

Mesačný report o trhu s elektrinou

Apríl 2021





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 VYROBENEJ ELEKTRINE	11
7.1. MNOŽSTVO VYROBENEJ ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE	11
8. ŠTATISTIKY O ODOBRATEJ ELEKTRINE.....	13
8.1. MNOŽSTVO ELEKTRINY ODOBRATEJ Z ES SR 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.



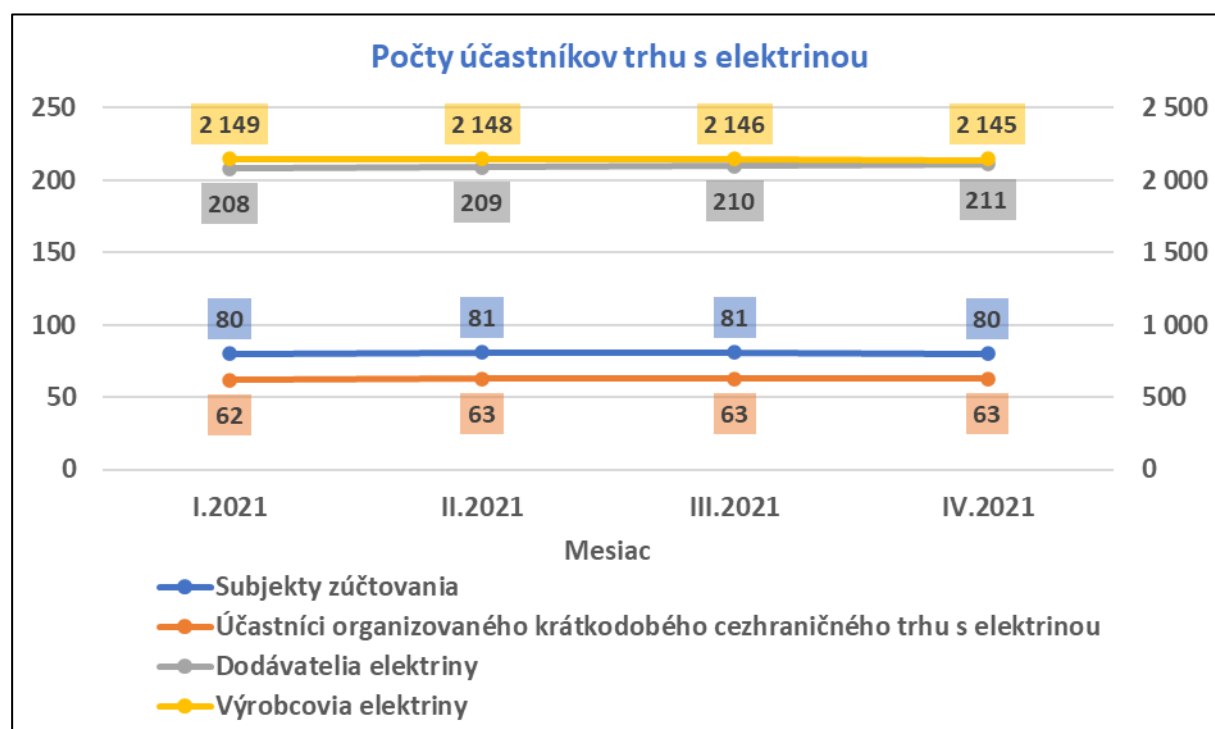
2. Použité skratky

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	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
Subjekty zúčtovania	80	81	81	80
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	62	63	63	63
Dodávatelia elektriny	208	209	210	211
Výrobcovia elektriny	2 149	2 148	2 146	2 145



Počet subjektov zúčtovania sa v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1. Ku koncu apríla 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 80 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu apríla 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou so 63 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástol o 1. Ku koncu apríla 2021 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 211 dodávateľov elektriny.

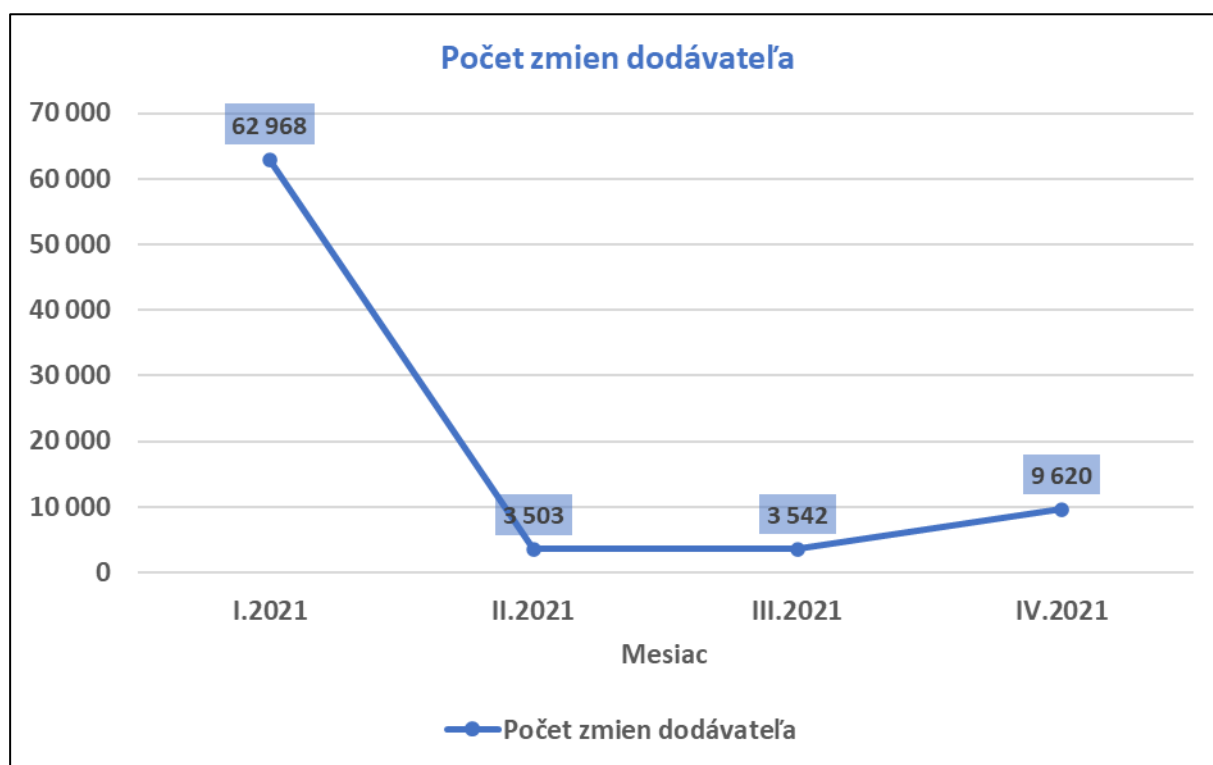
Počet výrobcov elektriny v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom klesol o 1. Ku koncu apríla 2021 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2145 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
Počet zmien dodávateľa	62 968	3 503	3 542	9 620

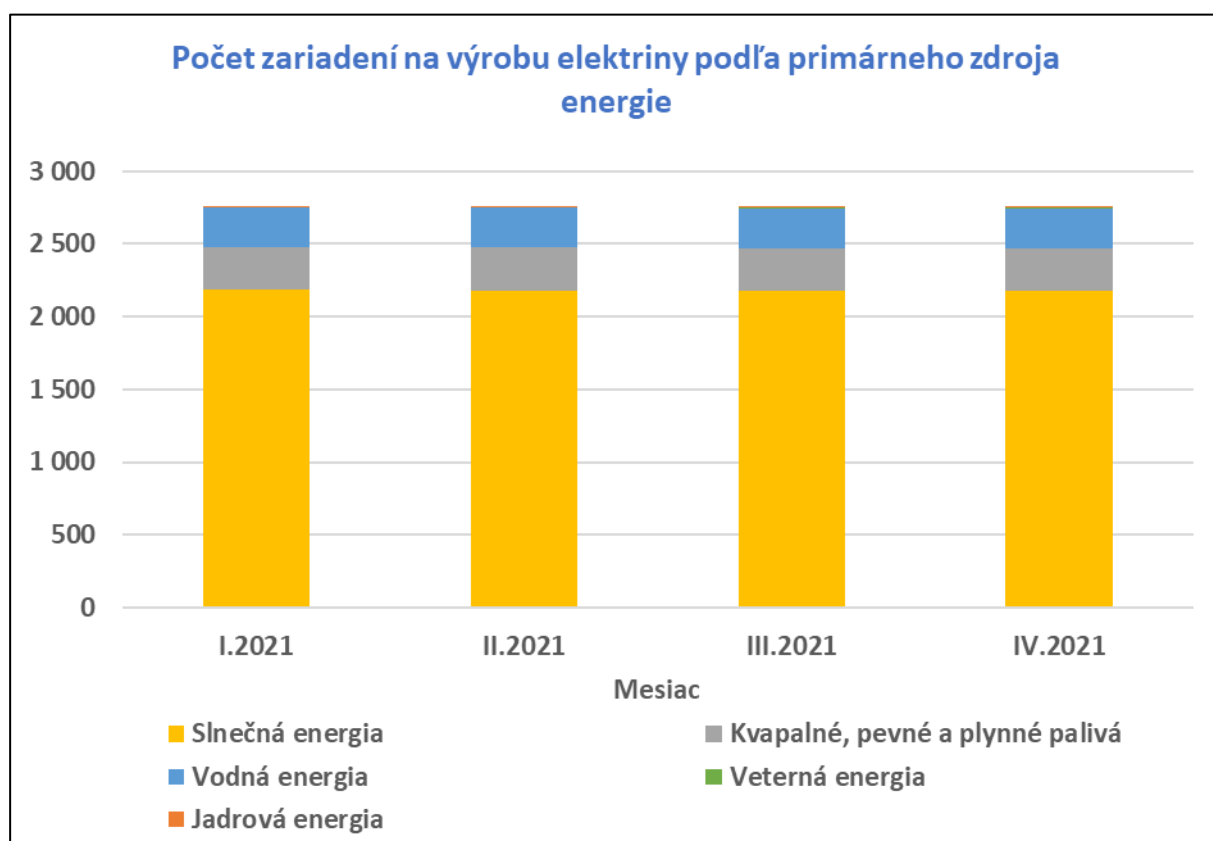


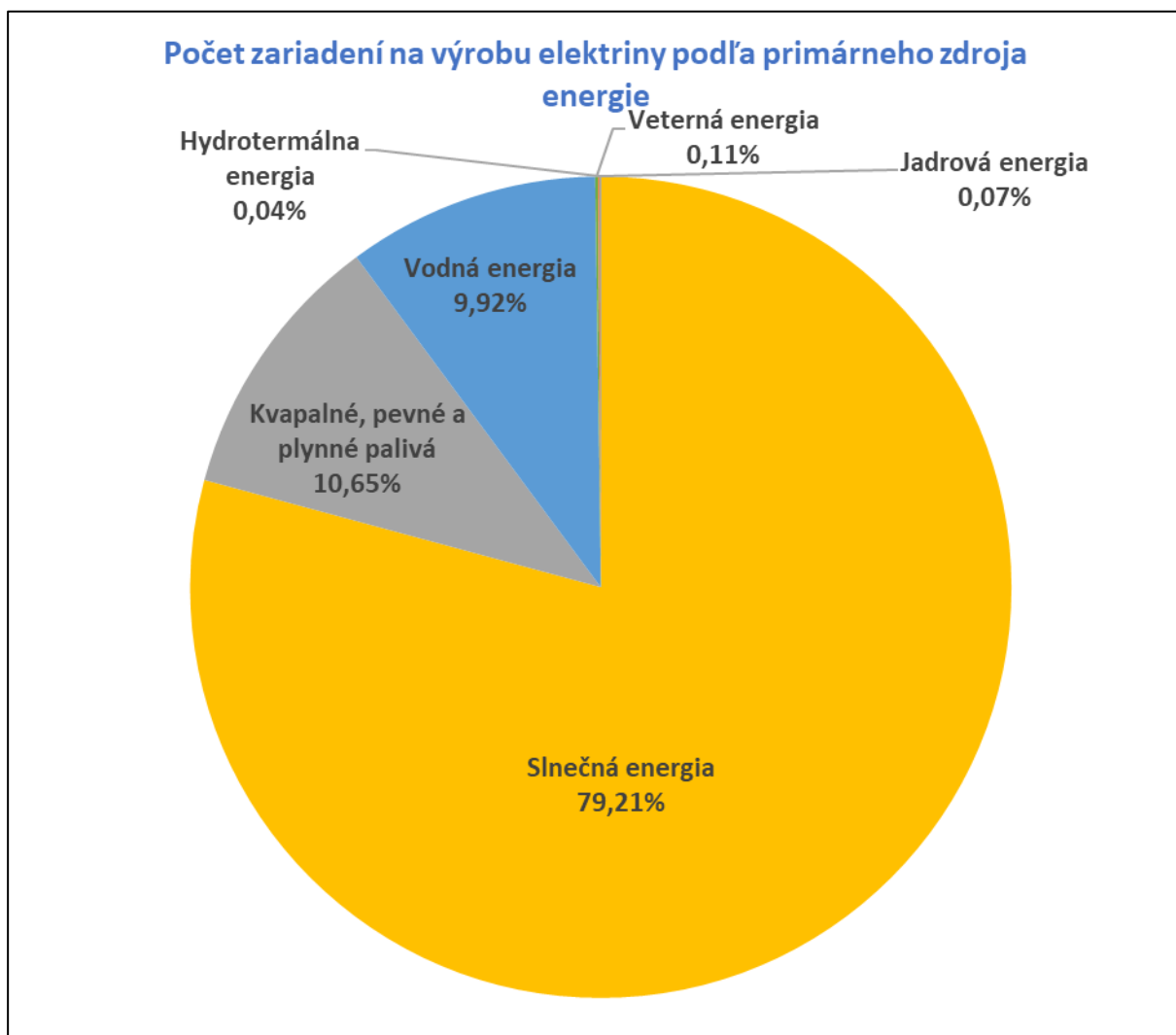
V apríli 2021 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 9620 odberných a odovzdávacích miest, čo je takmer trojnásobok hodnoty z marca 2021. Vysoký počet zmien dodávateľa v januári 2021 je spôsobený tým, že k zmenám dodávateľa dochádza pravidelne najmä na prelomu kalendárnych rokov.

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	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
Slničná energia	2 183	2 181	2 180	2 179
Kvapalné, pevné a plynné palivá	295	294	293	293
Vodná energia	273	273	273	273
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 757	2 754	2 752	2 751



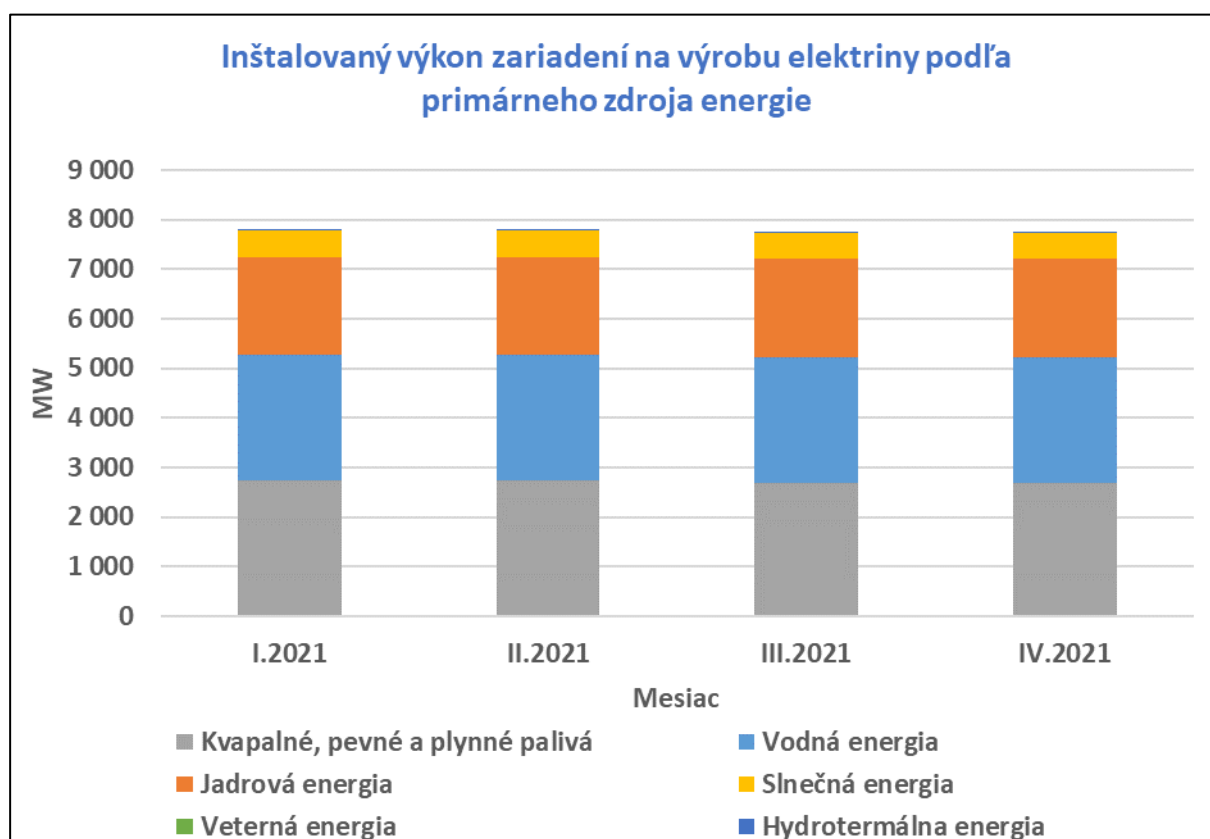


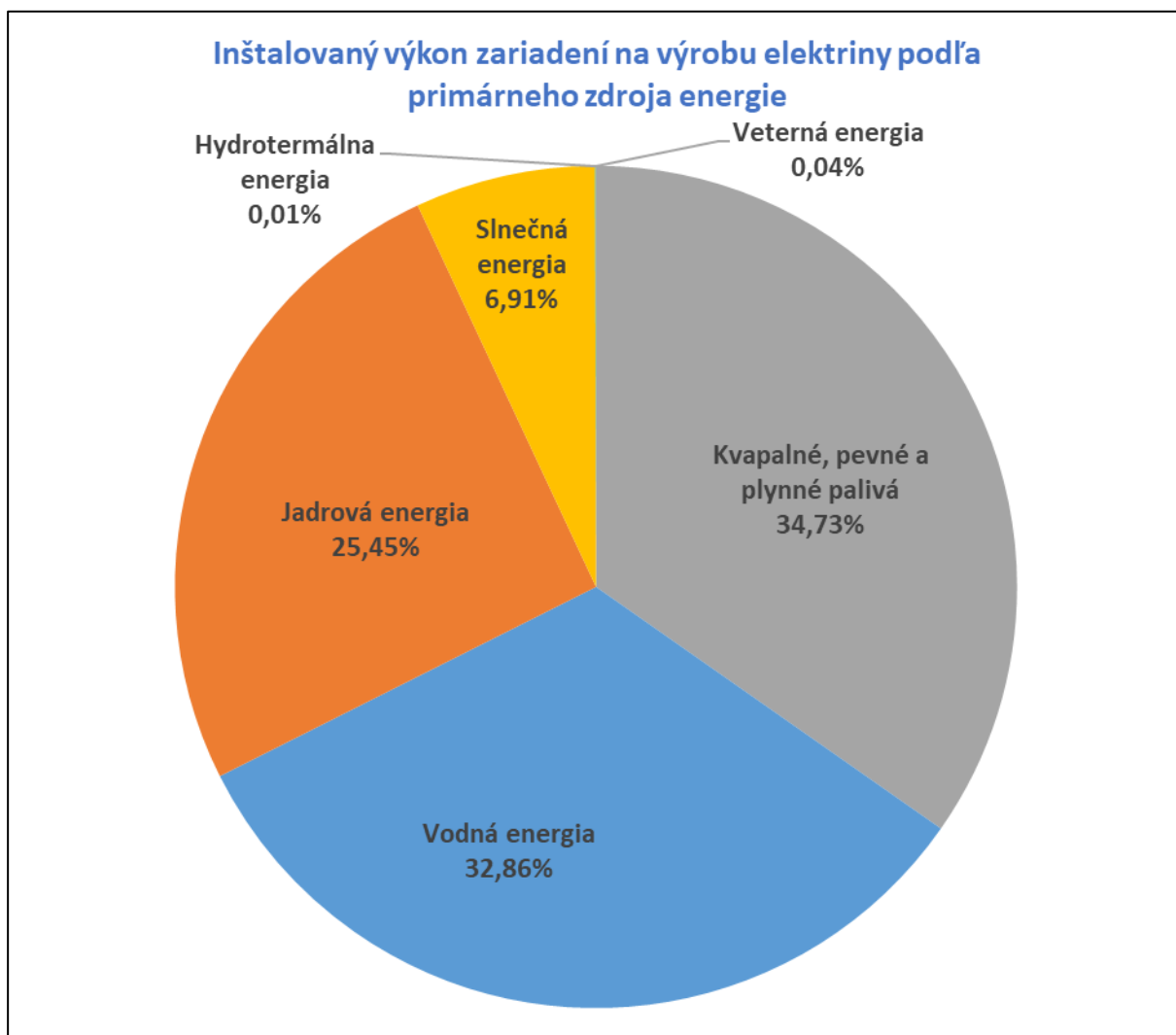
V apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom ubudlo 1 zariadenie na výrobu elektriny zo slnečnej energie. Ku koncu apríla 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2751 zariadení na výrobu elektriny, z toho najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2179 zariadení, tzn. 79,2 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (293 zariadení, tzn. 10,7 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (273 zariadení, tzn. 9,9 %). 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.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 732,773	2 731,783	2 689,603	2 689,603
Vodná energia	2 544,783	2 544,783	2 544,783	2 544,783
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slničná energia	535,493	535,473	535,475	535,463
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 788,207	7 787,197	7 745,019	7 745,007



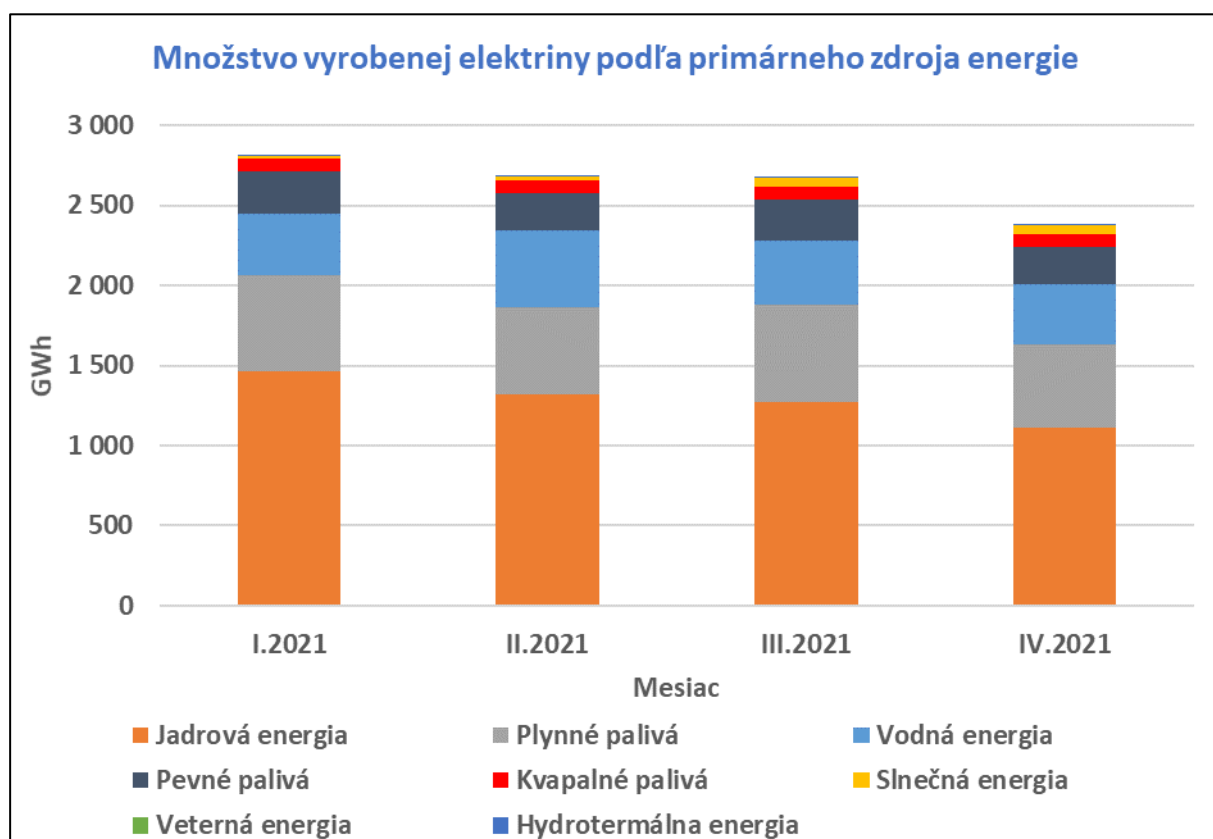


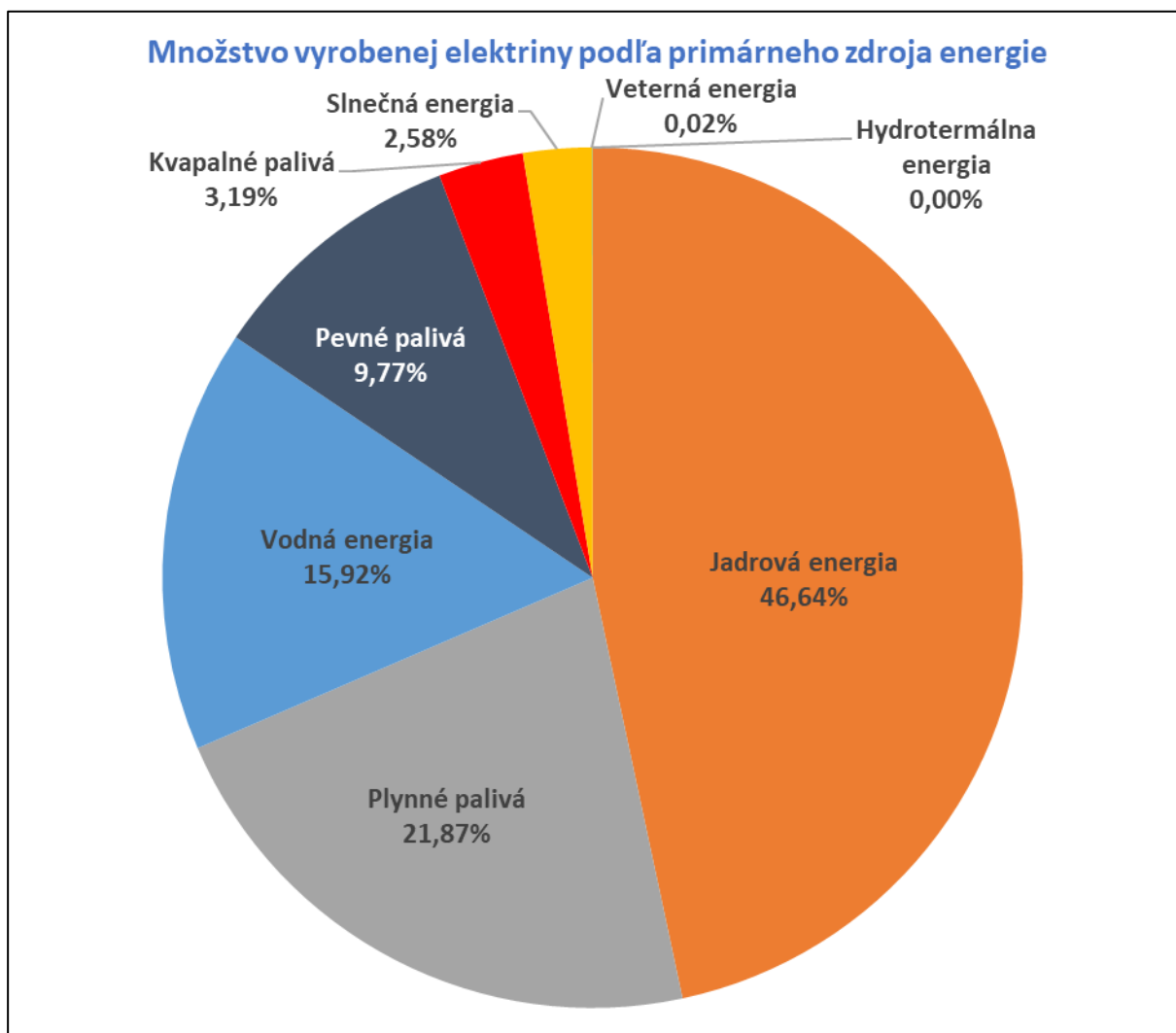
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne znížil v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie. Ku koncu apríla 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7745 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalnú, pevnú a plynnú palivá (2690 MW, tzn. 34,7 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2545 MW, tzn. 32,9 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadra (1971 MW, tzn. 25,5 %) a zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (535 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 vyrobenej elektrine

7.1. Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
Jadrová energia	1 461,485	1 317,936	1 273,446	1 109,519
Plynné palivá	598,982	544,967	605,489	520,284
Vodná energia	388,005	481,992	403,699	378,648
Pevné palivá	262,138	232,314	254,695	232,397
Kvapalnú palivá	82,639	77,442	80,745	75,951
Slniečna energia	16,552	28,102	57,754	61,318
Veterná energia	0,386	0,406	0,392	0,514
Hydrotermálna energia	0,037	0,037	0,047	0,038
Spolu	2 810,224	2 683,196	2 676,267	2 378,670





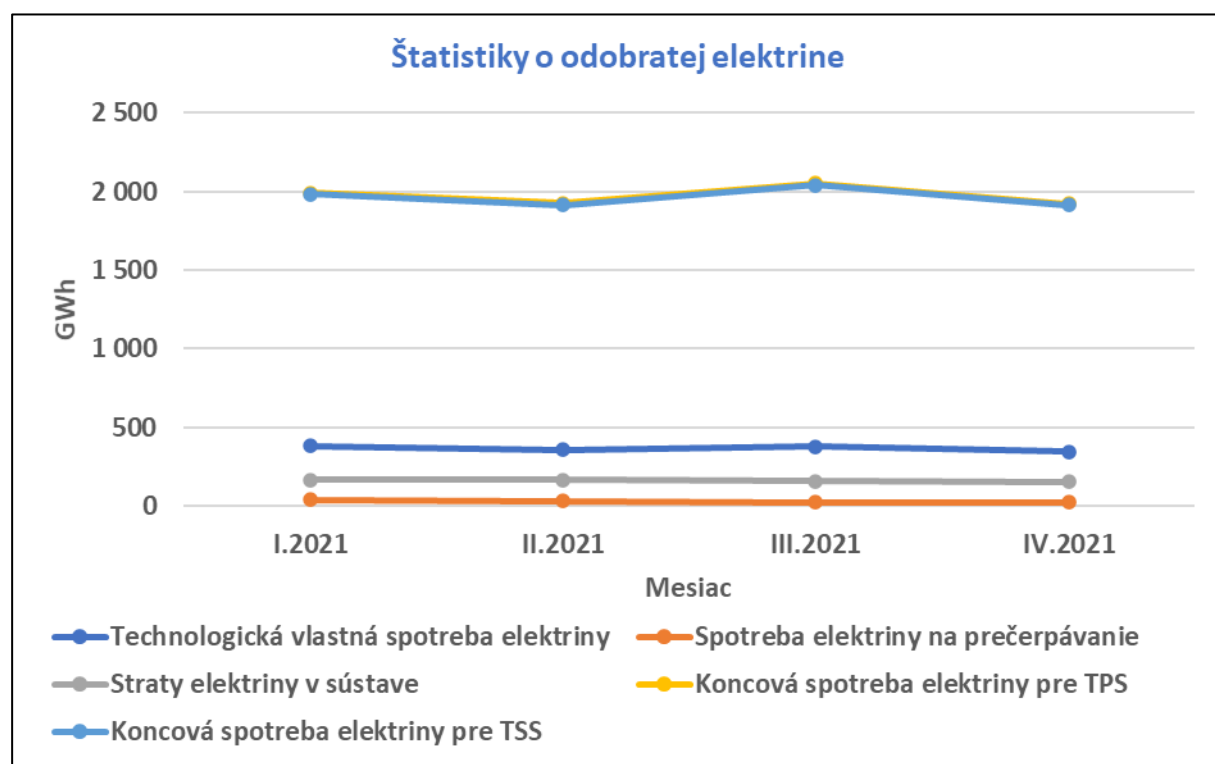
V apríli 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížila produkcia elektriny o 298 GWh na 2379 GWh. Zníženie bolo spôsobené najmä znížením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zníženie o 164 GWh, tzn. o 13 %), spaľovaním (zníženie o 112 GWh, tzn. o 12 %) a z vodnej energie (zníženie o 25 GWh, tzn. o 16 %), k zvýšeniu naopak došlo najmä v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnčnej energie (zvýšenie o 4 GWh, tzn. o 6 %).

Takmer polovina elektriny bola vyrobená z jadra (1,110 TWh, tzn. 46,6 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (829 GWh, tzn. 34,8 %) a z vody (379 GWh, tzn. 15,9 %).

8. Štatistiky o odobratej elektrine

8.1. Množstvo elektriny odobratej z ES SR podľa typu spotreby

Množstvo elektriny odobratej z ES SR podľa typu spotreby (GWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	380,978	356,971	379,035	347,684
Spotreba elektriny na prečerpávanie	40,275	31,191	23,101	26,497
Straty elektriny v sústave	165,156	168,744	160,437	155,685
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 992,038	1 924,548	2 051,048	1 922,253
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 982,294	1 914,260	2 042,526	1 915,910

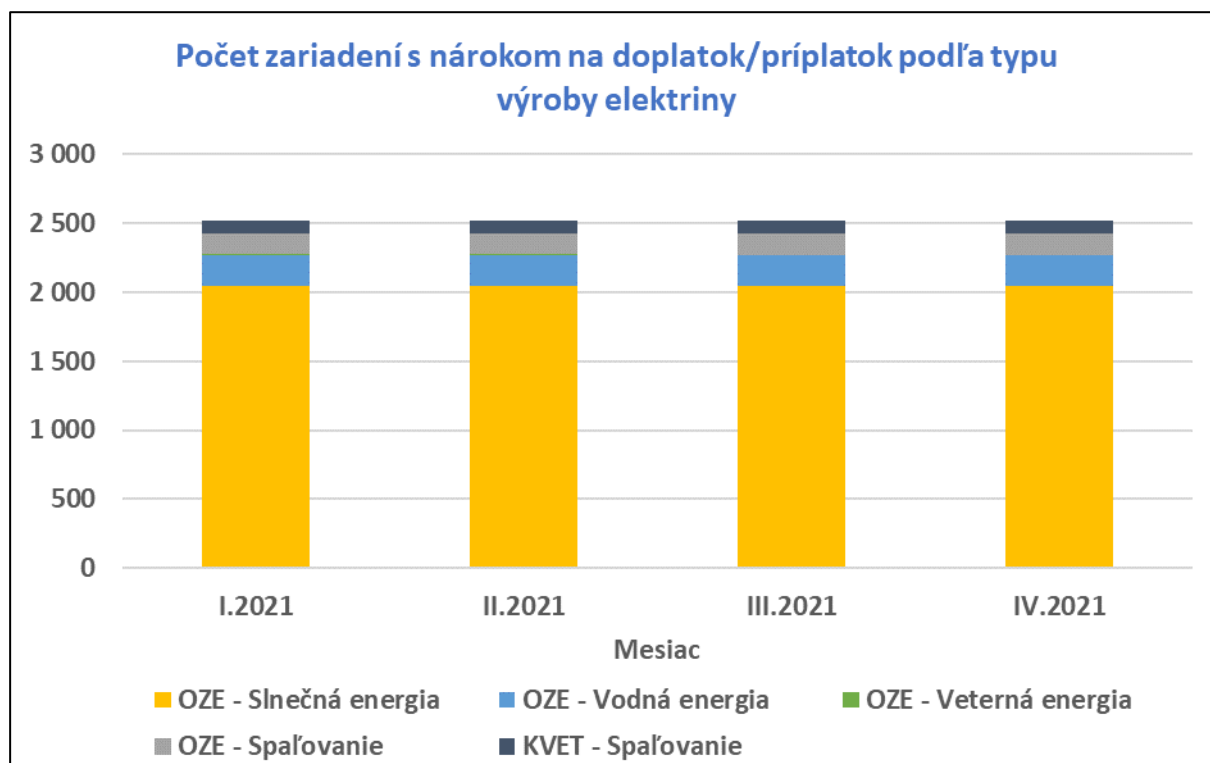


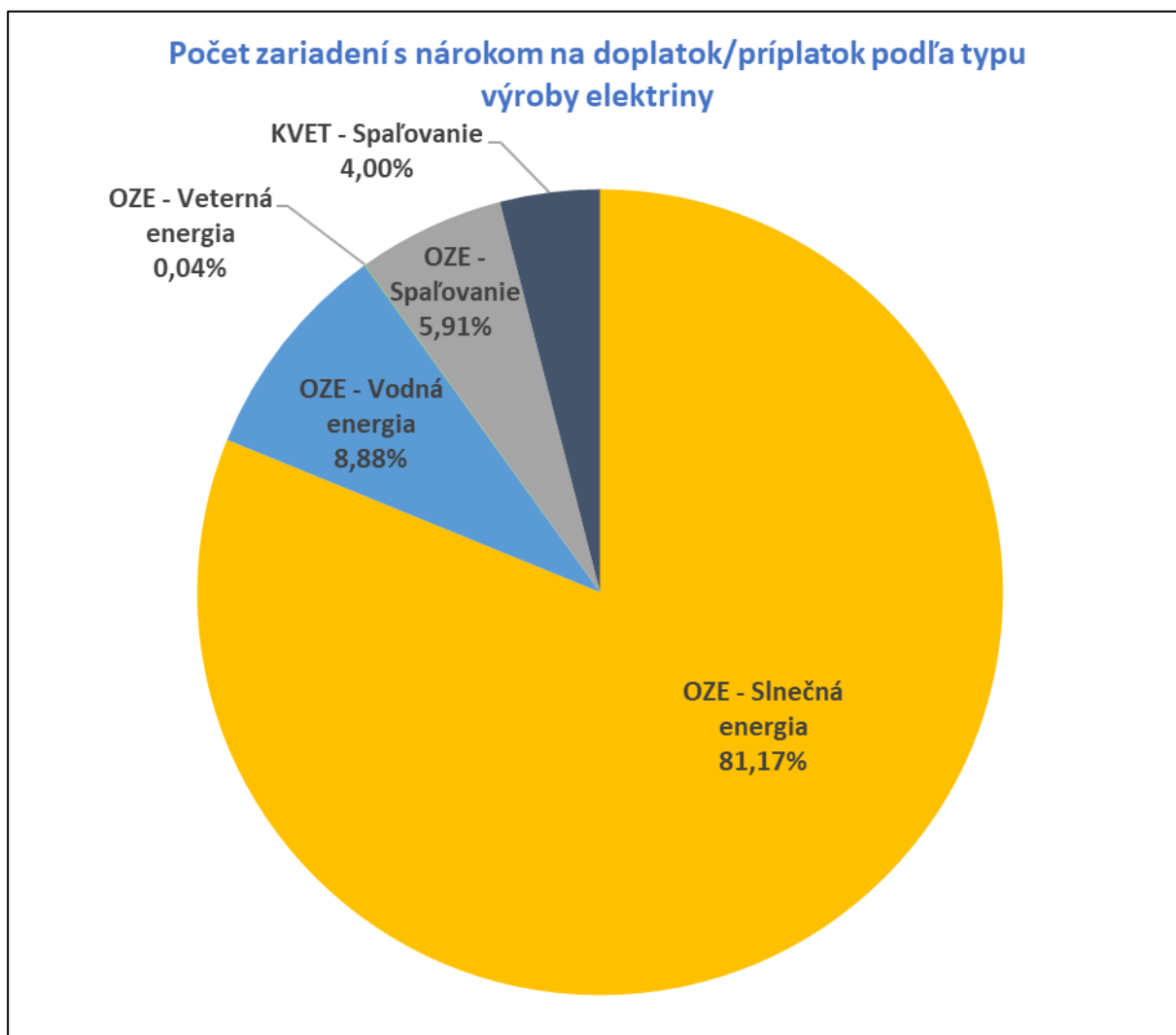
V apríli 2021 klesla v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 31 GWh na 348 GWh, tzn. pokles o 8 %), klesli aj straty elektriny v sústave (pokles o 5 GWh na 156 GWh, tzn. pokles o 3 %), mierne naopak vzrástla spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 3 GWh na 26 GWh, tzn. nárast o 15 %). 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 apríli 2021 klesli približne o 6,3 % oproti predchádzajúcemu mesiacu, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v apríli 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 129 GWh na 1,922 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v apríli 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 127 GWh na 1,916 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	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
OZE - Slnecná energia	2 047	2 047	2 048	2 048
OZE - Vodná energia	226	226	224	224
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	148	149	149	149
KVET - Spaľovanie	100	100	101	101
Spolu	2 522	2 523	2 523	2 523



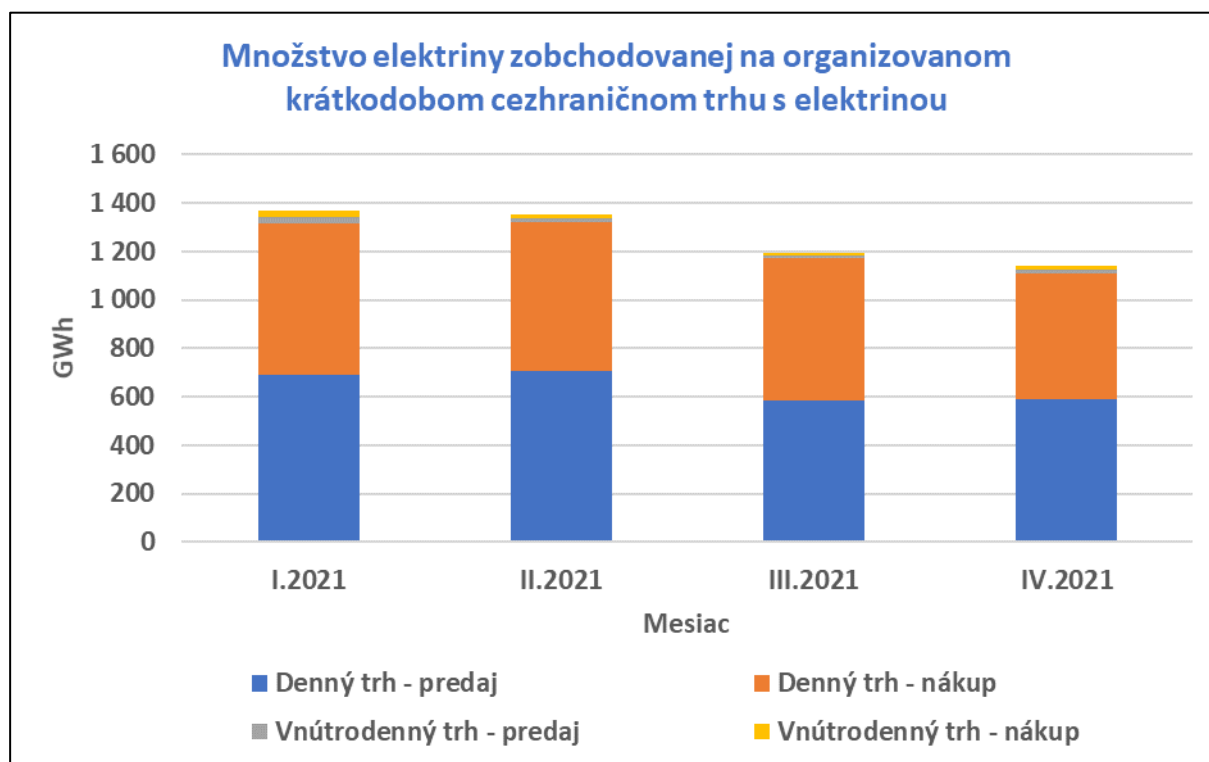


Počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok sa v apríli 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenil, mierne sa ale zmenili počty niektorých typov zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok. Ku koncu apríla 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2523 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho bolo 81,2 % zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, 9,9 % zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, 8,9 % 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

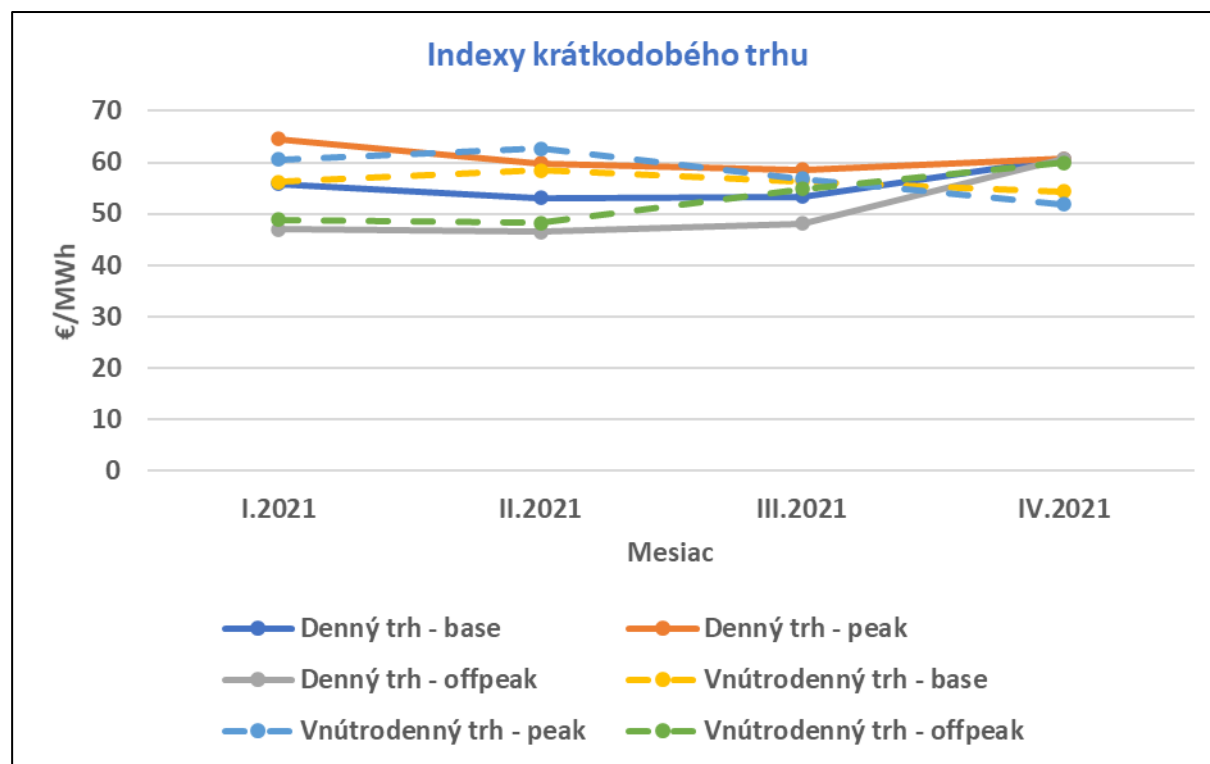
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
Denný trh - predaj	692,939	706,333	584,120	592,160
Denný trh - nákup	624,884	613,515	588,139	518,394
Vnútrodenný trh - predaj	26,482	15,871	11,955	16,077
Vnútrodenný trh - nákup	26,482	15,871	11,955	16,077



V apríli 2021 sa na dennom trhu oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 8 GWh na cca 592 GWh, nákup elektriny sa znížil o 70 GWh na cca 518 GWh. Celkom bolo v apríli 2021 na dennom trhu zobchodovaných 1111 GWh elektriny, čo bolo takmer o 62 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Objem nakúpenej a predanej elektriny na vnútrodennom trhu s elektrinou sa v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil, celkom bolo v apríli 2021 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 32 GWh elektriny, čo bolo o 8 GWh viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
Denný trh - base	55,77	53,15	53,31	60,65
Denný trh - peak	64,56	59,80	58,56	60,68
Denný trh - offpeak	46,99	46,50	48,07	60,63
Vnútrodenný trh - base	56,21	58,40	56,35	54,35
Vnútrodenný trh - peak	60,51	62,66	56,84	51,86
Vnútrodenný trh - offpeak	48,80	48,24	54,86	59,89

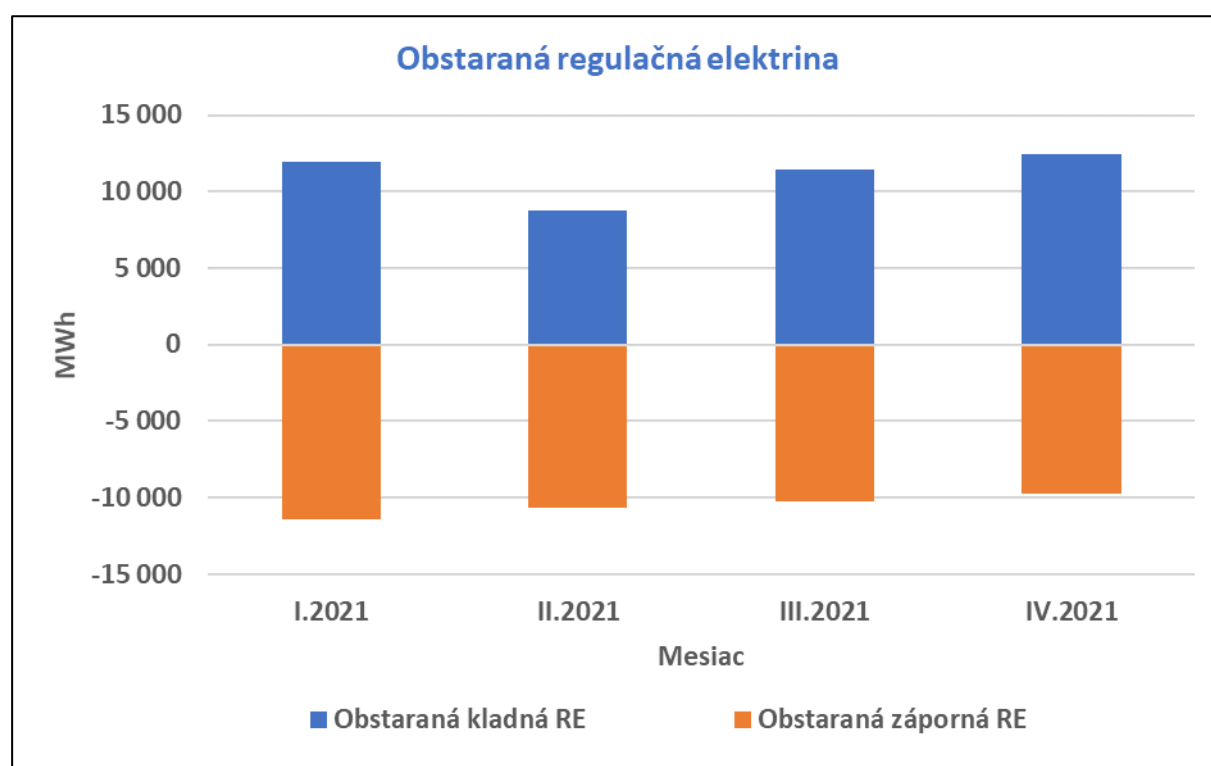


Indexy cien na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v niektorých prípadoch znížili, v niektorých prípadoch zvýšili. V prípade denného trhu sa všetky indexy zvýšili. V prípade vnútrodenného trhu sa zvýšil iba index offpeak, indexy base a peak sa znížili. Všetky tri indexy denného trhu a index offpeak na vnútrodennom trhu sa apríli pohybovali okolo rovnakej hodnoty 60 €/MWh.

11. Štatistiky o regulačnej elektrine

11.1. Obstaraná regulačná elektrina

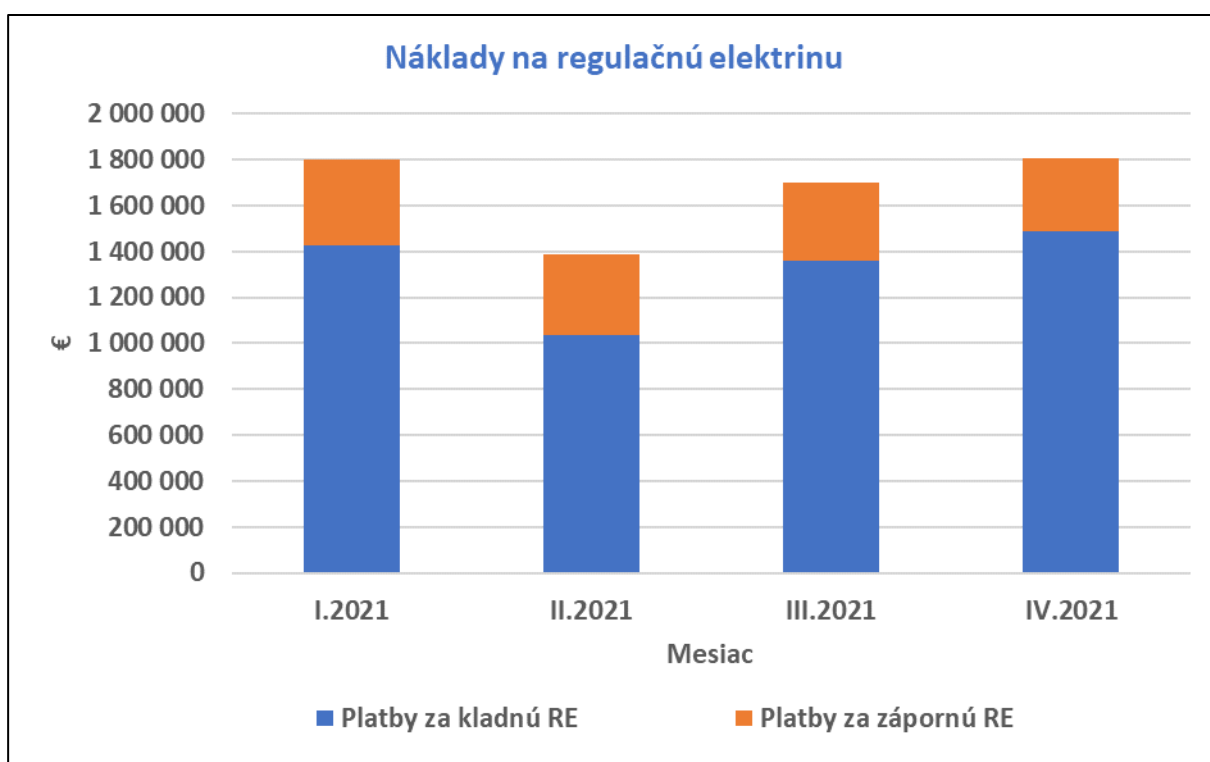
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
Obstaraná kladná RE	11 958	8 803	11 455	12 451
Obstaraná záporná RE	-11 394	-10 645	-10 262	-9 713
Spolu	23 352	19 448	21 717	22 164



V apríli 2021 bolo obstaraných 22,2 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 0,4 GWh (cca o 2 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny bolo v marci 2021 o 1,0 GWh (cca o 9 %) vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci, množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny bolo v marci 2021 o 0,5 GWh (cca o 5 %) nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
Platby za kladnú RE	1 426 448	1 037 610	1 359 263	1 485 518
Platby za zápornú RE	376 618	350 261	341 020	320 064
Spolu	1 803 066	1 387 871	1 700 283	1 805 583



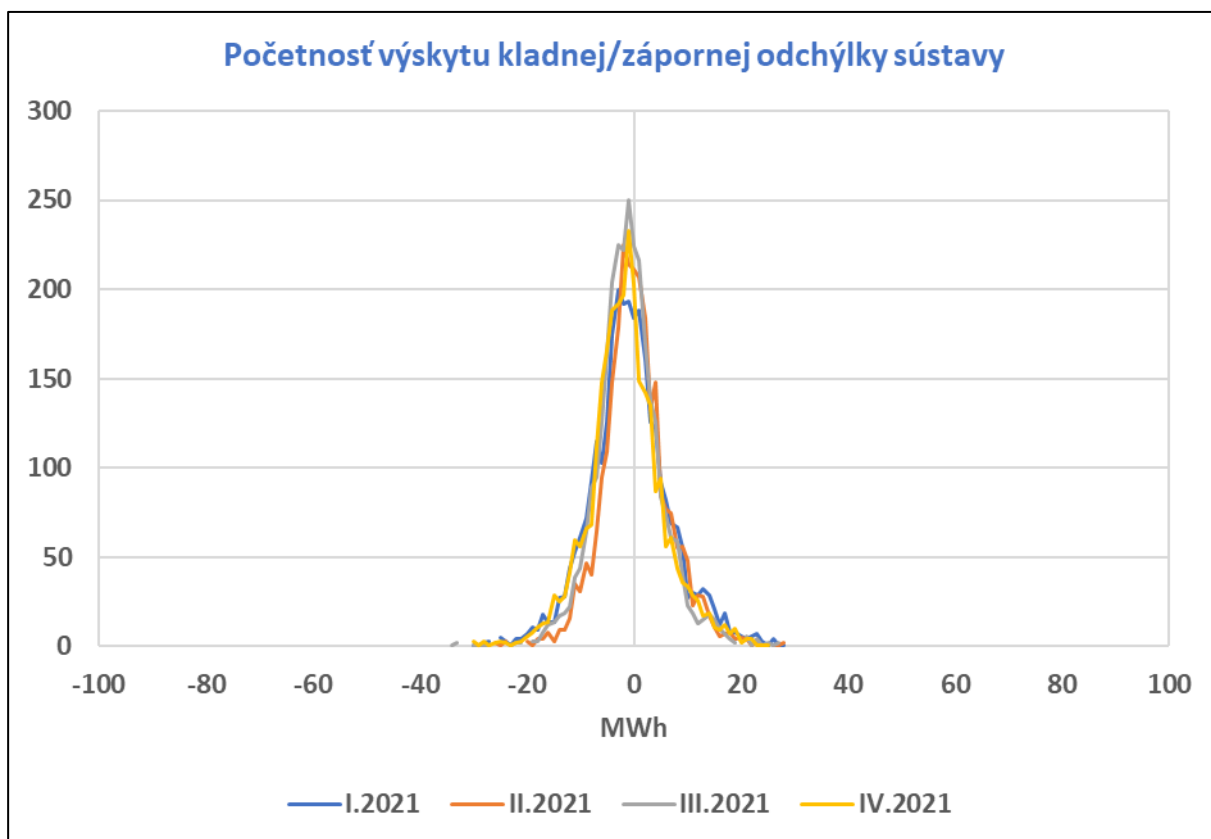
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v apríli 2021 o cca 126 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v apríli 2021 o cca 21 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v apríli 2021 o cca 105 tis. € (cca o 6 %) vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 9 %) rovnaké ako zvýšenie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 9 %) a medzimesačné zníženie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 6 %) je v percentuálnom vyjadrení takmer rovnaké ako zníženie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 5 %).

12. Štatistiky o odchýlkach

12.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy

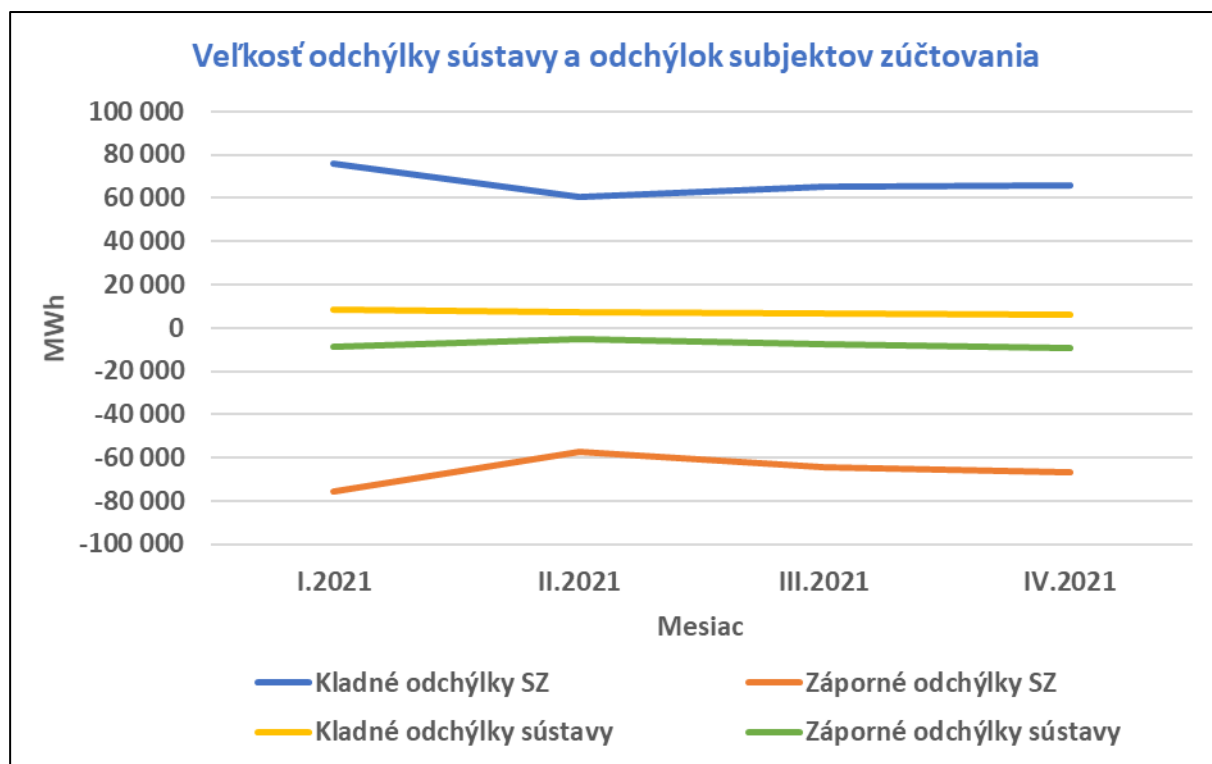
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	1 397	1 430	1 336	1 197
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	1 579	1 258	1 635	1 682
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	0	0	1	1
Počet zúčtovacích períód	2 976	2 688	2 972	2 880
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	47%	53%	45%	42%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	53%	47%	55%	58%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



V apríli 2021 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy, keď v 42 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy kladná a v 58 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy záporná.

12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
Kladné odchýlky SZ	76 191	60 717	65 082	66 055
Záporné odchýlky SZ	-75 751	-57 551	-64 336	-66 771
Odchýlky SZ spolu	151 941	118 267	129 418	132 826
Kladné odchýlky sústavy	8 266	7 311	6 374	6 338
Záporné odchýlky sústavy	-8 830	-5 469	-7 568	-9 077
Odchýlky sústavy spolu	17 097	12 780	13 942	15 415

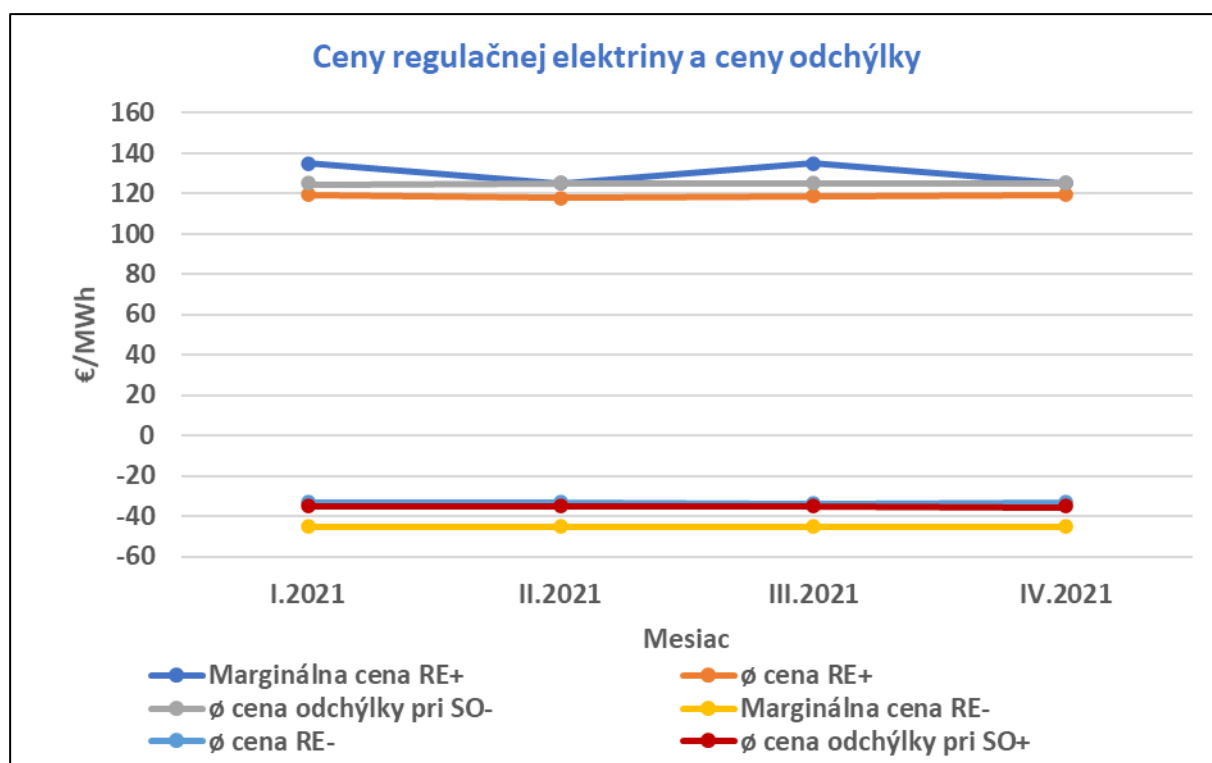


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 0,9 GWh, a to na cca 66 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,4 GWh na cca 67 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 3,4 GWh, tzn. o 3 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne znížil na 6,3 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,5 GWh na cca 9,1 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,5 GWh, tzn. o 20 %.

12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
Marginálna cena RE+	135,00	125,00	135,00	125,00
Ø cena RE+	119,29	117,86	118,66	119,31
Ø cena odchýlky pri SO-	124,98	125,00	125,02	125,03
Marginálna cena RE-	-45,00	-45,00	-45,00	-45,00
Ø cena RE-	-33,05	-32,90	-33,23	-32,95
Ø cena odchýlky pri SO+	-34,79	-34,87	-35,01	-35,09
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	-	-	125,00	125,00

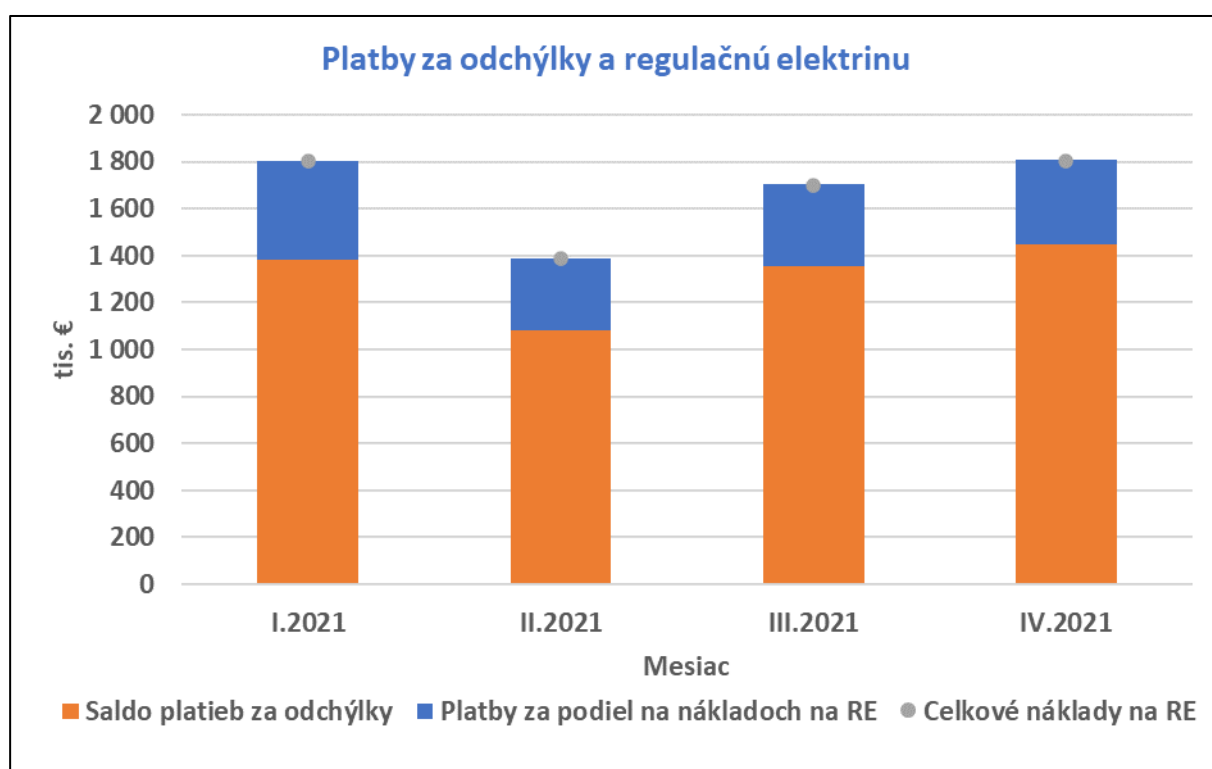


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny sa v apríli 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nížila na 125 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE v apríli 2021 mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 119,31 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v apríli 2021 mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 125,03 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v apríli 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške -45 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE v apríli 2021 v absolútnej hodnote mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 33,95 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v apríli 2021 v absolútnej hodnote mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -35,09 €/MWh.

12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	I.2021	II.2021	III.2021	IV.2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	420	306	346	358
Saldo platieb za odchýlky	1 384	1 084	1 357	1 450
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1 804	1 391	1 703	1 808
Celkové náklady na RE	1 803	1 388	1 700	1 806



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie o cca 105 tis. €. Vyššie boli tiež platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE), a to o cca 11 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 tiež vyššie, a to o cca 93 tis. €.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 6 %) vyššie ako zvýšenie objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 3 %), pričom percentuálny nárast platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (cca 3 %) oproti predchádzajúcemu mesiacu bol nižší ako percentuálny nárast platieb za odchýlky (cca 7 %) oproti predchádzajúcemu mesiacu.