

Mesačný report o trhu s elektrinou

August 2022





Obsah

1. ÚČEL DOKUMENTU	3
2. POUŽITÉ SKRATKY	4
3. ŠTATISTIKY O ÚČASTNÍKOCH 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.



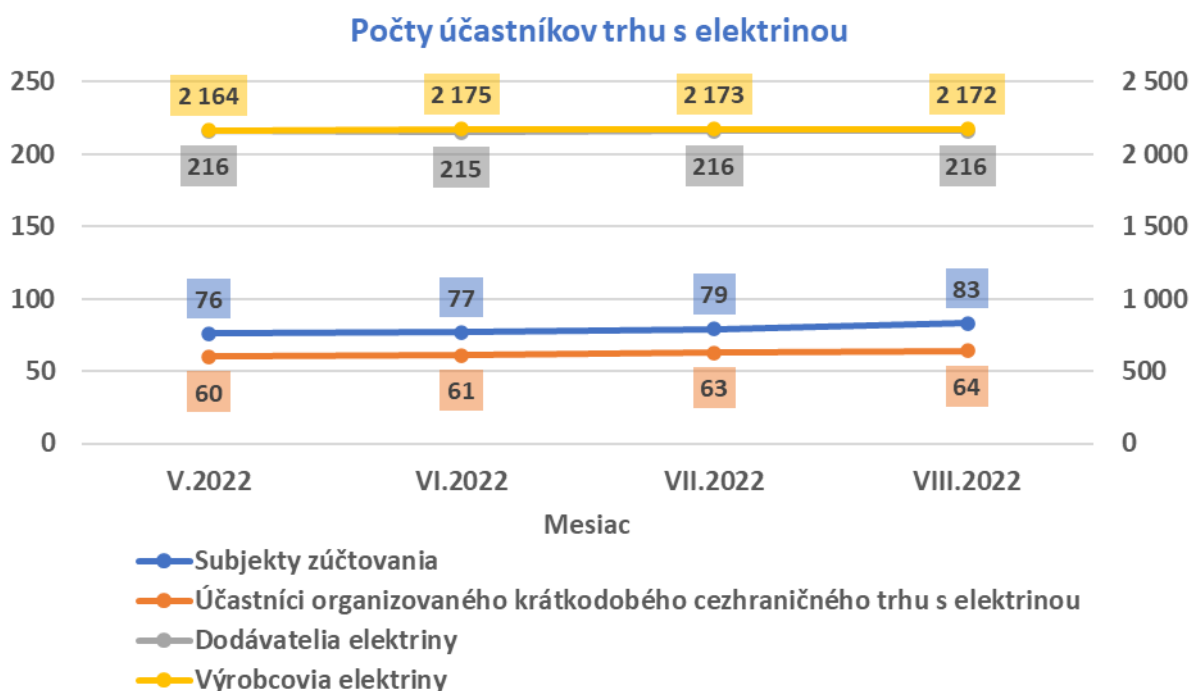
2. Použité skratky

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	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
Subjekty zúčtovania	76	77	79	83
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	60	61	63	64
Dodávatelia elektriny	216	215	216	216
Výrobcovia elektriny	2 164	2 175	2 173	2 172



Počet subjektov zúčtovania sa v auguste 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 4. Ku koncu augusta 2022 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 83 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v auguste 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu augusta 2022 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 64 subjektmi.

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

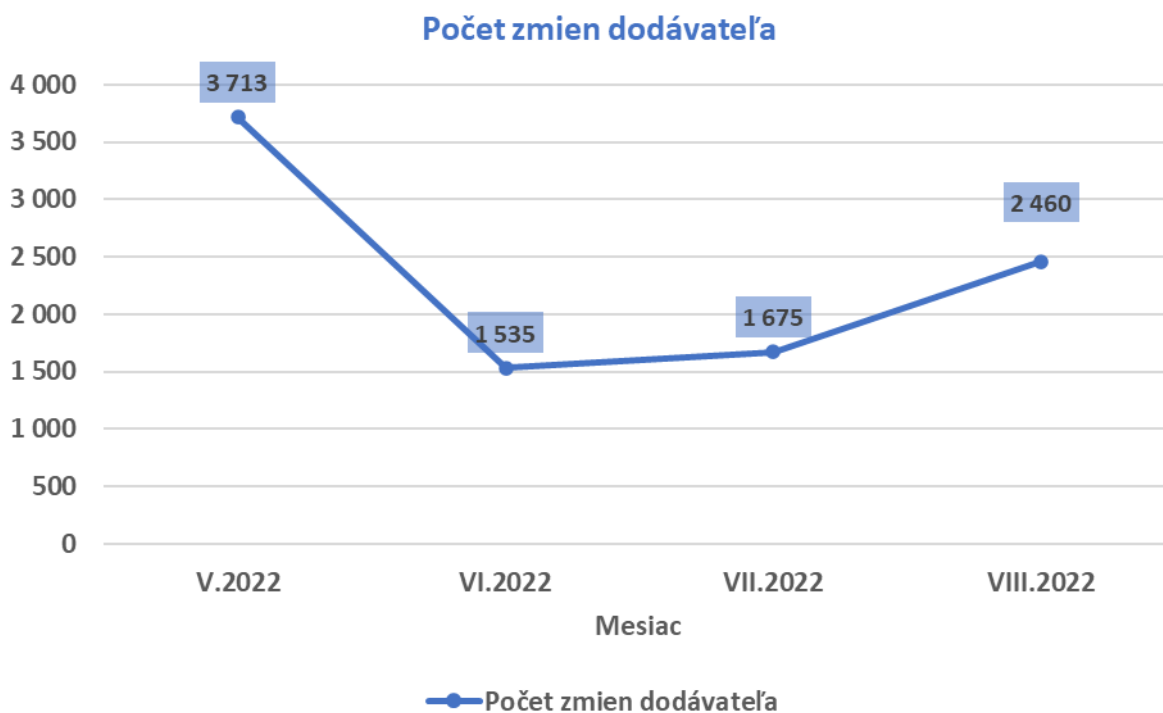
Počet výrobcov elektriny sa v auguste 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1. Ku koncu augusta 2022 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2172 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
Počet zmien dodávateľa	3 713	1 535	1 675	2 460



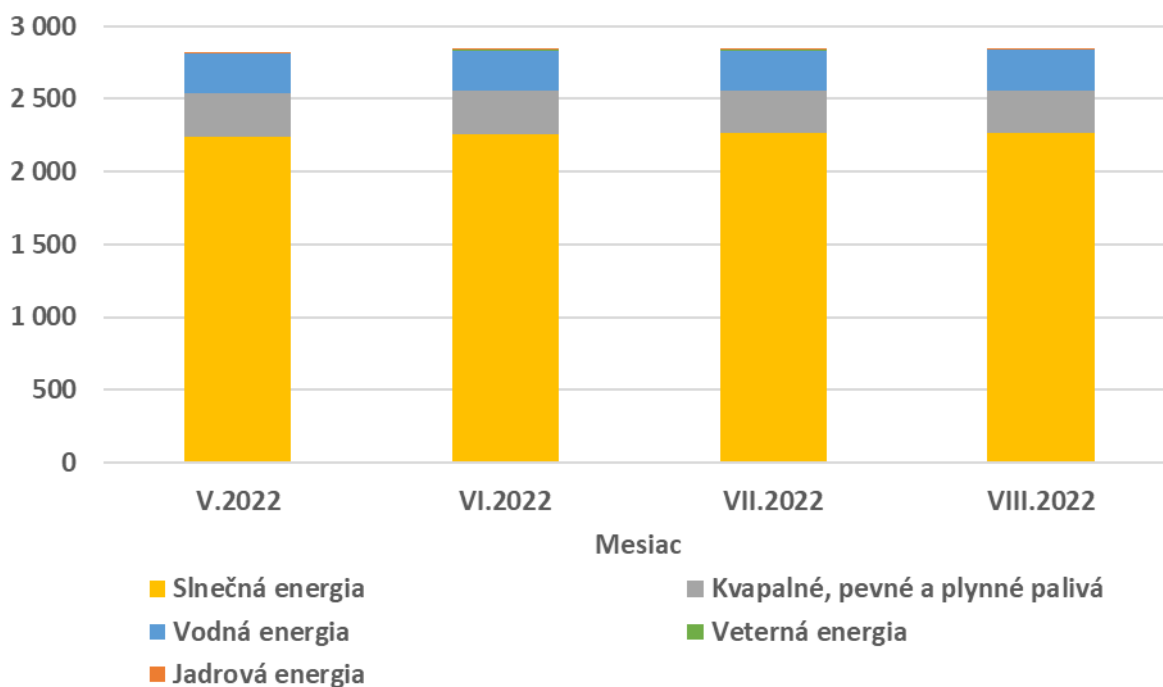
V auguste 2022 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 2460 odberných a odovzdávacích miest.

5. Štatistiky o zariadeniach na výrobu elektriny

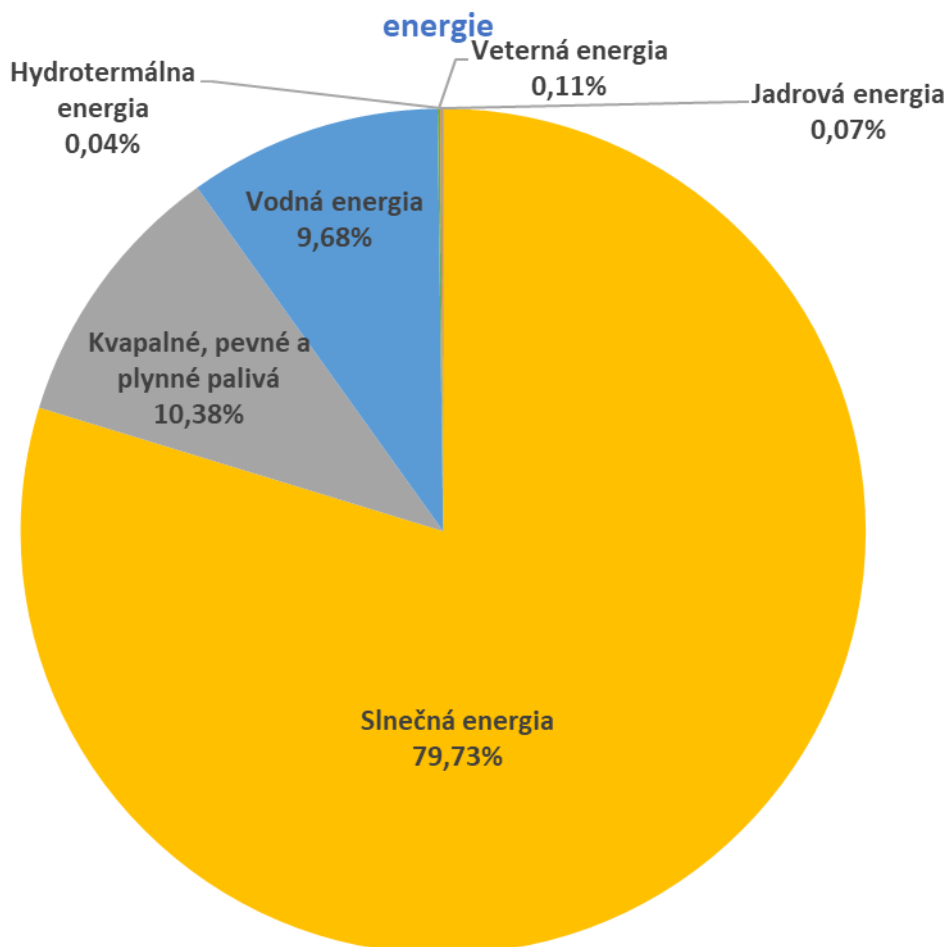
5.1. Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie

Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
Slnčná energia	2 240	2 261	2 263	2 265
Kvapalné, pevné a plynné palivá	297	297	295	295
Vodná energia	276	276	276	275
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 819	2 840	2 840	2 841

Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie



Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie



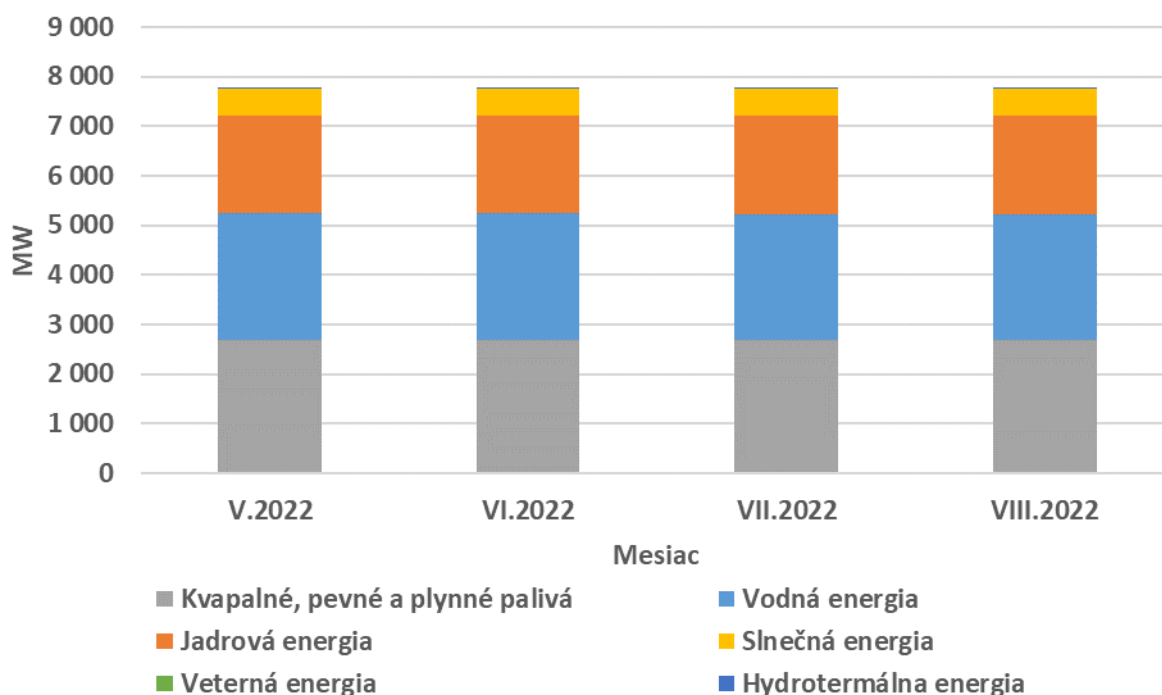
V auguste 2022 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 1, keď pribudli 2 zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie a súčasne ubudlo 1 zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie. Ku koncu augusta 2022 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2841 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2265 zariadení, tzn. 79,7 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (295 zariadení, tzn. 10,4 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (275 zariadení, tzn. 9,7 %). 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

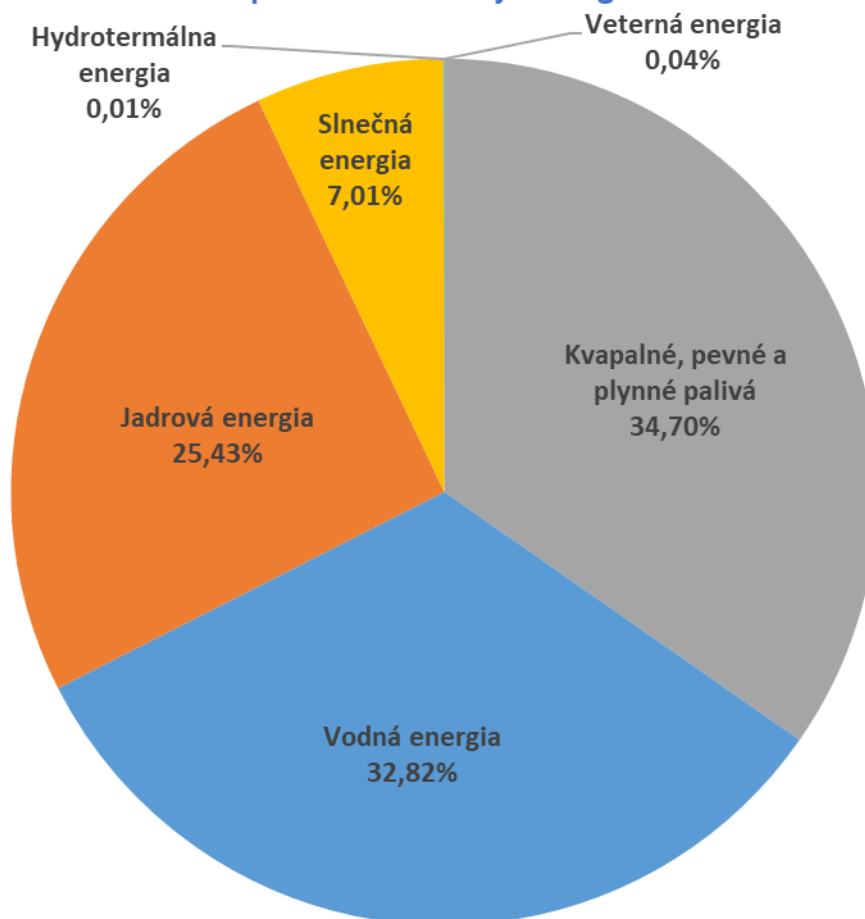
6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 692,739	2 692,186	2 690,612	2 690,612
Vodná energia	2 544,596	2 544,596	2 544,596	2 544,546
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slnečná energia	538,460	542,088	543,258	543,367
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 750,953	7 754,028	7 753,624	7 753,683

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie



Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie



Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v auguste 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 0,059 MW, pričom sa zvýšil v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a znížil v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie.

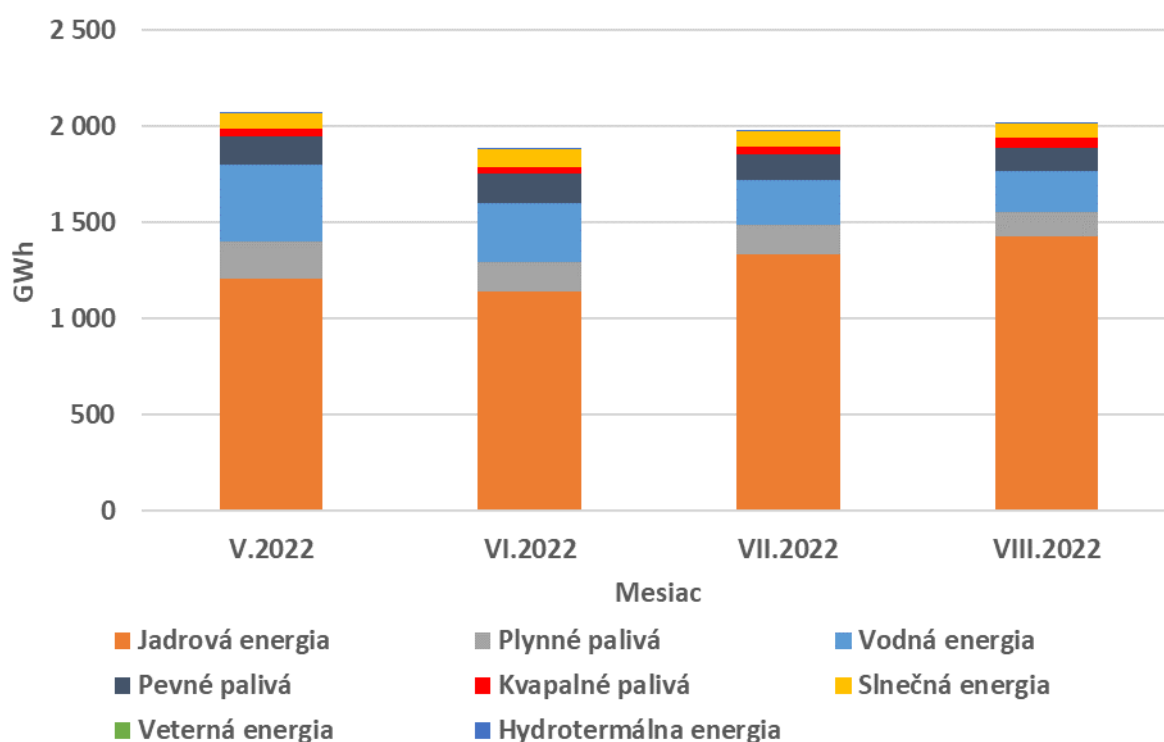
Ku koncu augusta 2022 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom takmer 7754 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2691 MW, tzn. 34,7 %) 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 (543 MW, tzn. 7,0 %). 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

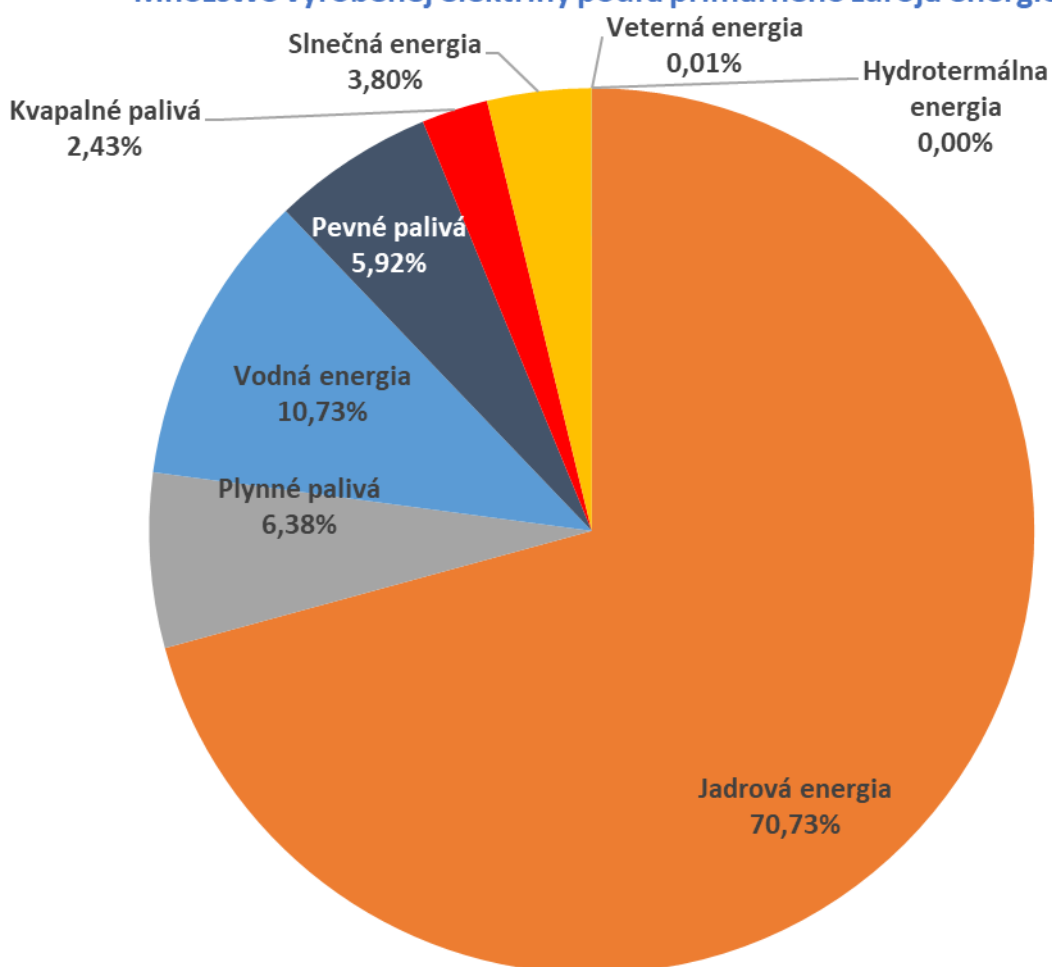
7.1. Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
Jadrová energia	1 209,802	1 145,892	1 333,073	1 426,855
Plynné palivá	191,153	147,538	153,566	128,777
Vodná energia	401,511	310,171	239,464	216,541
Pevné palivá	149,358	149,679	129,804	119,388
Kvapalnú palivá	35,108	39,122	38,157	48,952
Slnečná energia	82,598	88,671	81,455	76,585
Veterná energia	0,110	0,134	0,068	0,139
Hydrotermálna energia	0,031	0,033	0,044	0,039
Spolu	2 069,671	1 881,240	1 975,631	2 017,276

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie



Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie



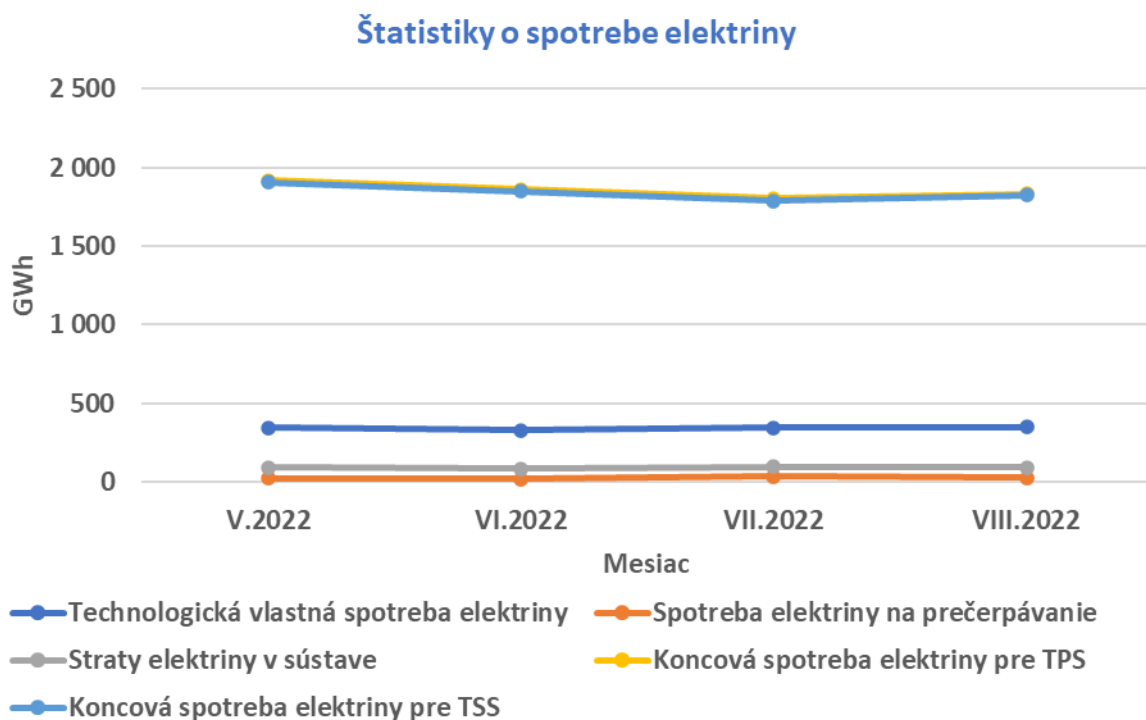
V auguste 2022 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 42 GWh na 2017 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 94 GWh, tzn. o 7 %), súčasne sa ale znížila výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zníženie o 24 GWh, tzn. o 8 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 23 GWh, tzn. o 10 %).

Viac ako 70 % elektriny bolo vyrobené z jadra (1,427 TWh, tzn. 70,7 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (297 GWh, tzn. 14,7 % a z vodnej energie (217 GWh, tzn. 10,7 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
Technologická vlastná spotreba elektriny	345,416	330,498	346,960	349,454
Spotreba elektriny na prečerpávanie	23,336	22,022	34,973	28,421
Straty elektriny v sústave	92,107	87,614	96,525	92,805
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 917,529	1 862,210	1 802,969	1 832,623
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 905,213	1 850,117	1 786,789	1 824,903



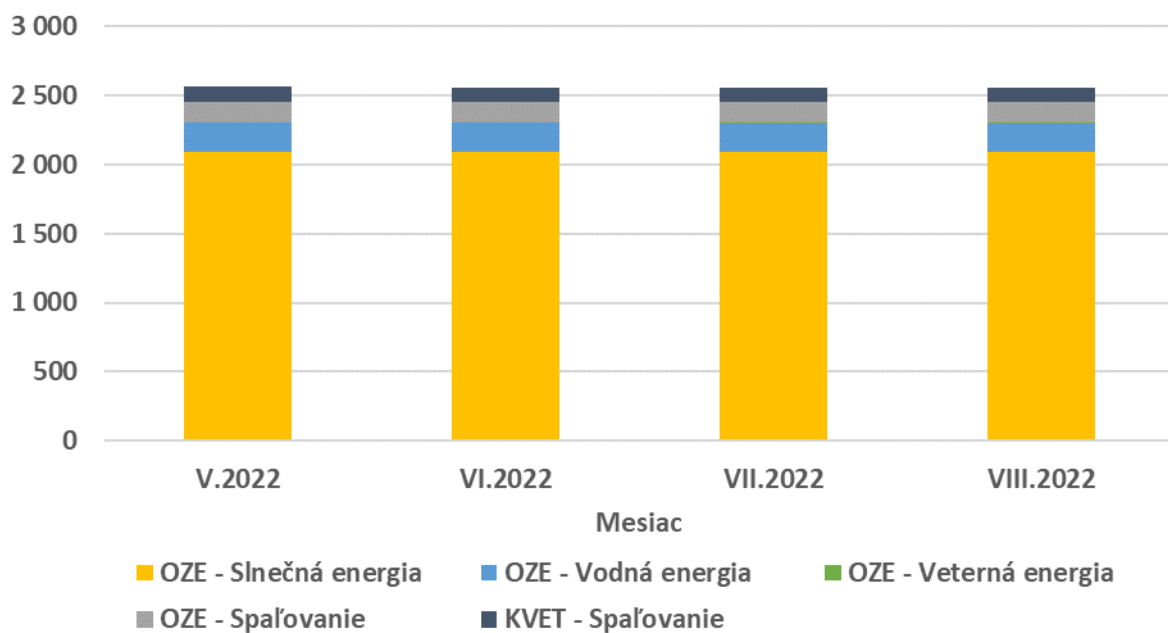
V auguste 2022 mierne vzrástla v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 2 GWh na 249 GWh, tzn. nárast o 1 %), klesla spotreba elektriny na prečerpávanie (pokles o 7 GWh na 28 GWh, tzn. pokles o 19 %), klesla aj hodnota strát elektriny v sústave (pokles o 4 GWh na 93 GWh, tzn. pokles o 4 %). Hodnoty koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, a koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v auguste 2022 vzrástli o 2 % oproti predchádzajúcemu mesiacu, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v auguste 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 30 GWh na 1,833 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v auguste 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 38 GWh na 1,825 TWh.

9. Štatistiky o podpore doplatkom a príplatkom

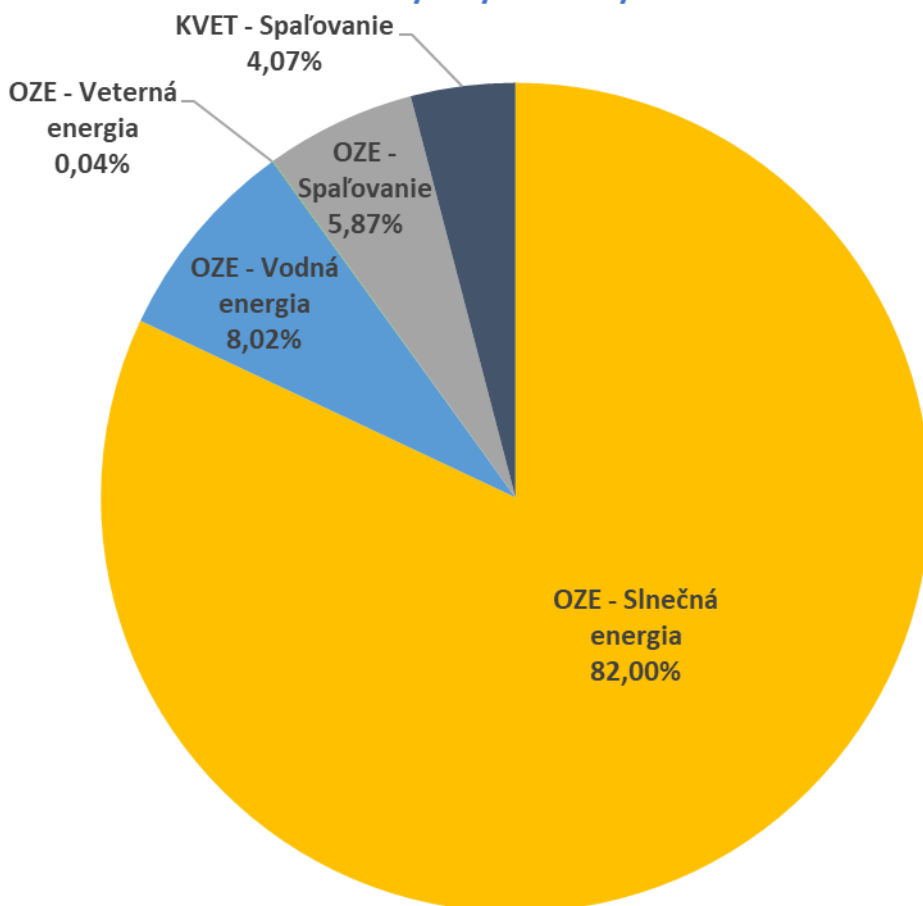
9.1. Počet zariadení s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny

Počet zariadení s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
OZE - Slnčná energia	2 096	2 096	2 096	2 096
OZE - Vodná energia	211	207	205	205
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	150	150	150	150
KVET - Spaľovanie	104	104	104	104
Spolu	2 562	2 558	2 556	2 556

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



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

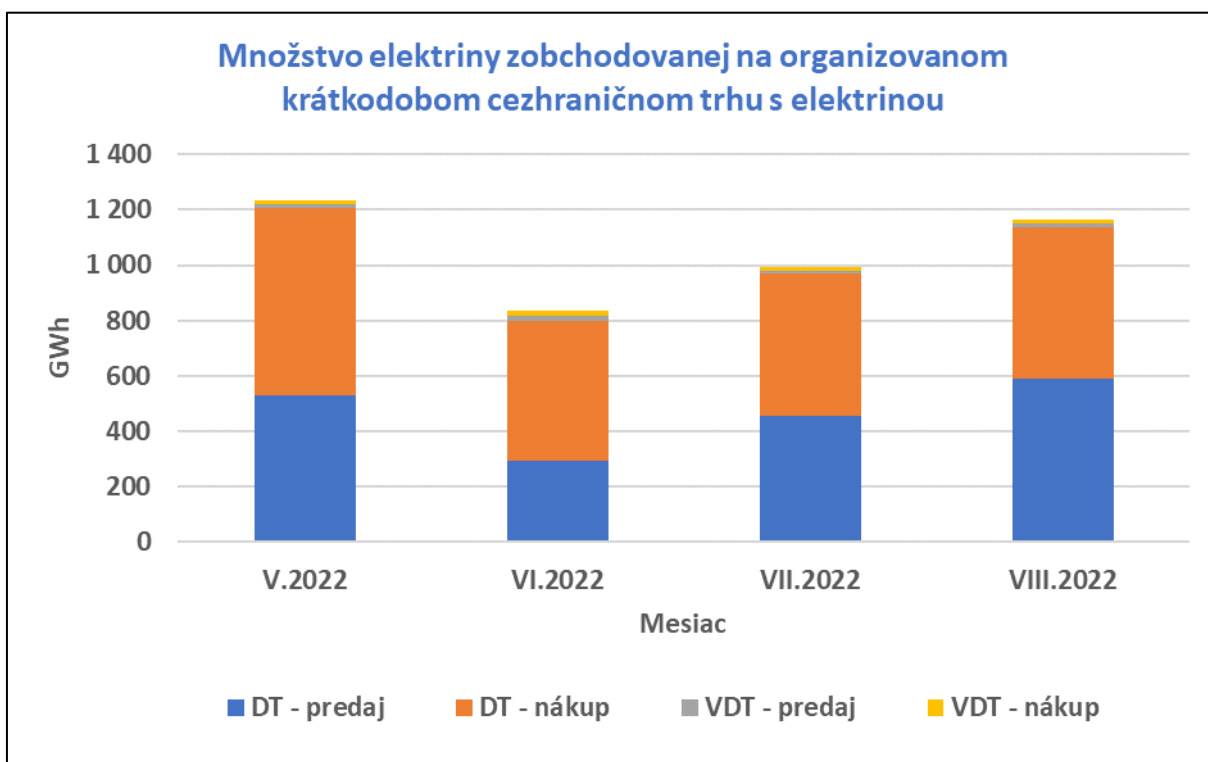


V priebehu augusta 2022 sa počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok nezmenil. Ku koncu augusta 2022 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2556 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho bolo 82,0 % zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, 9,9 % zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, 8,0 % 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

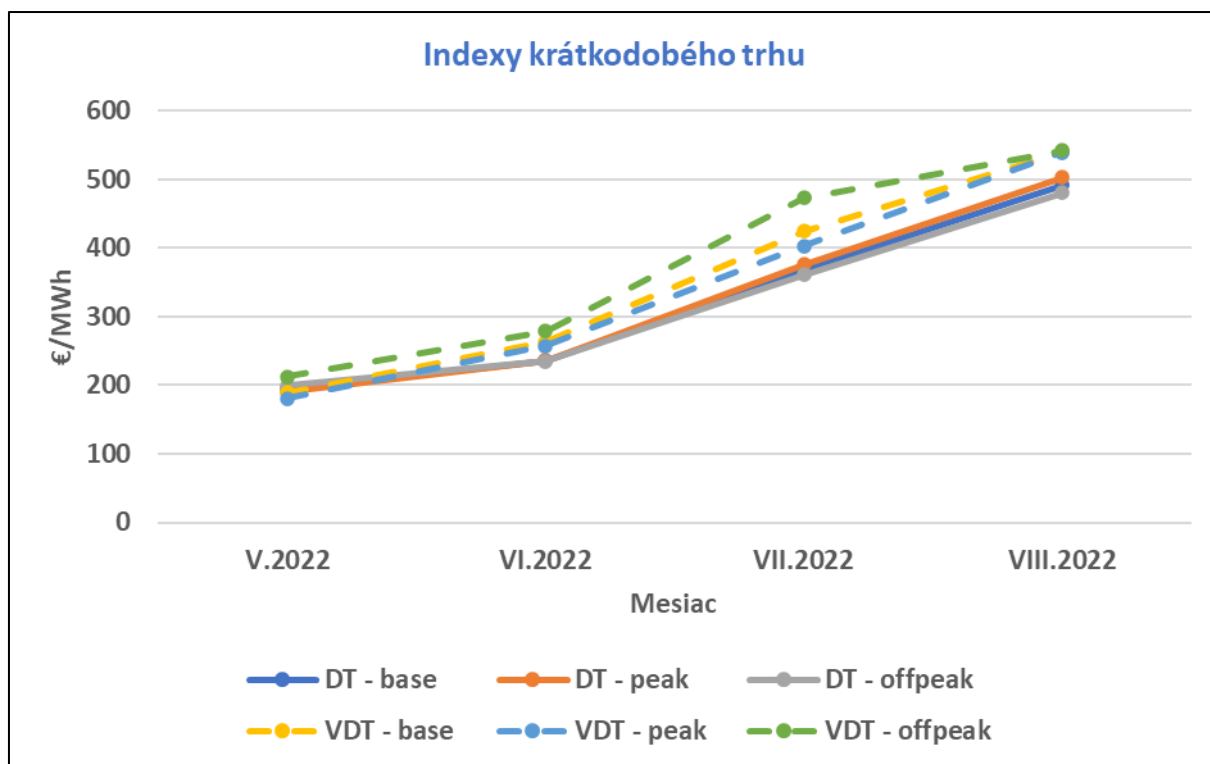
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
Denný trh - predaj	531,932	294,940	456,226	590,192
Denný trh - nákup	676,102	506,236	512,166	544,597
Vnútrodenný trh - predaj	12,947	17,627	12,728	15,908
Vnútrodenný trh - nákup	12,947	17,627	12,728	15,908



V auguste 2022 sa na dennom trhu oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 134 GWh na cca 590 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 32 GWh na cca 545 GWh. Celkom bolo v auguste 2022 na dennom trhu zobchodovaných 1135 GWh elektriny, čo bolo o 166 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Objem nakúpenej a predanej elektriny na vnútrodennom trhu s elektrinou sa v auguste 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil, celkom bolo v auguste 2022 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 32 GWh elektriny, čo bolo o 6 GWh viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
Denný trh - base	194,77	235,53	368,29	492,12
Denný trh - peak	189,90	235,87	375,57	503,34
Denný trh - offpeak	199,64	235,19	361,02	480,89
Vnútrodenný trh - base	189,20	262,61	424,22	540,67
Vnútrodenný trh - peak	180,33	257,64	402,71	539,55
Vnútrodenný trh - offpeak	212,12	278,56	473,47	542,47

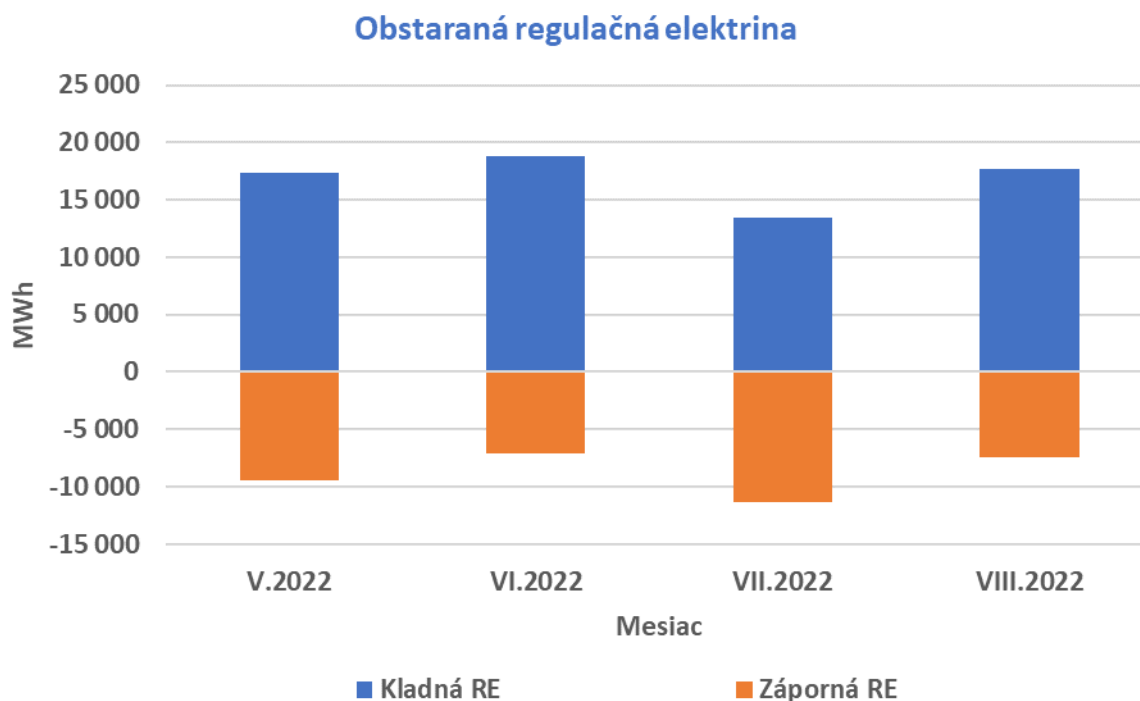


Indexy cien na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v auguste 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vo všetkých prípadoch zvýšili.

11. Štatistiky o regulačnej elektrine

11.1. Obstaraná regulačná elektrina

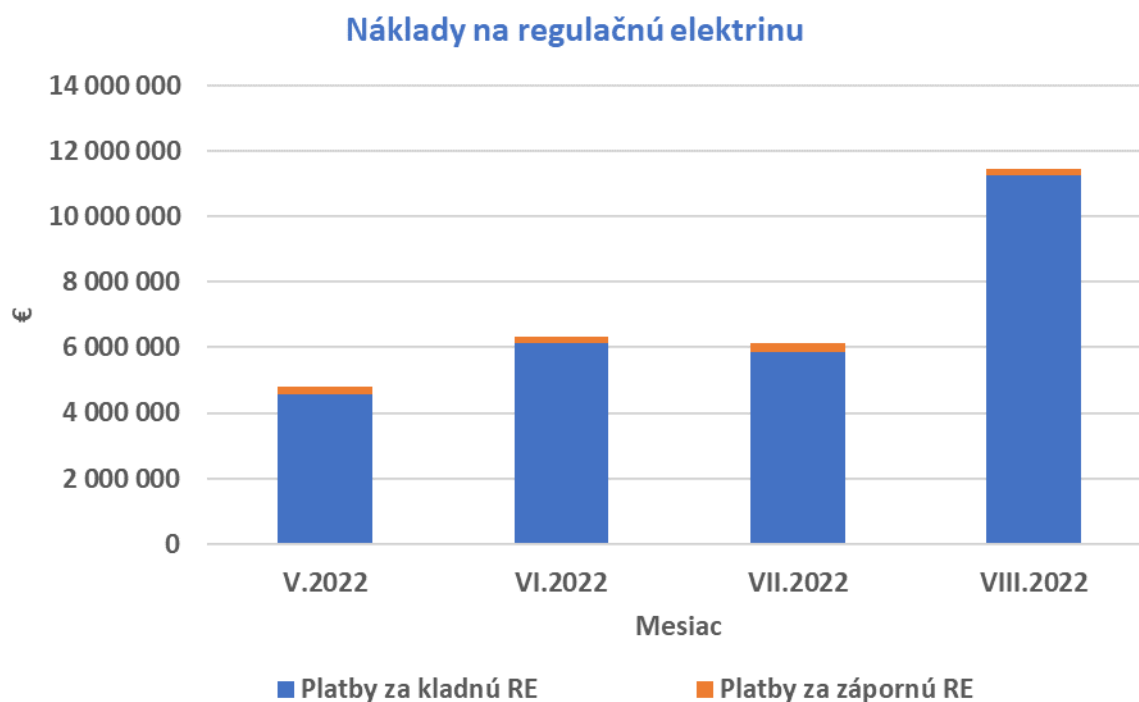
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
Obstaraná kladná RE	17 367	18 822	13 418	17 646
Obstaraná záporná RE	-9 401	-7 139	-11 342	-7 399
Spolu	26 768	25 962	24 760	25 044



V auguste 2022 bolo obstaraných 25,0 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 284 MWh (cca o 1 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Zvýšilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v auguste 2022 obstaranej o 4,2 GWh (cca o 32 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci, naopak sa znížilo množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v auguste 2022 obstaranej o 3,9 GWh (cca o 35 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
Platby za kladnú RE	4 586 272	6 146 067	5 851 769	11 252 985
Platby za zápornú RE	239 835	179 790	291 697	188 686
Spolu	4 826 107	6 325 857	6 143 466	11 441 671



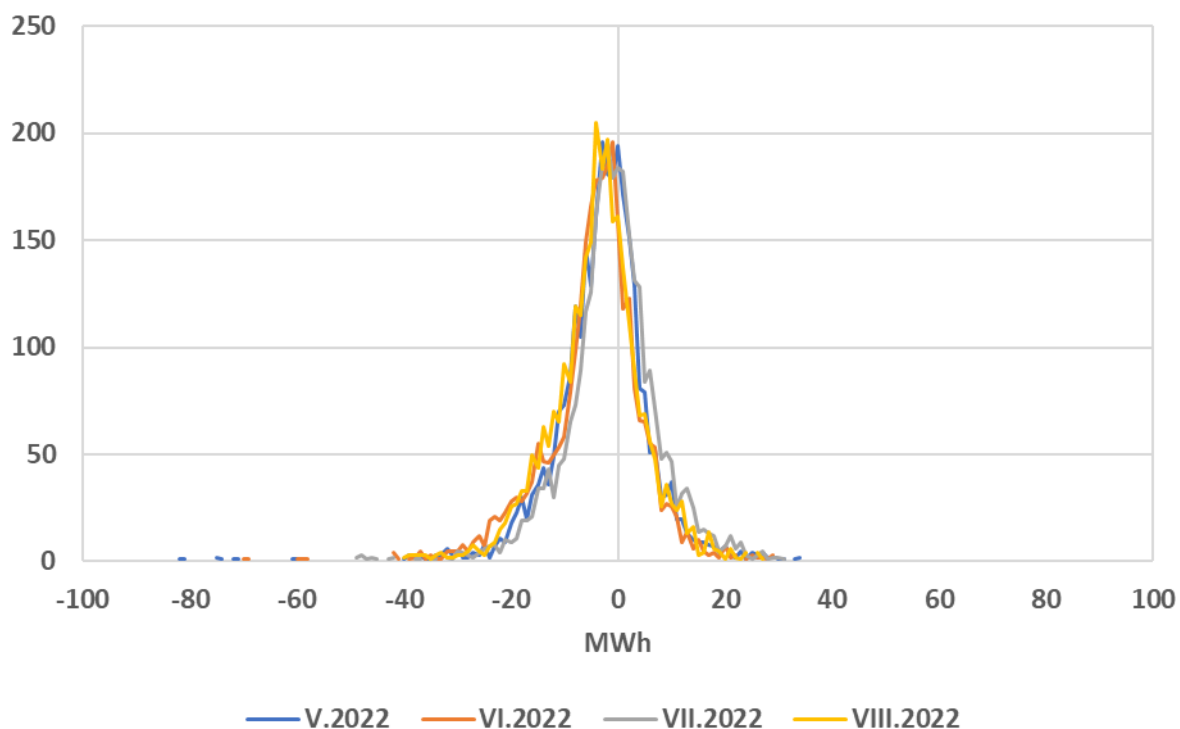
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v auguste 2022 o 5,4 mil. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v auguste 2022 o 103 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v auguste 2022 o 5,3 mil. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

12. Štatistiky o odchýlkach

12.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy

Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	1 147	897	1 396	963
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	1 828	1 983	1 580	2 012
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	1	0	0	1
Počet zúčtovacích períód	2 976	2 880	2 976	2 976
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	39%	31%	47%	32%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	61%	69%	53%	68%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%

Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy

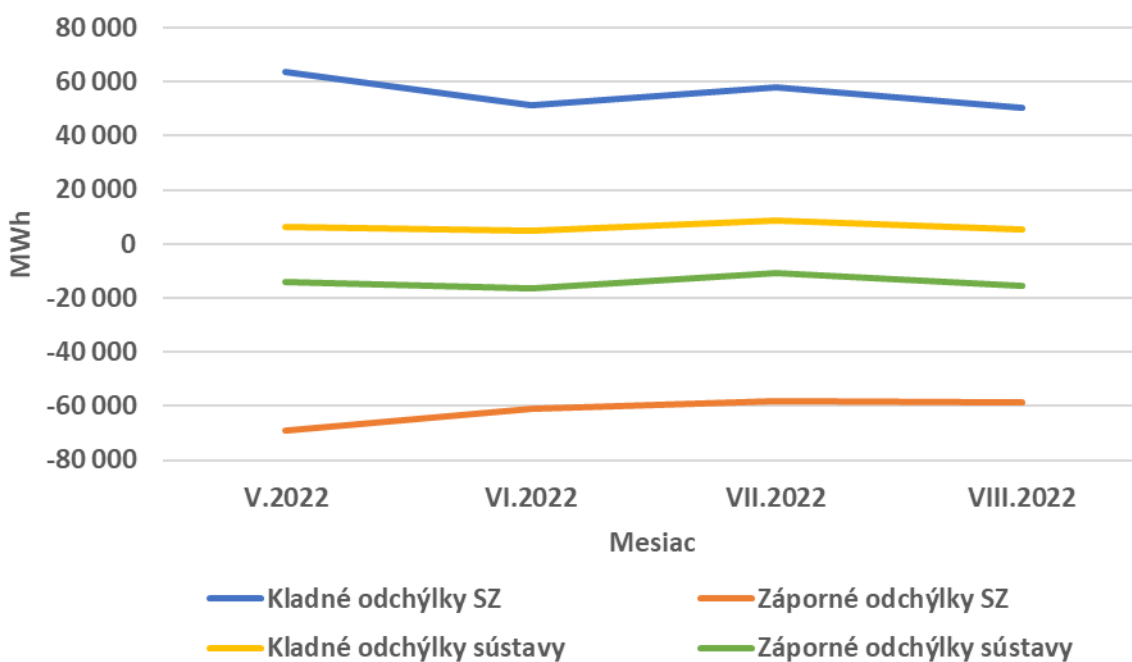


V auguste 2022 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy, keď v 68 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy záporná a v 32 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy kladná. V auguste 2022 sa odchýlka sústavy blížila nule podobne často ako v predchádzajúcich mesiacoch.

12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
Kladné odchýlky SZ	63 499	51 244	57 982	50 474
Záporné odchýlky SZ	-69 229	-60 858	-57 941	-58 719
Odchýlky SZ spolu	132 728	112 102	115 923	109 193
Kladné odchýlky sústavy	6 197	4 660	8 564	5 267
Záporné odchýlky sústavy	-14 163	-16 343	-10 640	-15 514
Odchýlky sústavy spolu	20 361	21 003	19 204	20 781

Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania

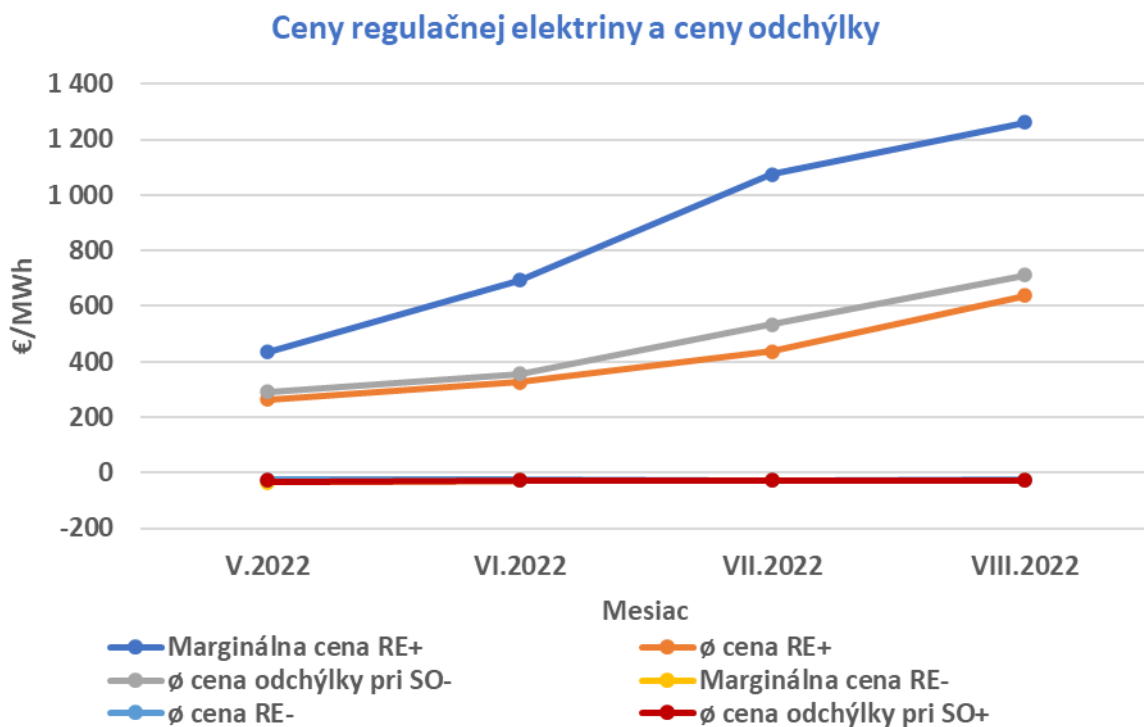


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v auguste 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 7,5 GWh, a to na cca 50,5 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v auguste 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 779 MWh na cca 58,7 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v auguste 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 6,7 GWh, tzn. o 6 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v auguste 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 3,3 GWh na 5,3 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v auguste 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 4,9 GWh na cca 15,5 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v auguste 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,6 GWh, tzn. o 8 %.

12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
Marginálna cena RE+	435,73	694,02	1 073,57	1 260,32
Ø cena RE+	264,07	326,53	436,12	637,72
Ø cena odchýlky pri SO-	290,53	355,38	534,33	712,75
Marginálna cena RE-	-33,49	-27,23	-27,23	-27,23
Ø cena RE-	-25,51	-25,18	-25,72	-25,50
Ø cena odchýlky pri SO+	-27,27	-27,22	-27,21	-27,21
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	294,06	-	-	1 155,00

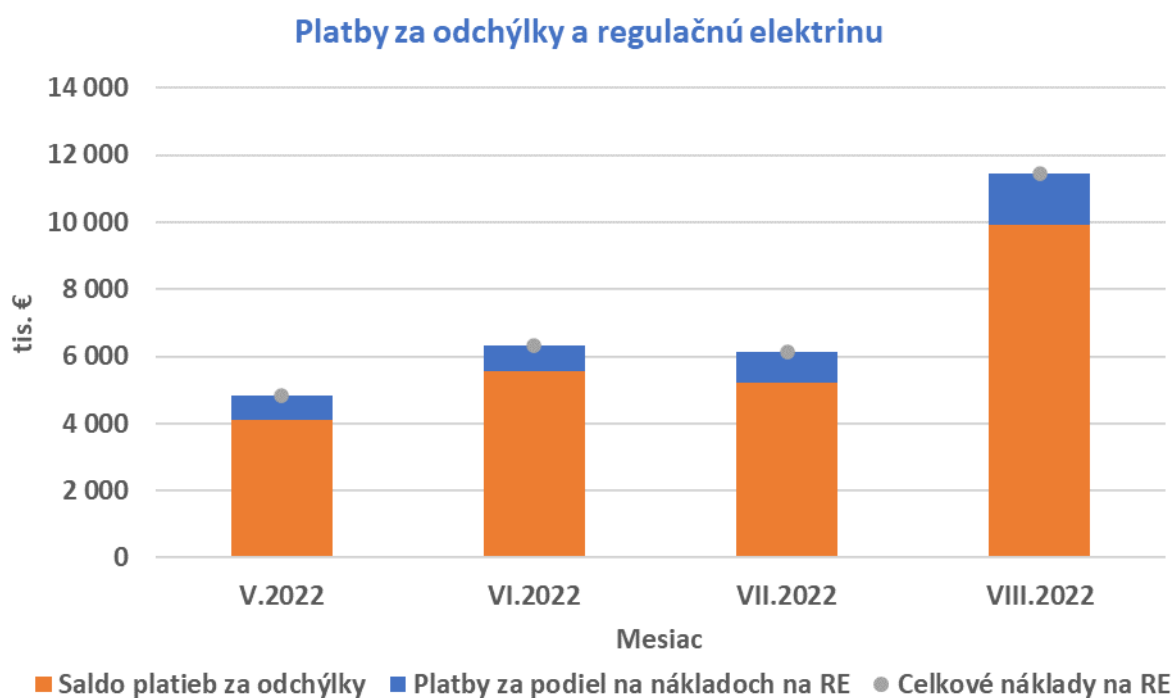


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v auguste 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla na hodnotu 1260,32 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v auguste 2022 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 637,72 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v auguste 2022 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 712,75 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny v auguste 2022 sa oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola -27,23 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v auguste 2022 v absolútnej hodnote mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -25,50 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy sa v auguste 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila.

12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	V.2022	VI.2022	VII.2022	VIII.2022
Platby za podiel na nákladoch na RE	715	750	931	1 513
Saldo platieb za odchýlky	4 120	5 576	5 212	9 930
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	4 834	6 326	6 144	11 443
Celkové náklady na RE	4 826	6 326	6 143	11 442



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v auguste 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie o 5,3 mil. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE) v auguste 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástli o cca 582 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 vyššie, a to o cca 4,7 mil. €.