

# Mesačný report o trhu s elektrinou

December 2021





## 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 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 CEZH RANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	16
10.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZH RANIČNOM 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.



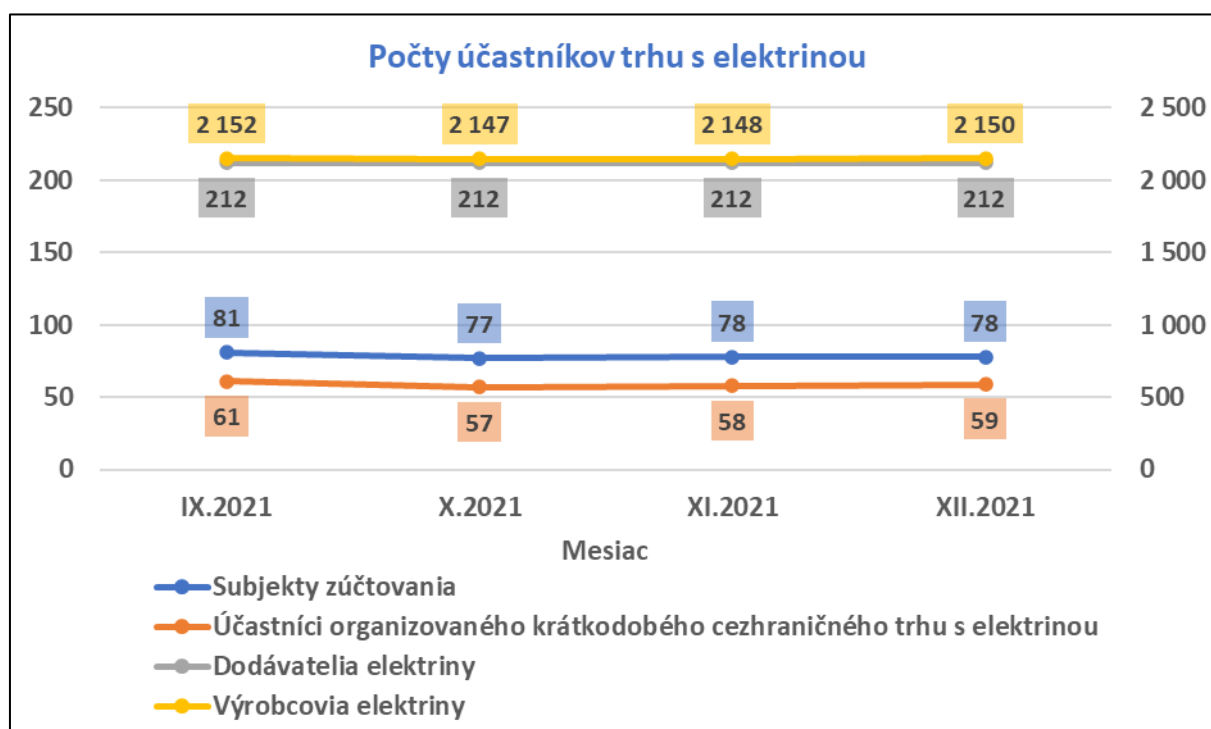
## 2. Použité skratky

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.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Subjekty zúčtovania	81	77	78	78
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	61	57	58	59
Dodávatelia elektriny	212	212	212	212
Výrobcovia elektriny	2 152	2 147	2 148	2 150



Počet subjektov zúčtovania sa v decembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu decembra 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 78 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v decembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu decembra 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou so 59 subjektmi.

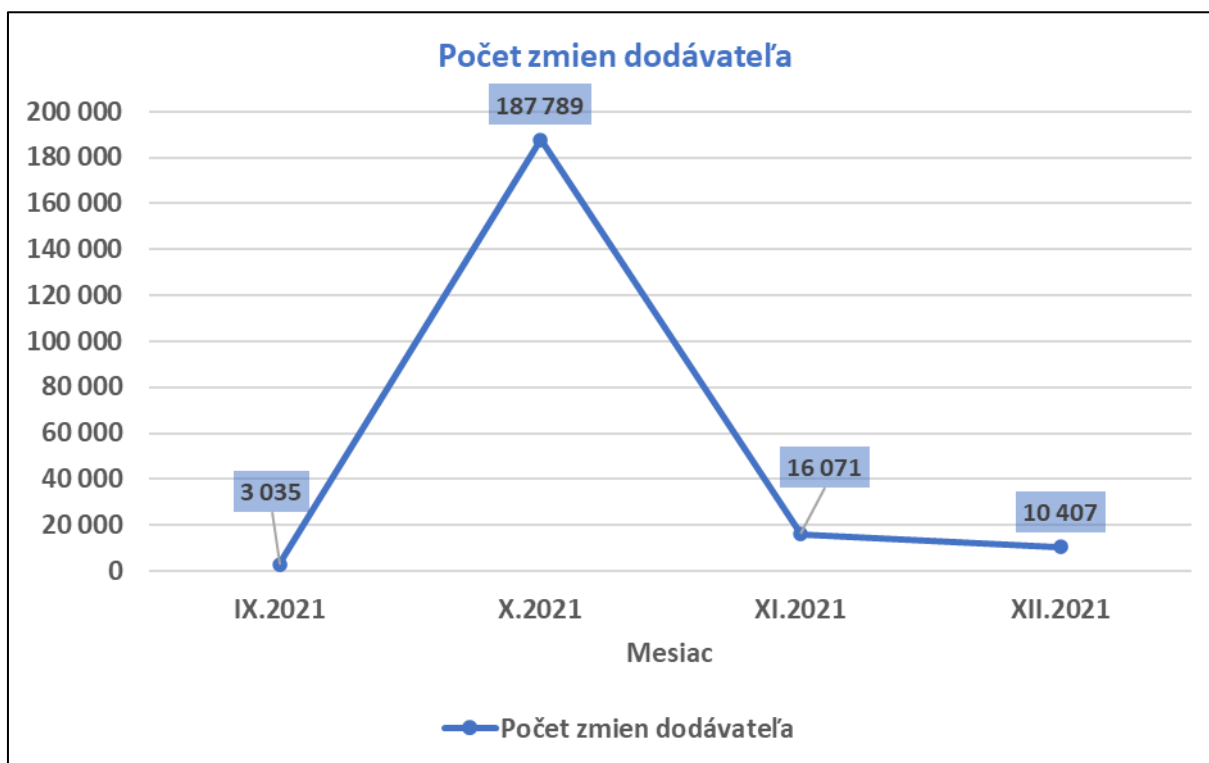
Počet dodávateľov elektriny v decembri 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu decembra 2021 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 212 dodávateľov elektriny.

Počet výrobcov elektriny sa v decembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2. Ku koncu decembra 2021 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2150 výrobcov elektriny.

## 4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

### 4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Počet zmien dodávateľa	3 035	187 789	16 071	10 407

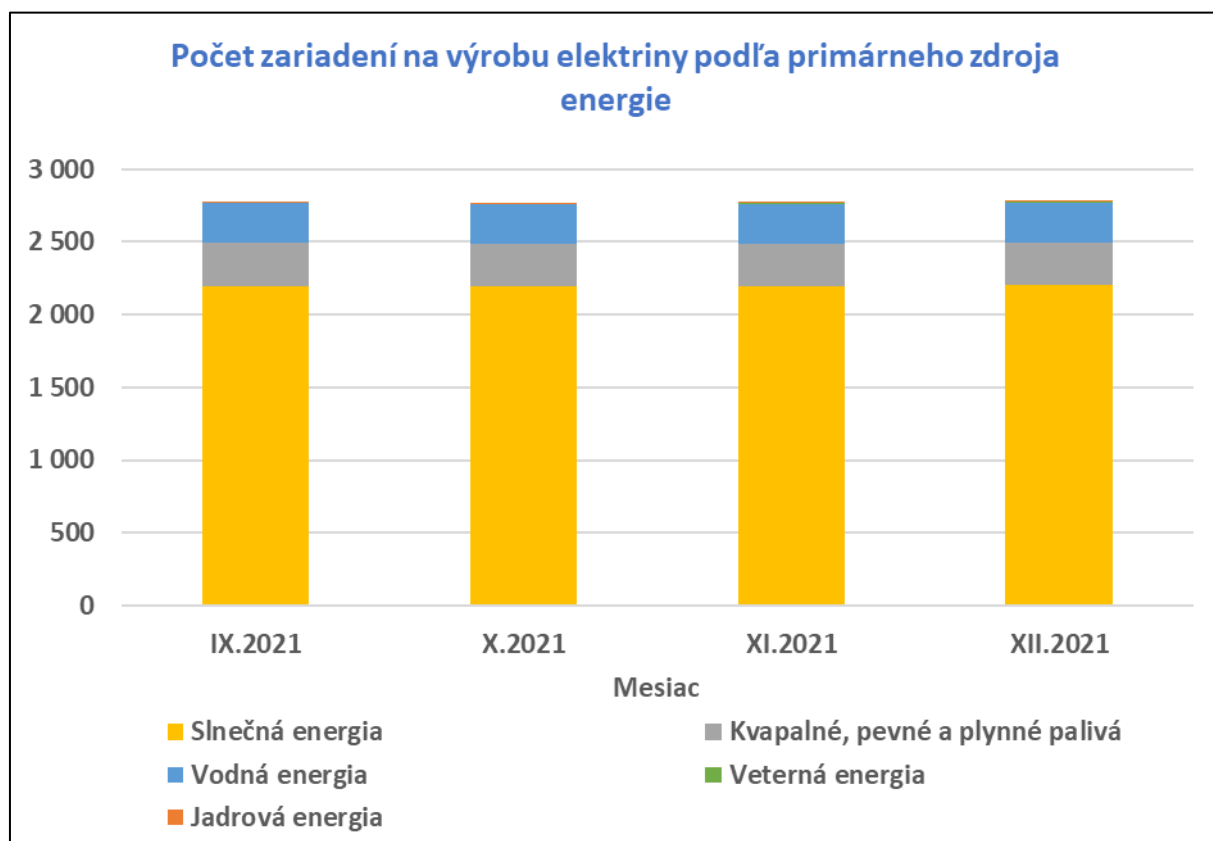


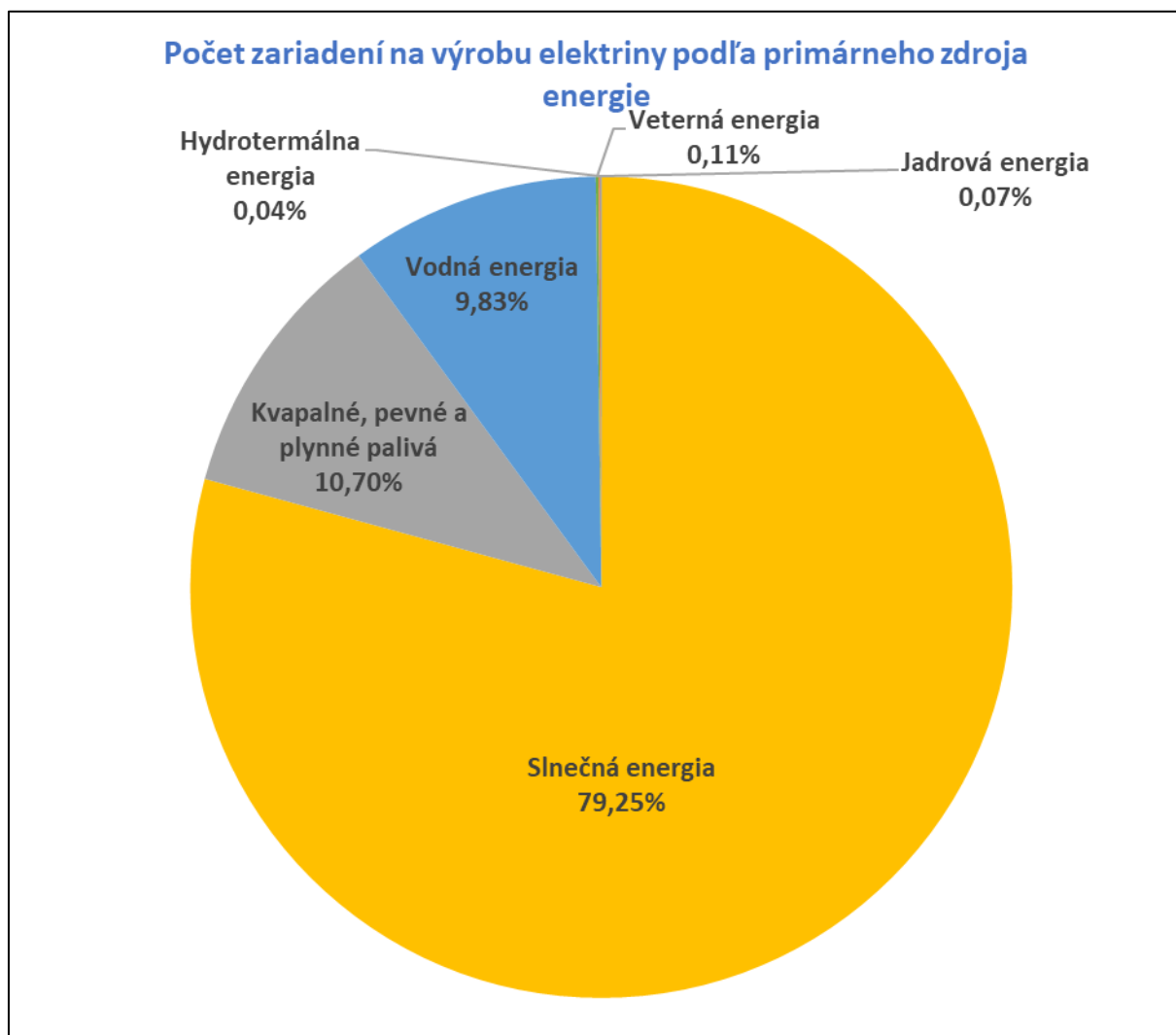
V decembri 2021 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 10407 odberných a odovzdávacích miest. Počet zmien dodávateľa v decembri je síce výrazne nižší ako v októbri, ale vysoký počet zmien dodávateľa v októbri bol spôsobený tým, že niekoľko účastníkov trhu s elektrinou ukončilo v októbri 2021 dodávku elektriny a z toho dôvodu došlo k prechodu dotknutých odberných a odovzdávacích miest k dodávateľom poslednej inštancie. Počet zmien dodávateľa v decembri 2021 (aj v novembri 2021) je pomerne vysoký v porovnaní s predchádzajúcimi mesiacmi roku 2021, čo je možné vysvetliť tým, že časť odberateľov elektriny, ktorí sa v priebehu októbra 2021 ocitli v režime dodávky poslednej inštancie, zmenilo dodávateľa v priebehu decembra 2021 (a novembra 2021).

## 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.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Slnčná energia	2 197	2 193	2 194	2 200
Kvapalné, pevné a plynné palivá	296	295	295	297
Vodná energia	273	273	273	273
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
<b>Spolu</b>	<b>2 772</b>	<b>2 767</b>	<b>2 768</b>	<b>2 776</b>





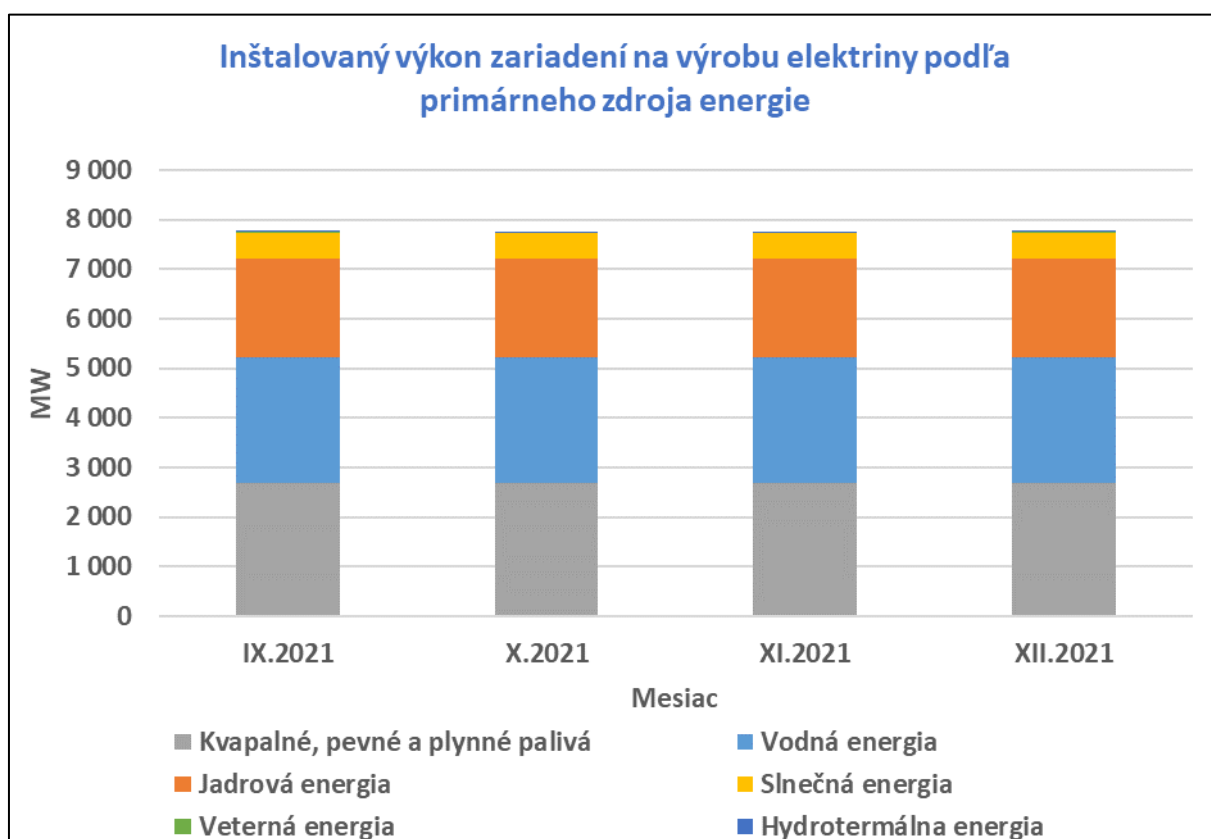
V decembri 2021 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 8. Pribudlo 6 zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a 2 zariadenia na výrobu elektriny spaľovaním. Ku koncu decembra 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2776 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2200 zariadení, tzn. 79,3 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (297 zariadení, tzn. 10,7 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (273 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 %).

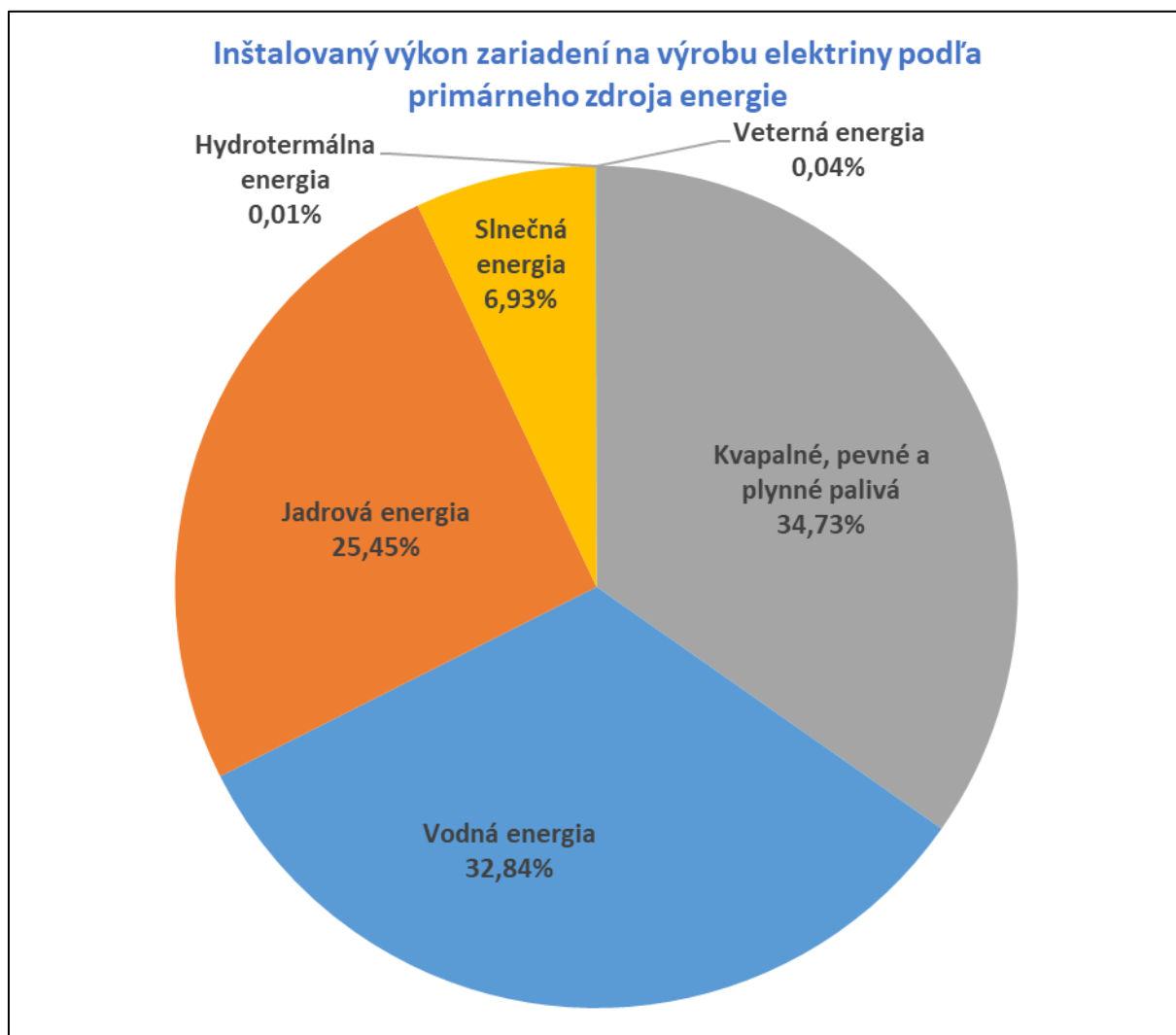


## 6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

### 6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 690,090	2 690,026	2 690,026	2 690,767
Vodná energia	2 544,464	2 544,464	2 544,464	2 544,464
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slniečna energia	537,147	536,412	536,483	536,835
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
<b>Spolu</b>	<b>7 746,859</b>	<b>7 746,060</b>	<b>7 746,131</b>	<b>7 747,224</b>





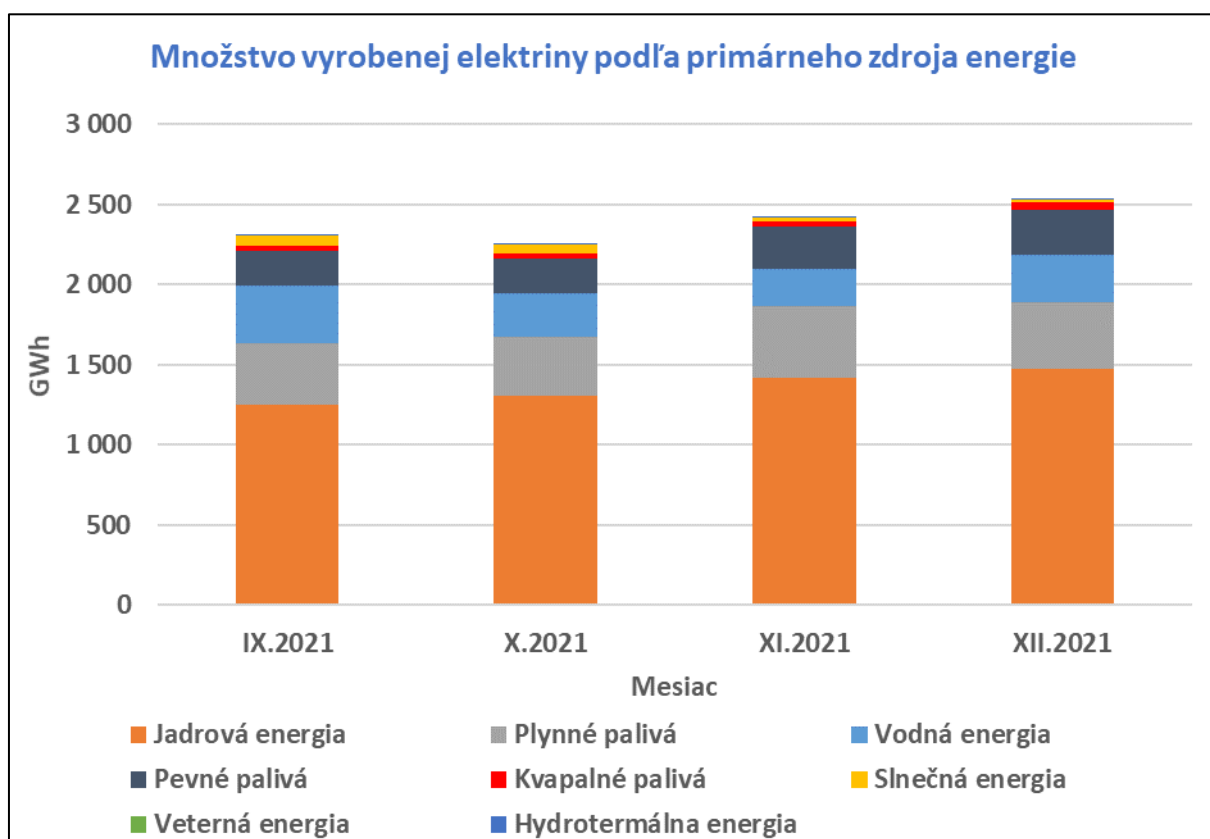
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v decembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne zvýšil v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním a v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie.

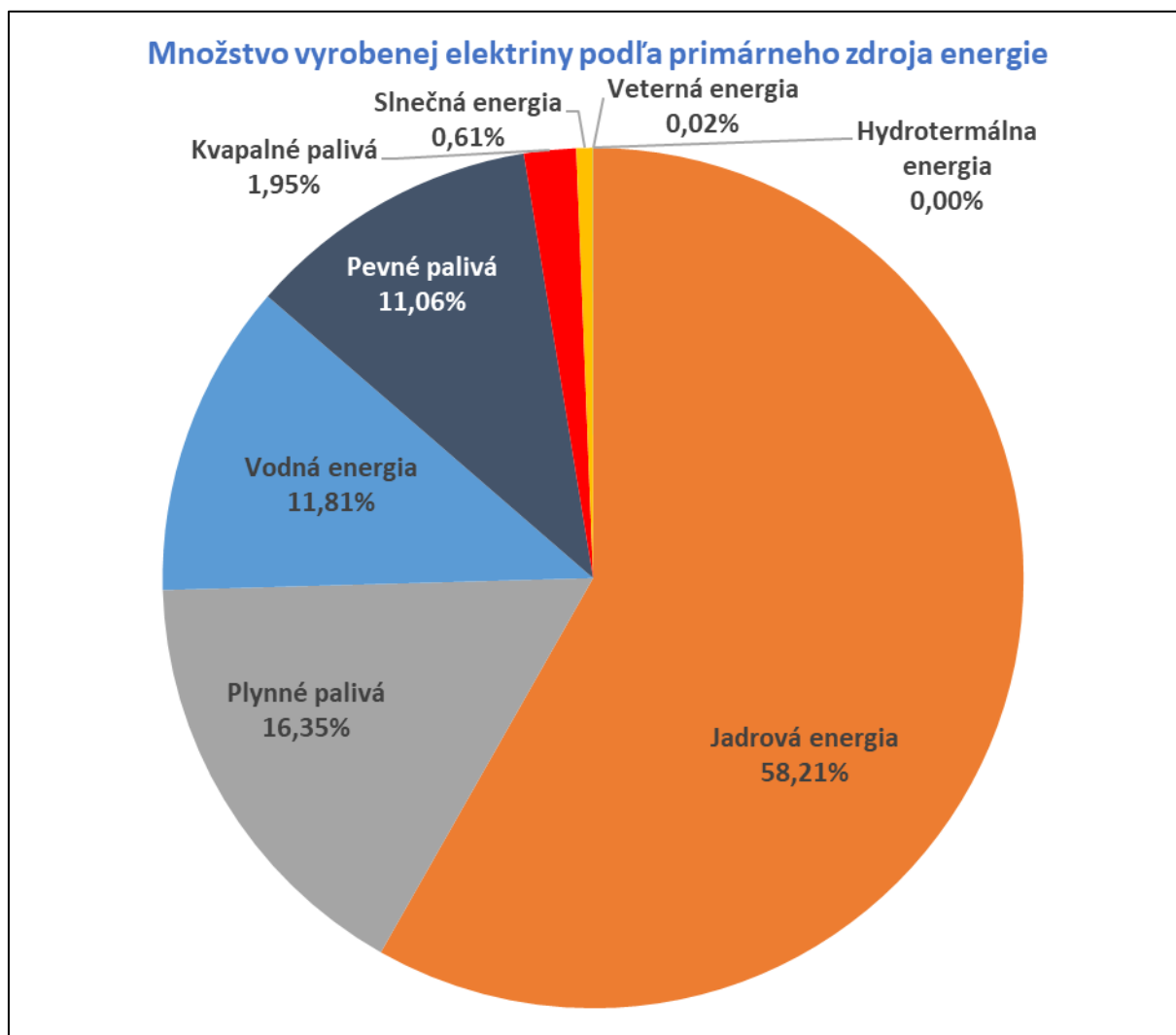
Ku koncu decembra 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7747 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2691 MW, tzn. 34,8 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2544 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 (537 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)	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Jadrová energia	1 252,258	1 304,439	1 416,238	1 475,740
Plynné palivá	383,894	369,244	453,706	414,470
Vodná energia	359,908	270,065	233,620	299,369
Pevné palivá	217,327	223,097	258,250	280,381
Kvapalné palivá	30,514	31,875	33,512	49,547
Slničná energia	62,979	55,121	23,982	15,415
Veterná energia	0,240	0,493	0,507	0,425
Hydrotermálna energia	0,049	0,046	0,020	0,008
<b>Spolu</b>	<b>2 307,169</b>	<b>2 254,380</b>	<b>2 419,835</b>	<b>2 535,355</b>





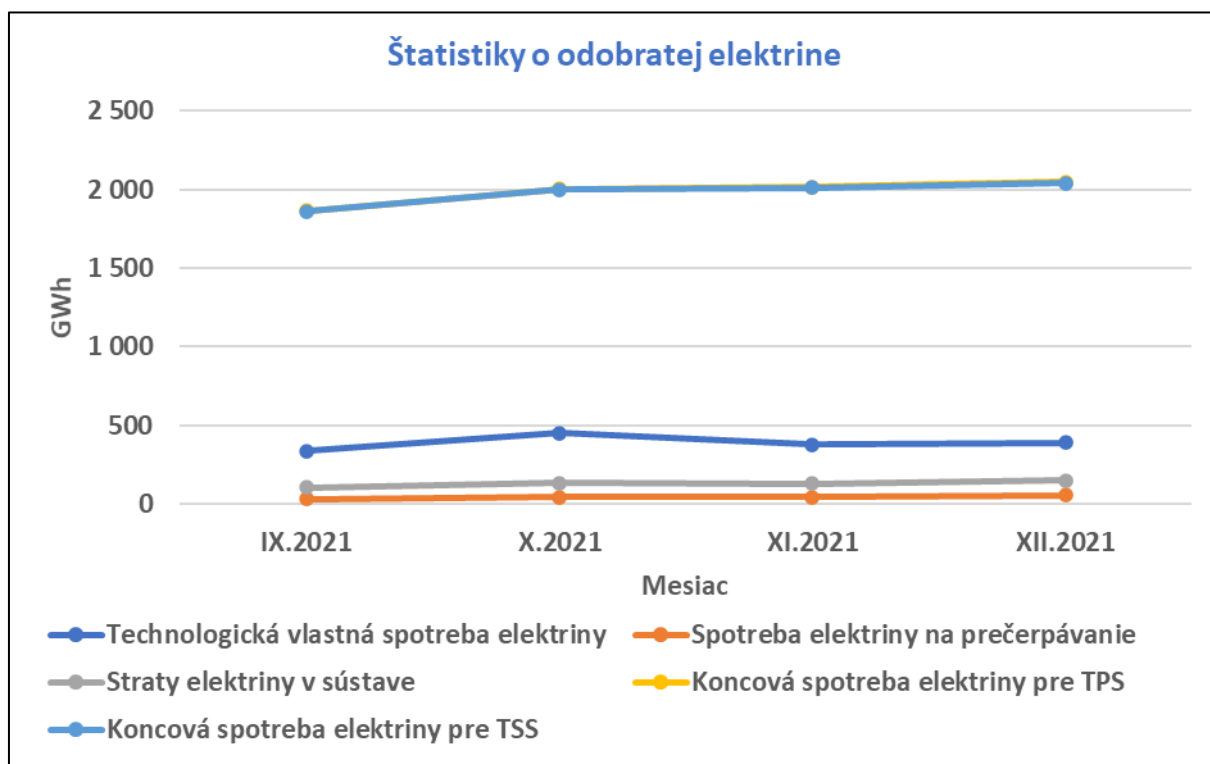
V decembri 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 116 GWh na 2535 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 60 GWh, tzn. o 4 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zvýšenie o 66 GWh, tzn. o 28 %), k zníženiu výroby elektriny došlo naopak v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnečnej energie (zníženie o 9 GWh, tzn. o 48 %), v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa množstvo vyrobenej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu takmer nezmenilo.

Viac ako polovina elektriny bolo vyrobenej z jadra (1,476 TWh, tzn. 58,2 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (744 GWh, tzn. 29,4 %) a z vodnej energie (299 GWh, tzn. 11,8 %).

## 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)	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	337,334	451,679	380,678	393,068
Spotreba elektriny na prečerpávanie	34,375	45,471	45,488	58,053
Straty elektriny v sústave	105,590	132,588	131,126	150,152
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 866,749	2 003,785	2 017,351	2 050,089
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 862,378	1 998,809	2 011,457	2 042,345

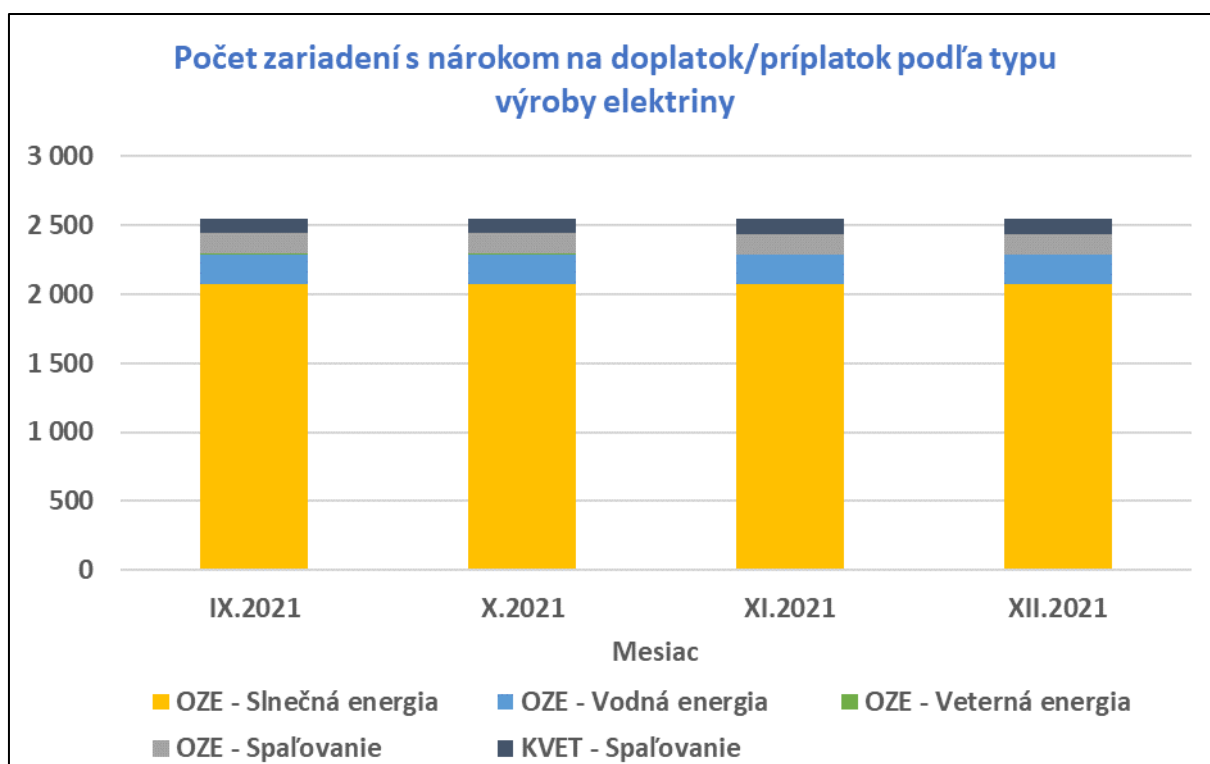


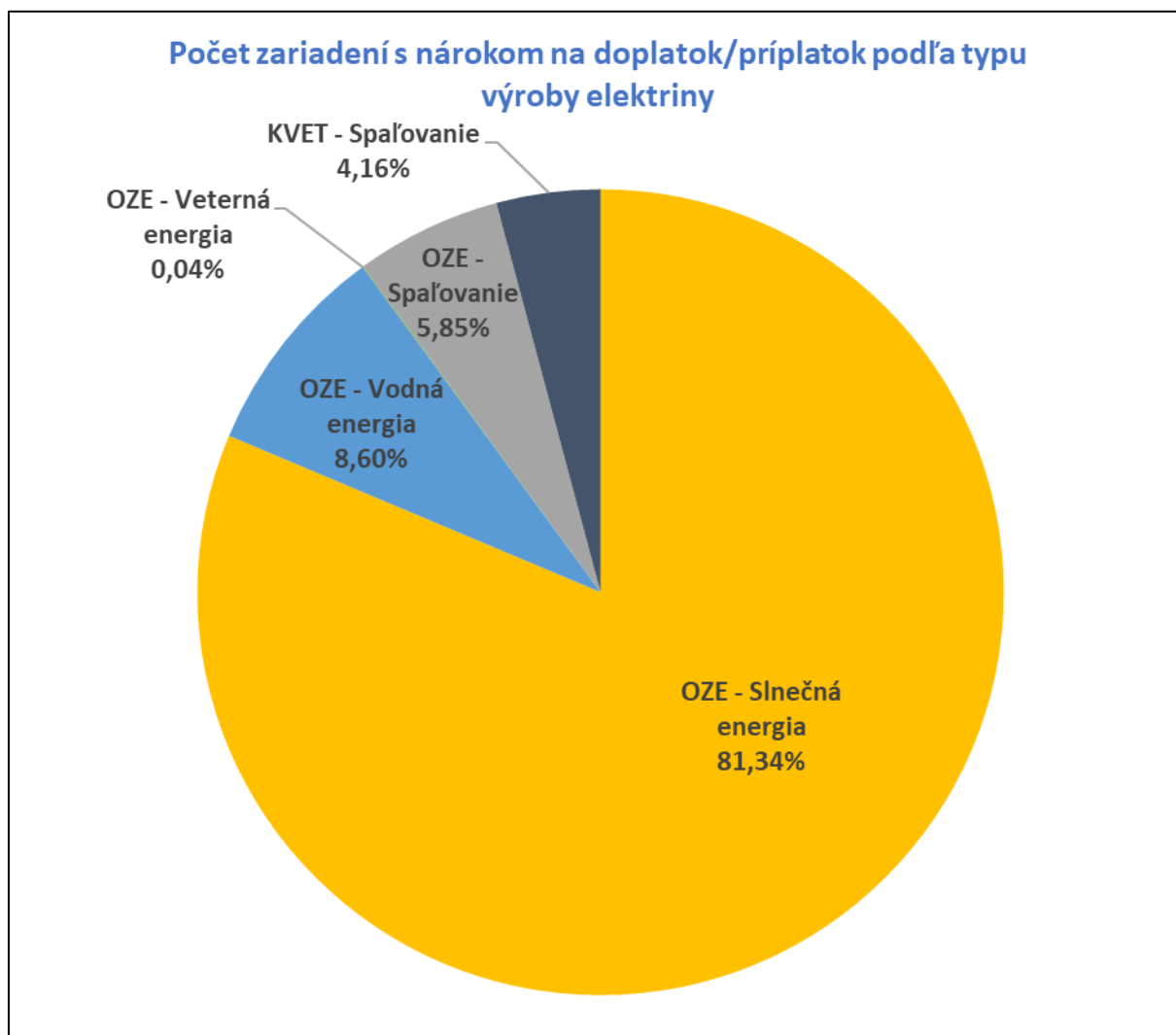
V decembri 2021 vzrástli v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom všetky sledované typy odberov elektriny. Vzrástla teda technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 12 GWh na 393 GWh, tzn. nárast o 3 %), spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 13 GWh na 58 GWh, tzn. nárast o 28 %) a vzrástli aj straty elektriny v sústave (nárast o 19 GWh na 150 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 decembri 2021 vzrástli približne o 2 % oproti predchádzajúcemu mesiacu, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v decembri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 33 GWh na 2,050 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v decembri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 31 GWh na 2,042 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.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
OZE - Slnecná energia	2 071	2 071	2 071	2 071
OZE - Vodná energia	220	220	219	219
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	149	149	149	149
KVET - Spaľovanie	107	107	106	106
<b>Spolu</b>	<b>2 548</b>	<b>2 548</b>	<b>2 546</b>	<b>2 546</b>



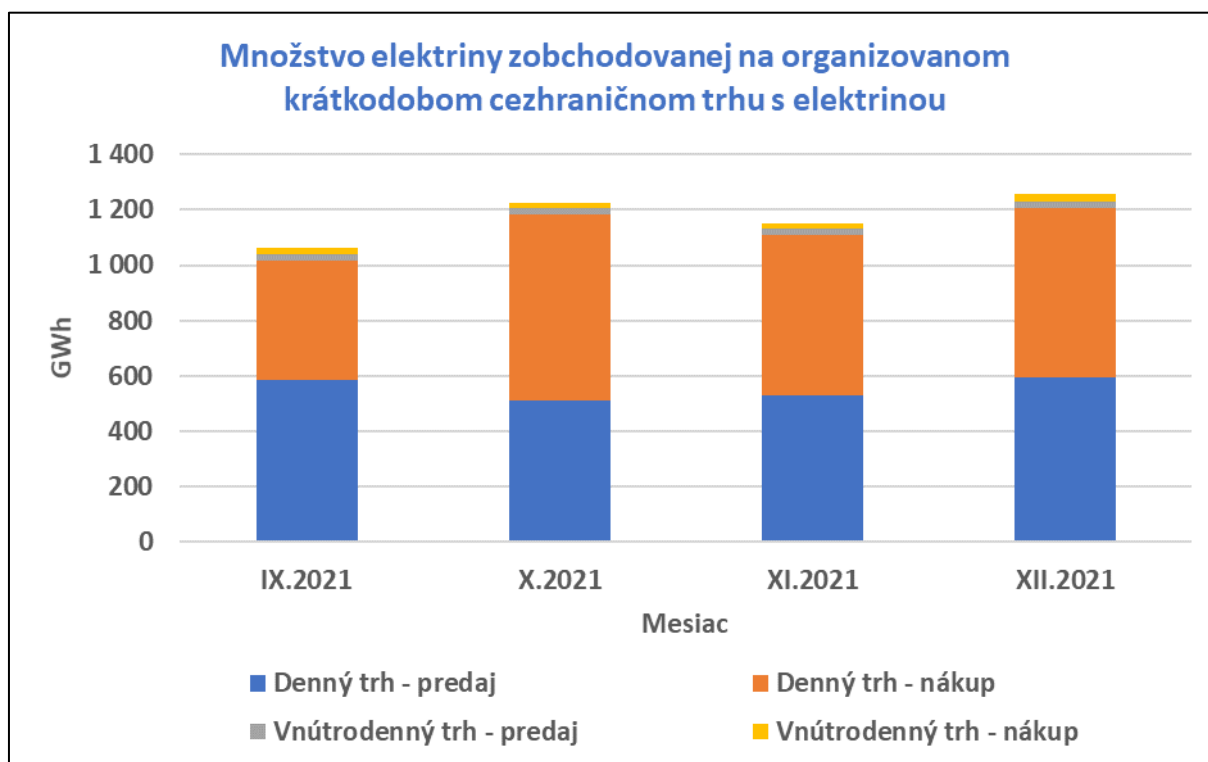


V priebehu decembra 2021 sa počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok nezmenil. Ku koncu decembra 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2546 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho bolo 81,3 % zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, 10,0 % zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, 8,6 % 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.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Denný trh - predaj	584,408	513,355	529,659	596,852
Denný trh - nákup	433,447	671,229	580,261	610,705
Vnútrodennej trh - predaj	21,882	21,142	21,563	24,210
Vnútrodennej trh - nákup	21,882	21,142	21,563	24,210

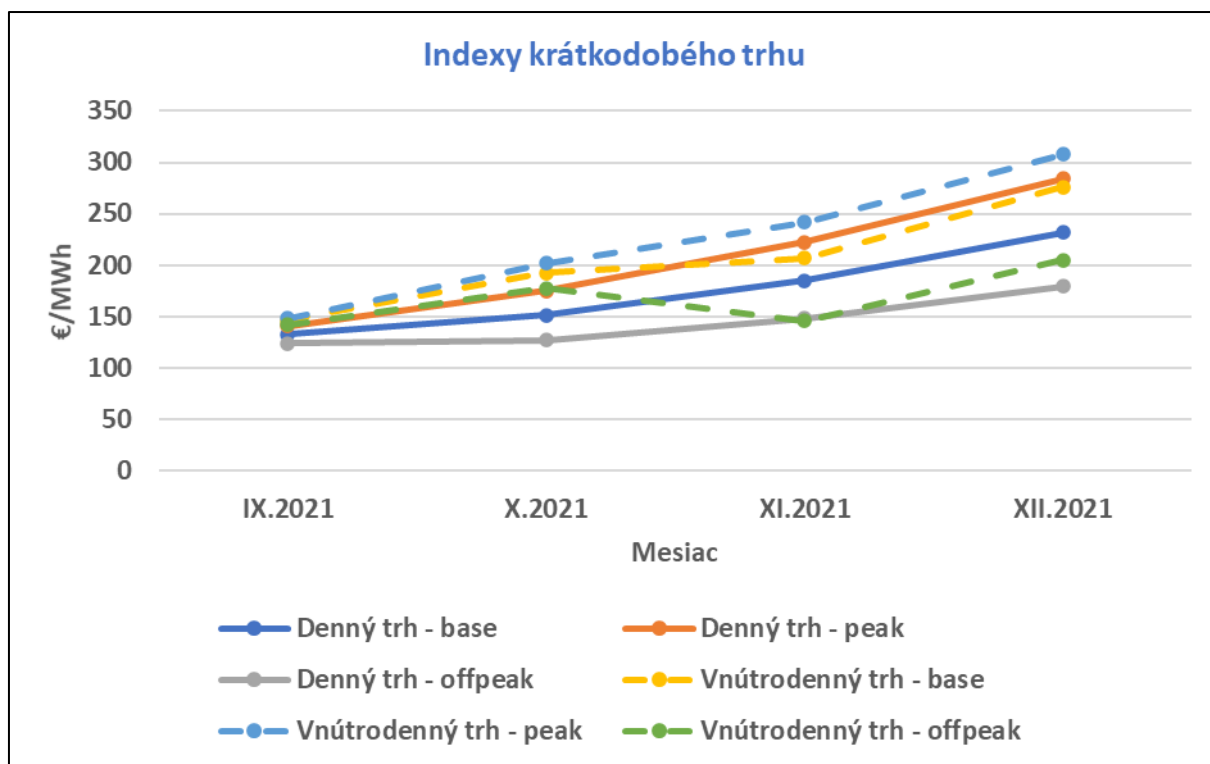


V decembri 2021 sa na dennom trhu oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 67 GWh na cca 597 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 30 GWh na cca 611 GWh. Celkom bolo v decembri 2021 na dennom trhu zobchodovaných 1208 GWh elektriny, čo bolo o 98 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Objem nakúpenej a predanej elektriny na vnútrodennom trhu s elektrinou sa v decembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne zvýšil, celkom bolo v decembri 2021 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 48 GWh elektriny, čo bolo o 5 GWh viac ako v predchádzajúcom mesiaci.



## 10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Denný trh - base	132,67	151,24	185,28	232,06
Denný trh - peak	141,18	175,30	222,46	284,36
Denný trh - offpeak	124,15	127,20	148,11	179,76
Vnútrodenný trh - base	146,83	192,37	206,75	276,19
Vnútrodenný trh - peak	148,57	202,08	241,57	307,60
Vnútrodenný trh - offpeak	142,07	177,93	146,04	205,28

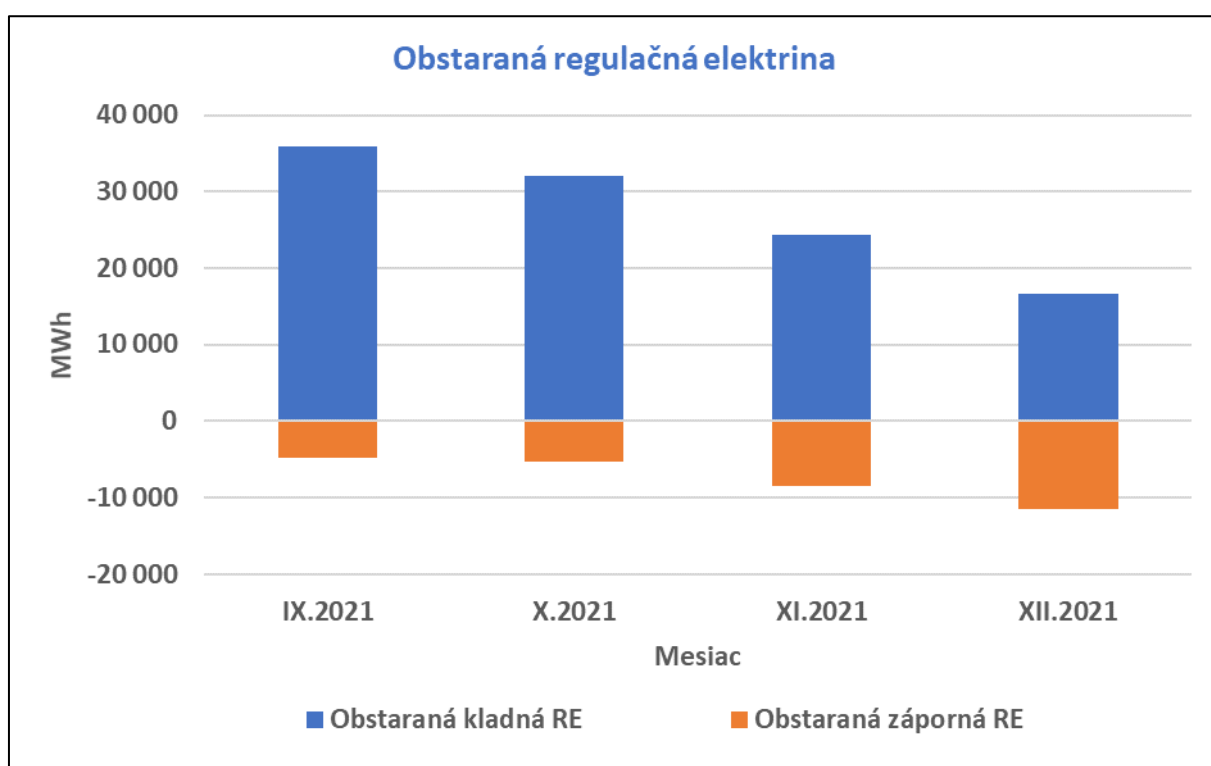


Indexy cien na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v decembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vo všetkých prípadoch výrazne zvýšili.

## 11. Štatistiky o regulačnej elektrine

### 11.1. Obstaraná regulačná elektrina

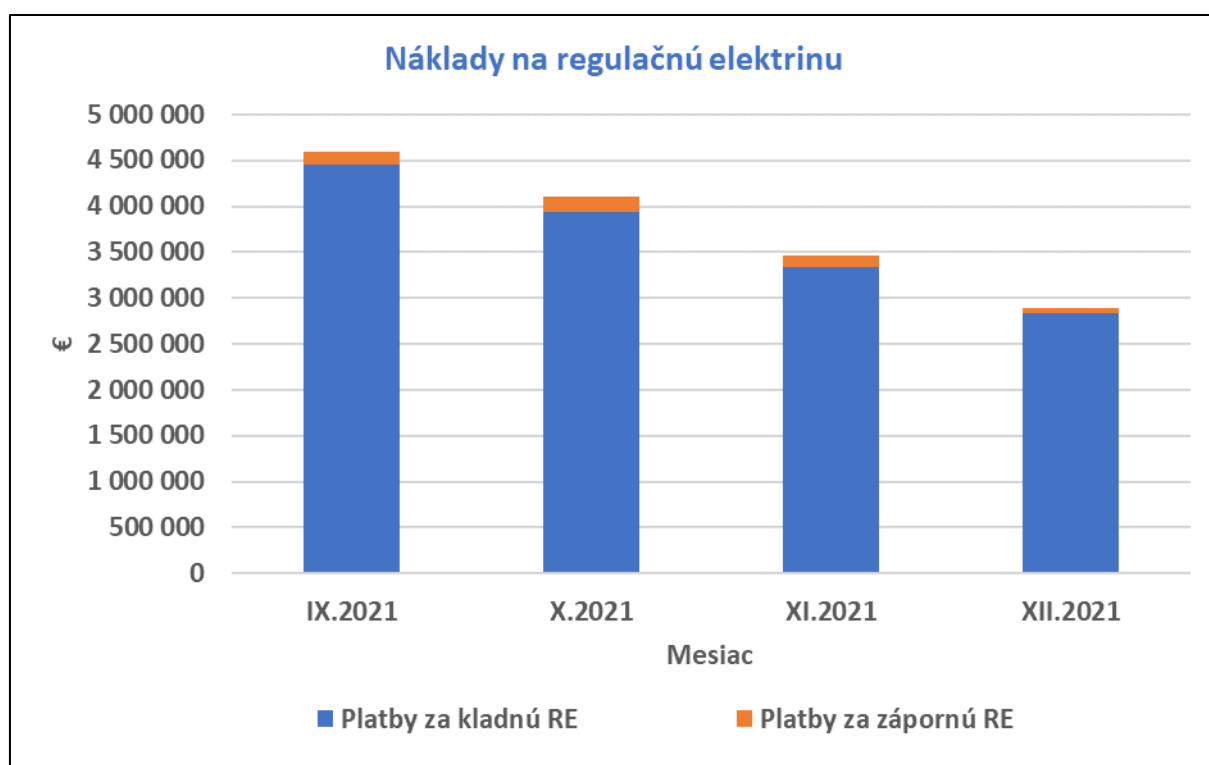
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Obstaraná kladná RE	35 901	32 070	24 295	16 728
Obstaraná záporná RE	-4 805	-5 316	-8 429	-11 431
<b>Spolu</b>	<b>40 705</b>	<b>37 385</b>	<b>32 725</b>	<b>28 159</b>



V decembri 2021 bolo obstaraných 28,2 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 4,6 GWh (cca o 14 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Znížilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v decembri 2021 obstaranej o 7,6 GWh (cca o 31 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci, a naopak sa zvýšilo množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v decembri 2021 obstaranej o 3,0 GWh (cca o 36 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

## 11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Platby za kladnú RE	4 454 192	3 940 156	3 336 381	2 841 584
Platby za zápornú RE	145 172	165 083	131 259	54 481
<b>Spolu</b>	<b>4 599 364</b>	<b>4 105 239</b>	<b>3 467 639</b>	<b>2 896 065</b>



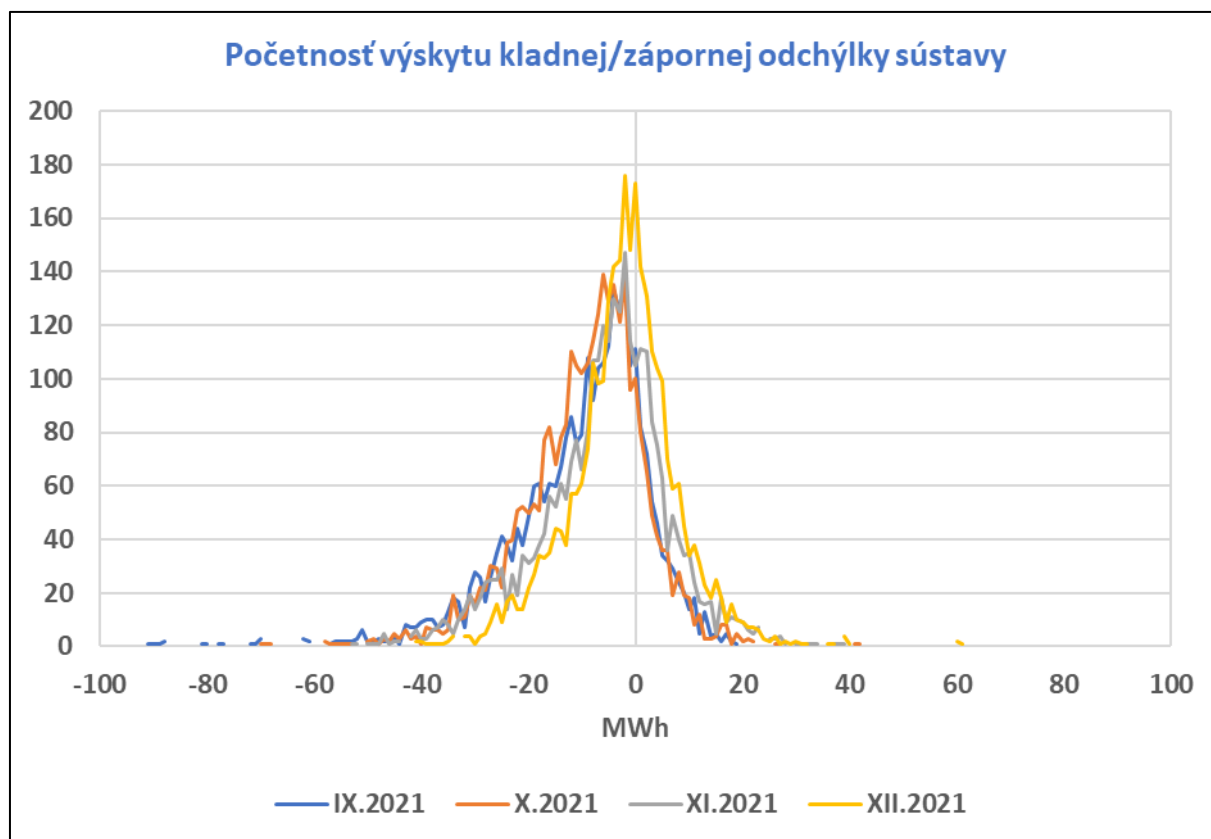
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v decembri 2021 o cca 495 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v decembri o cca 77 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v decembri 2021 o cca 572 tis. € (cca o 16 %) nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 15 %) nižšie ako zníženie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 31 %), v prípade nákladov na zápornú regulačnú elektrinu došlo k ich zníženiu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 58 %) napriek tomu, že bolo obstaranej viac zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 36 %).

## 12. Štatistiky o odchýlkach

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

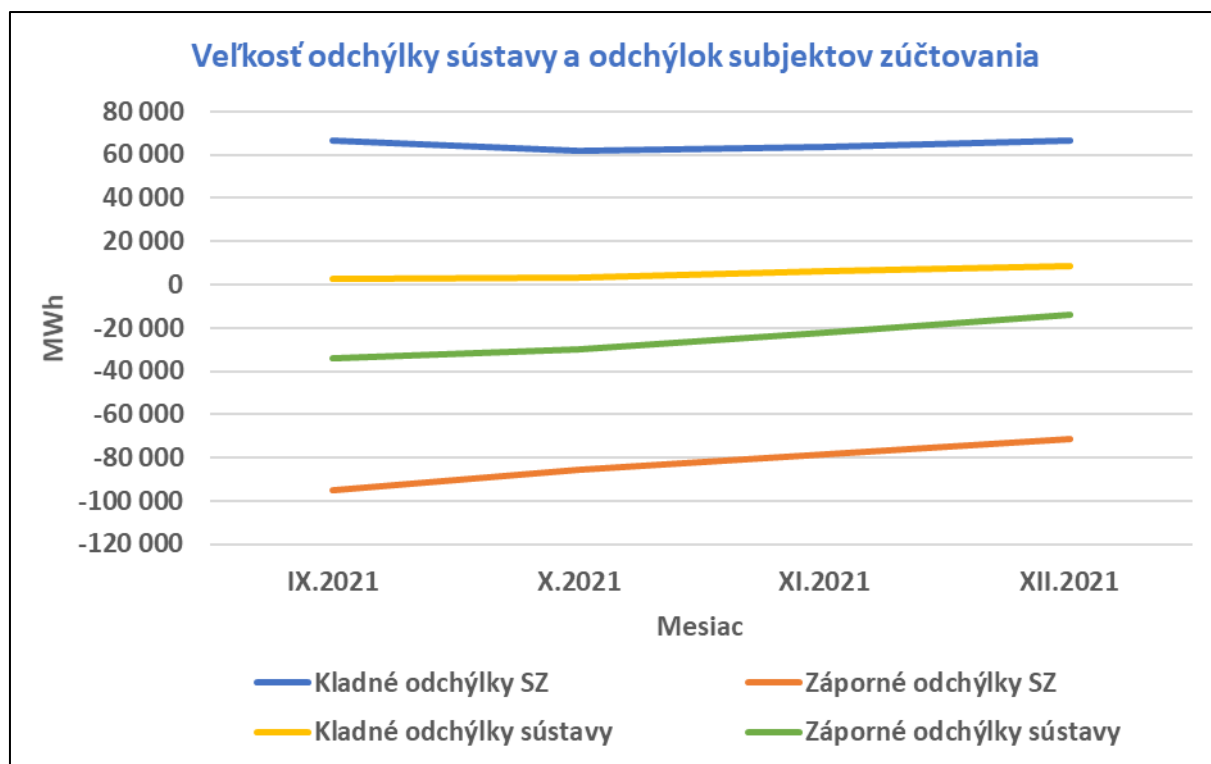
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	575	560	915	1 275
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	2 305	2 420	1 965	1 701
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	0	0	0	0
<b>Počet zúčtovacích období</b>	<b>2 880</b>	<b>2 980</b>	<b>2 880</b>	<b>2 976</b>
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	20%	19%	32%	43%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	80%	81%	68%	57%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



V decembri 2021 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy, keď v 57 % zúčtovacích období bola odchýlka sústavy záporná a v 43 % zúčtovacích období bola odchýlka sústavy kladná. V decembri 2021 sa odchýlka sústavy blížila nule častejšie ako v predchádzajúcich mesiacoch.

## 12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Kladné odchýlky SZ	66 295	61 820	63 671	66 458
Záporné odchýlky SZ	-95 226	-85 334	-78 715	-71 616
<b>Odchýlky SZ spolu</b>	<b>161 521</b>	<b>147 154</b>	<b>142 386</b>	<b>138 074</b>
Kladné odchýlky sústavy	2 705	3 073	6 141	8 673
Záporné odchýlky sústavy	-33 801	-29 827	-22 007	-13 970
<b>Odchýlky sústavy spolu</b>	<b>36 507</b>	<b>32 900</b>	<b>28 148</b>	<b>22 643</b>

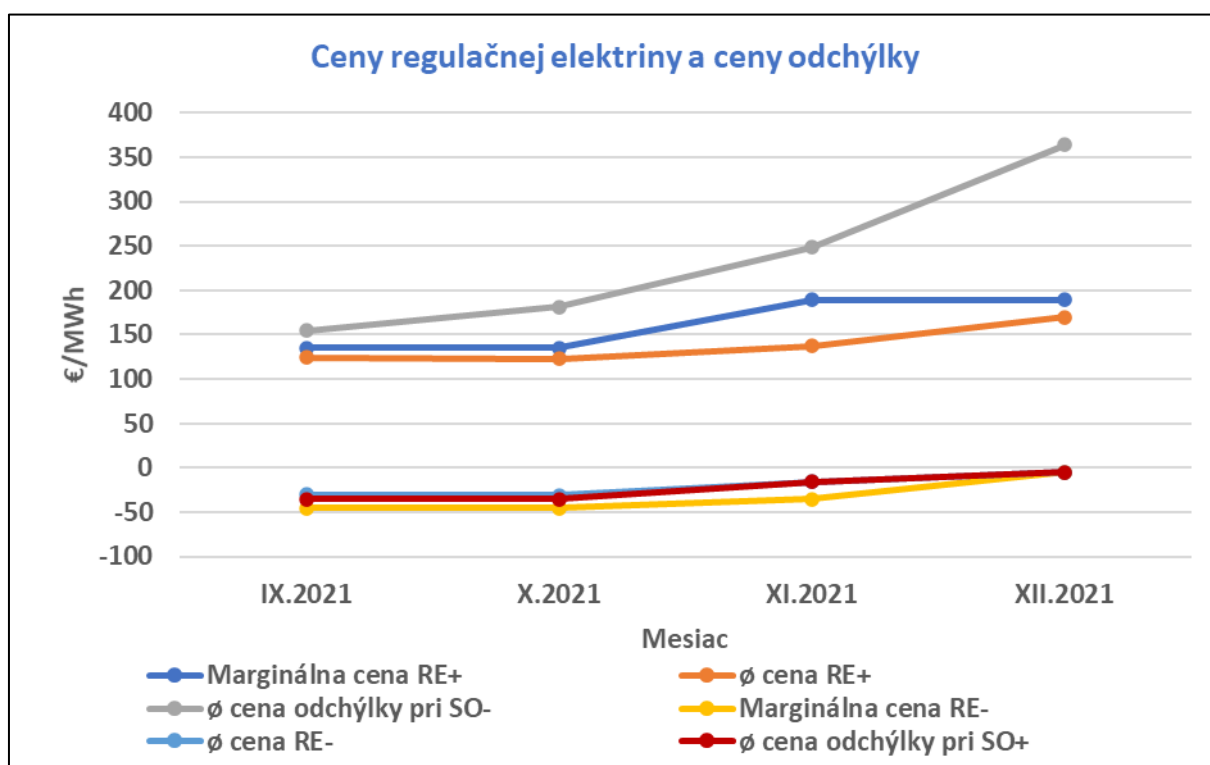


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v decembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,8 GWh, a to na cca 66,5 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v decembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 7,1 GWh na cca 71,6 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v decembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4,3 GWh, tzn. o 3 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v decembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,5 GWh na 8,7 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v decembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 8,0 GWh na cca 14,0 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v decembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 5,5 GWh, tzn. o 20 %.

### 12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Marginálna cena RE+	135,00	135,00	189,00	189,00
Ø cena RE+	124,07	122,86	137,33	169,87
Ø cena odchýlky pri SO-	154,64	181,25	248,55	363,88
Marginálna cena RE-	-45,00	-45,00	-35,00	-5,00
Ø cena RE-	-30,21	-31,05	-15,57	-4,77
Ø cena odchýlky pri SO+	-34,76	-35,04	-15,69	-5,00



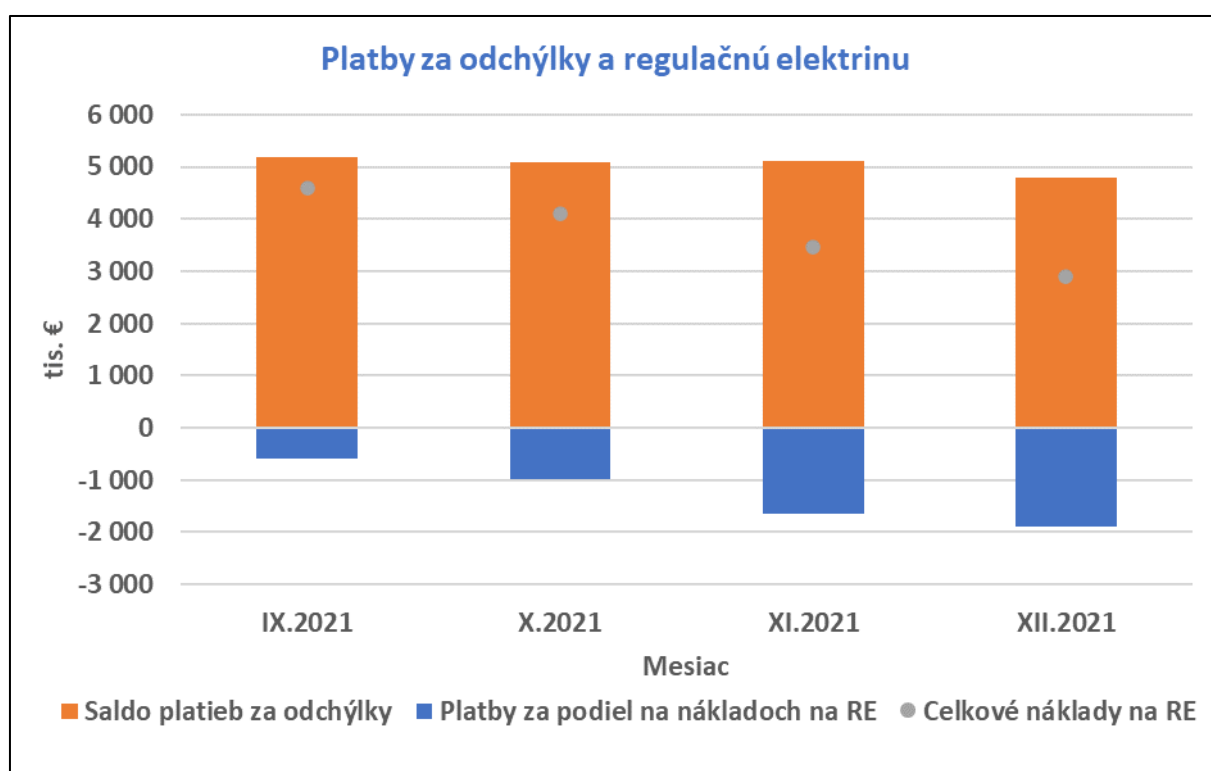
Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny sa v decembri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške 189 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE v decembri 2021 výrazne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 169,87 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v decembri 2021 výrazne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 363,88 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny v decembri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote klesla na hodnotu -5 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE v decembri 2021 v absolútnej hodnote výrazne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -4,77 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v decembri 2021 v absolútnej hodnote výrazne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -5,00 €/MWh.

Ceny regulačnej elektriny ovplyvnila zmena rozhodnutia ÚRSO o cenách regulačnej elektriny.

## 12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	IX.2021	X.2021	XI.2021	XII.2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	-582	-978	-1 654	-1 899
Saldo platieb za odchýlky	5 181	5 083	5 122	4 795
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	4 599	4 106	3 468	2 896
Celkové náklady na RE	4 599	4 105	3 468	2 896



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v decembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o cca 572 tis. €. Nakoľko saldo platieb za odchýlky (= súčet záporných platieb za odchýlky, ktoré platia subjekty zúčtovania OKTE a kladných platieb za odchýlky, ktoré platí OKTE subjektom zúčtovania), prevyšovalo výšku nákladov na regulačnú elektrinu, bola výška platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu záporná (-1,9 mil. €) a platil ich OKTE subjektom zúčtovania.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 16 %) výrazne vyššie ako zníženie objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 3 %).