

Mesačný report o trhu s elektrinou

December 2022





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 PODPORE DOPLATKOM A PRÍPLATKOM	14
9.1.	POČET ZARIADENÍ S NÁROKOM NA DOPLATOK/PRÍPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY	14
10.	ŠTATISTIKY O ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	16
10.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	16
10.2.	INDEXY KRÁTKODOBÉHO TRHU	17
11.	ŠTATISTIKY O REGULAČNEJ ELEKTRINE	18
11.1.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA	18
11.2.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU	19
12.	ŠTATISTIKY O ODCHÝLKACH.....	20
12.1.	POČETNOSŤ VÝSKYTU KLADNEJ/ZÁPORNEJ ODCHÝLKY SÚSTAVY	20
12.2.	ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ODCHÝLKY SÚSTAVY	21
12.3.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY	22
12.4.	PLATBY ZA ODCHÝLKY	23



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 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.



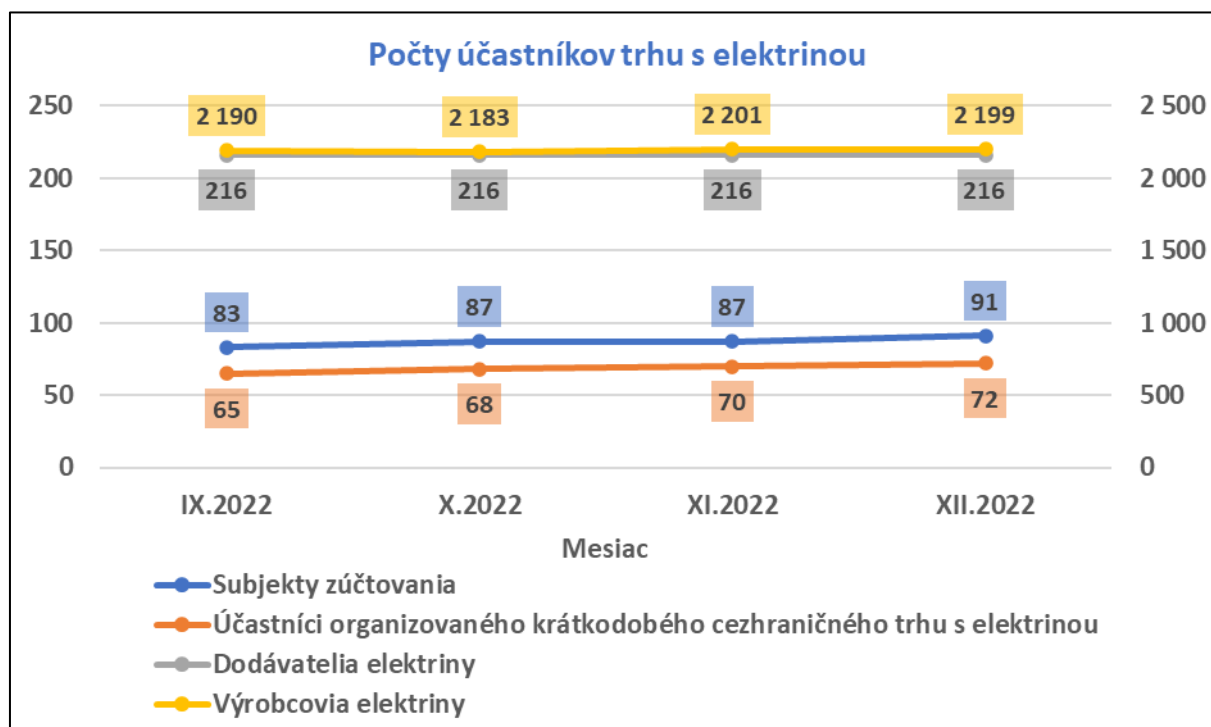
2. Použité skratky

ES SR	Elektrizačná sústava Slovenskej republiky
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	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Subjekty zúčtovania	83	87	87	91
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	65	68	70	72
Dodávatelia elektriny	216	216	216	216
Výrobcovia elektriny	2 190	2 183	2 201	2 199



Počet subjektov zúčtovania sa v decembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 4. 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 decembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2. Ku koncu decembra 2022 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 72 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny v decembri 2022 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu decembra 2022 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 216 dodávateľov elektriny.

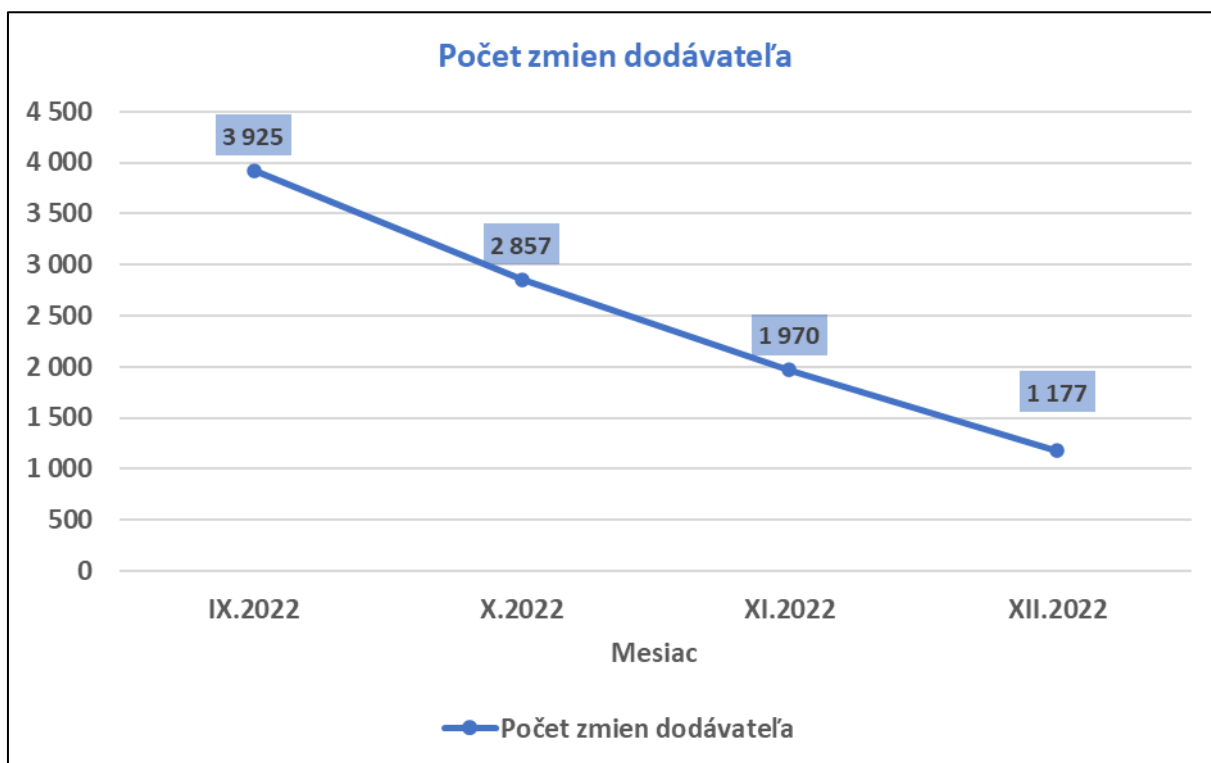
Počet výrobcov elektriny sa v decembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 2. Ku koncu decembra 2022 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2199 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Počet zmien dodávateľa	3 925	2 857	1 970	1 177

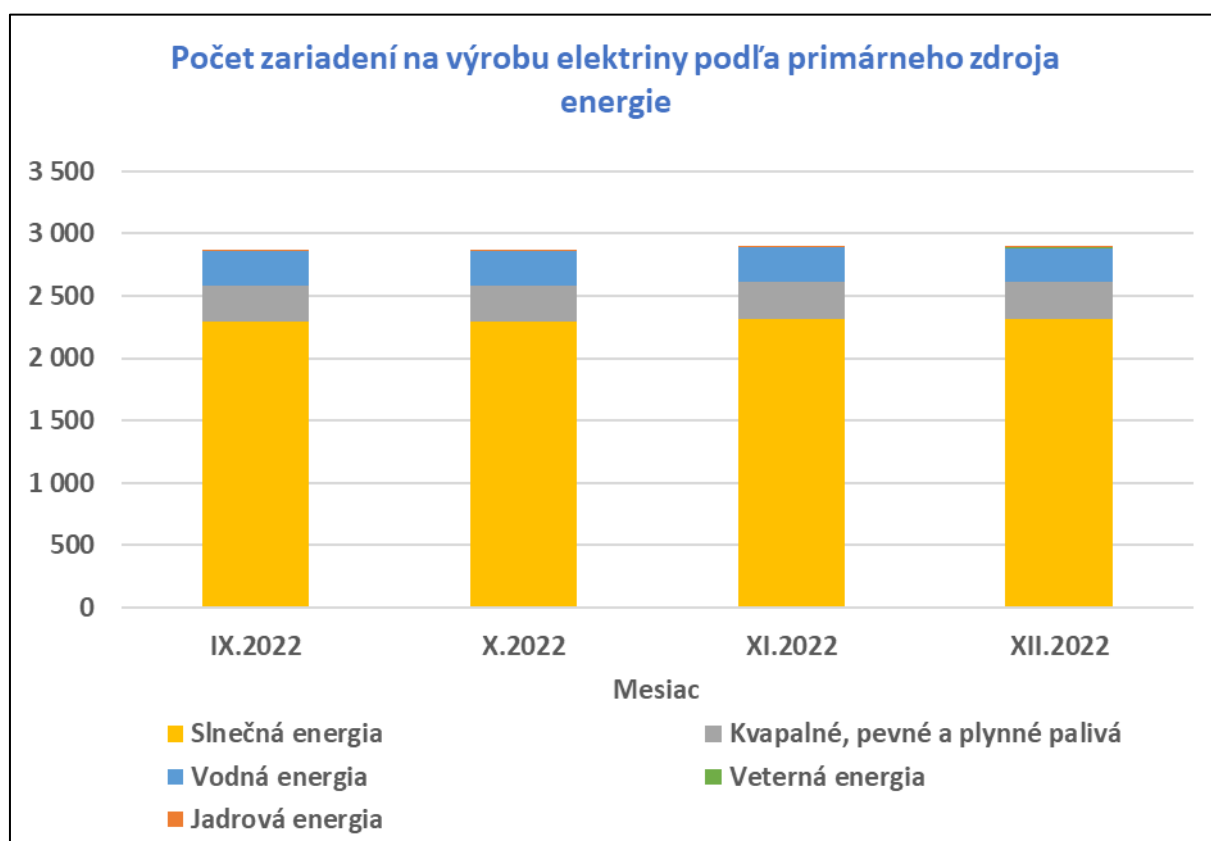


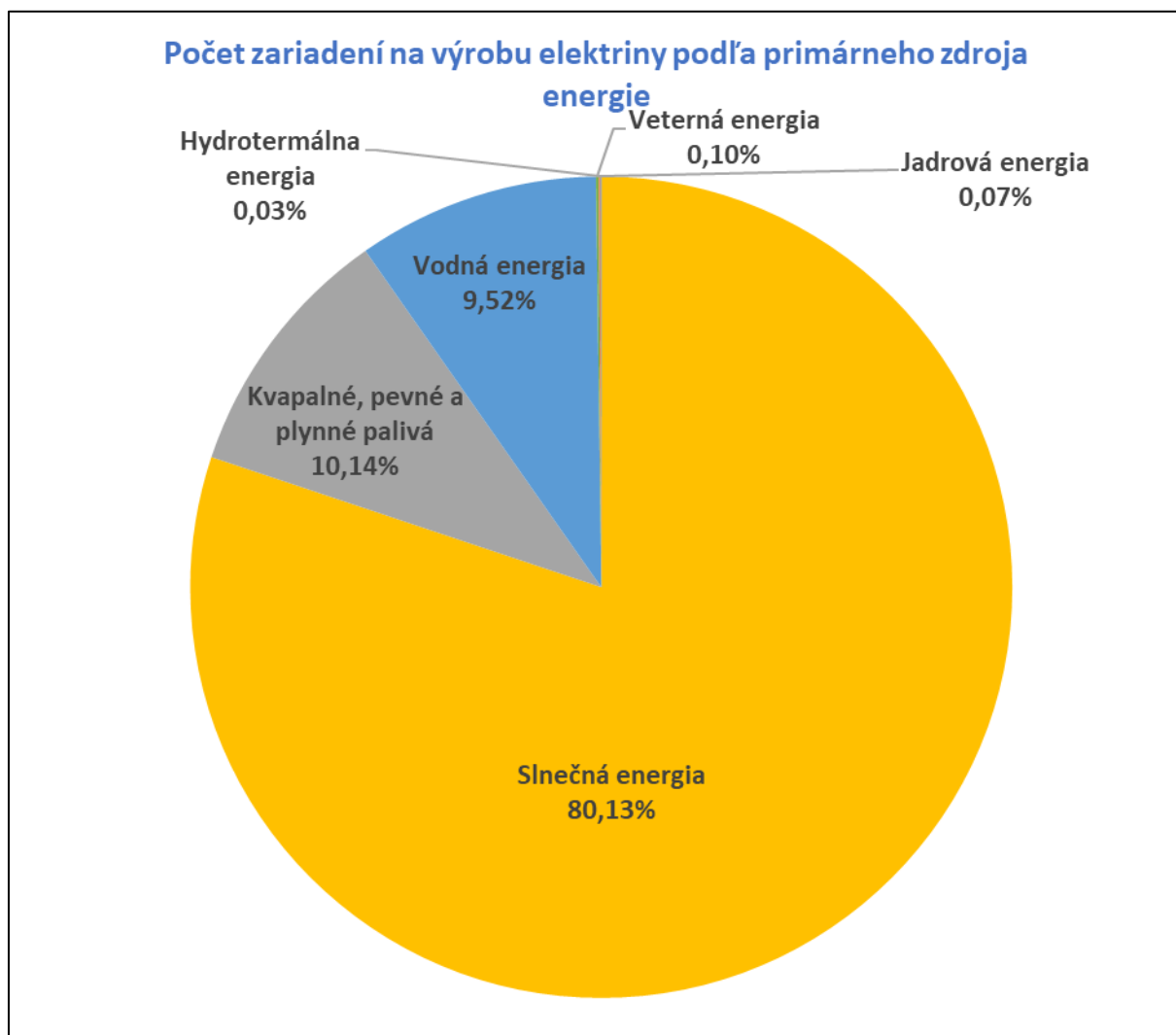
V decembri 2022 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 1177 odberných a odovzdávacích miest.

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



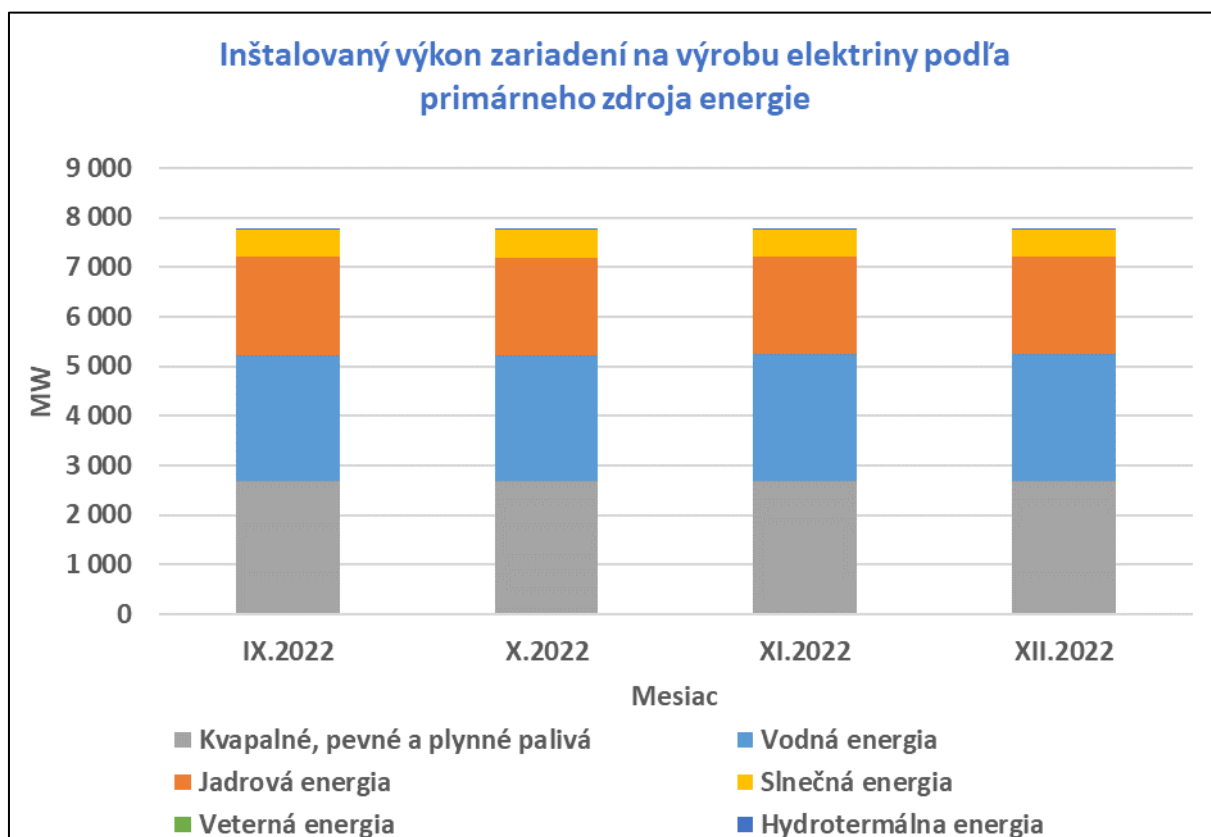


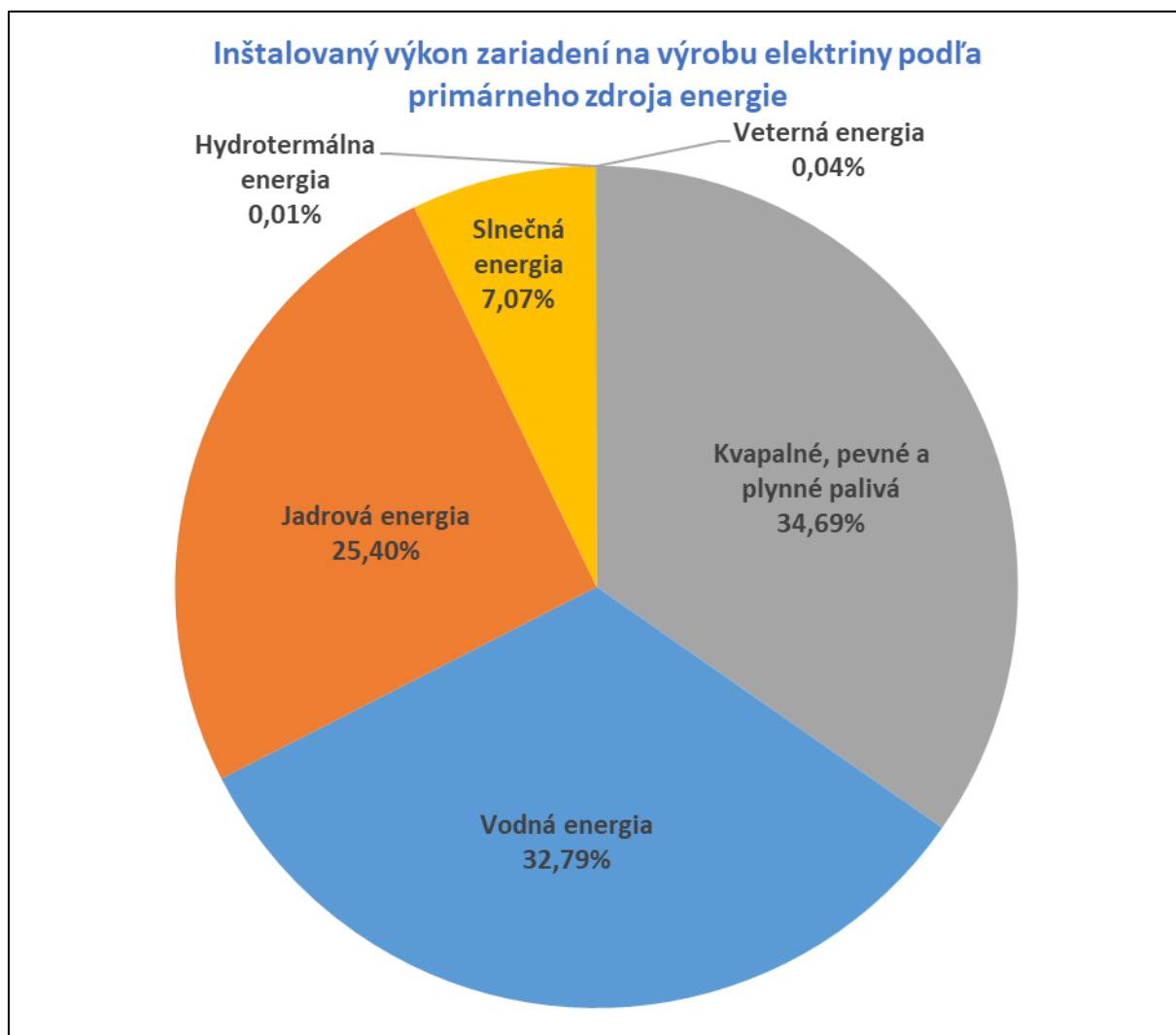
V decembri 2022 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil o 3, pričom ubudli 2 zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie a 1 zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie. Ku koncu decembra 2022 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2889 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2315 zariadení, tzn. 80,1 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (293 zariadení, tzn. 10,1 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (275 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)	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 686,765	2 686,266	2 692,790	2 692,790
Vodná energia	2 544,546	2 544,546	2 544,621	2 544,592
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slniečna energia	545,144	546,108	548,853	548,828
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 751,613	7 752,078	7 761,422	7 761,368





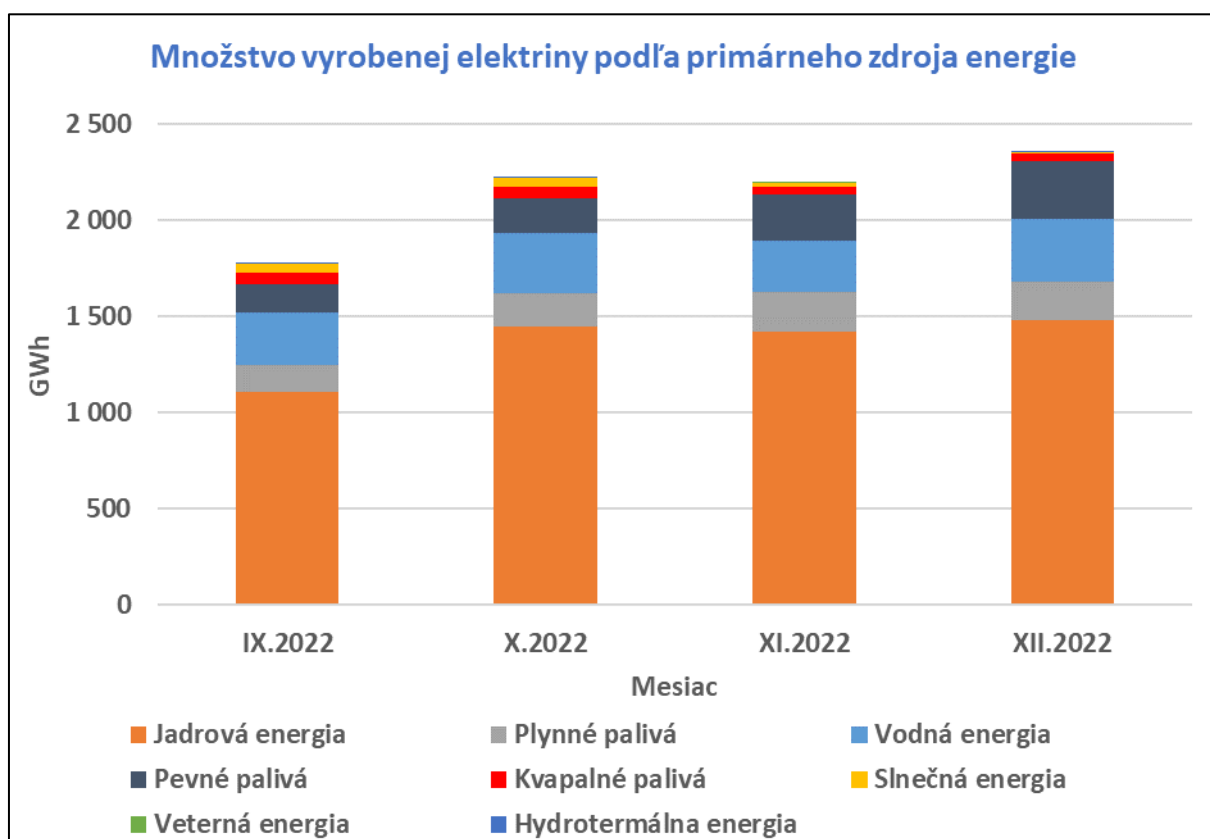
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v decembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne znížil o 0,054 MW, pričom sa znížil v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie.

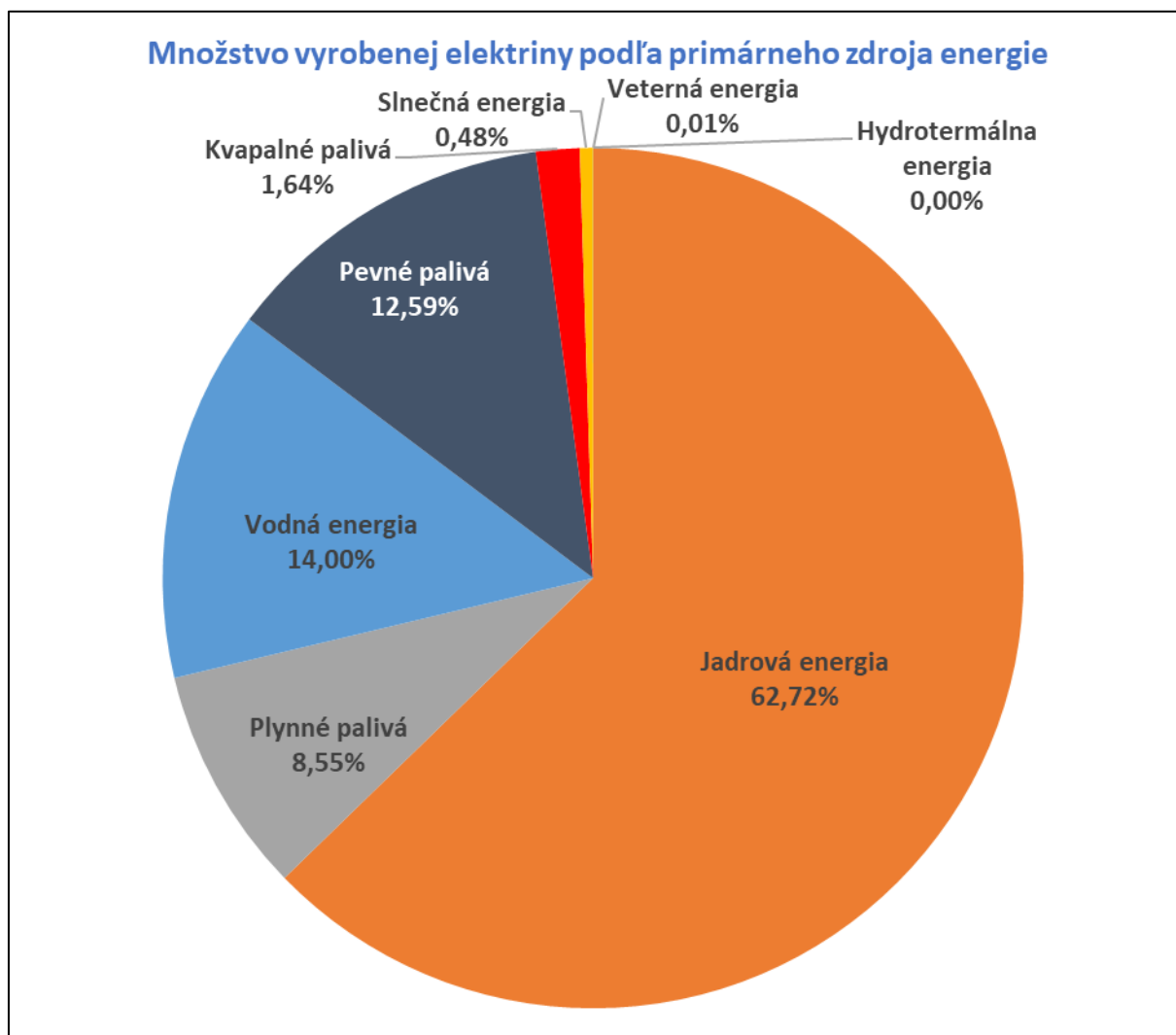
Ku koncu decembra 2022 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7761 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2693 MW, tzn. 34,7 %) a zariadenia 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 (549 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)	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Jadrová energia	1 109,003	1 447,138	1 419,826	1 480,030
Plynné palivá	139,521	175,314	209,387	201,719
Vodná energia	272,673	313,332	270,377	330,451
Pevné palivá	150,951	182,902	237,116	297,172
Kvapalné palivá	57,294	58,981	39,793	38,607
Slniečna energia	49,682	42,199	17,504	11,423
Veterná energia	0,222	0,373	0,297	0,268
Hydrotermálna energia	0,017	0,001	0,001	0,007
Spolu	1 779,363	2 220,240	2 194,301	2 359,677





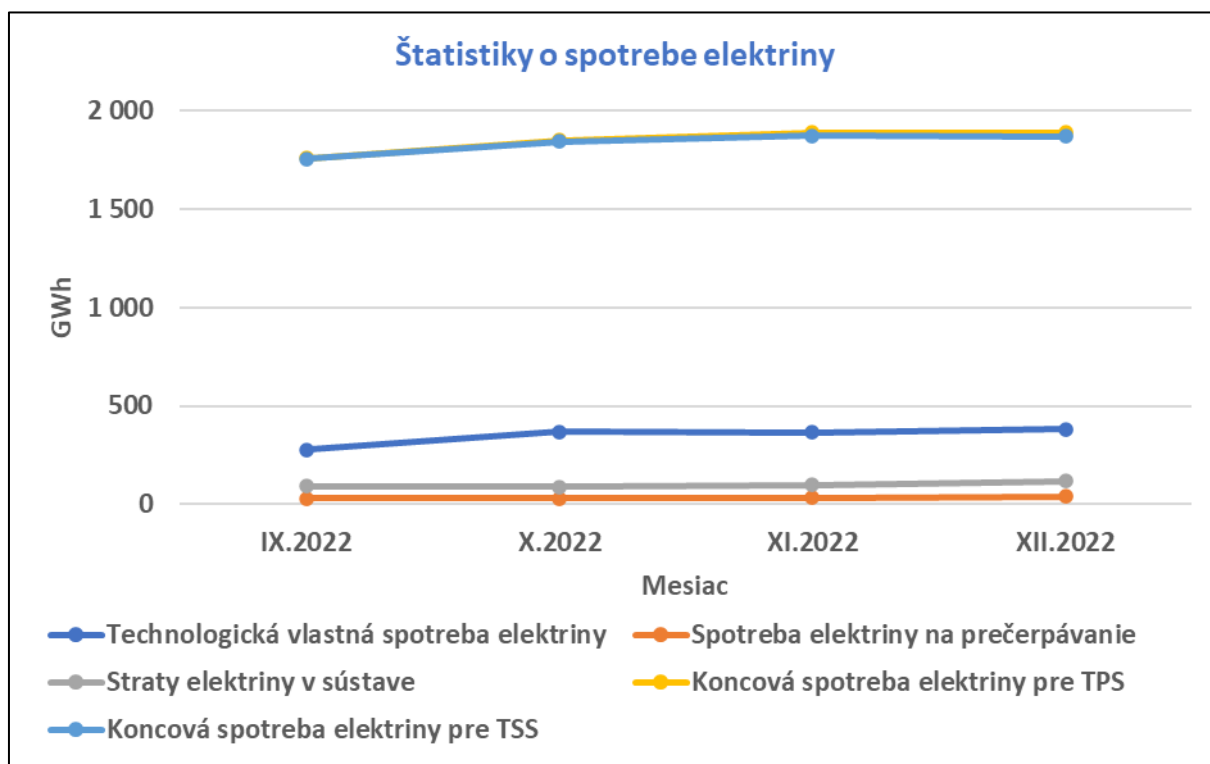
V decembri 2022 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 165 GWh na 2360 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zvýšenie o 60 GWh, tzn. o 22 %), v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 60 GWh, tzn. o 4 %), ďalej sa zvýšila aj výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zvýšenie o 51 GWh, tzn. o 11 %), naopak sa znížila výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnečnej energie (zníženie o 6 GWh, tzn. o 35 %).

Najviac elektriny bolo vyrobené z jadra (1,480 TWh, tzn. 62,7 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (537 GWh, tzn. 22,8 %) a z vodnej energie (330 GWh, tzn. 14,0 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Technologická vlastná spotreba elektriny	278,092	368,568	366,280	380,018
Spotreba elektriny na prečerpávanie	29,120	29,274	33,012	38,921
Straty elektriny v sústave	91,161	89,390	97,956	118,280
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 758,035	1 851,728	1 889,318	1 889,041
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 755,309	1 842,737	1 874,293	1 871,280

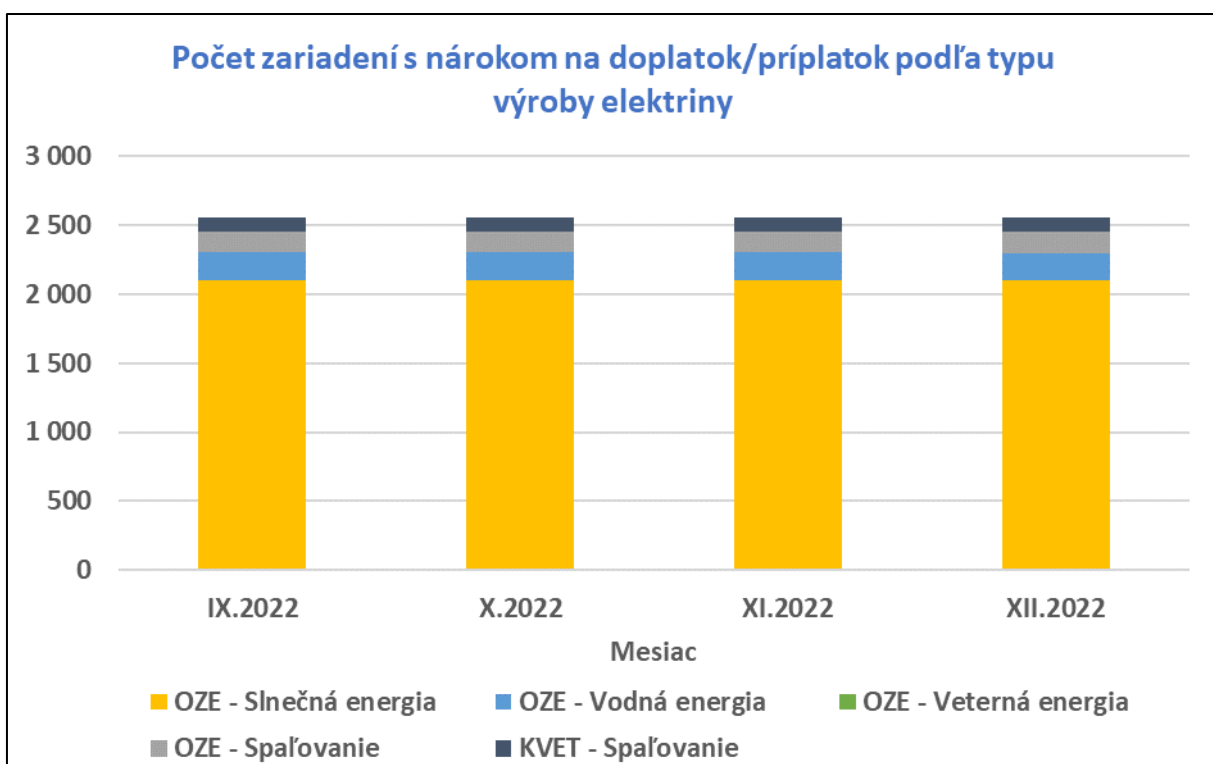


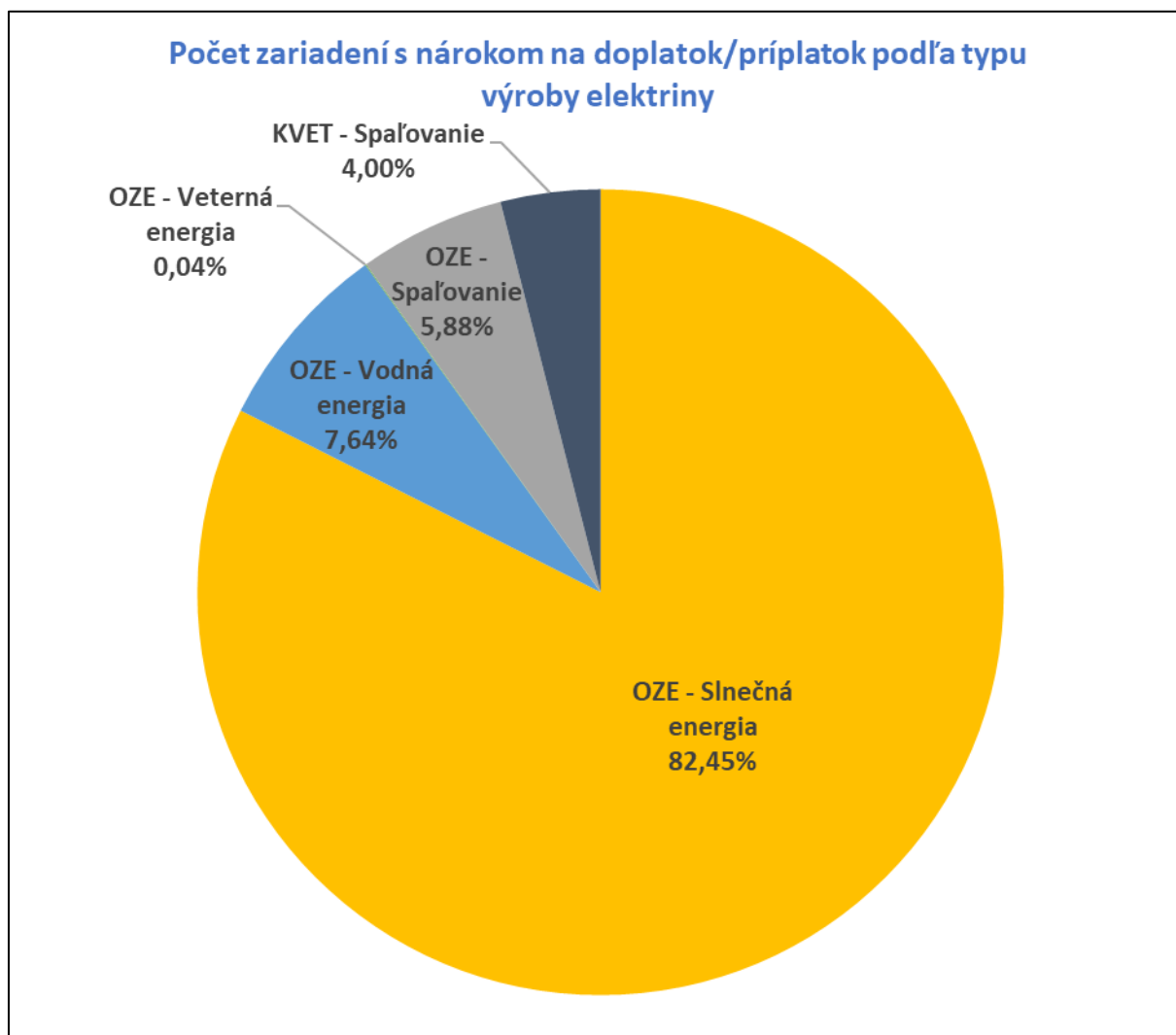
V decembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástla hodnota strát elektriny v sústave (nárast o 20 GWh na 118 GWh, tzn. nárast o 21 %), technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 14 GWh na 380 GWh, tzn. nárast o 4 %) aj spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 6 GWh na 39 GWh, tzn. nárast o 18 %). 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 decembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu takmer nezmenili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v decembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu bola na rovnakej hodnote 1,889 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v decembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu mierne klesla o 3 GWh na 1,871 TWh.

9. Štatistiky o podpore doplatkom a príplatkom

9.1. Počet zariadení s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny

Počet zariadení s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
OZE - Slnčná energia	2 104	2 104	2 104	2 104
OZE - Vodná energia	203	202	199	195
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	151	151	150	150
KVET - Spaľovanie	102	102	102	102
Spolu	2 561	2 560	2 556	2 552



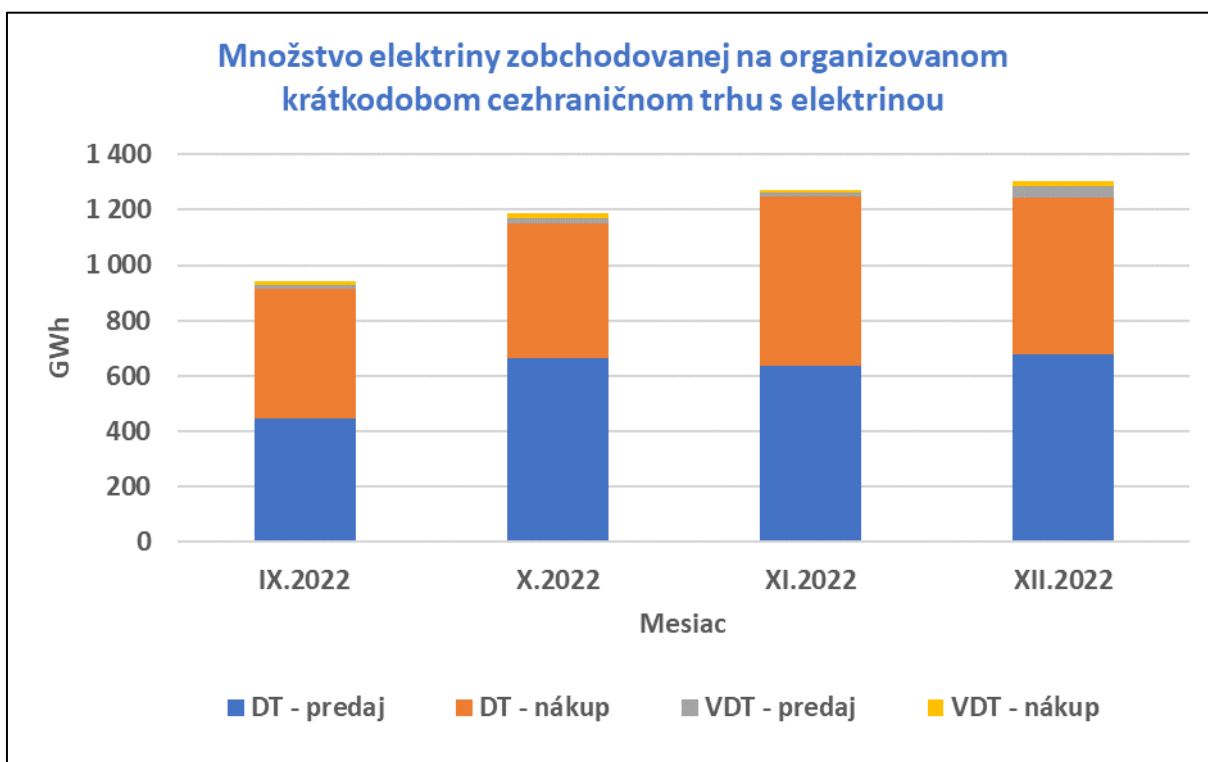


V priebehu decembra 2022 sa počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok znížil o 4. Ku koncu decembra 2022 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2552 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho bolo 82,5 % zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, 9,9 % zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, 7,6 % zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie a menej ako 0,1 % zariadení na výrobu elektriny z veternej energie.

10. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

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

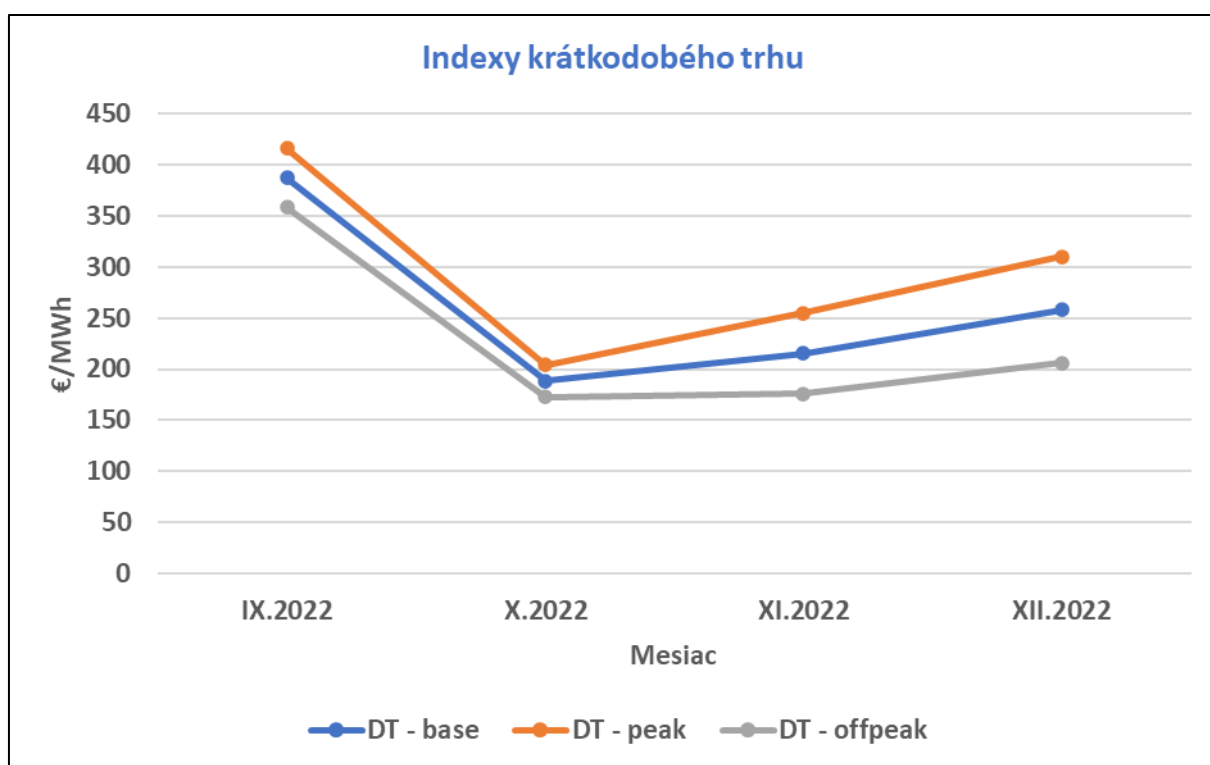
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Denný trh - predaj	446,070	662,391	638,511	677,099
Denný trh - nákup	466,875	487,687	610,275	567,372
Vnútrodennej trh - predaj	14,252	18,797	11,877	39,674
Vnútrodennej trh - nákup	14,252	18,797	11,692	19,677



Na dennom trhu sa v decembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 39 GWh na cca 677 GWh, nákup elektriny sa znížil o 43 GWh na 567 GWh. Celkom bolo v decembri 2022 na dennom trhu zobchodovaných 1245 GWh elektriny, čo bolo o 4 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v decembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 28 GWh na cca 40 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 8 GWh na cca 20 GWh. Celkom bolo v decembri 2022 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 59 GWh elektriny, čo bolo zvýšenie na viac ako dvojnásobok v porovnaní s hodnotou v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Denný trh - base	387,45	188,42	215,59	258,07
Denný trh - peak	416,43	204,26	255,02	310,19
Denný trh - offpeak	358,48	172,60	176,15	205,95

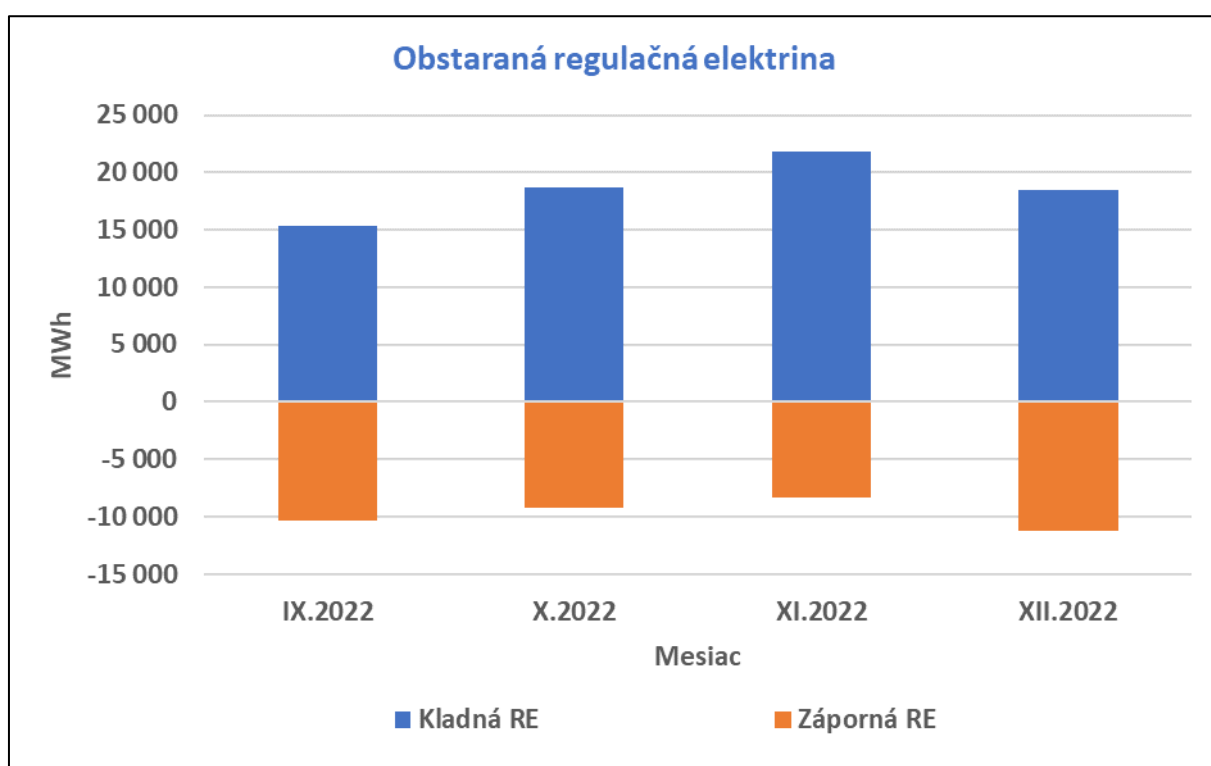


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v decembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vo všetkých prípadoch zvýšili.

11. Štatistiky o regulačnej elektrine

11.1. Obstaraná regulačná elektrina

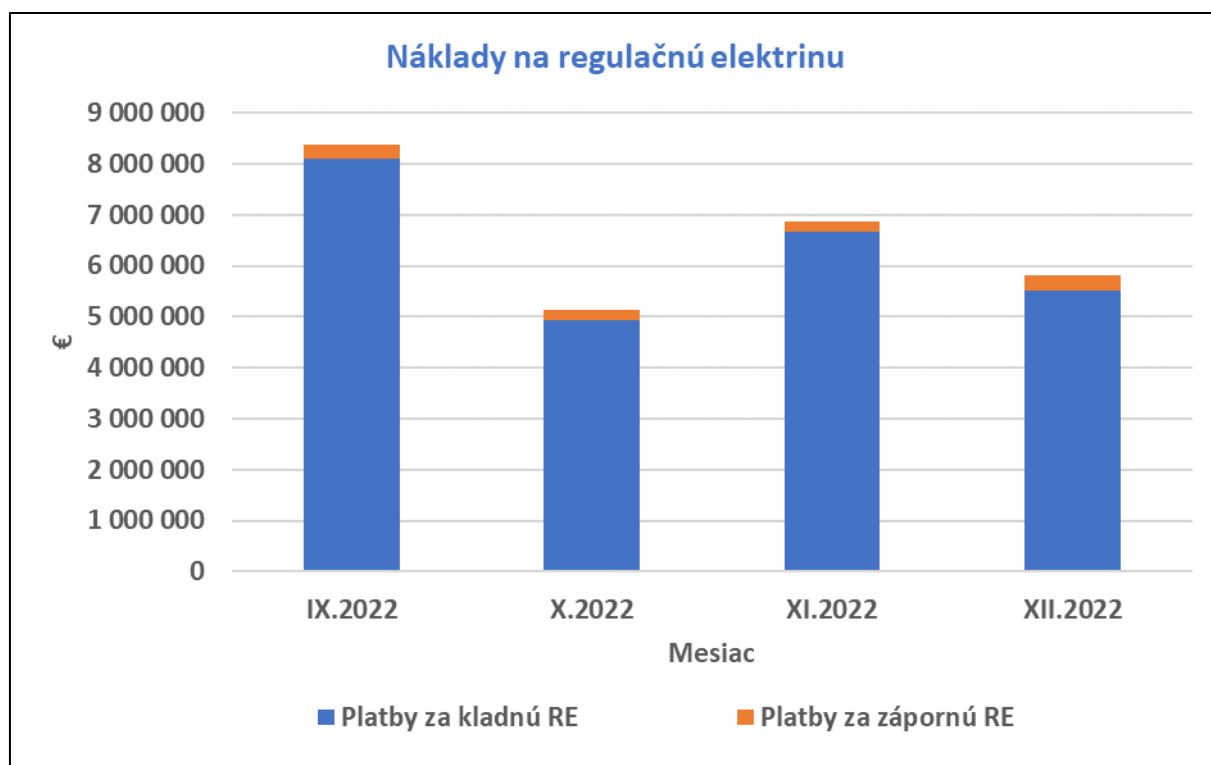
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Obstaraná kladná RE	15 391	18 716	21 823	18 476
Obstaraná záporná RE	-10 300	-9 191	-8 364	-11 179
Spolu	25 691	27 907	30 187	29 655



V decembri 2022 bolo obstaraných 29,7 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 532 MWh (cca o 2 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Znížilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v decembri 2022 obstaranej o 3,3 GWh (cca o 15 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci, naopak sa zvýšilo množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v decembri 2022 obstaranej o 2,8 GWh (cca o 34 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Platby za kladnú RE	8 099 533	4 933 021	6 669 515	5 520 618
Platby za zápornú RE	264 970	194 889	210 980	284 411
Spolu	8 364 503	5 127 909	6 880 494	5 805 028



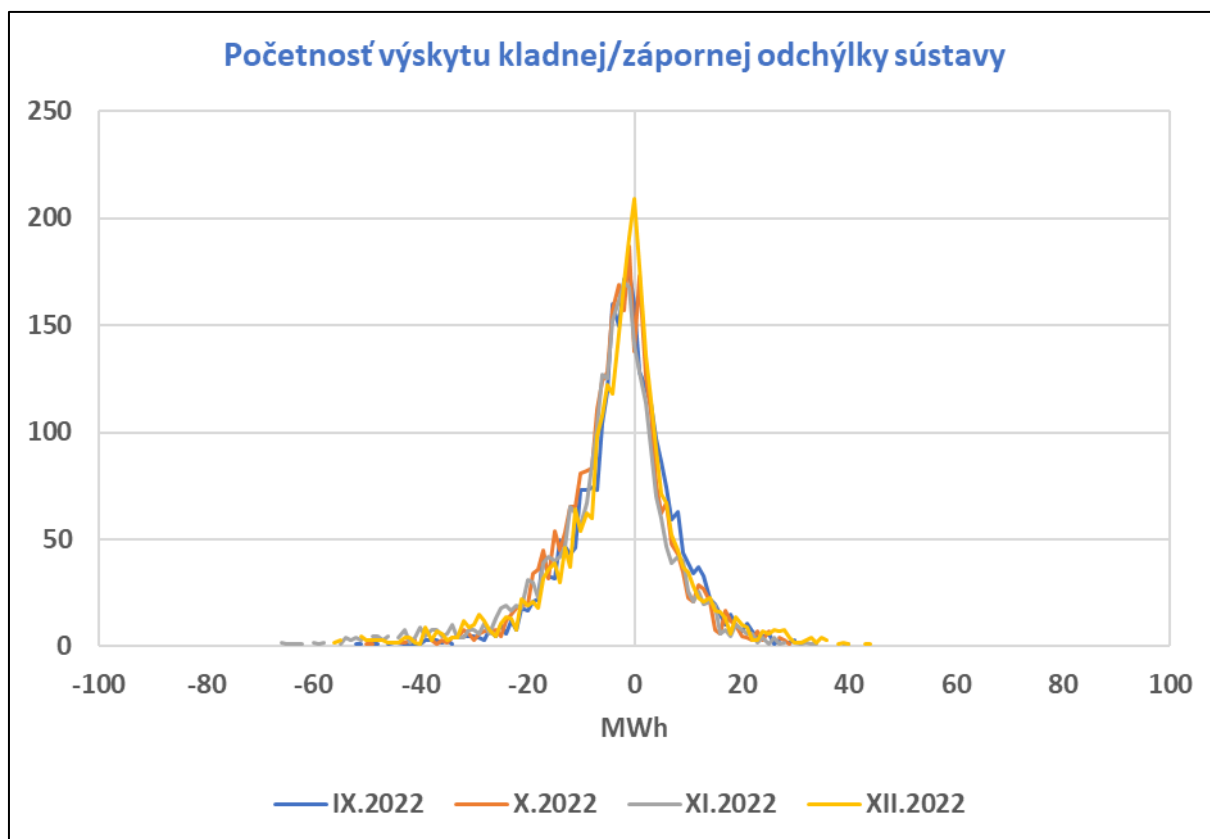
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v decembri 2022 o 1,1 mil. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v decembri 2022 o 73 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v decembri 2022 o 1,1 mil. € nižšie ako 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 35 %) je takmer rovnaké ako zvýšenie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 34 %).

12. Štatistiky o odchýlkach

12.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy

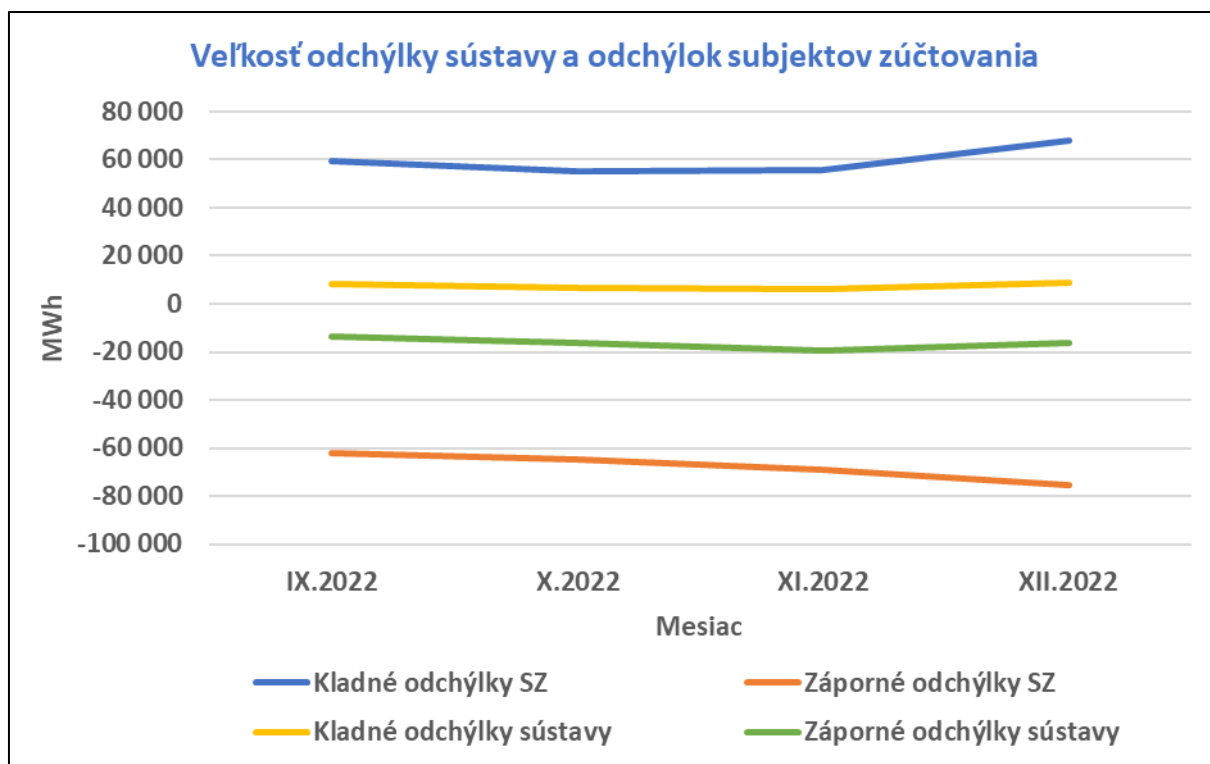
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	1 232	1 096	979	1 288
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	1 648	1 884	1 901	1 687
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	0	0	0	1
Počet zúčtovacích períód	2 880	2 980	2 880	2 976
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	43%	37%	34%	43%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	57%	63%	66%	57%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



V decembri 2022 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy, keď v 57 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy záporná a v 43 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy kladná. V decembri 2022 sa odchýlka sústavy blížila nule viac často ako v predchádzajúcich mesiacoch.

12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Kladné odchýlky SZ	59 124	55 340	55 439	68 106
Záporné odchýlky SZ	-62 210	-64 775	-68 783	-75 302
Odchýlky SZ spolu	121 334	120 115	124 222	143 408
Kladné odchýlky sústavy	8 262	6 823	6 217	8 733
Záporné odchýlky sústavy	-13 354	-16 347	-19 676	-16 031
Odchýlky sústavy spolu	21 616	23 170	25 894	24 764

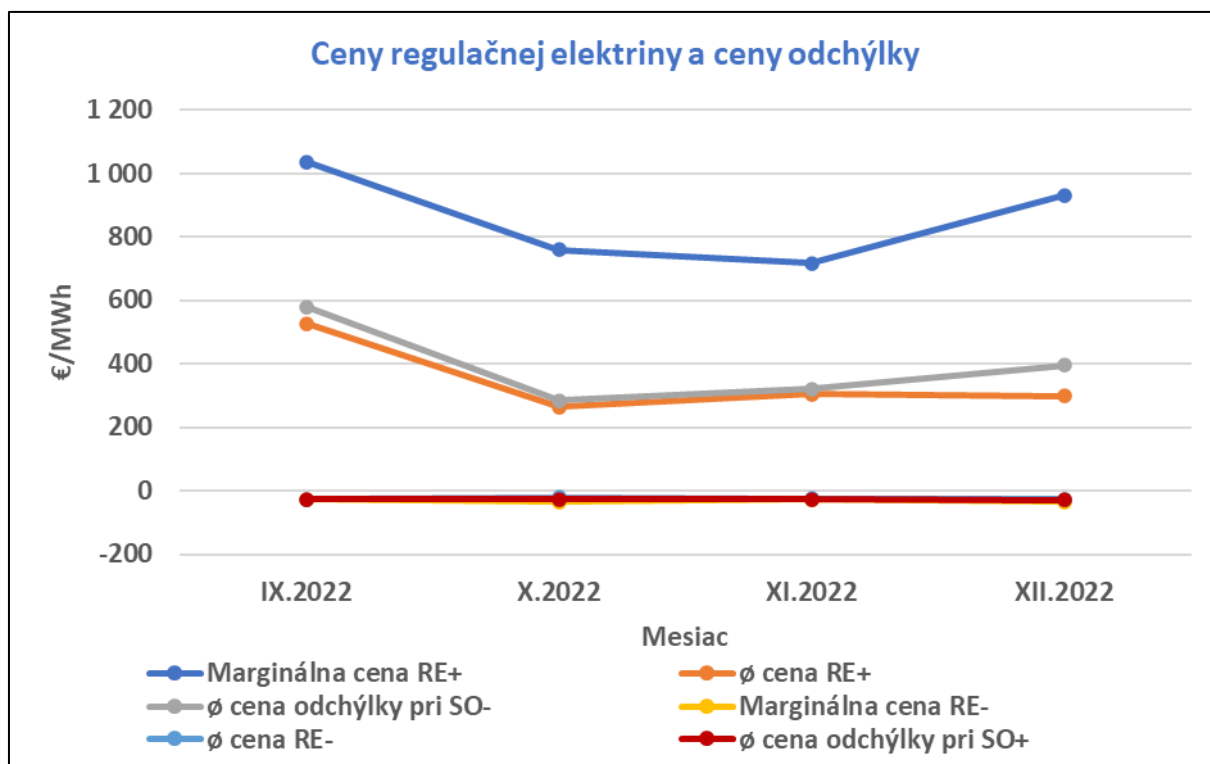


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v decembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 12,7 GWh, a to na cca 68,1 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v decembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 6,5 GWh na cca 75,3 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v decembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 19,2 GWh, tzn. o 15 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v decembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,5 GWh na cca 8,7 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v decembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 3,6 GWh na cca 16,0 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v decembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1,1 GWh, tzn. o 4 %.

12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Marginálna cena RE+	1 036,00	759,08	717,60	931,01
Ø cena RE+	526,24	263,58	305,62	298,79
Ø cena odchýlky pri SO-	579,45	284,10	321,12	396,84
Marginálna cena RE-	-27,23	-33,49	-27,23	-33,49
Ø cena RE-	-25,73	-21,20	-25,22	-25,44
Ø cena odchýlky pri SO+	-27,21	-25,50	-27,21	-27,26
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	-	-	-	667,47

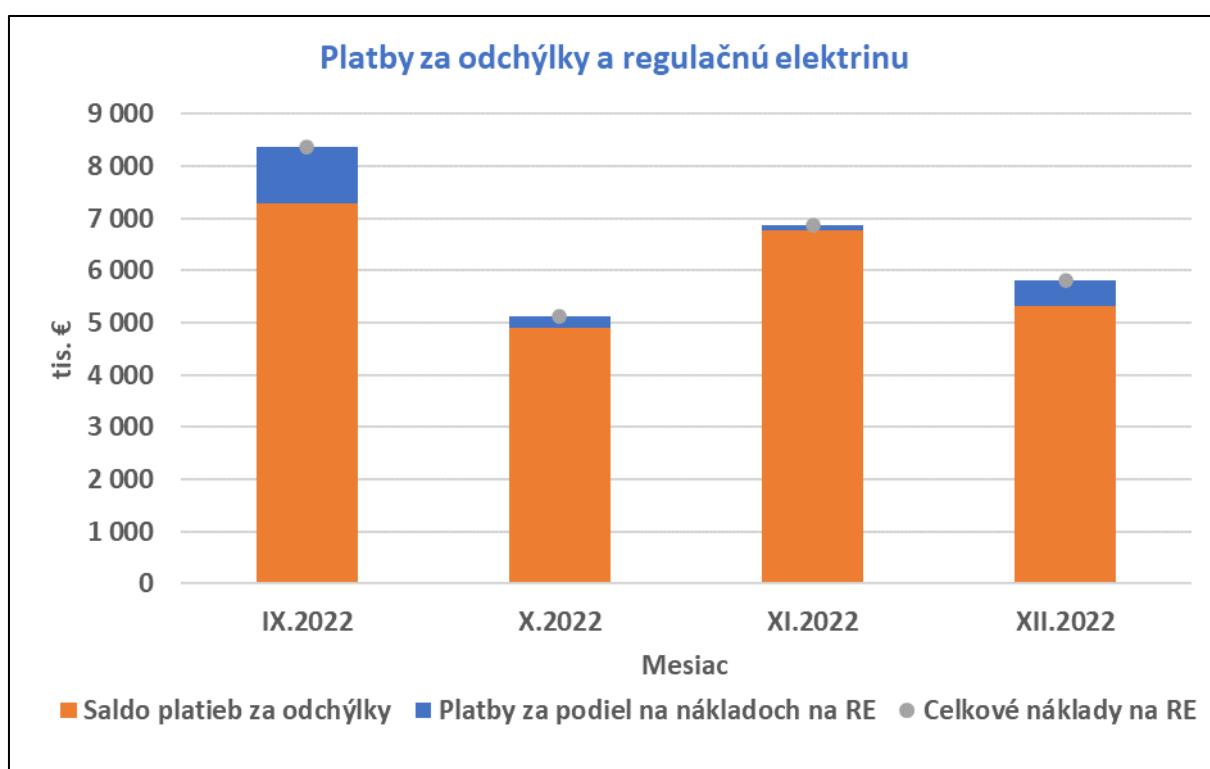


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v decembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla na hodnotu 931,01 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v decembri 2022 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 298,79 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v decembri 2022 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 396,84 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny v decembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote vzrástla na hodnotu -33,49 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v decembri 2022 v absolútnej hodnote mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -25,44 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v decembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote mierne vzrástla na hodnotu -27,26 €/MWh.

12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Platby za podiel na nákladoch na RE	1 089	230	116	484
Saldo platieb za odchýlky	7 277	4 898	6 765	5 322
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	8 366	5 128	6 881	5 806
Celkové náklady na RE	8 365	5 128	6 880	5 805



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v decembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o 1,1 mil. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE) v decembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástli o cca 368 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), bolo v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie, a to o cca 1,44 mil. €.