

# Mesačný report o trhu s elektrinou

Marec 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.



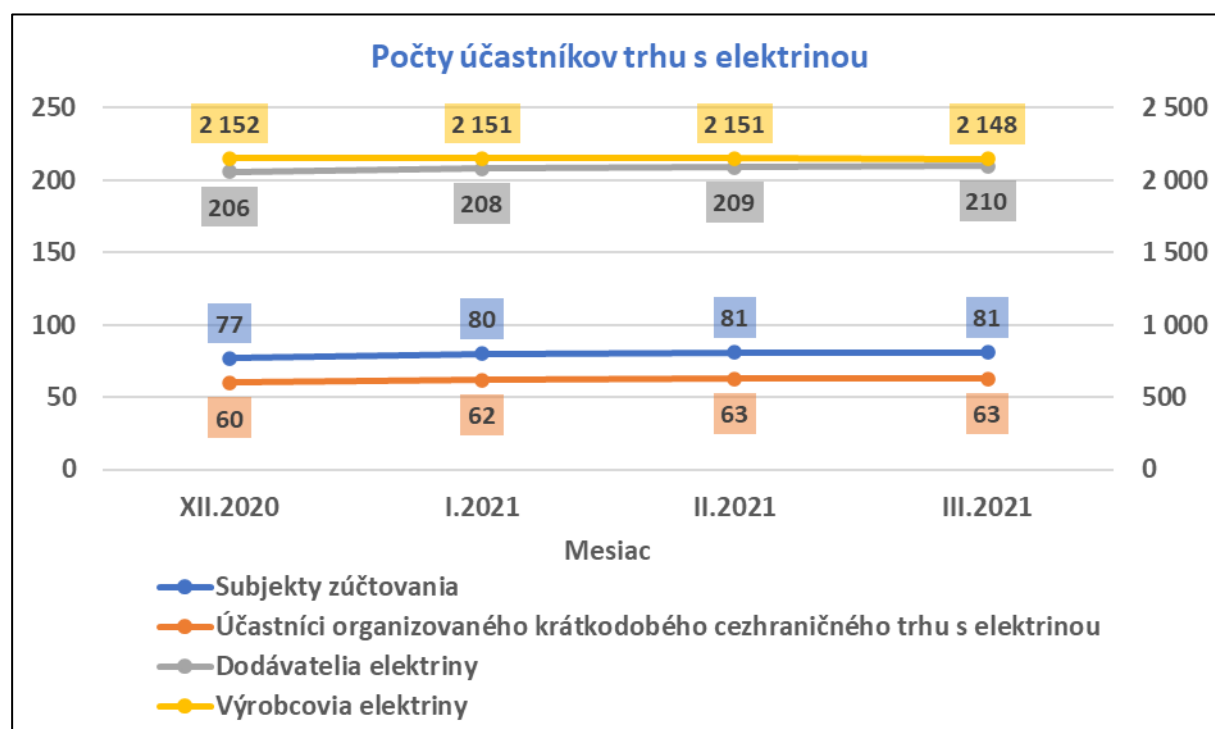
## 2. Použité skratky

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	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
Subjekty zúčtovania	77	80	81	81
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	60	62	63	63
Dodávatelia elektriny	206	208	209	210
Výrobcovia elektriny	2 152	2 151	2 151	2 148



Počet subjektov zúčtovania sa v marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu marca 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 81 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu marca 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 marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástol o 1. Ku koncu marca 2021 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 210 dodávateľov elektriny.

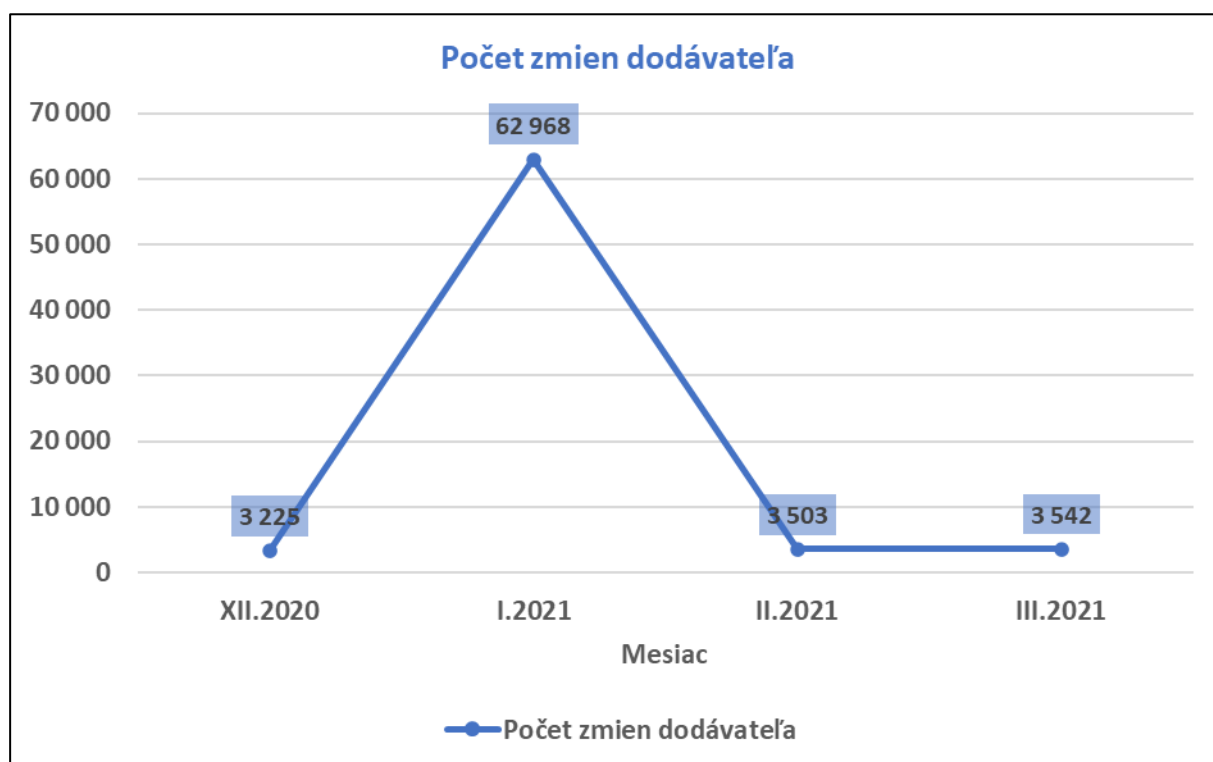
Počet výrobcov elektriny v marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom klesol o 3. Ku koncu marca 2021 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2148 výrobcov elektriny.



## 4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

### 4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
Počet zmien dodávateľa	3 225	62 968	3 503	3 542

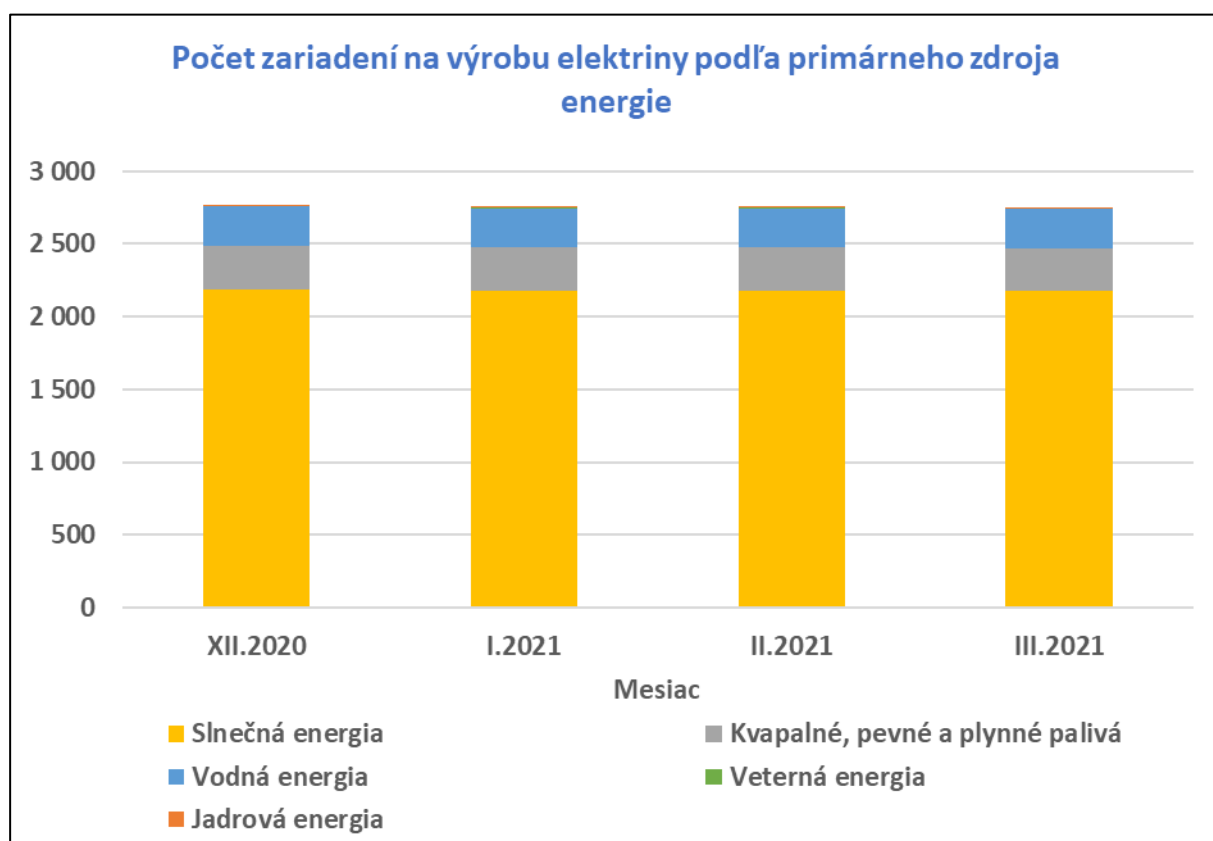


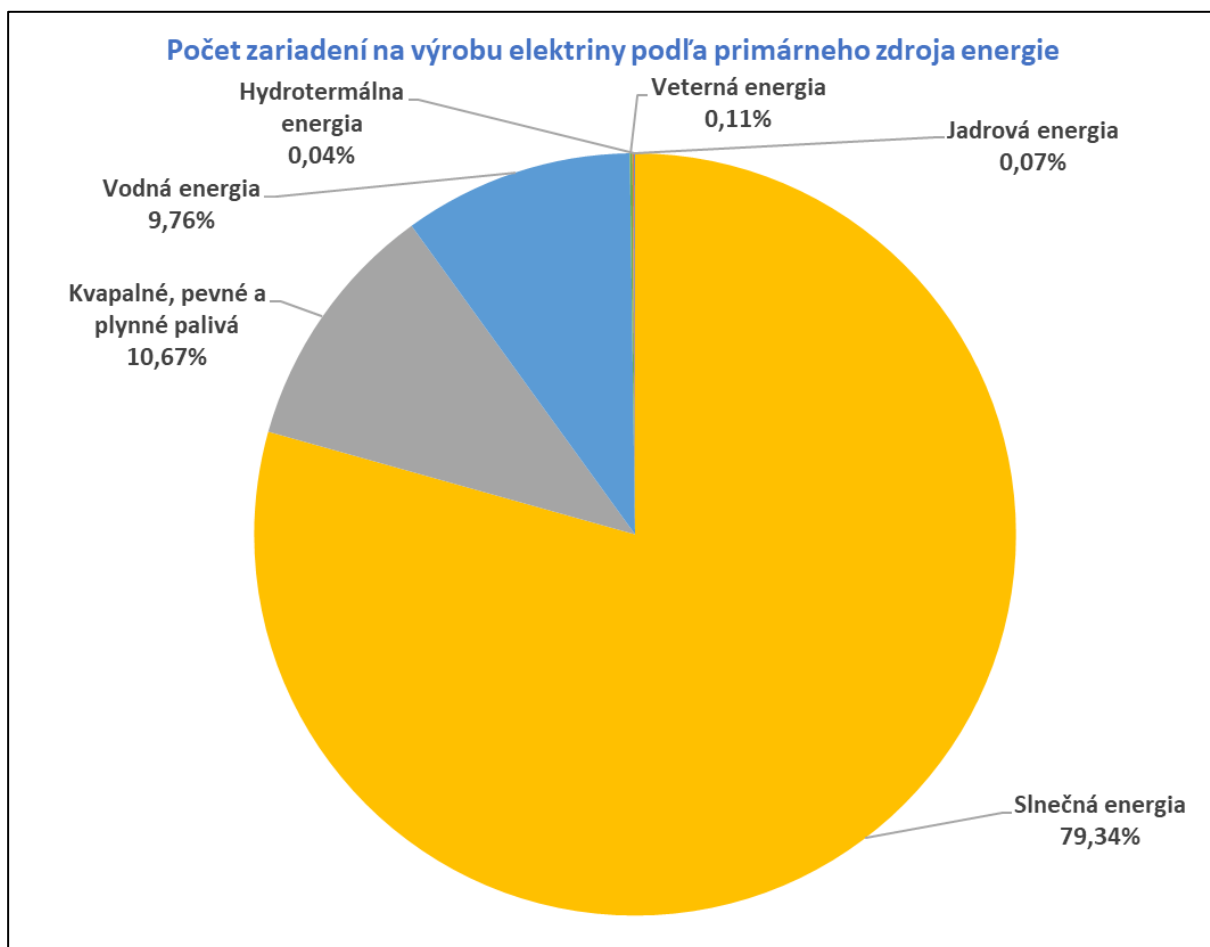
V marci 2021 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 3542 odberných a odovzdávacích miest, čo je podobný počet ako vo februári 2021. Vysoký počet zmien dodávateľa v januári 2021 je spôsobený tým, že k zmenám dodávateľa dochádza pravidelne najmä na prelomu kalendárnych rokov.

## 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	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
Slničná energia	2 191	2 181	2 181	2 178
Kvapalné, pevné a plynné palivá	295	295	295	293
Vodná energia	273	268	268	268
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
<b>Spolu</b>	<b>2 765</b>	<b>2 750</b>	<b>2 750</b>	<b>2 745</b>





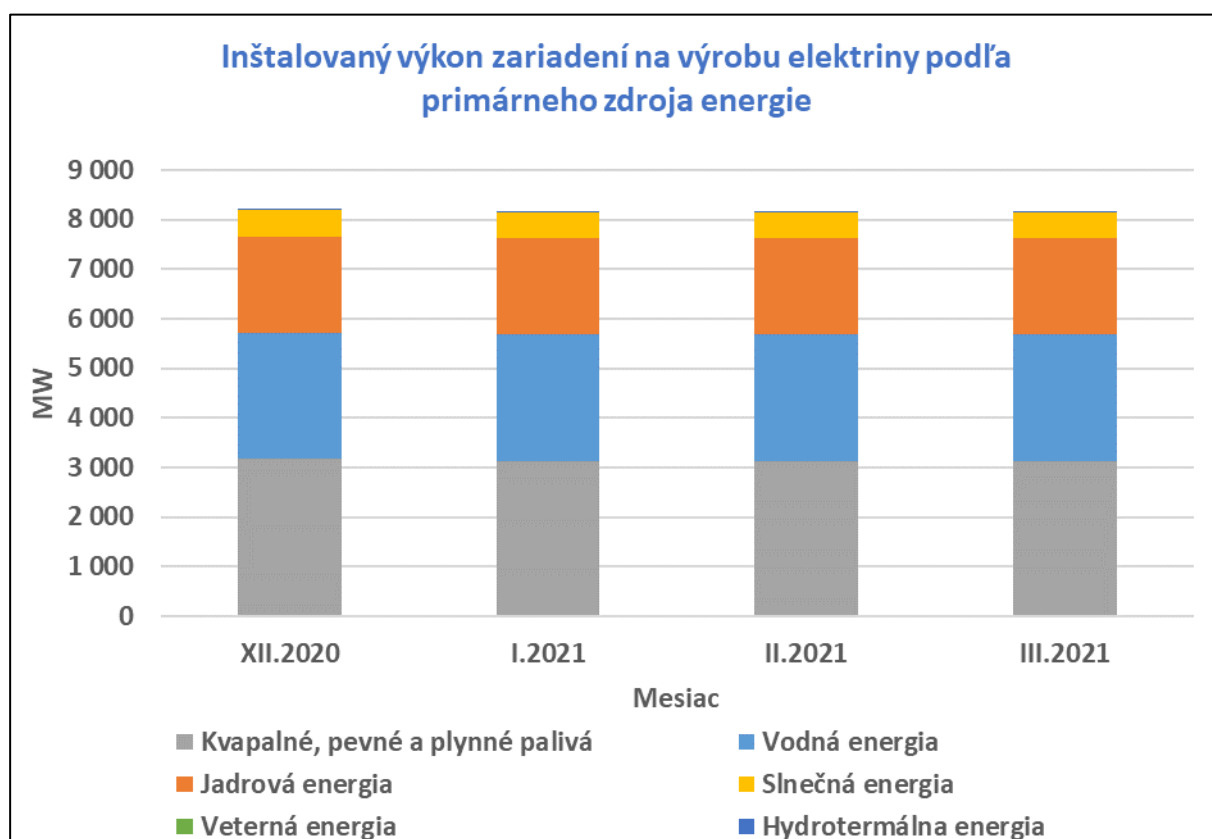
V marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom ubudlo 5 zariadení na výrobu elektriny, v troch prípadoch išlo o zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie, v dvoch prípadoch o zariadenia na výrobu elektriny spaľovaním. Ku koncu marca 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2745 zariadení na výrobu elektriny, z toho najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2178 zariadení, tzn. 79,3 %), 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 (268 zariadení, tzn. 9,8 %). 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 %).

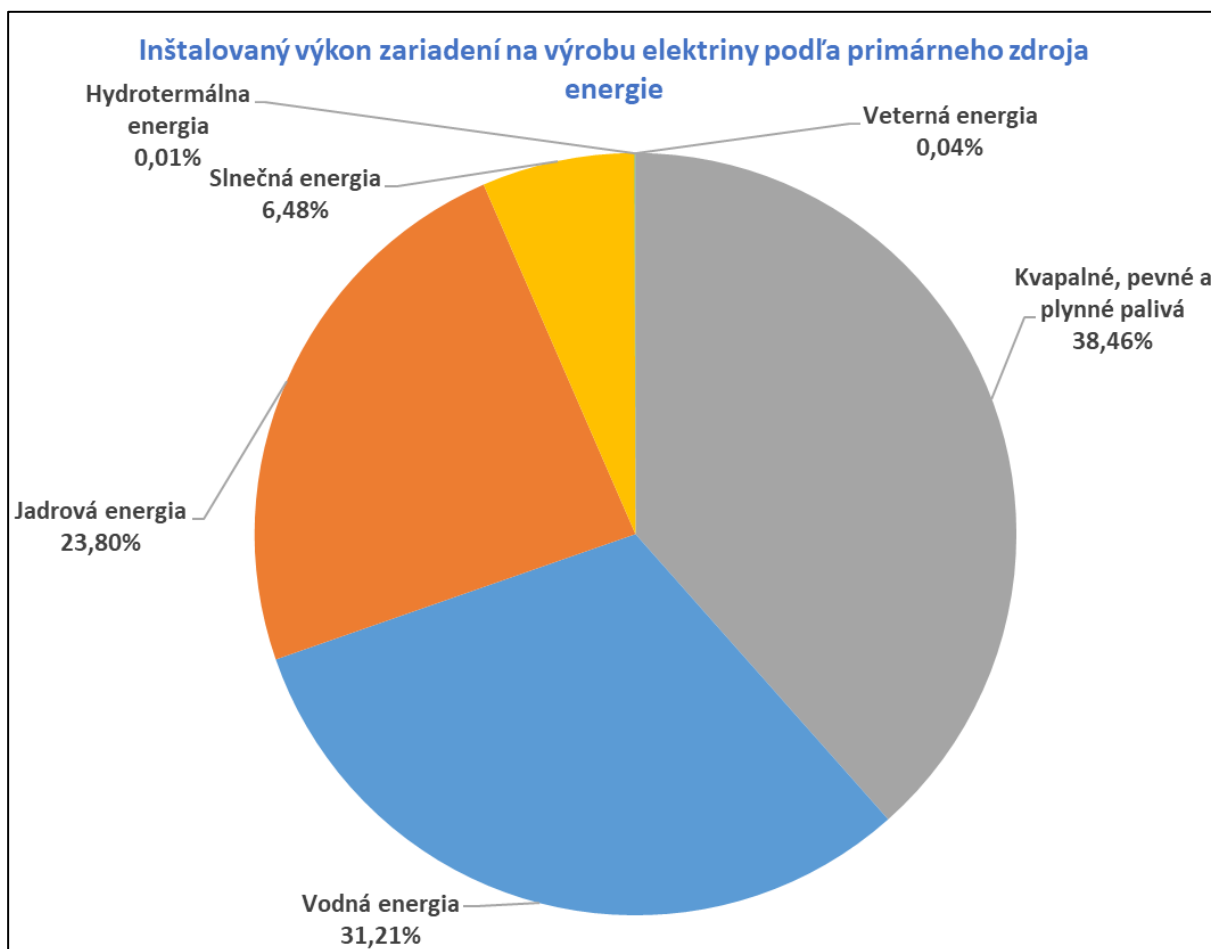


## 6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

### 6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
Kvapalné, pevné a plynné palivá	3 173,612	3 136,432	3 136,423	3 134,443
Vodná energia	2 544,783	2 543,494	2 543,494	2 543,494
Jadrová energia	1 940,000	1 940,000	1 940,000	1 940,000
Slničná energia	535,784	528,506	528,506	528,486
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
<b>Spolu</b>	<b>8 197,897</b>	<b>8 152,150</b>	<b>8 152,141</b>	<b>8 150,142</b>



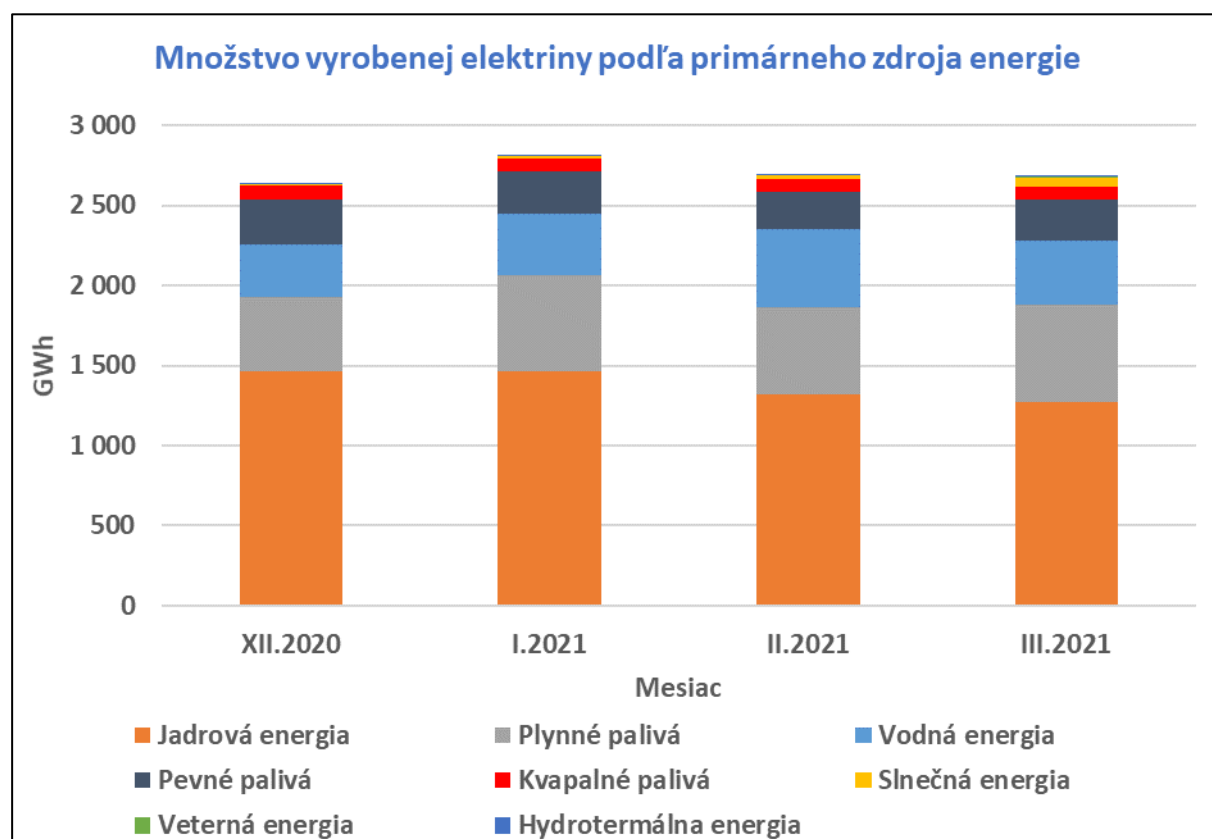


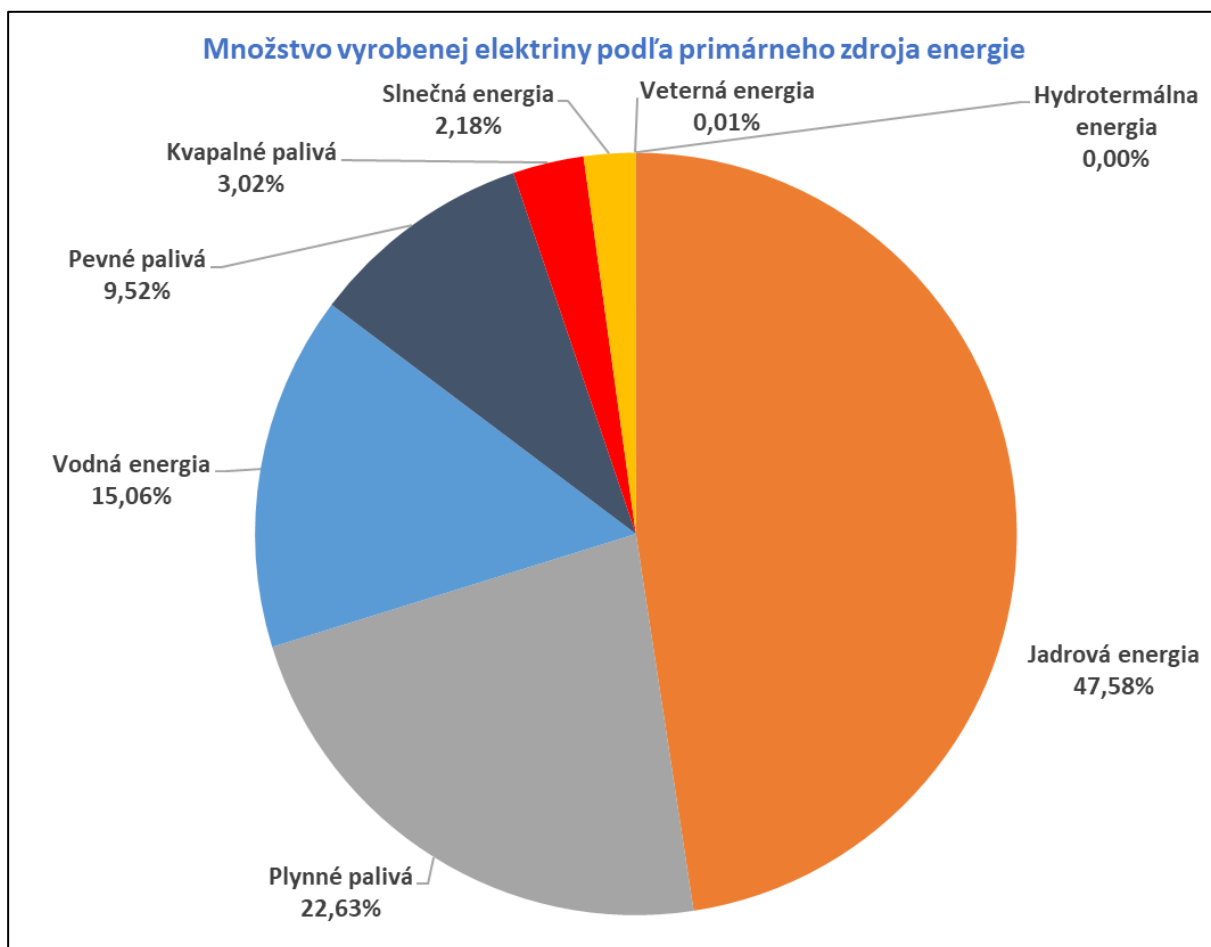
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne znížil v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív a v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie. Ku koncu marca 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 8150 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (3134 MW, tzn. 38,5 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2543 MW, tzn. 31,2 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadra (1940 MW, tzn. 23,8 %) a zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (528 MW, tzn. 6,5 %). 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)	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
Jadrová energia	1 460,608	1 461,485	1 317,936	1 273,446
Plynné palivá	468,391	599,278	545,024	605,724
Vodná energia	327,892	387,568	489,598	403,071
Pevné palivá	283,329	262,138	232,314	254,695
Kvapalnú palivá	80,104	82,639	77,442	80,745
Slnečná energia	9,297	16,258	28,364	58,403
Veterná energia	0,357	0,386	0,405	0,392
Hydrotermálna energia	0,055	0,037	0,037	0,047
<b>Spolu</b>	<b>2 630,032</b>	<b>2 809,789</b>	<b>2 691,120</b>	<b>2 676,524</b>





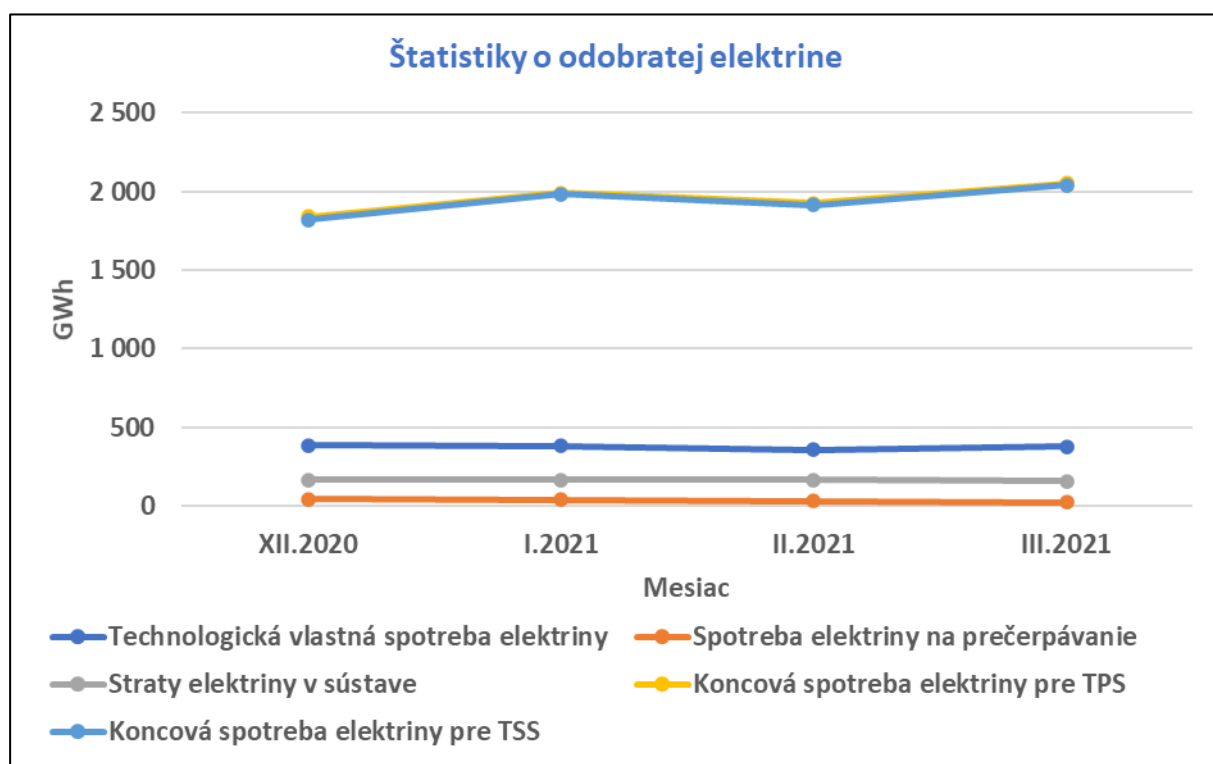
V marci 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížila produkcia elektriny o 15 GWh na 2677 GWh. Zníženie bolo spôsobené najmä znížením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 87 GWh, tzn. o 18 %) a z jadrovej energie (zníženie o 44 GWh, tzn. o 3 %), k zvýšeniu naopak došlo najmä v prípade zariadení na výrobu elektriny z spaľovaním (zvýšenie o 86 GWh, tzn. o 10 %) a zo slnečnej energie (zvýšenie o 30 GWh, tzn. na viac ako dvojnásobok oproti predchádzajúcemu mesiacu).

Takmer polovina elektriny bola vyrobená z jadra (1,273 TWh, tzn. 47,6 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (941 GWh, tzn. 35,2 %) a z vody (403 GWh, tzn. 15,1 %).

## 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)	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	388,733	380,978	356,971	379,035
Spotreba elektriny na prečerpávanie	44,505	40,275	31,191	23,101
Straty elektriny v sústave	165,370	165,156	168,744	160,437
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 839,589	1 992,038	1 924,548	2 051,048
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 820,341	1 982,294	1 914,260	2 042,526

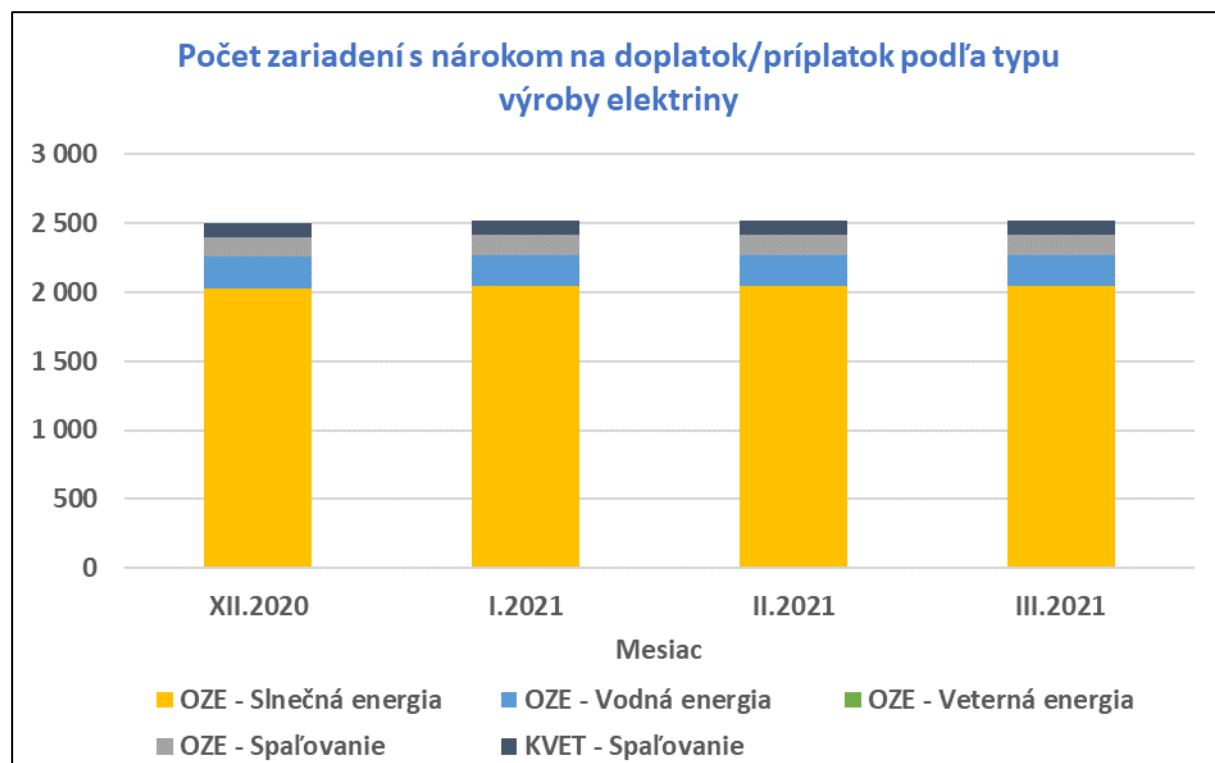


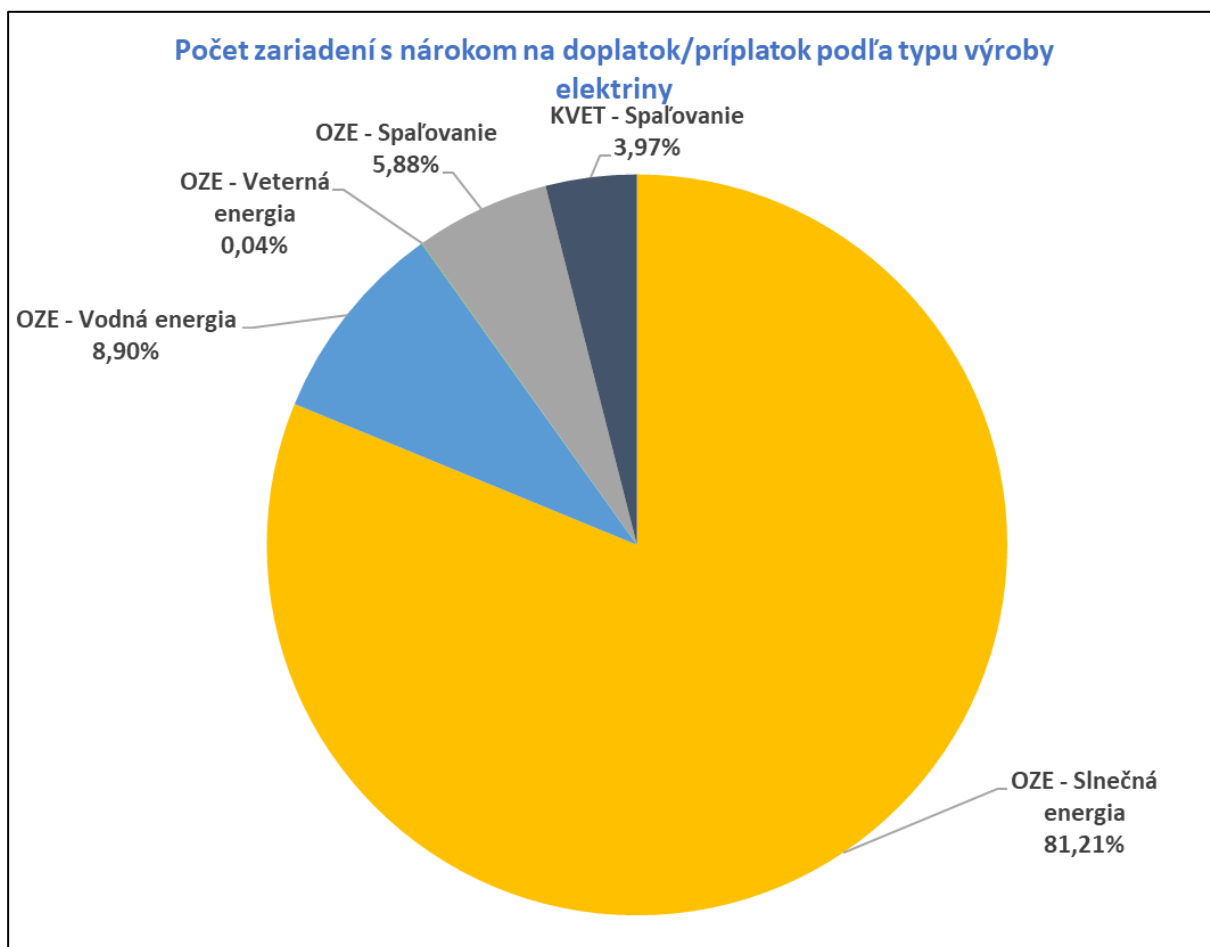
V marci 2021 mierne vzrástla v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 22 GWh na 379 GWh, tzn. nárast o 6 %), klesla naopak spotreba elektriny na prečerpávanie (pokles o 8 GWh na 23 GWh, tzn. pokles o 26 %) a klesli aj straty elektriny v sústave (pokles o 8 GWh na 169 GWh, tzn. pokles o 5 %). 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 marci 2021 vzrástli približne o 6,6 % oproti predchádzajúcemu mesiacu, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v marci 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 127 GWh na 12,051 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v marci 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 128 GWh na 2,043 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	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
OZE - Slnčná energia	2 028	2 044	2 044	2 044
OZE - Vodná energia	227	226	226	224
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	147	147	148	148
KVET - Spaľovanie	100	100	100	100
<b>Spolu</b>	<b>2 503</b>	<b>2 518</b>	<b>2 519</b>	<b>2 517</b>





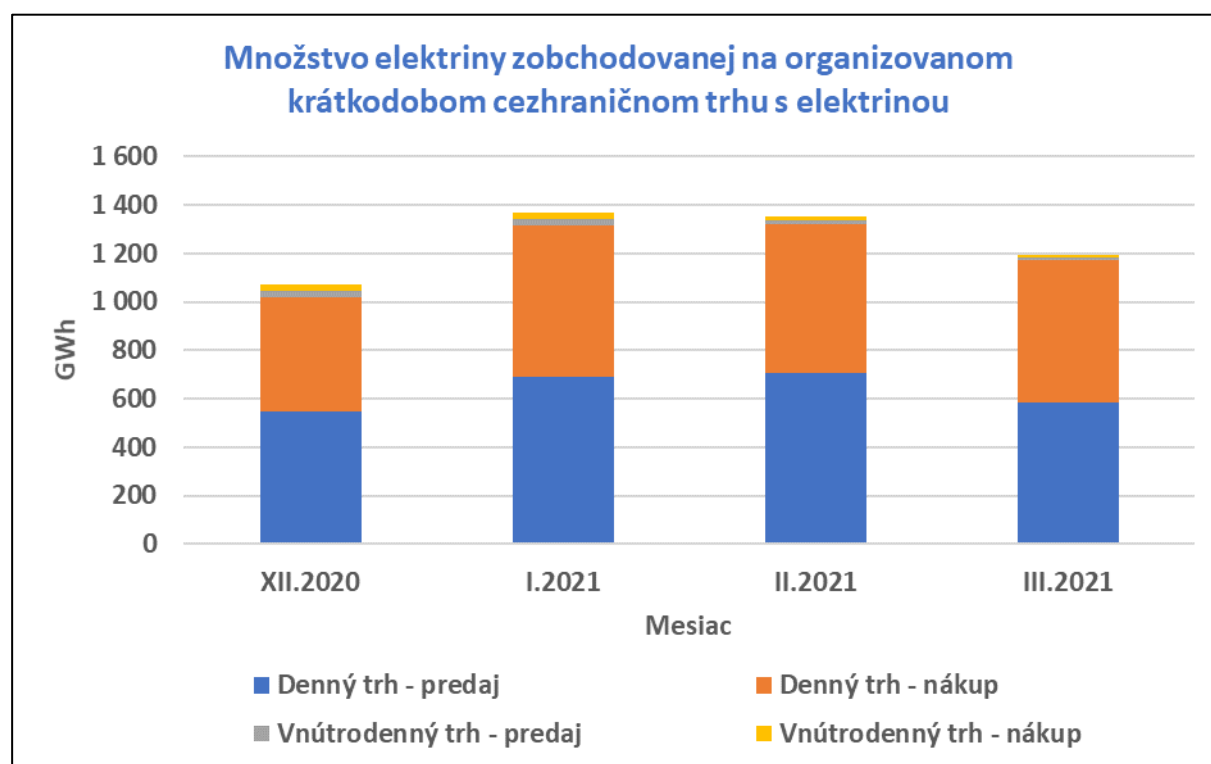
V priebehu marca 2021 ubudli 2 zariadenia na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, v oboch prípadoch išlo o zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie.

Ku koncu marca 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2517 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)	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
Denný trh - predaj	549,201	692,939	706,333	584,120
Denný trh - nákup	471,292	624,884	613,515	588,139
Vnútrodennej trh - predaj	25,877	26,482	15,871	11,955
Vnútrodennej trh - nákup	25,877	26,482	15,871	11,955

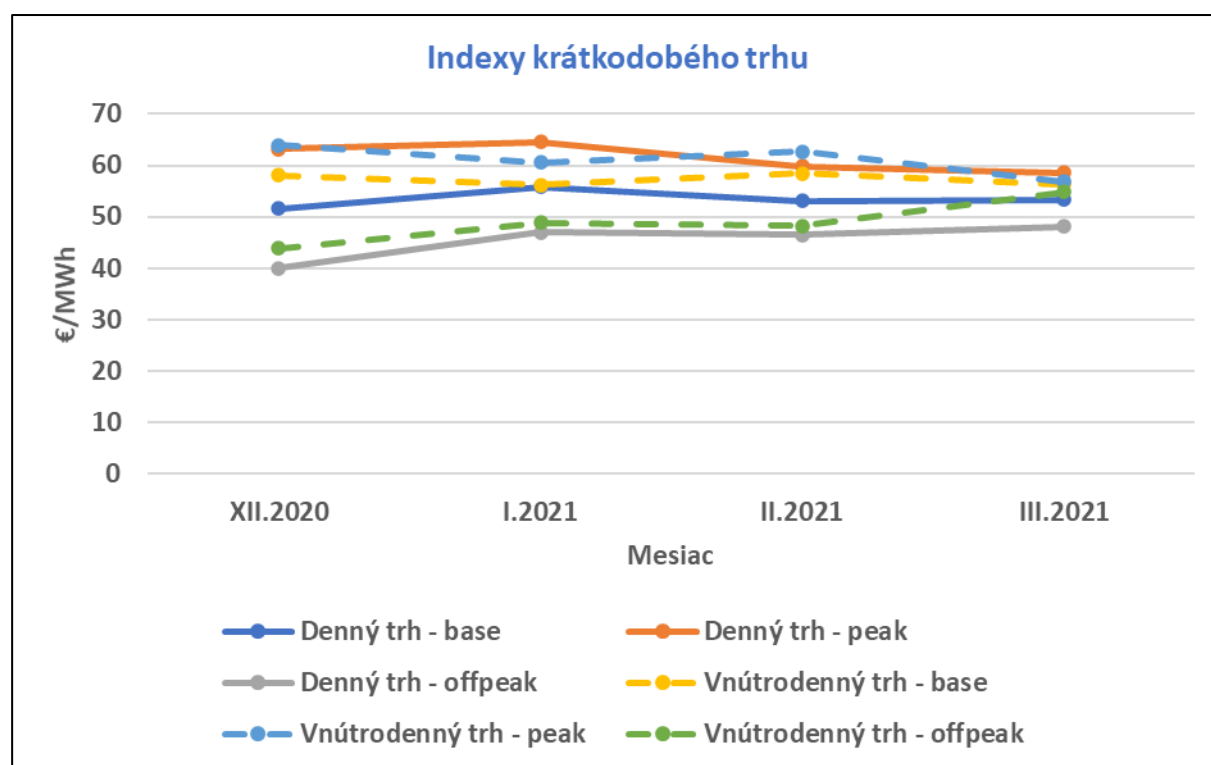


V marci 2021 sa na dennom trhu oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 122,2 GWh na cca 584 GWh, nákup elektriny sa znížil o 25,4 GWh na cca 588 GWh. Celkom bolo v marci 2021 na dennom trhu zobchodovaných 1172 GWh elektriny, čo bolo takmer o 150 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Objem nakúpenej a predanej elektriny na vnútrodennom trhu s elektrinou sa v marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil, celkom bolo v marci 2021 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 24 GWh elektriny, čo bolo o 7,8 GWh menej ako v predchádzajúcom mesiaci.



## 10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
Denný trh - base	51,55	55,77	53,15	53,31
Denný trh - peak	63,14	64,56	59,80	58,56
Denný trh - offpeak	39,96	46,99	46,50	48,07
Vnútrodenný trh - base	58,11	56,21	58,40	56,35
Vnútrodenný trh - peak	63,91	60,51	62,66	56,84
Vnútrodenný trh - offpeak	43,83	48,80	48,24	54,86

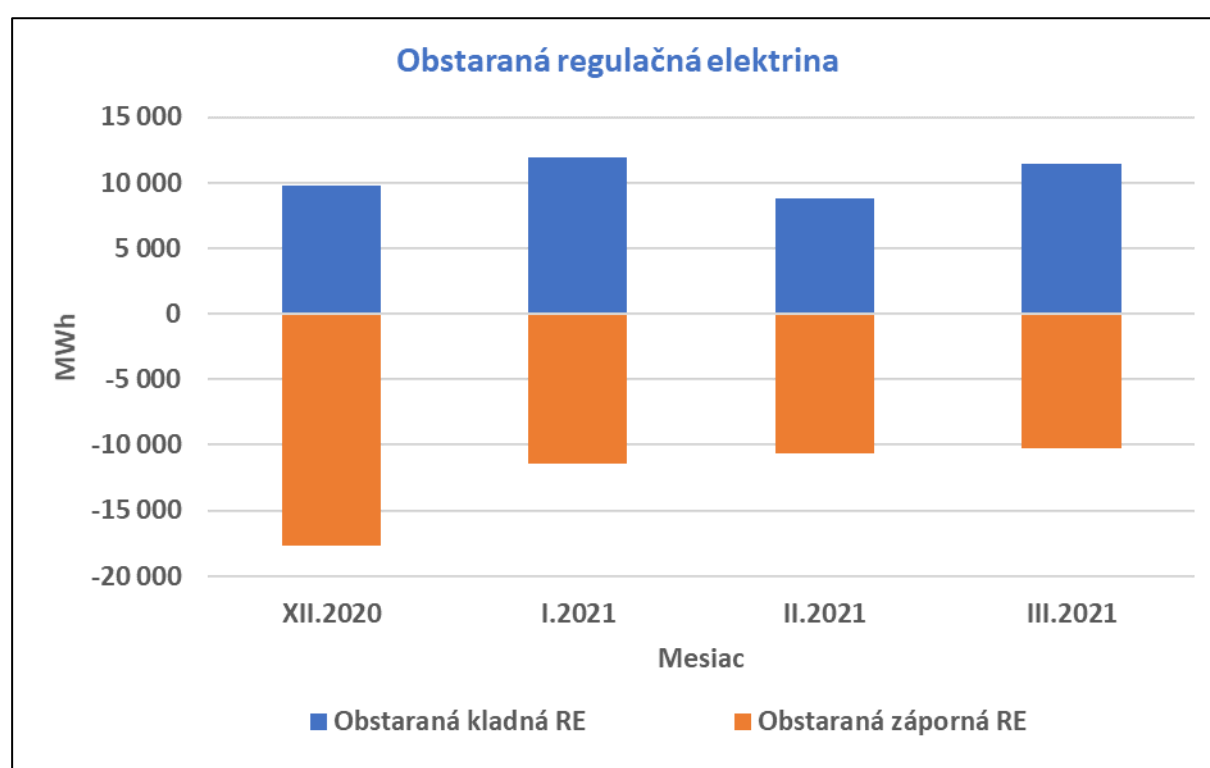


Indexy cien na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v niektorých prípadoch znížili, v niektorých prípadoch zvýšili. V prípade denného trhu sa zvýšili indexy base a offpeak, index peak sa znížil. V prípade vnútrodenného trhu sa zvýšil iba index offpeak, indexy base a peak sa znížili.

## 11. Štatistiky o regulačnej elektrine

### 11.1. Obstaraná regulačná elektrina

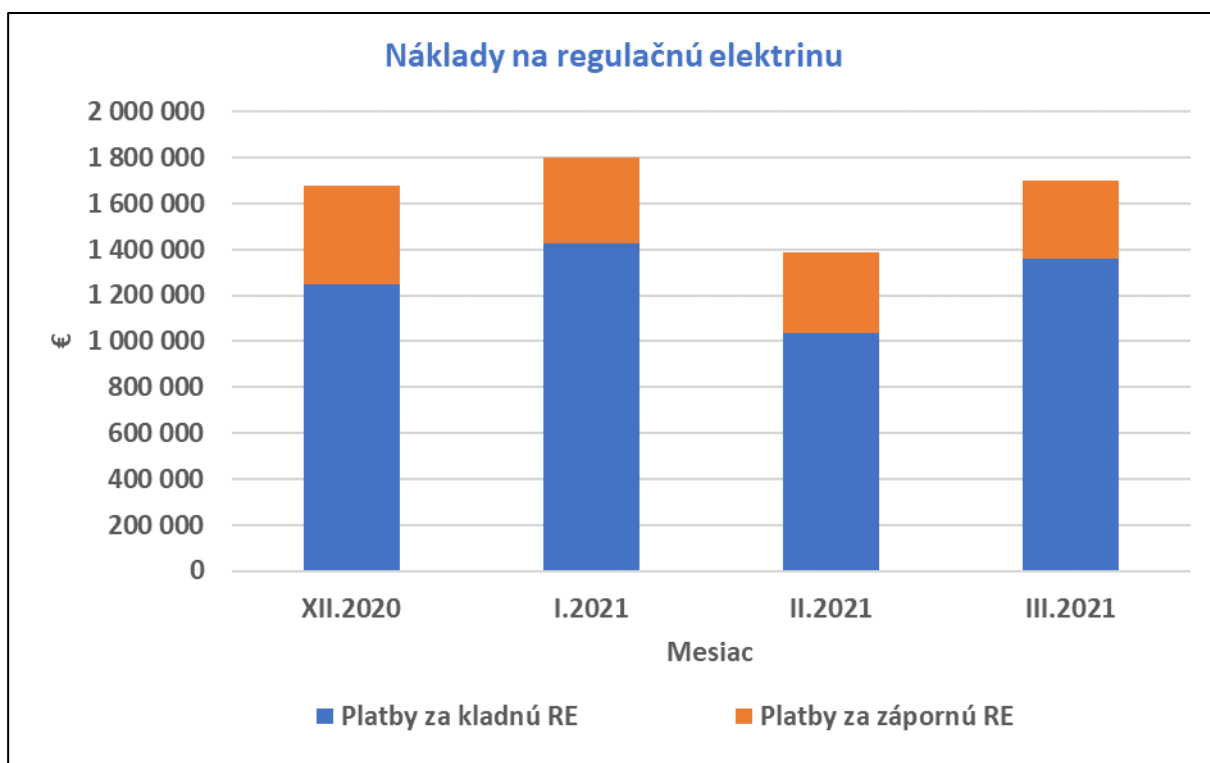
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
Obstaraná kladná RE	9 738	11 958	8 803	11 455
Obstaraná záporná RE	-17 635	-11 394	-10 645	-10 262
<b>Spolu</b>	<b>27 373</b>	<b>23 352</b>	<b>19 448</b>	<b>21 717</b>



V marci 2021 bolo obstaraných 21,7 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 2,3 GWh (cca o 12 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny bolo v marci 2021 o 2,7 GWh (cca o 30 %) vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci, množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny bolo v marci 2021 o 0,4 GWh (cca o 4 %) nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

## 11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
Platby za kladnú RE	1 250 480	1 426 448	1 037 610	1 359 263
Platby za zápornú RE	428 324	376 618	350 261	341 020
<b>Spolu</b>	<b>1 678 804</b>	<b>1 803 066</b>	<b>1 387 871</b>	<b>1 700 283</b>



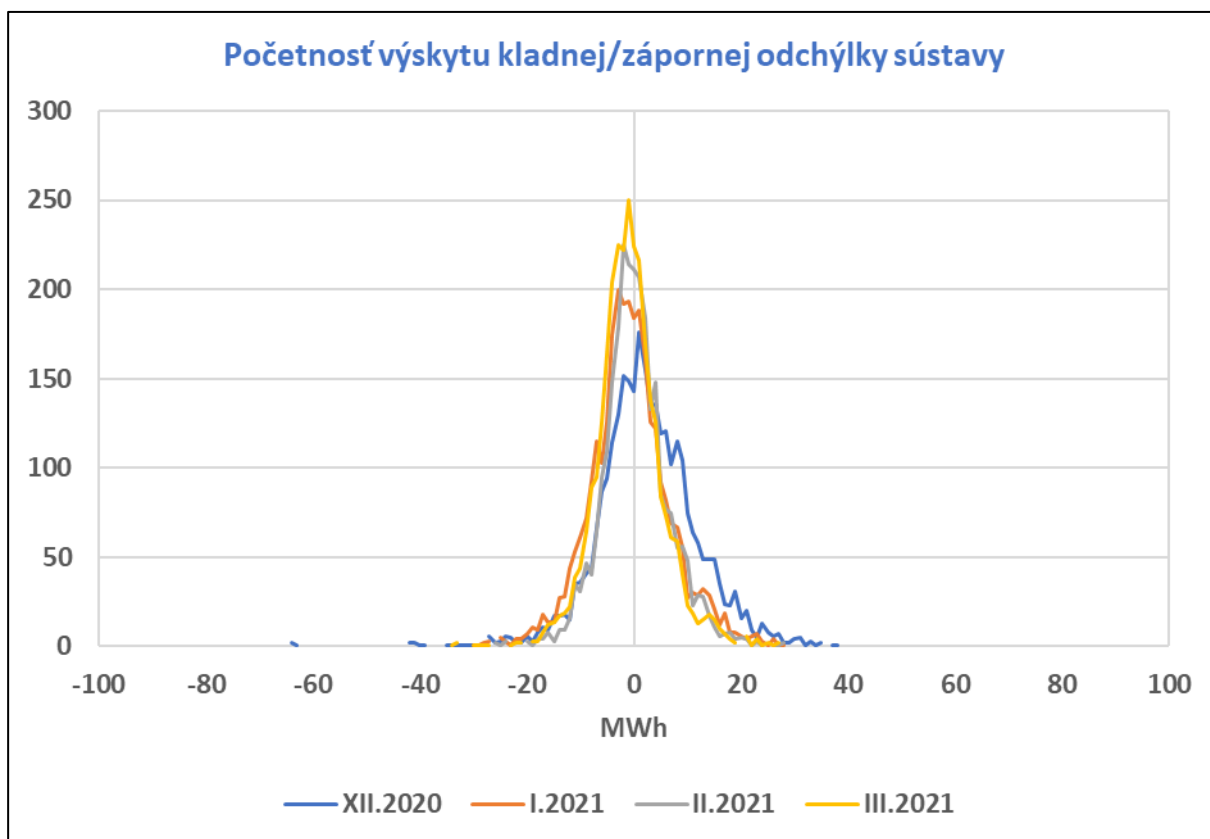
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v marci 2021 o cca 322 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v marci 2021 o cca 9 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v marci 2021 o cca 312 tis. € (cca o 23 %) vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 31 %) takmer rovnaké ako zvýšenie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 30 %) a medzimesačné zníženie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 3 %) je v percentuálnom vyjadrení takmer rovnaké ako zníženie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 4 %).

## 12. Štatistiky o odchýlkach

### 12.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy

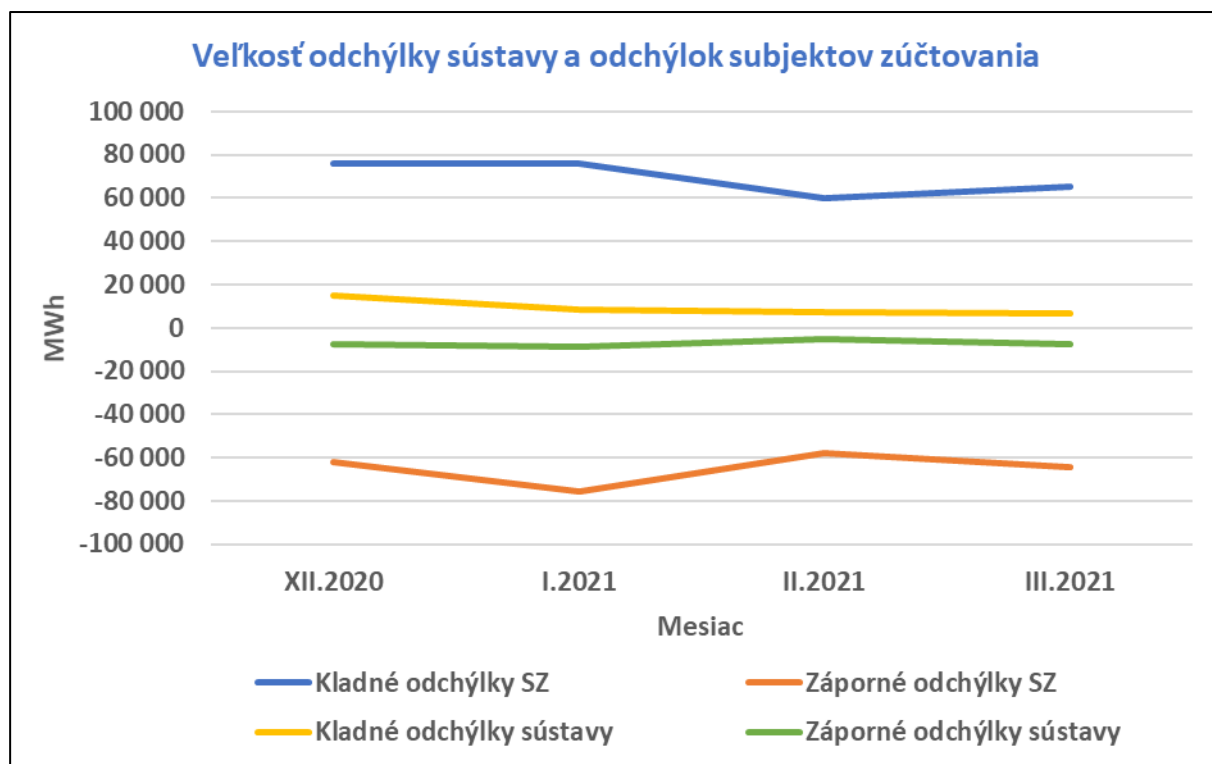
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	1 872	1 397	1 430	1 336
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	1 104	1 579	1 258	1 635
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	0	0	0	1
<b>Počet zúčtovacích períód</b>	<b>2 976</b>	<b>2 976</b>	<b>2 688</b>	<b>2 972</b>
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	63%	47%	53%	45%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	37%	53%	47%	55%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



V marci 2021 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy, keď v 45 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy kladná a v 55 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy záporná. V marci 2021 sa odchýlka sústavy blížila nule mierne častejšie ako v predchádzajúcich mesiacoch.

## 12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
Kladné odchýlky SZ	75 975	76 191	59 843	65 082
Záporné odchýlky SZ	-62 019	-75 751	-57 615	-64 336
<b>Odchýlky SZ spolu</b>	<b>137 994</b>	<b>151 941</b>	<b>117 458</b>	<b>129 418</b>
Kladné odchýlky sústavy	15 155	8 266	7 311	6 374
Záporné odchýlky sústavy	-7 258	-8 830	-5 469	-7 568
<b>Odchýlky sústavy spolu</b>	<b>22 413</b>	<b>17 097</b>	<b>12 780</b>	<b>13 942</b>

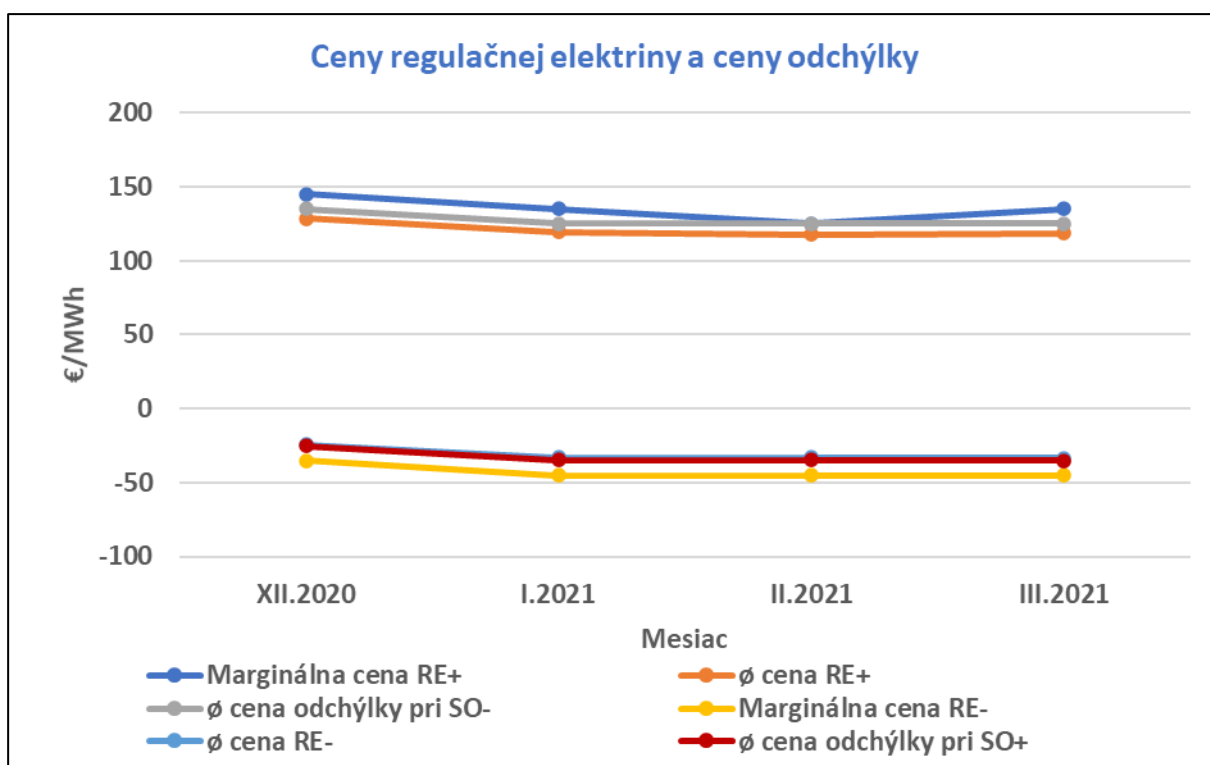


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 5,2 GWh, a to na cca 65 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 6,7 GWh na cca 64 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 12,0 GWh, tzn. o 10 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 0,9 GWh na cca 6,4 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,1 GWh na cca 7,6 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,2 GWh, tzn. o 9 %.

### 12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
Marginálna cena RE+	145,00	135,00	125,00	135,00
Ø cena RE+	128,41	119,29	117,86	118,66
Ø cena odchýlky pri SO-	135,14	124,98	125,00	125,02
Marginálna cena RE-	-35,00	-45,00	-45,00	-45,00
Ø cena RE-	-24,29	-33,05	-32,90	-33,23
Ø cena odchýlky pri SO+	-25,02	-34,79	-34,87	-35,01
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	-	-	-	125,00

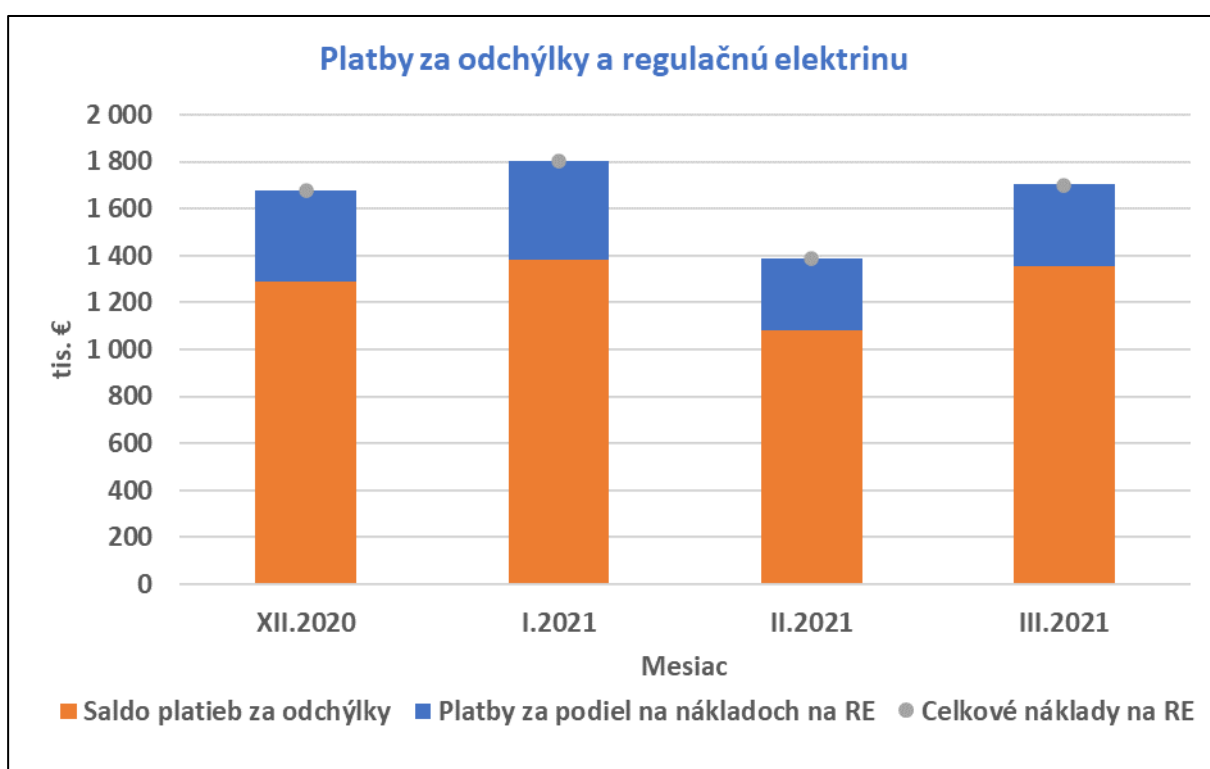


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny sa v marci 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšila na 135 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE v marci 2021 mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 118,66 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v marci 2021 mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 125,02 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v marci 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške -45 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE v marci 2021 v absolútnej hodnote mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 33,23 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v marci 2021 v absolútnej hodnote mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -35,01 €/MWh.

## 12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	XII.2020	I.2021	II.2021	III.2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	392	420	306	346
Saldo platieb za odchýlky	1 288	1 384	1 083	1 357
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1 680	1 804	1 389	1 703
Celkové náklady na RE	1 679	1 803	1 388	1 700



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v marci 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie o cca 312 tis. €. Vyššie boli tiež platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE), a to o cca 40 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 274 tis. €.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 23 %) vyššie ako zvýšenie objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 10 %), pričom percentuálny nárast platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (cca 13 %) oproti predchádzajúcemu mesiacu bol nižší ako percentuálny nárast platieb za odchýlky (cca 25 %) oproti predchádzajúcemu mesiacu.