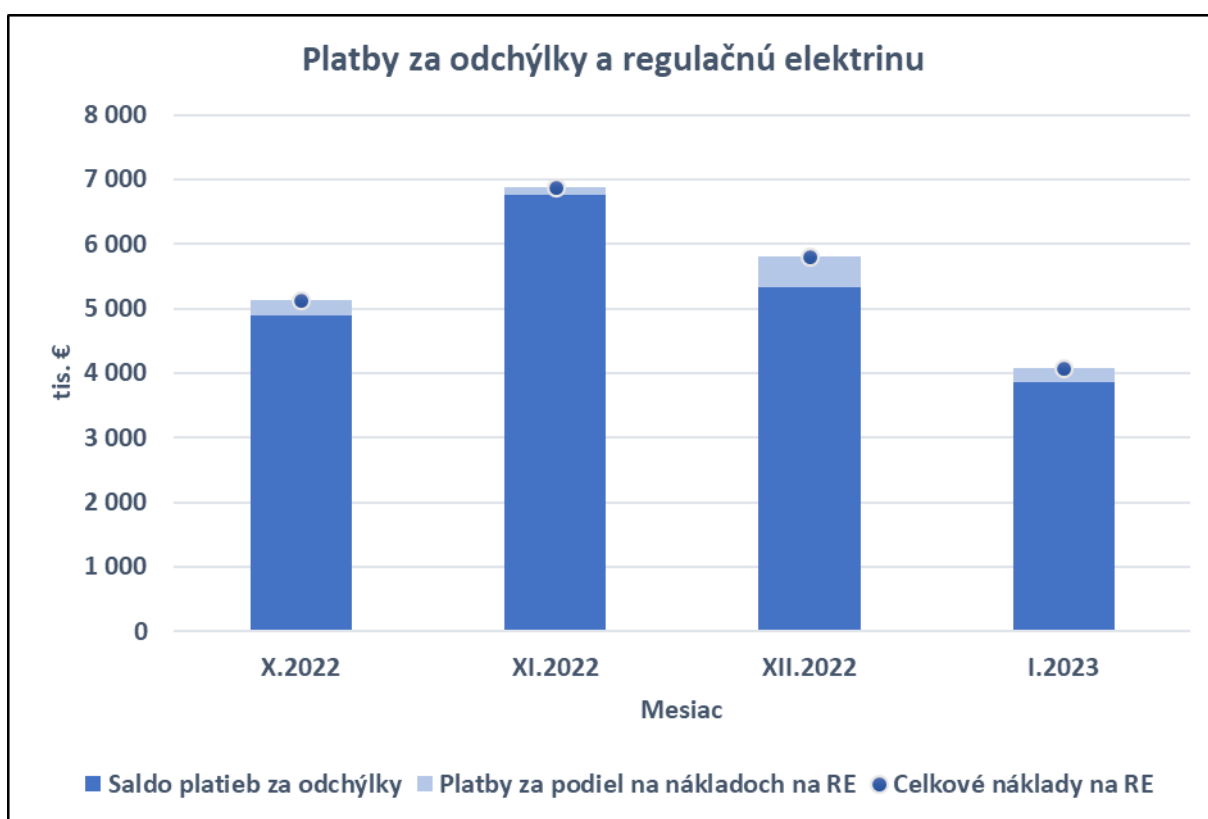


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v januári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 417,10 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v januári 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 206,23 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v januári 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 234,57 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny v januári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote klesla na hodnotu -5,00 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v januári 2023 v absolútnej hodnote klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -4,65 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v januári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote klesla na hodnotu -4,94 €/MWh.

10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	X.2022	XI.2022	XII.2022	I.2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	230	116	484	214
Saldo platieb za odchýlky	4 898	6 765	5 322	3 866
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	5 128	6 881	5 806	4 080
Celkové náklady na RE	5 128	6 880	5 805	4 079



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v januári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o 1,7 mil. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE) v januári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesli o 270 tis. € na 214 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 3,9 mil. €, v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom bolo nižšie o 1,46 mil. €.