

# Mesačný report o trhu s elektrinou

September 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.



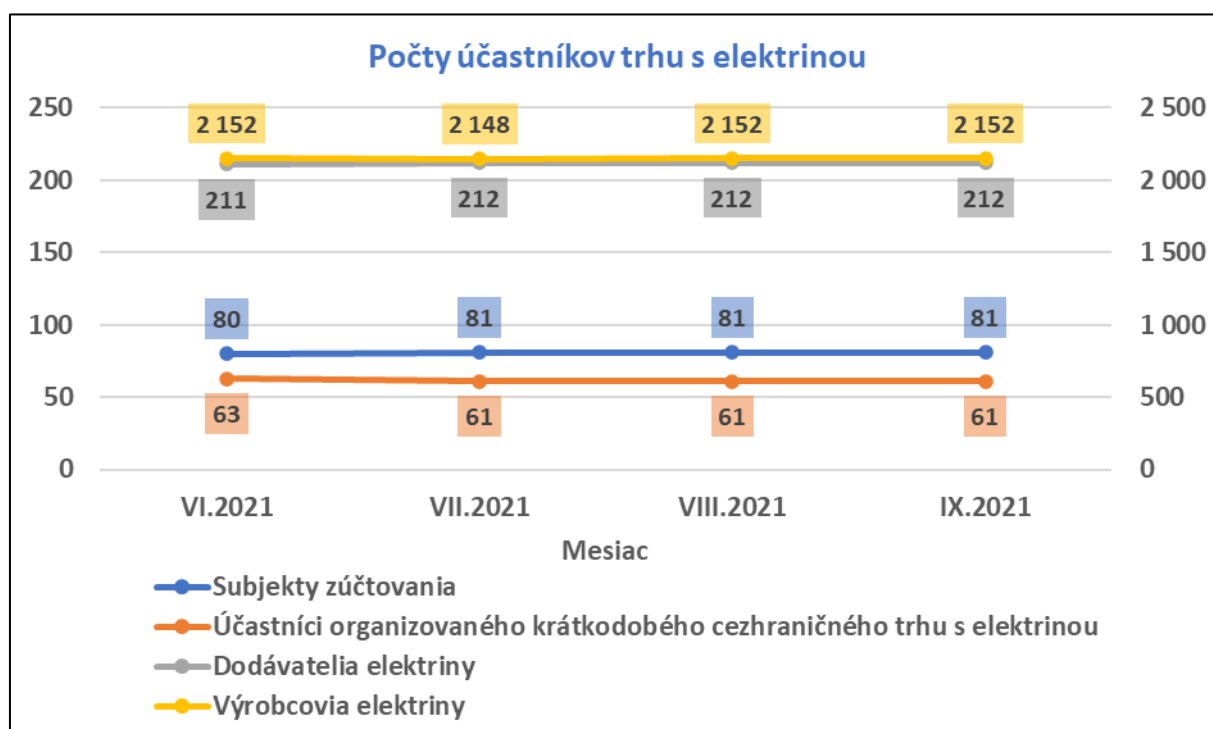
## 2. Použité skratky

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	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
Subjekty zúčtovania	80	81	81	81
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	63	61	61	61
Dodávatelia elektriny	211	212	212	212
Výrobcovia elektriny	2 152	2 148	2 152	2 152



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

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v septembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu septembra 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou so 61 subjektmi.

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

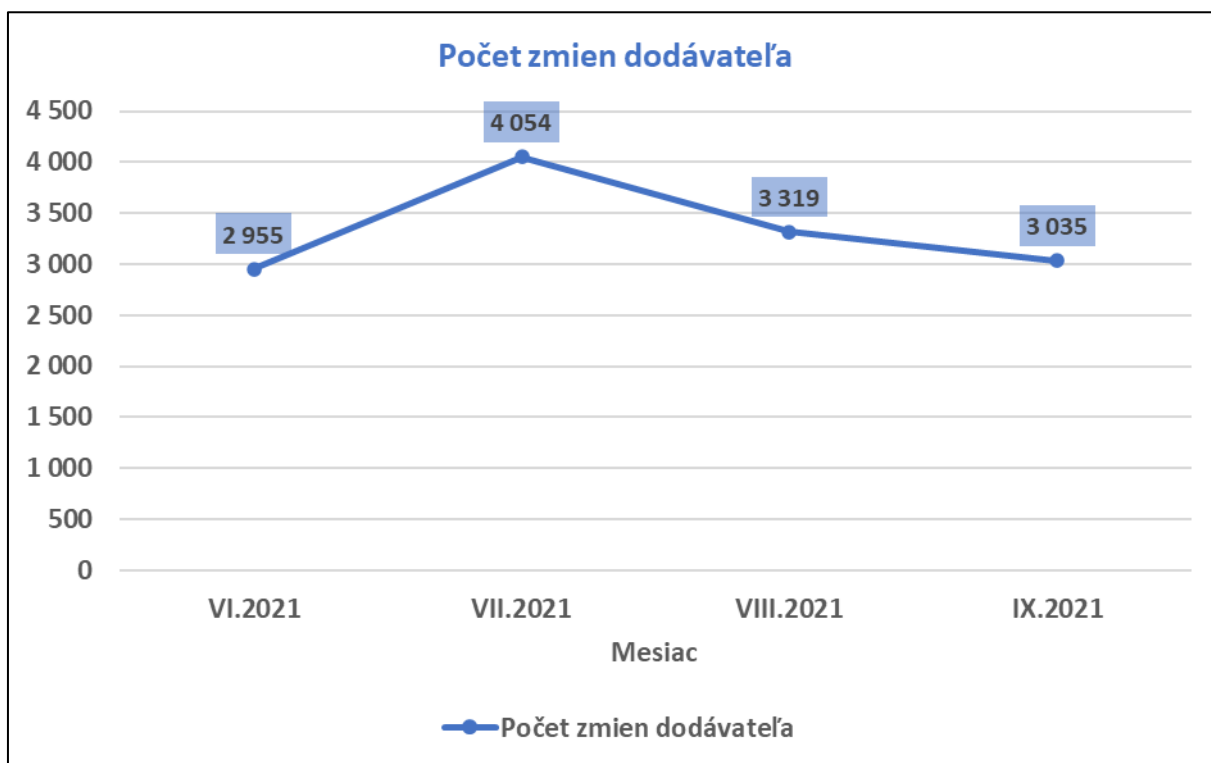
Počet výrobcov elektriny sa v septembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu septembra 2021 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2152 výrobcov elektriny.



#### 4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

##### 4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
Počet zmien dodávateľa	2 955	4 054	3 319	3 035

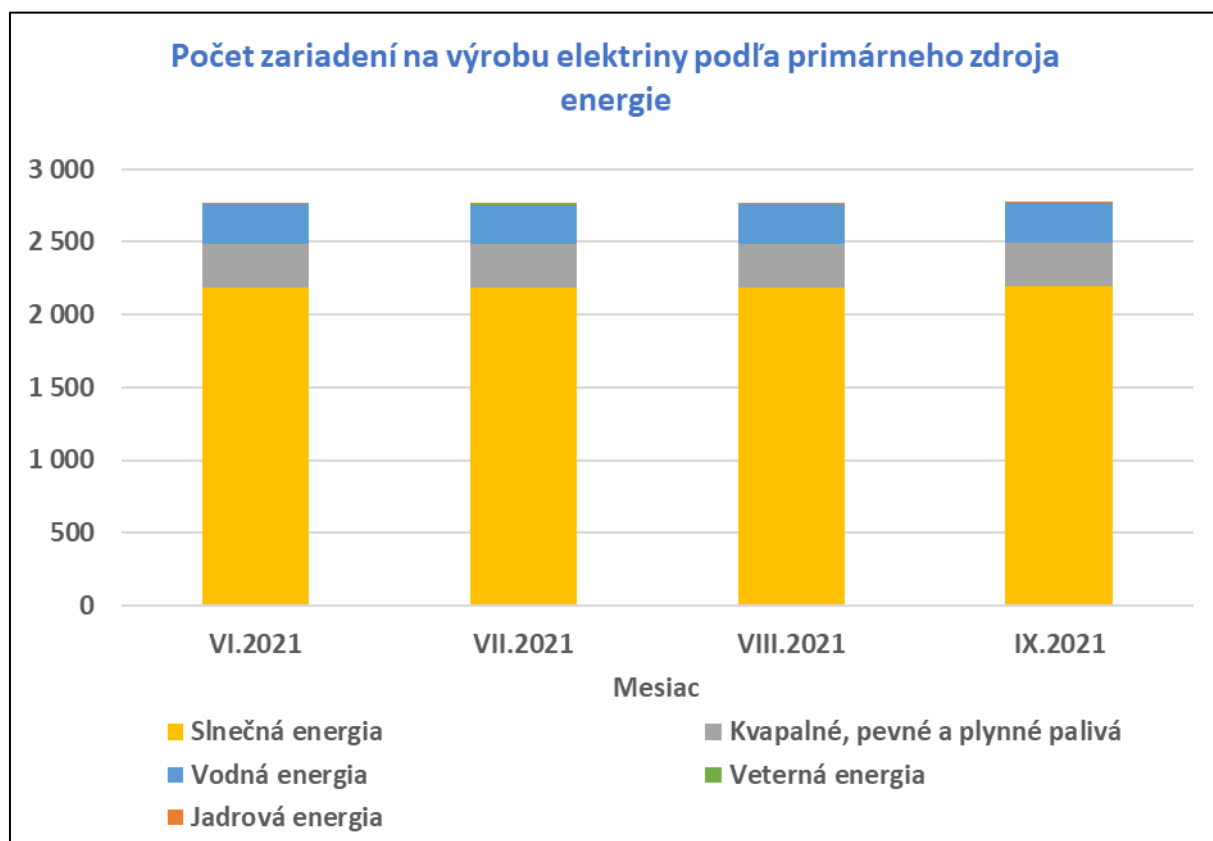


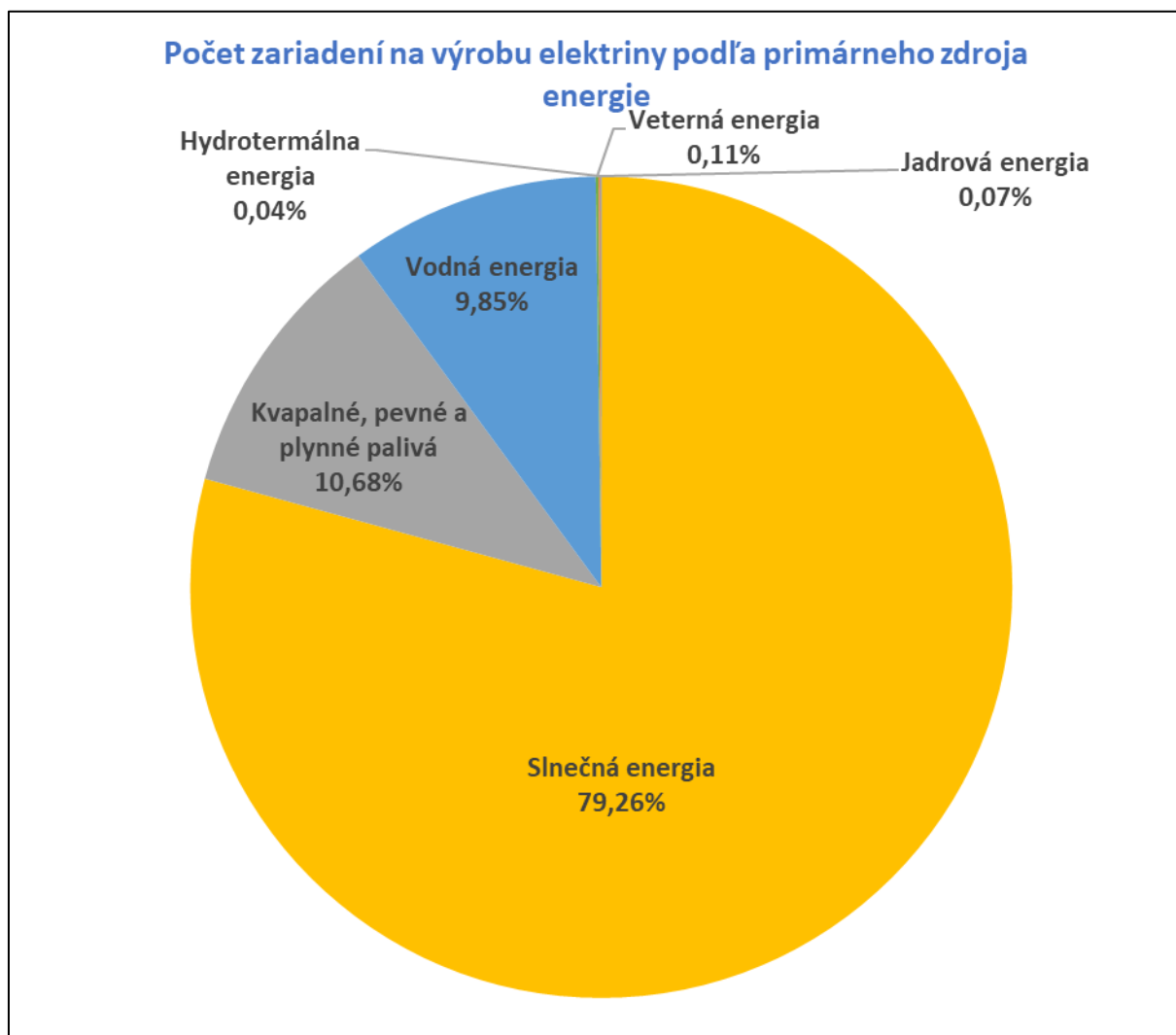
V septembri 2021 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 3035 odberných a odovzdávacích miest.

## 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	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
Slničná energia	2 188	2 186	2 189	2 197
Kvapalné, pevné a plynné palivá	297	297	297	296
Vodná energia	272	272	272	273
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
<b>Spolu</b>	<b>2 763</b>	<b>2 761</b>	<b>2 764</b>	<b>2 772</b>





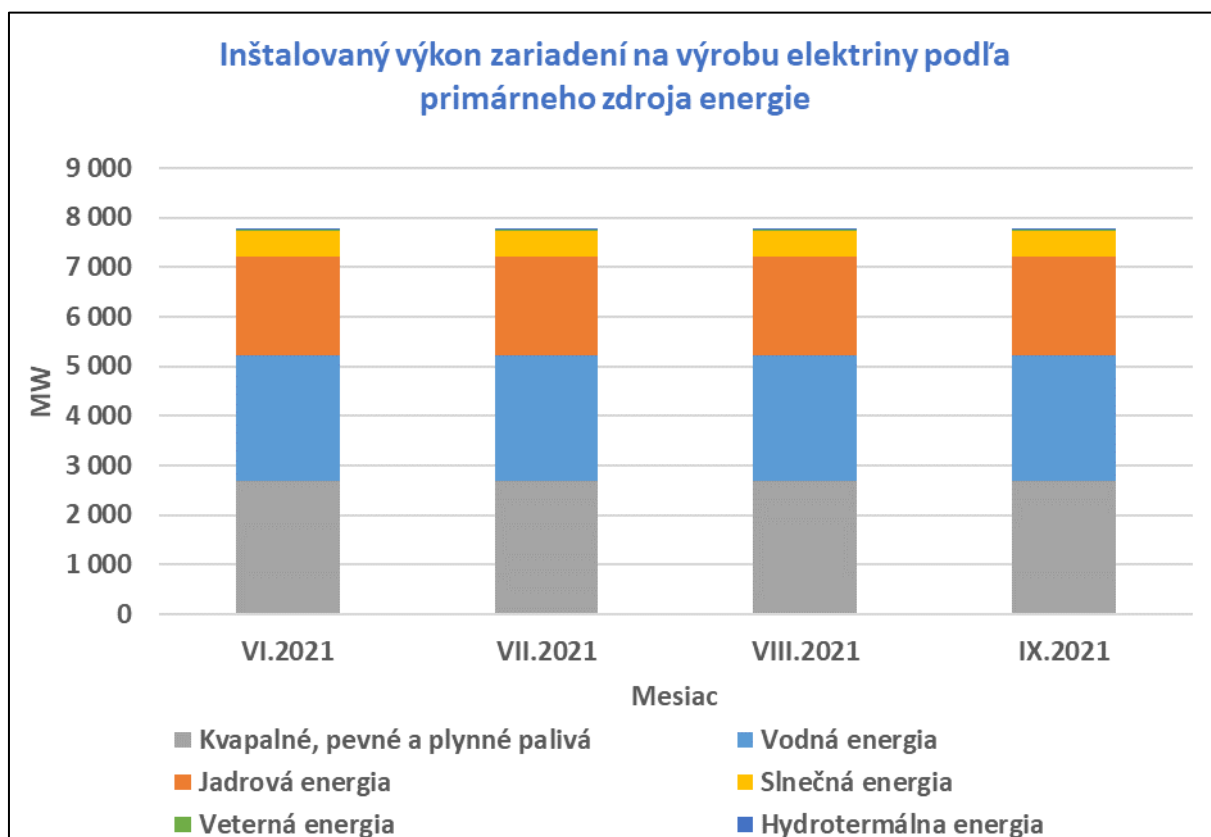
V septembri 2021 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 8. Pribudlo 8 zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a 1 zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie, ubudlo jedno zariadenie na výrobu elektriny spaľovaním. Ku koncu septembra 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2772 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2197 zariadení, tzn. 79,3%), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (296 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%).

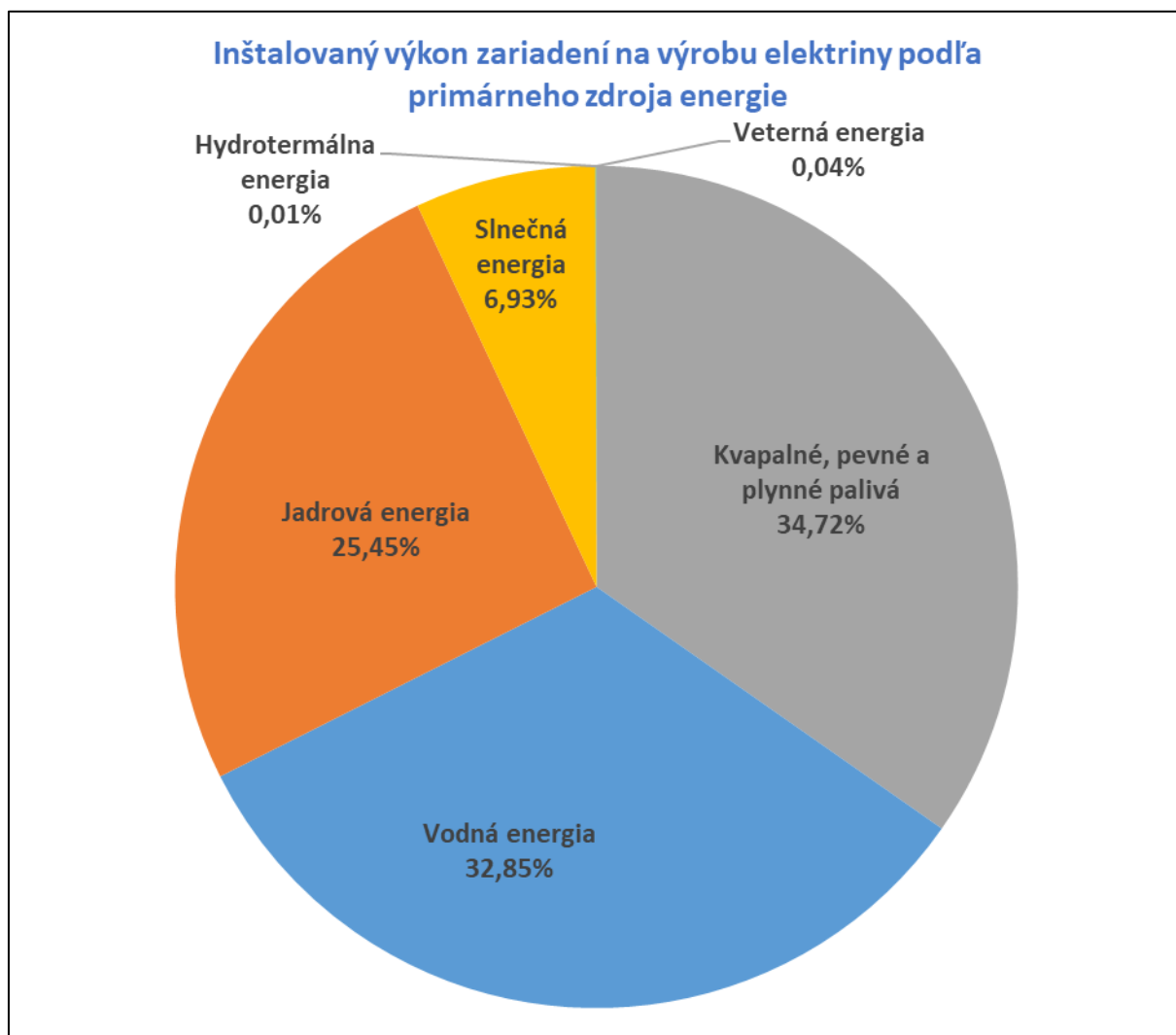


## 6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

### 6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 691,342	2 691,342	2 691,288	2 690,090
Vodná energia	2 544,449	2 544,449	2 544,449	2 544,464
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slničná energia	537,469	536,453	536,866	537,147
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
<b>Spolu</b>	<b>7 748,418</b>	<b>7 747,402</b>	<b>7 747,761</b>	<b>7 746,859</b>





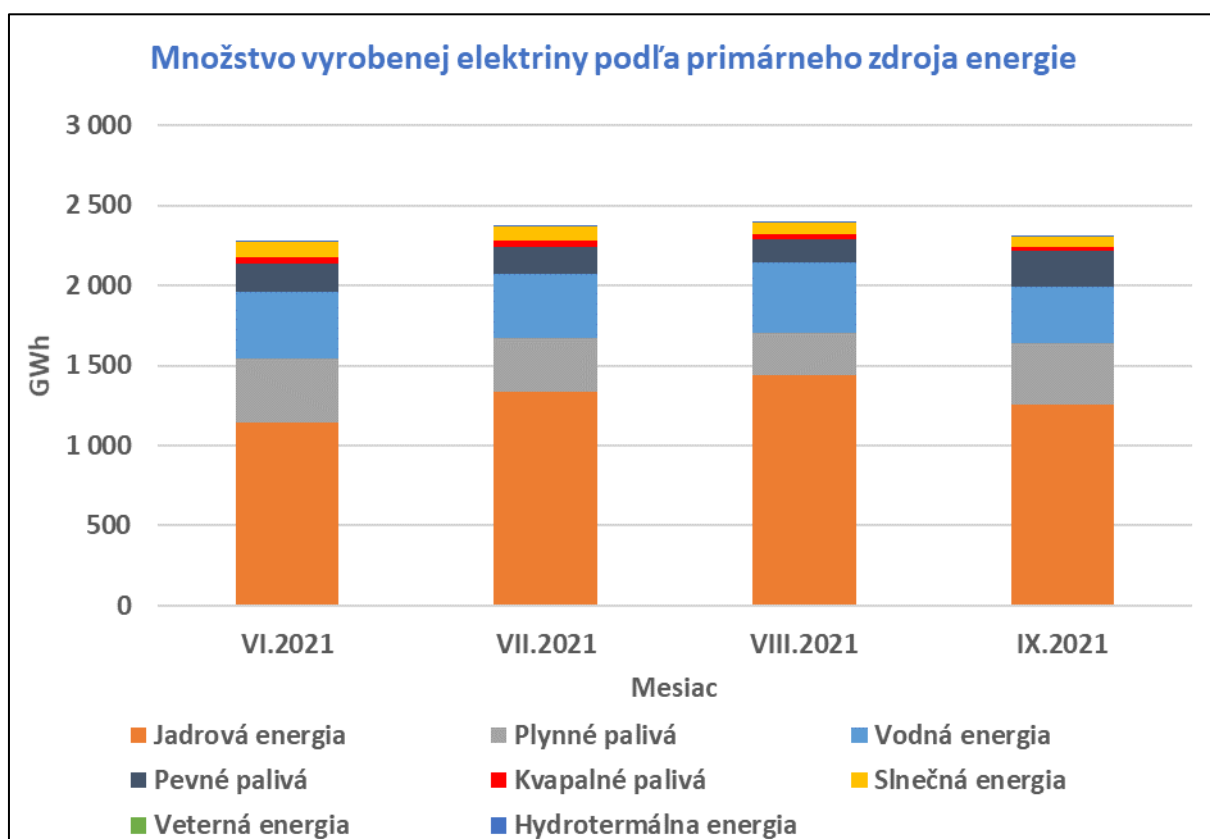
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v septembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne znížil v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním a mierne zvýšil v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie.

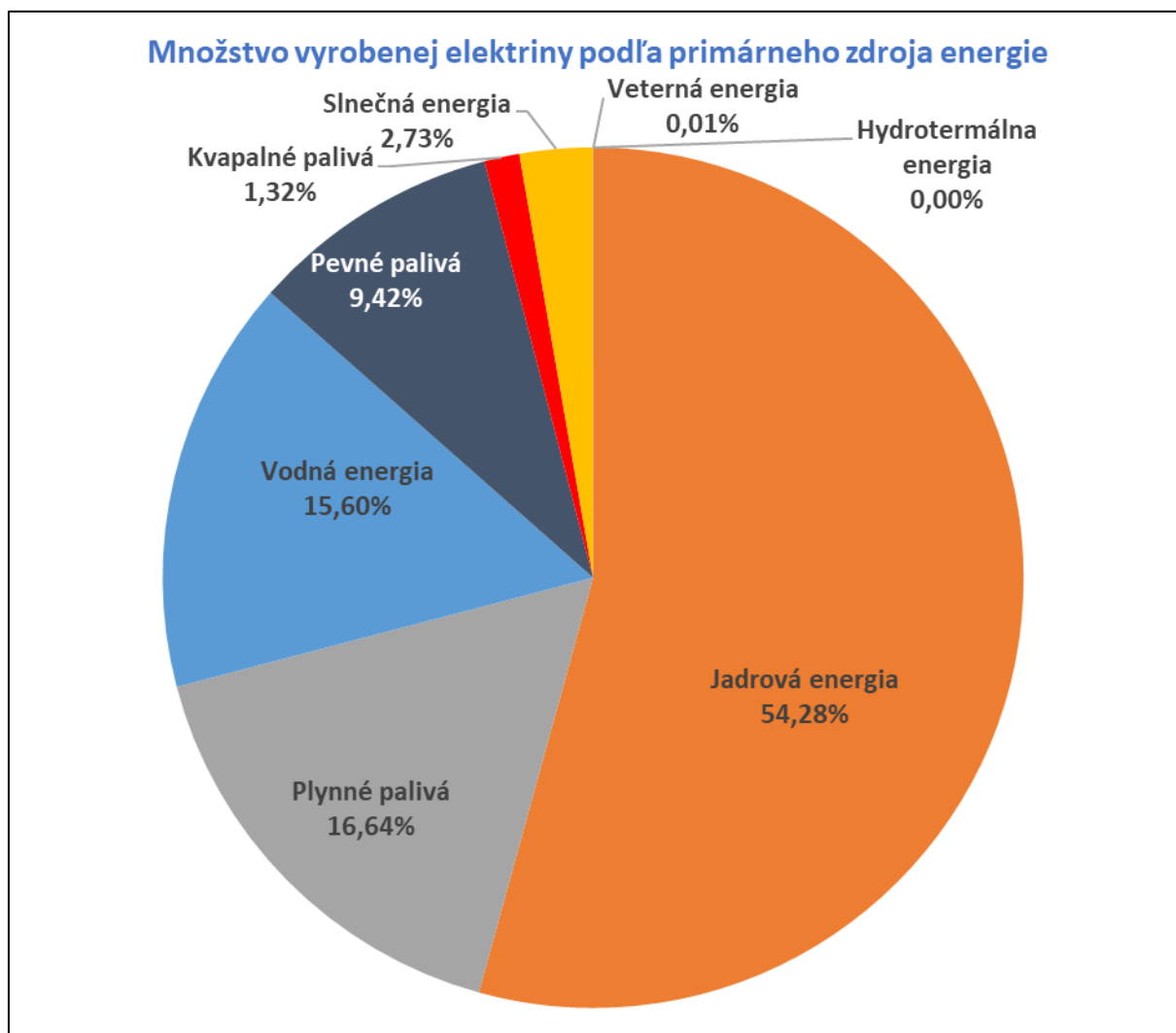
Ku koncu septembra 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom takmer 7747 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2690 MW, tzn. 34,7 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2544 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 (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)	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
Jadrová energia	1 147,927	1 333,269	1 439,237	1 252,258
Plynné palivá	397,075	340,368	268,746	383,894
Vodná energia	413,455	394,910	436,466	359,908
Pevné palivá	179,579	175,026	141,474	217,327
Kvapalné palivá	38,289	38,975	31,372	30,514
Slniečna energia	95,401	84,248	72,653	62,979
Veterná energia	0,285	0,256	0,223	0,240
Hydrotermálna energia	0,057	0,055	0,045	0,049
<b>Spolu</b>	<b>2 272,068</b>	<b>2 367,107</b>	<b>2 390,216</b>	<b>2 307,169</b>





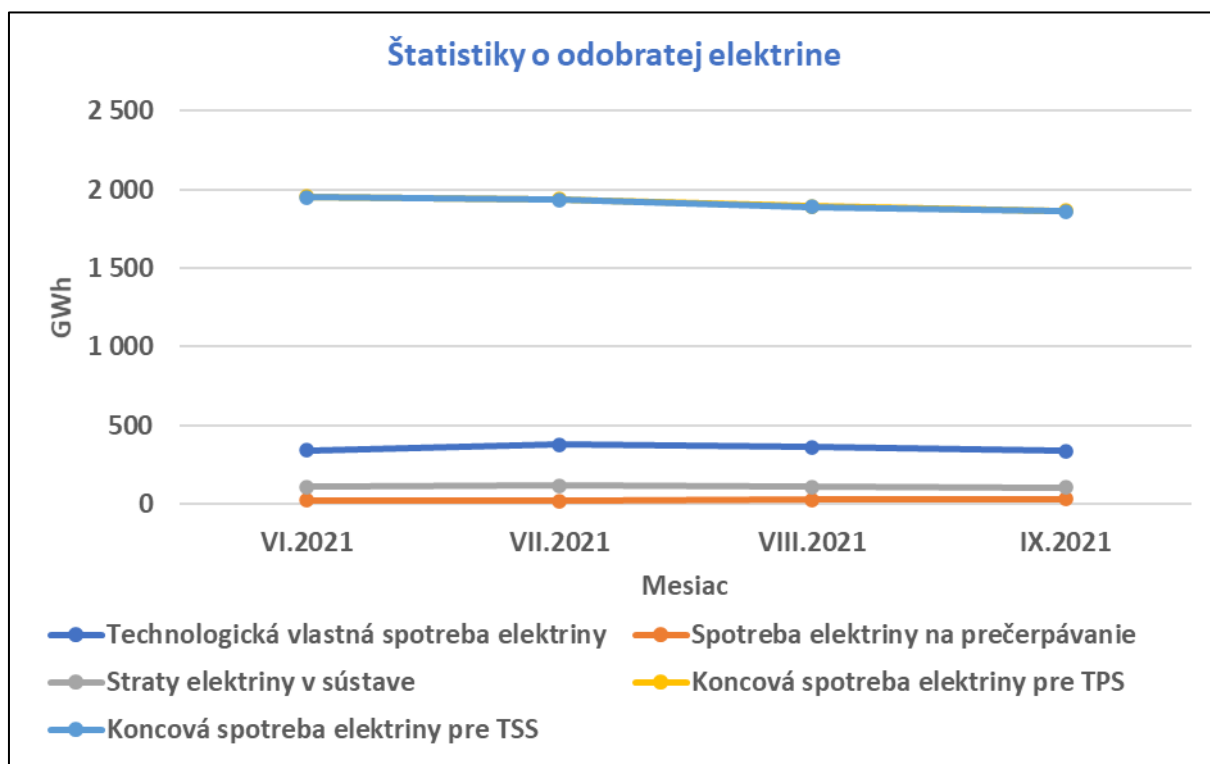
V septembri 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížila produkcia elektriny o 83 GWh na 2307 GWh. Zníženie bolo spôsobené najmä znížením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zníženie o 187 GWh, tzn. o 13 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 77 GWh, tzn. o 18 %), k zvýšeniu naopak došlo v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním plyných palív (zvýšenie o 115 GWh, tzn. o 43 %) a pevných palív (zvýšenie o 76 GWh, tzn. o 54 %).

Takmer 55 % elektriny bolo vyrobených z jadra (1,252 TWh, tzn. 54,3 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (632 GWh, tzn. 27,4 %) a z vodnej energie (360 GWh, tzn. 15,6 %).

## 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)	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	341,059	378,552	363,353	337,334
Spotreba elektriny na prečerpávanie	23,739	19,402	26,851	34,375
Straty elektriny v sústave	111,123	117,997	108,794	105,590
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 955,838	1 940,074	1 894,690	1 866,749
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 951,525	1 936,012	1 890,691	1 862,378

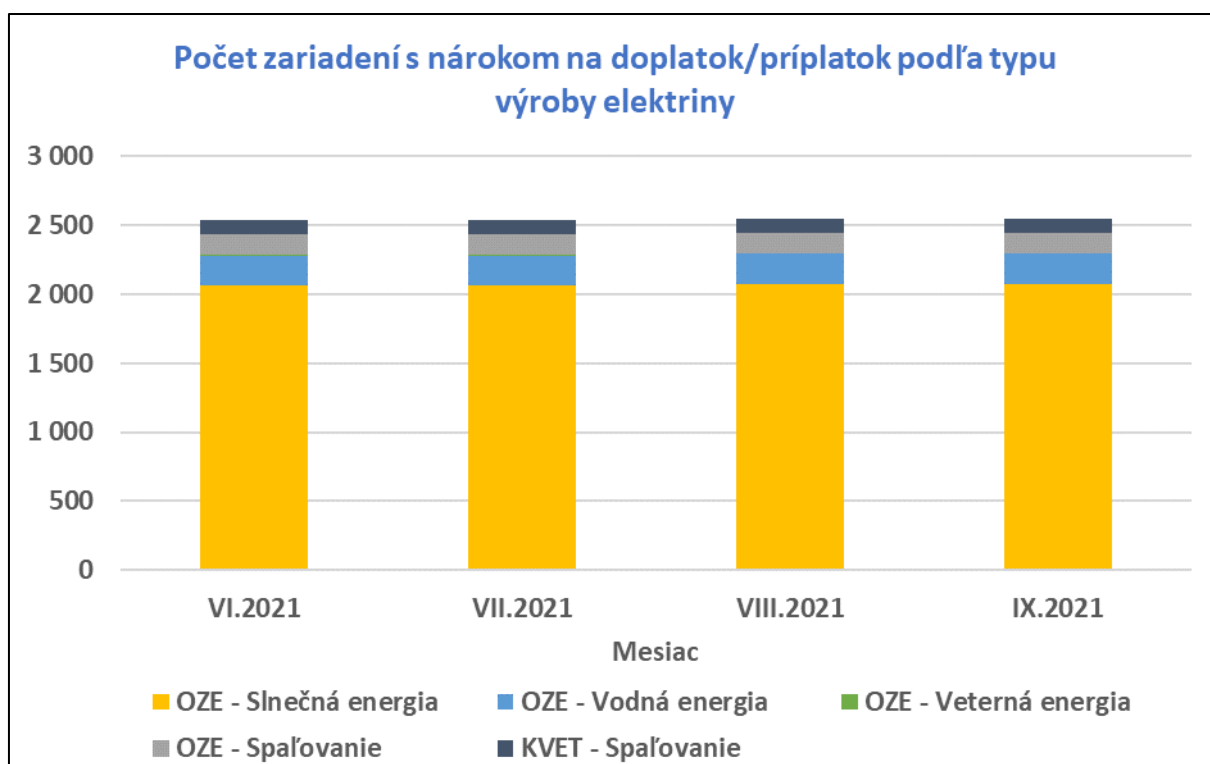


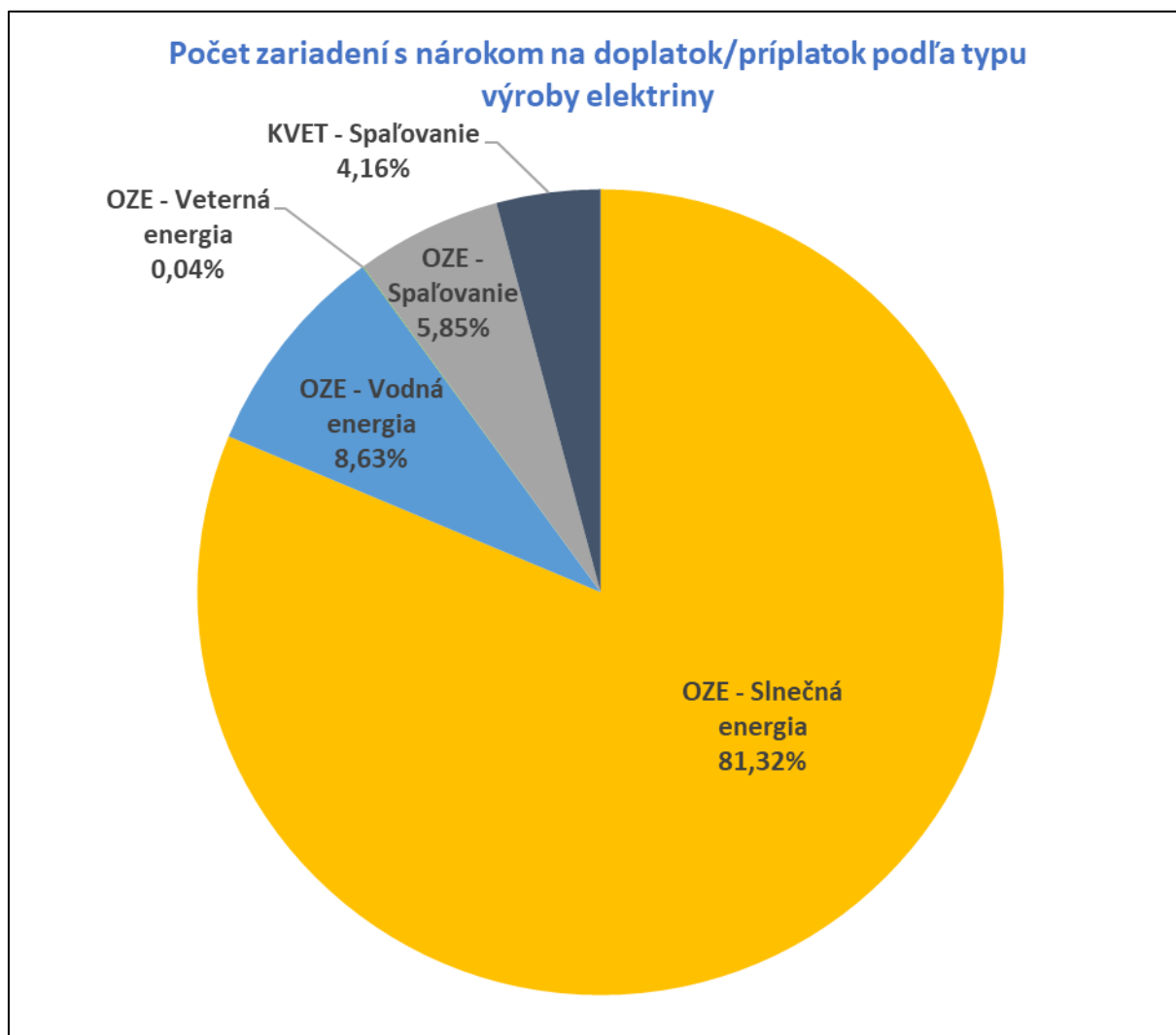
V septembri 2021 vzrástla v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 8 GWh na 34 GWh, tzn. nárast o 28 %). V porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v septembri 2021 klesla technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 26 GWh na 337 GWh, tzn. pokles o 7 %), klesli aj straty elektriny v sústave (pokles o 3 GWh na 106 GWh, tzn. pokles o 3 %). 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 septembri 2021 klesli približne o 1,5 % oproti predchádzajúcemu mesiacu, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v septembri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 28 GWh na 1,867 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v septembri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 28 GWh na 1,862 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	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
OZE - Slnecná energia	2 060	2 060	2 072	2 072
OZE - Vodná energia	222	222	221	220
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	149	149	149	149
KVET - Spaľovanie	104	104	105	106
<b>Spolu</b>	<b>2 536</b>	<b>2 536</b>	<b>2 548</b>	<b>2 548</b>



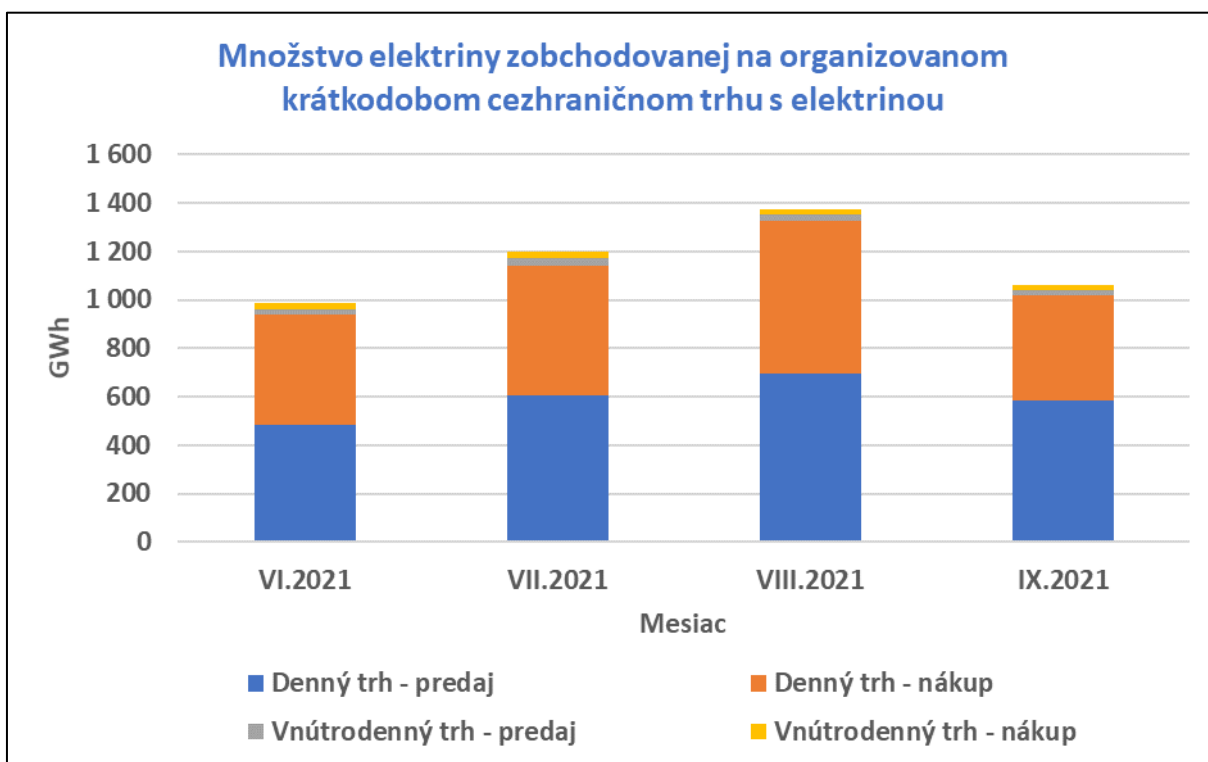


V priebehu septembra 2021 sa počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok nezmenil. Ku koncu septembra 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2548 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho bolo 81,3 % zariadení na výrobu elektriny 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)	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
Denný trh - predaj	486,486	604,345	698,057	584,408
Denný trh - nákup	453,275	538,020	628,216	433,447
Vnútrodenný trh - predaj	22,755	28,857	24,066	21,882
Vnútrodenný trh - nákup	22,755	28,857	24,066	21,882

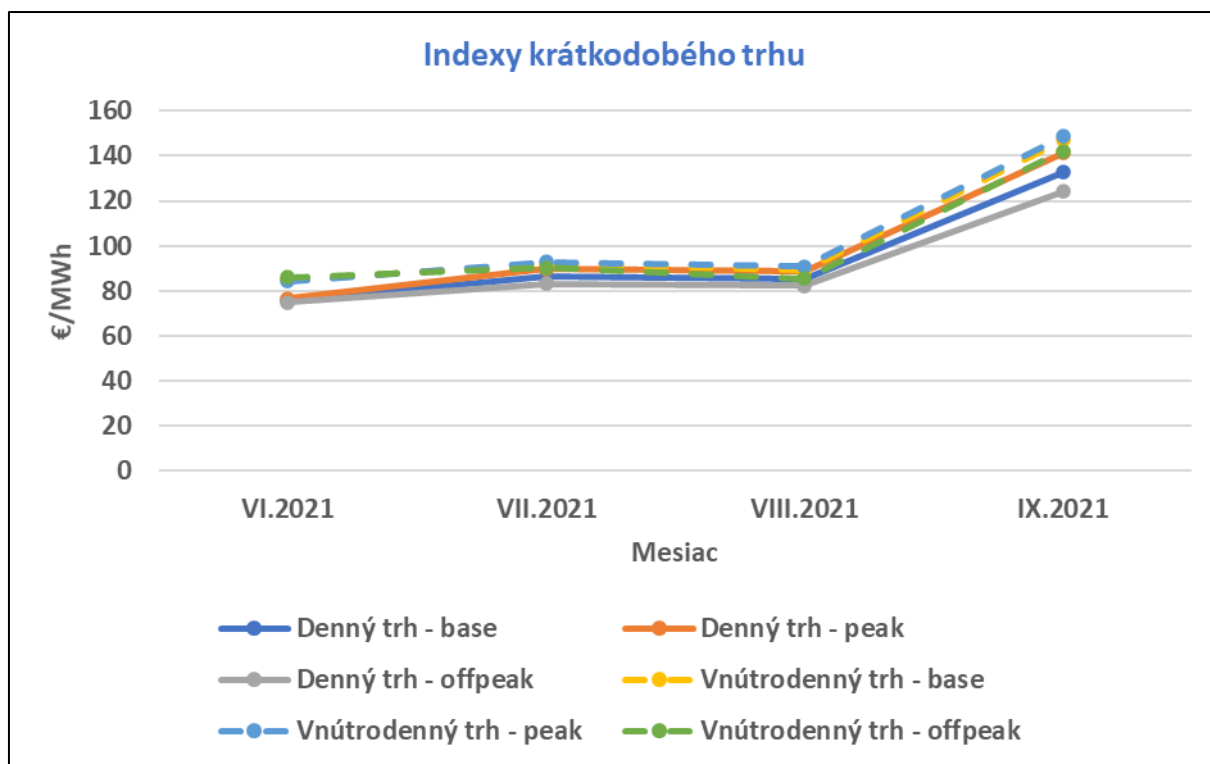


V septembri 2021 sa na dennom trhu oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 114 GWh na cca 584 GWh, nákup elektriny sa znížil o 195 GWh na cca 433 GWh. Celkom bolo v septembri 2021 na dennom trhu zobchodovaných 1018 GWh elektriny, čo bolo o 308 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Objem nakúpenej a predanej elektriny na vnútrodennom trhu s elektrinou sa v septembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil, celkom bolo v septembri 2021 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 44 GWh elektriny, čo bolo o 4 GWh menej ako v predchádzajúcom mesiaci.



## 10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
Denný trh - base	75,79	86,44	85,48	132,67
Denný trh - peak	76,64	89,75	88,52	141,18
Denný trh - offpeak	74,94	83,13	82,44	124,15
Vnútrodenný trh - base	85,00	92,05	89,11	146,83
Vnútrodenný trh - peak	84,45	92,89	90,78	148,57
Vnútrodenný trh - offpeak	86,00	90,32	85,38	142,07

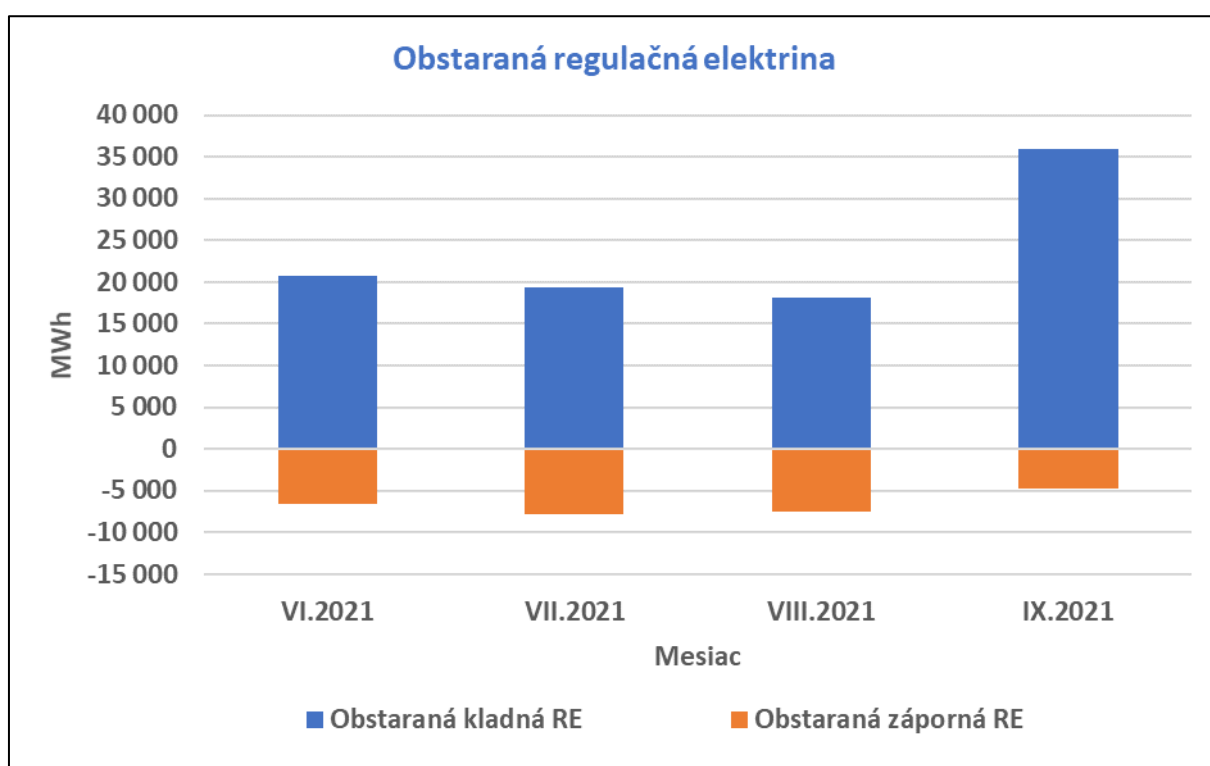


Indexy cien na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v septembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vo všetkých prípadoch výrazne zvýšili.

## 11. Štatistiky o regulačnej elektrine

### 11.1. Obstaraná regulačná elektrina

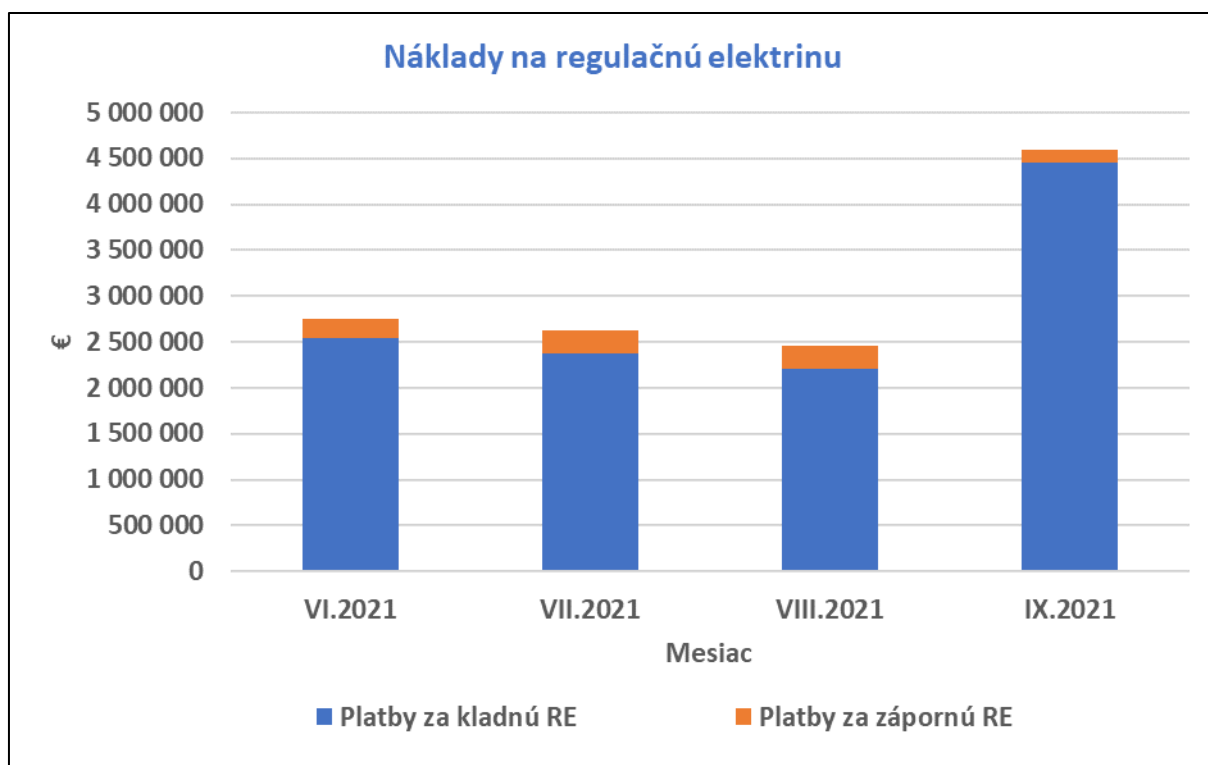
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
Obstaraná kladná RE	20 753	19 362	18 157	35 901
Obstaraná záporná RE	-6 595	-7 825	-7 500	-4 805
<b>Spolu</b>	<b>27 348</b>	<b>27 187</b>	<b>25 657</b>	<b>40 705</b>



V septembri 2021 bolo obstaraných 40,7 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 15 GWh (cca o 60 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny sa zvýšilo takmer na dvojnásobok hodnoty v predchádzajúcom mesiaci, množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, kleslo cca o 1/3 oproti hodnote v predchádzajúcom mesiaci.

## 11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
Platby za kladnú RE	2 536 614	2 370 462	2 210 777	4 454 192
Platby za zápornú RE	212 924	256 324	245 867	145 172
<b>Spolu</b>	<b>2 749 538</b>	<b>2 626 787</b>	<b>2 456 645</b>	<b>4 599 364</b>



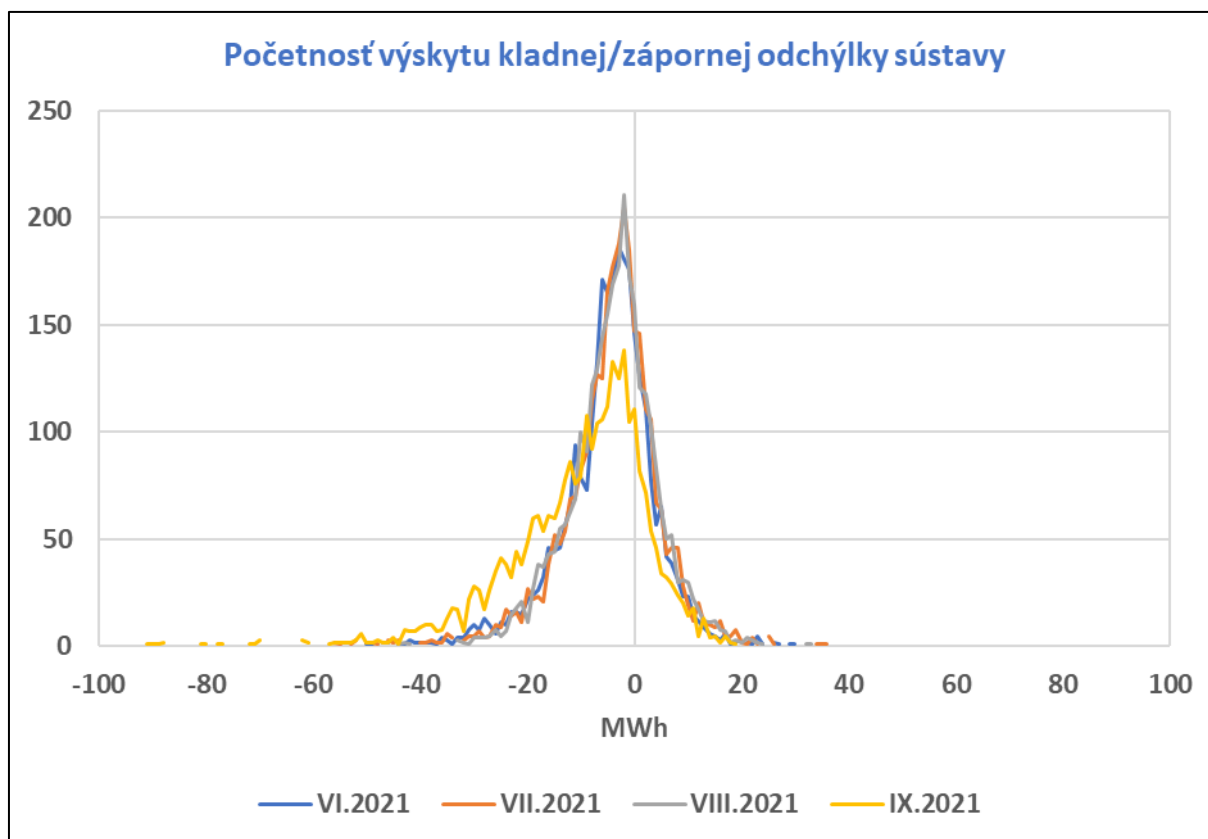
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v septembri 2021 o cca 2,2 mil. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v septembri o cca 100 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v septembri 2021 o cca 2,1 mil. € (cca o 87 %) vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 101 %) takmer rovnaké ako zvýšenie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 98 %) a medzimesačné zníženie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 41 %) je v percentuálnom vyjadrení takmer rovnaké ako zníženie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 36 %).

## 12. Štatistiky o odchýlkach

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

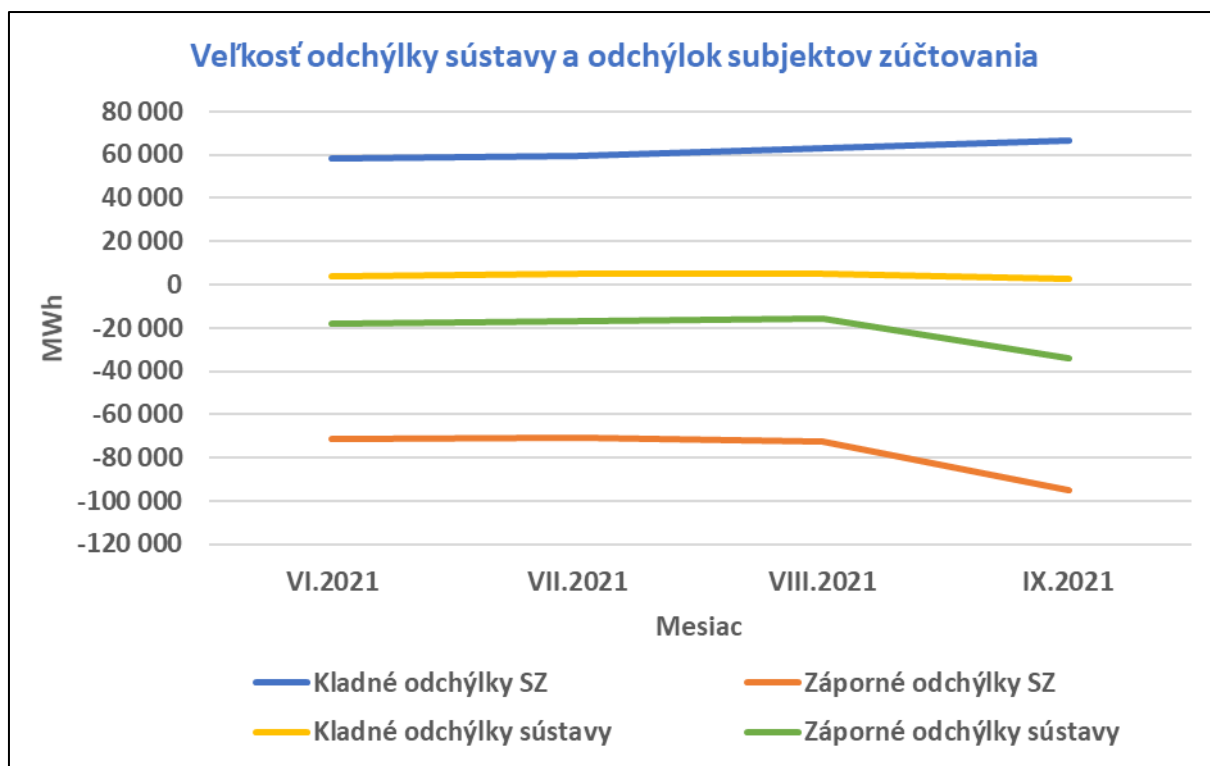
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	813	938	950	575
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	2 067	2 038	2 026	2 305
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	0	0	0	0
<b>Počet zúčtovacích períód</b>	<b>2 880</b>	<b>2 976</b>	<b>2 976</b>	<b>2 880</b>
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	28%	32%	32%	20%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	72%	68%	68%	80%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



V septembri 2021 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy, keď v 80 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy záporná a v 20 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy kladná. V septembri 2021 sa odchýlka sústavy blížila nule menej často ako v predchádzajúcich mesiacoch.

## 12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
Kladné odchýlky SZ	58 085	59 242	63 088	66 295
Záporné odchýlky SZ	-71 416	-70 634	-72 662	-95 226
<b>Odchýlky SZ spolu</b>	<b>129 501</b>	<b>129 877</b>	<b>135 750</b>	<b>161 521</b>
Kladné odchýlky sústavy	3 888	5 097	4 886	2 705
Záporné odchýlky sústavy	-18 047	-16 634	-15 544	-33 801
<b>Odchýlky sústavy spolu</b>	<b>21 935</b>	<b>21 732</b>	<b>20 429</b>	<b>36 507</b>

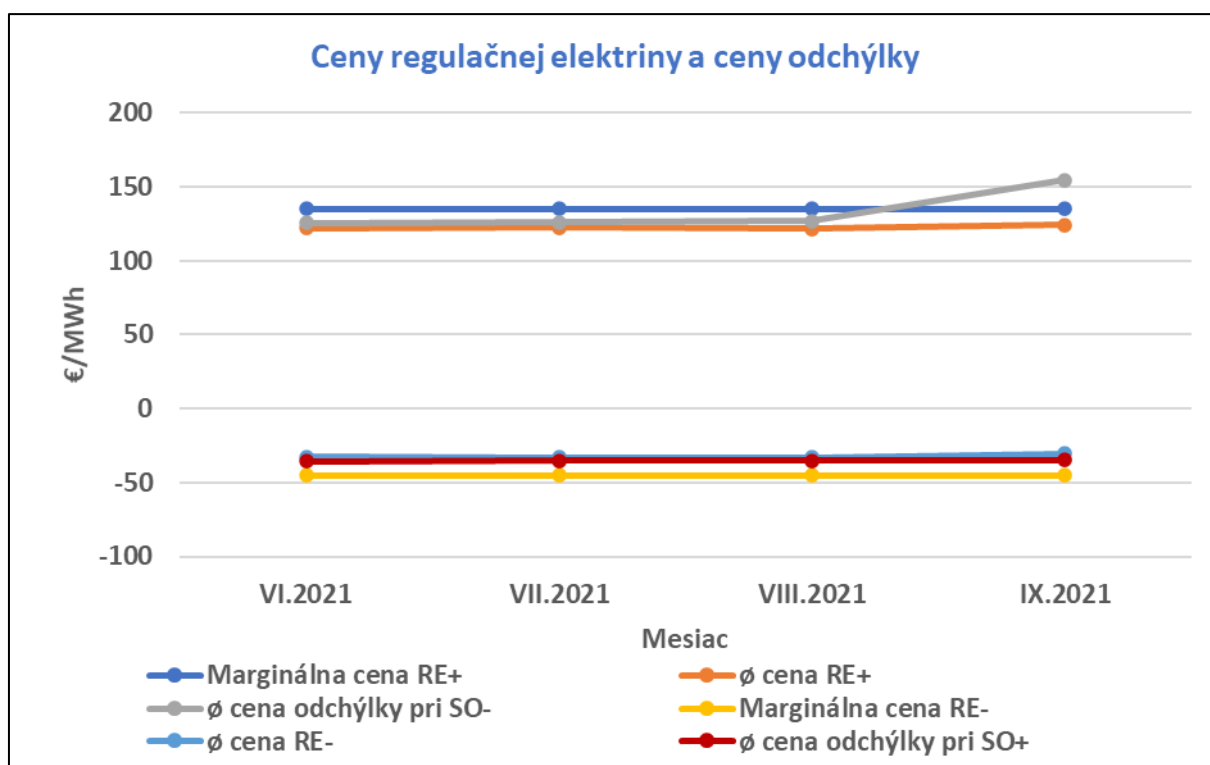


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v septembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 3,2 GWh, a to na cca 66,3 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v septembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 22,6 GWh na cca 95,2 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v septembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 25,7 GWh, tzn. o 19 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v septembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 2,2 GWh na 2,7 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v septembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 18,3 GWh na cca 33,8 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v septembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 16,0 GWh, tzn. o 79 %.

### 12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
Marginálna cena RE+	135,00	135,00	135,00	135,00
Ø cena RE+	122,23	122,43	121,76	124,07
Ø cena odchýlky pri SO-	125,43	125,74	126,73	154,64
Marginálna cena RE-	-45,00	-45,00	-45,00	-45,00
Ø cena RE-	-32,29	-32,76	-32,78	-30,21
Ø cena odchýlky pri SO+	-35,01	-35,01	-34,97	-34,76
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	-	-	-	-

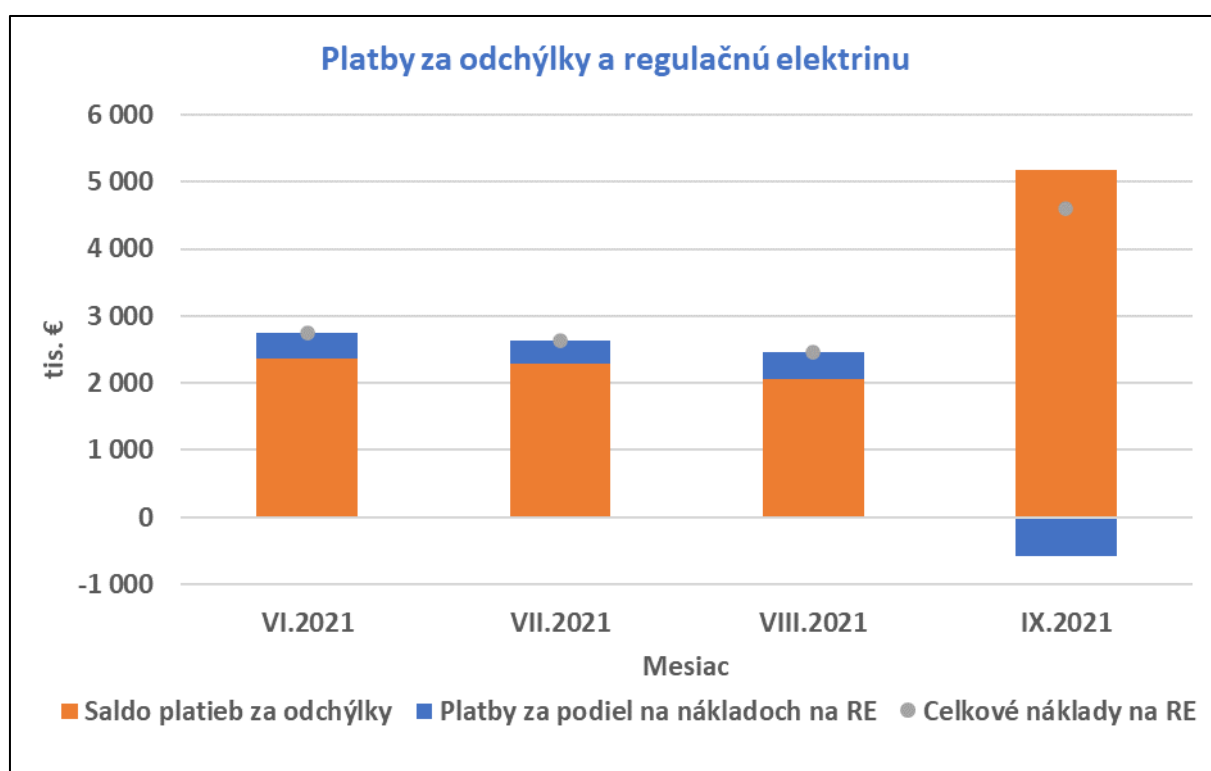


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny sa v septembri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške 135 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE v septembri 2021 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 124,07 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v septembri 2021 výrazne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 154,64 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v septembri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške -45 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE v septembri 2021 v absolútnej hodnote mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -30,21 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v septembri 2021 v absolútnej hodnote mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -34,76 €/MWh.

## 12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	VI.2021	VII.2021	VIII.2021	IX.2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	379	336	398	-582
Saldo platieb za odchýlky	2 371	2 291	2 059	5 181
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	2 750	2 627	2 457	4 599
Celkové náklady na RE	2 750	2 627	2 457	4 599



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v septembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie o cca 2,1 mil. €. Ako je vidieť, 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 a z tohto dôvodu bola výška platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu záporná (-582 tis. €) a platil ich OKTE subjektom zúčtovania.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 87 %) výrazne vyššie ako zvýšenie objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 19 %) a bolo spôsobené zvýšením salda platieb na odchýlky (cca o 152 %), platby za podiel na nákladoch na RE naopak klesli a boli záporné.