



Roční report o trhu s elektrinou

Rok 2022





Obsah

1. ÚČEL DOKUMENTU A POUŽITÉ SKRATKY	4
1.1. ÚČEL DOKUMENTU	4
1.2. POUŽITÉ SKRATKY	5
2. VŠEOBECNÉ ŠTATISTIKY O TRHU S ELEKTRINOU.....	6
2.1. POČET ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2016 – 2022)	6
2.2. POČET ZMIEN DODÁVATEĽA (ROK 2022)	8
3. ŠTATISTIKY O VÝROBE A SPOTREBE ELEKTRINY.....	10
3.1. POČET ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2022)	10
3.2. INŠTALOVANÝ VÝKON ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2022).....	13
3.3. MNOŽSTVO VYROBENEJ ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2022).....	16
3.4. MNOŽSTVO ELEKTRINY PODĽA TYPU SPOTREBY (ROK 2022)	19
4. ŠTATISTIKY O PODPORE DOPLATKOM	21
4.1. POČET A INŠTALOVANÝ VÝKON ZARIADENÍ S NÁROKOM NA DOPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROKY 2020 – 2022)	21
4.2. MNOŽSTVO ELEKTRINY S NÁROKOM NA DOPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROK 2022)	24
4.3. MNOŽSTVO ELEKTRINY S NÁROKOM NA DOPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROKY 2020 – 2022).....	26
4.4. VYPLATENÁ PODPORA DOPLATKOM PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROK 2022)	28
4.5. VYPLATENÁ PODPORA DOPLATKOM PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROKY 2020 – 2022)	30
5. ŠTATISTIKY O ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	32
5.1. MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2022)	32
5.2. MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2014 – 2022).....	34
5.3. PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE HODINOVÉ MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2022).....	36
5.4. PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE HODINOVÉ MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2014 – 2022).....	38
5.5. INDEXY DENNÉHO TRHU (ROK 2022)	40
5.6. INDEXY DENNÉHO TRHU (ROKY 2014 – 2022)	42
6. ŠTATISTIKY O REGULAČNEJ ELEKTRINE.....	44
6.1. OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA (ROK 2022)	44
6.2. OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA (ROKY 2014 – 2022)	46
6.3. NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROK 2022)	48



6.4. NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROKY 2014 – 2022)	50
7. ŠTATISTIKY O ODCHÝLKACH	52
7.1. POČETNOSŤ VÝSKYTU KLADNEJ/ZÁPORNEJ ODCHÝLKY SÚSTAVY (ROK 2022)	52
7.2. VEĽKOSŤ ODCHÝLOK SÚSTAVY A ODCHÝLOK SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROK 2022)	54
7.3. VEĽKOSŤ ODCHÝLOK SÚSTAVY A ODCHÝLOK SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROKY 2014 – 2022)	56
7.4. PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SÚSTAVY (ROK 2022)	58
7.5. PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SÚSTAVY (ROKY 2014 – 2022)	60
7.6. PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROK 2022)	62
7.7. PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROKY 2014 – 2022)	64
8. ŠTATISTIKY O CENÁCH ODCHÝLOK A REGULAČNEJ ELEKTRINY A O PLATBÁCH ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU	66
8.1. CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY (ROK 2022)	66
8.2. CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY (ROKY 2014 – 2022)	68
8.3. PLATBY ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROK 2022)	70
8.4. PLATBY ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROKY 2014 – 2022)	72
9. ŠTATISTIKY O ZÁRUKÁCH PÔVODU	74
9.1. DRŽITELIA ÚČTU A REGISTROVANÉ ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY (ROK 2022)	74
9.2. EECS ZÁRUKY PÔVODU (AIB) – VÝROBA (ROK 2022)	76
9.3. EECS ZÁRUKY PÔVODU (AIB) – TRANSAKCIE (ROK 2022)	78
9.4. EECS ZÁRUKY PÔVODU ELEKTRINY – AUKCIE (ROKY 2020 – 2022)	80



1. Účel dokumentu a použité skratky

1.1. 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 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.

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 *Ročný 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.

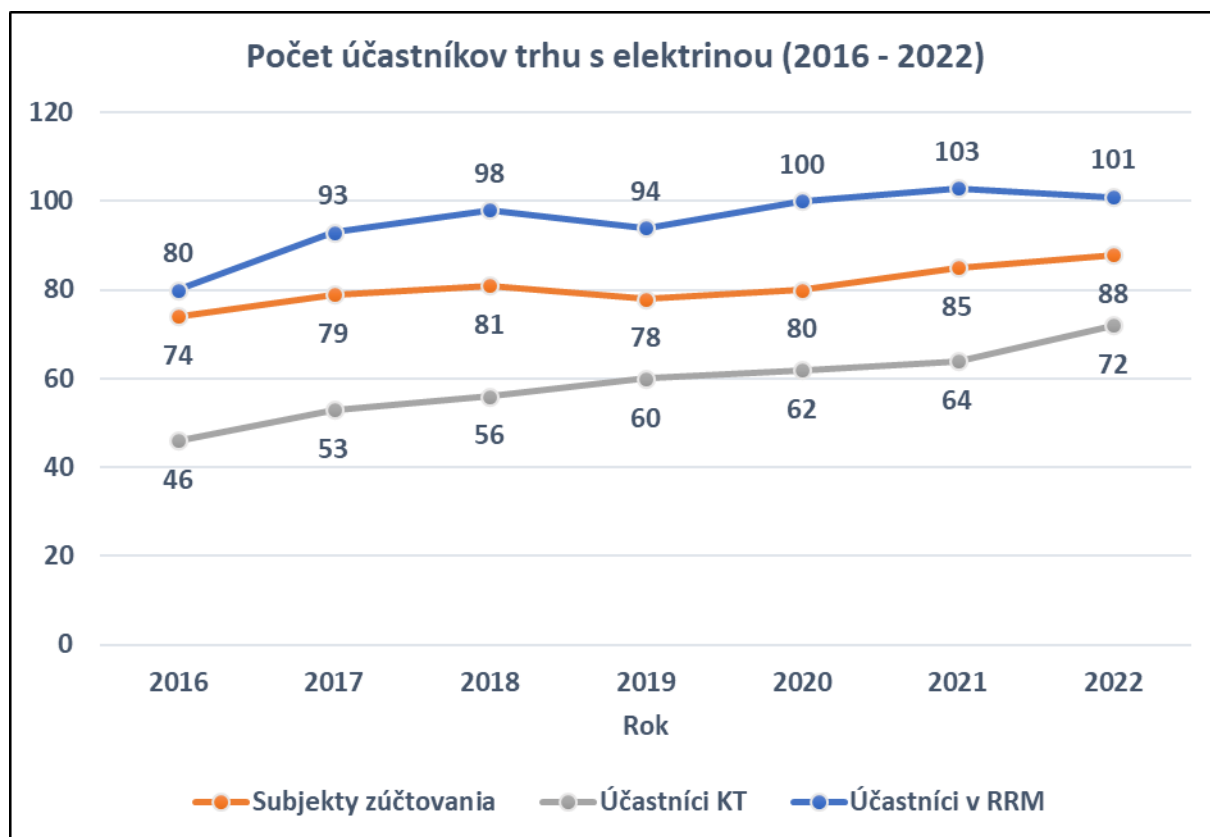


1.2. Použité skratky

AIB	Asociácia vydavateľských orgánov
EECS	Európsky systém energetických certifikátov
KT	Organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou
KVET	Kombinovaná výroba elektriny a tepla
OZE	Obnoviteľné zdroje energie
RE	Regulačná elektrina
RE-	Záporná regulačná elektrina
RE+	Kladná regulačná elektrina
RRM	Registrovaný reportovací mechanizmus
SO	Odchýlka sústavy
SO-	Záporná odchýlka sústavy
SO+	Kladná odchýlka sústavy
SZ	Subjekt zúčtovania
TPS	Tarifa za prevádzkovanie systému
TSS	Tarifa za systémové služby

2. Všeobecné štatistiky o trhu s elektrinou

2.1. Počet účastníkov trhu s elektrinou (roky 2016 – 2022)





Počet účastníkov trhu s elektrinou	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Subjekty zúčtovania	74	79	81	78	80	85	88
Účastníci KT	46	53	56	60	62	64	72
Účastníci v RRM	80	93	98	94	100	103	101

Poznámka:

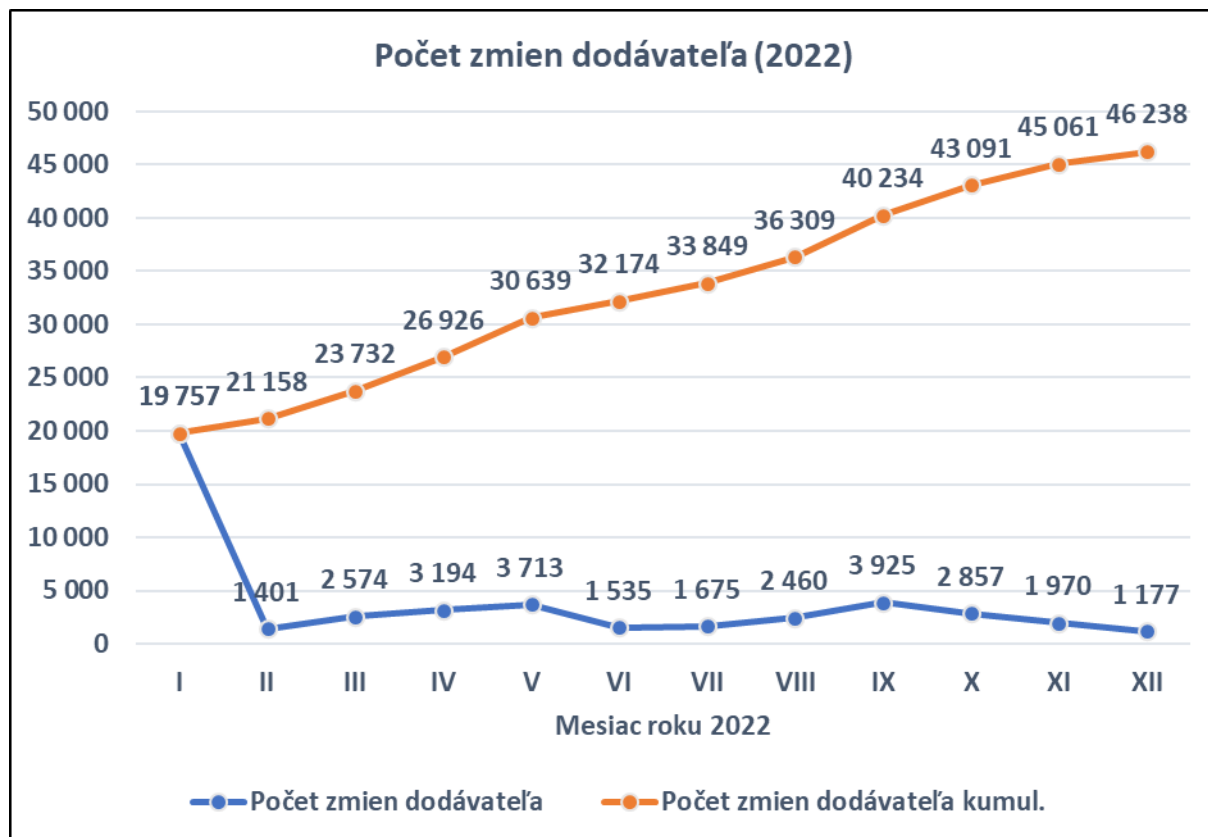
Tabuľka a graf zohľadňujú počty účastníkov trhu s elektrinou evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu jednotlivých kalendárnych rokov sledovaného obdobia.

Počet subjektov zúčtovania z dlhodobého hľadiska rastie. Ku koncu roka 2016 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so 74 subjektmi zúčtovania, ku koncu roka 2020 s 80 subjektmi zúčtovania a počas roka 2022 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok evidovaných 88 subjektov zúčtovania..

Počet účastníkov v registrovanom reportovacom mechanizme z dlhodobého hľadiska tiež rastie. V roku 2016, čo bol prvý ucelený rok od spustenia reportovania, bolo v registrovanom reportovacom mechanizme evidovaných 80 účastníkov, v roku 2022 bolo v registrovanom reportovacom mechanizme evidovaných 101 účastníkov.

Nárast v celom sledovanom období je možné pozorovať v prípade počtu účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Ku koncu roka 2016 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou so 46 subjektmi zúčtovania, ku koncu roka 2019 so 60 subjektmi zúčtovania a ku koncu roka 2022 so 72 subjektmi zúčtovania.

2.2. Počet zmien dodávateľa (rok 2022)





Počet zmien dodávateľa	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Počet zmien dodávateľa	19 757	1 401	2 574	3 194	3 713	1 535

Počet zmien dodávateľa	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Počet zmien dodávateľa	1 675	2 460	3 925	2 857	1 970	1 177

Počet zmien dodávateľa	Rok 2022
Počet zmien dodávateľa	46 238

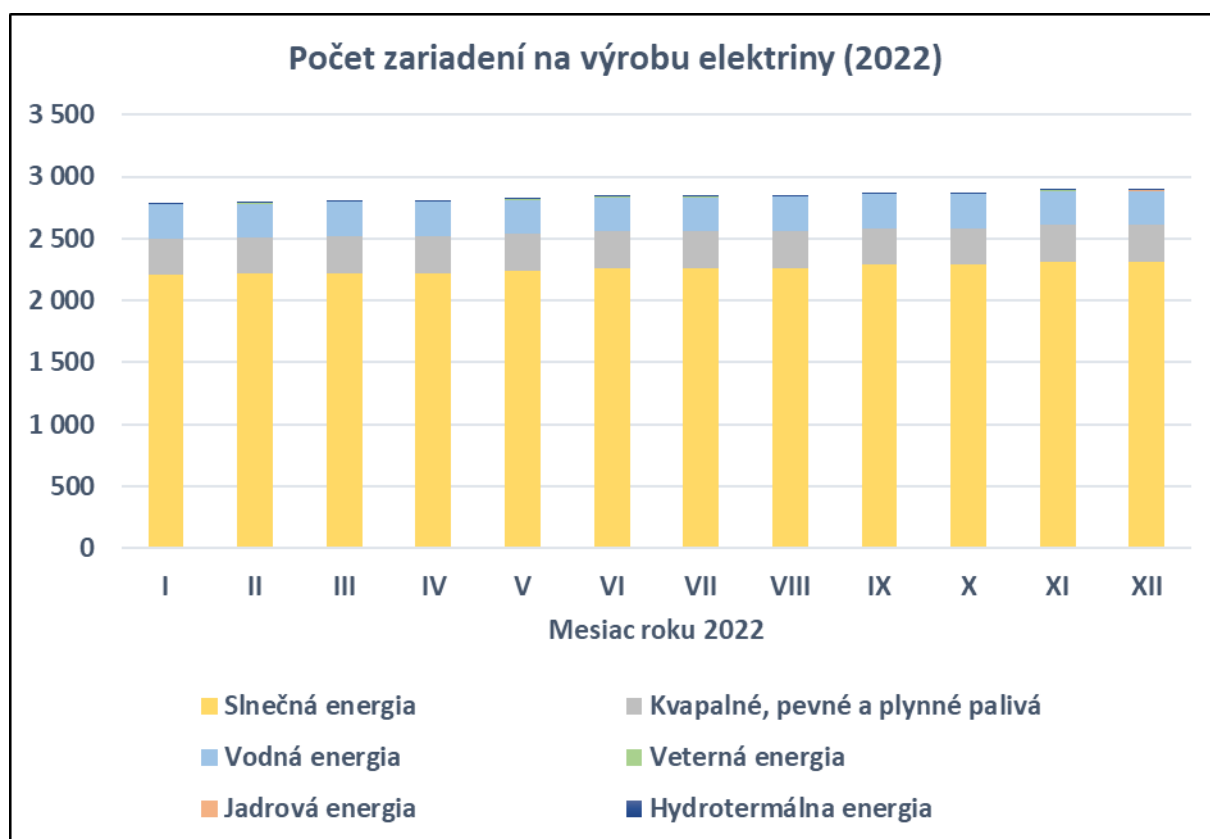
V roku 2022 nastala zmena dodávateľa elektriny pre viac ako 46 tis. odberných a odovzdávacích miest.

Tradične bola pri veľkej časti odberných a odovzdávacích miest vykonaná zmena dodávateľa na prelome kalendárnych rokov – v januári 2022 došlo ku zmene dodávateľa takmer v prípade 20 tis. odberných a odovzdávacích miest.

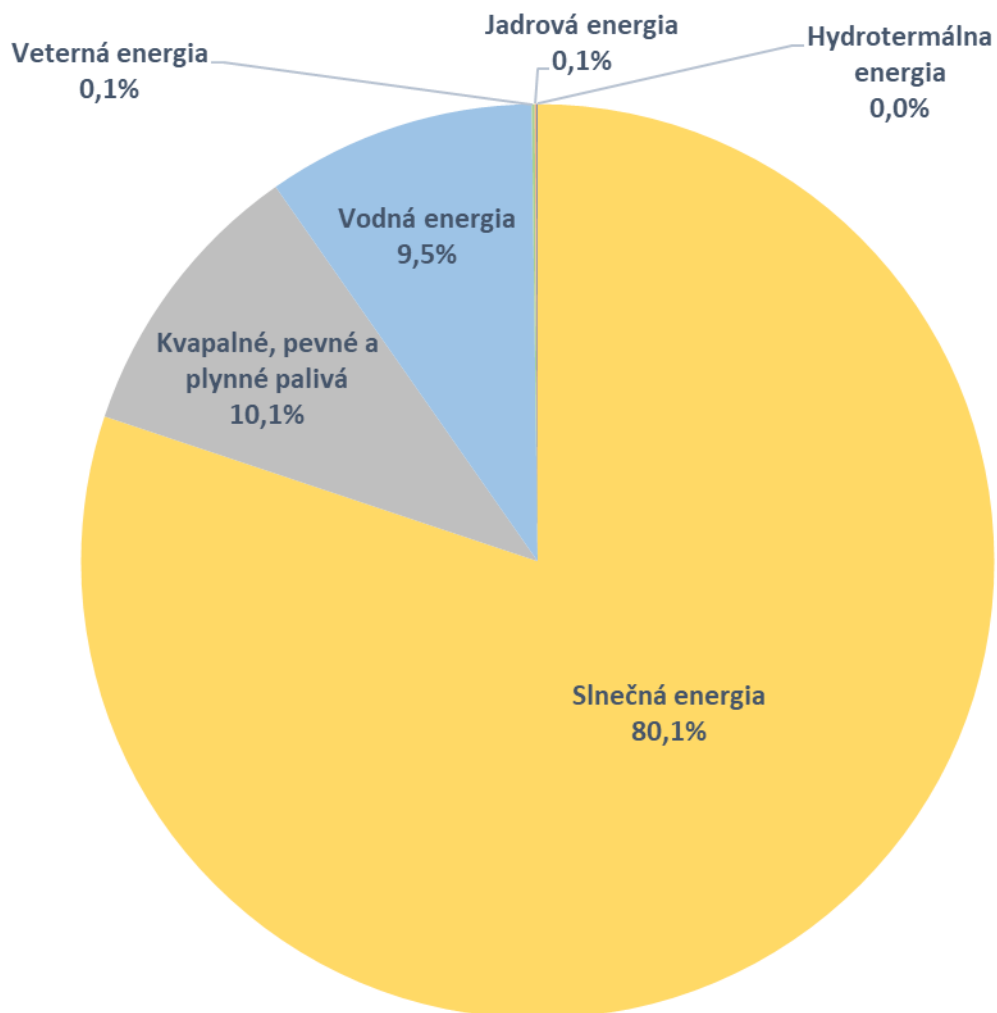
V nasledujúcich mesiacoch dochádzalo ku zmenám dodávateľa vo výške nižších jednotiek tisíc za mesiac.

3. Štatistiky o výrobe a spotrebe elektriny

3.1. Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (rok 2022)



Počet zariadení na výrobu elektriny (2022)



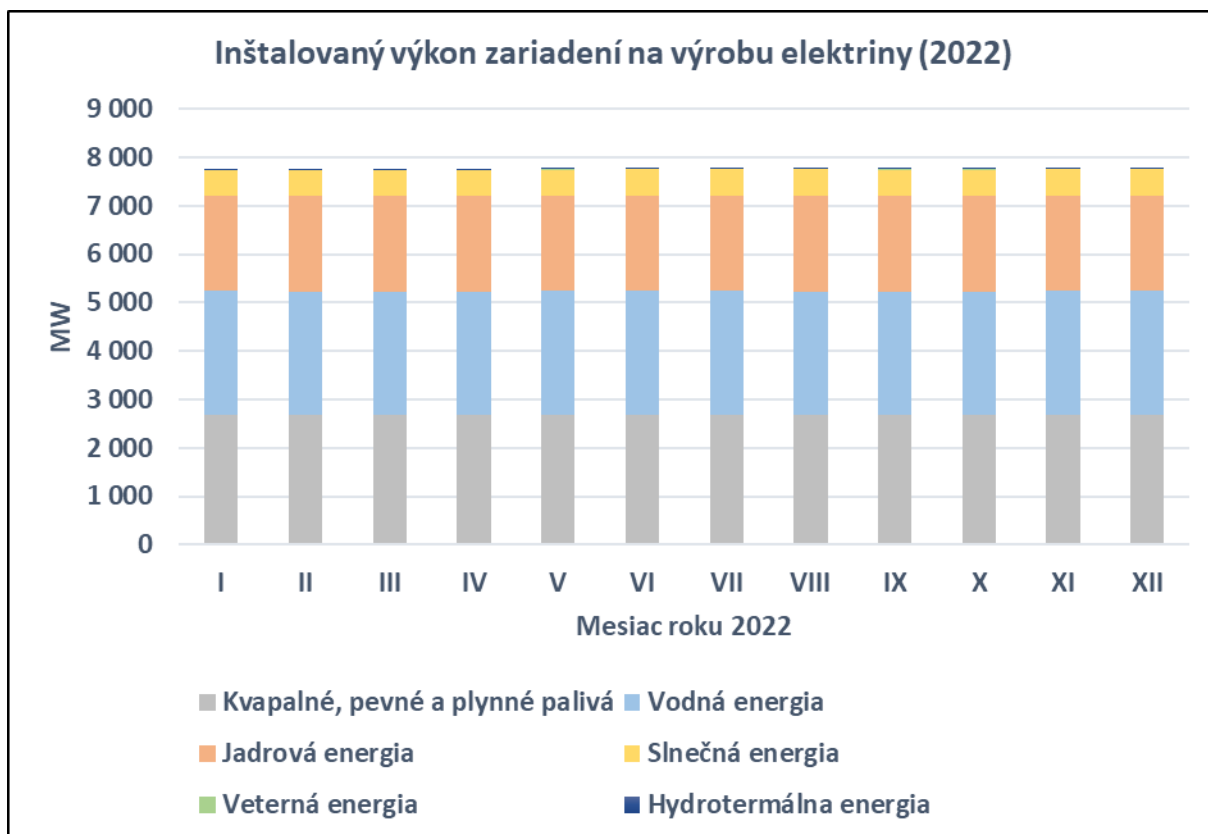


Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Slnčná energia	2 206	2 214	2 224	2 224	2 240	2 261
Kvapalné, pevné a plynné palivá	297	296	297	297	297	297
Vodná energia	273	273	274	275	276	276
Veterná energia	3	3	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1	1	1
Spolu	2 782	2 789	2 801	2 802	2 819	2 840

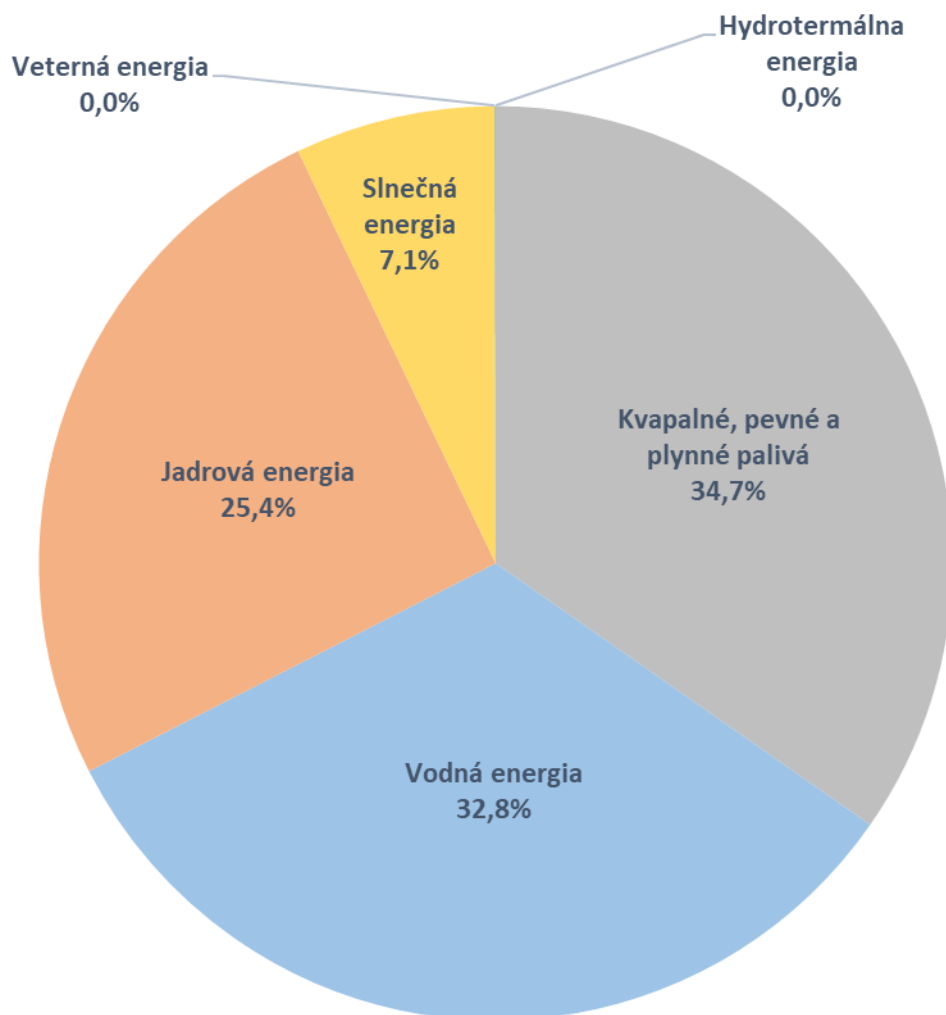
Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Slnčná energia	2 263	2 265	2 290	2 290	2 317	2 315
Kvapalné, pevné a plynné palivá	295	295	295	295	293	293
Vodná energia	276	275	275	275	276	275
Veterná energia	3	3	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1	1	1
Spolu	2 840	2 841	2 866	2 866	2 892	2 889

Počet zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. sa v priebehu roka 2022 pohyboval medzi 2 780 a 2 900. Ku koncu roka 2022 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2 889 zariadení na výrobu elektriny, z toho najviac bolo zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2 315 zariadení, tzn. 80,1 % celkového počtu), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plyných palív (293 zariadení, tzn. 10,1 % celkového počtu) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vody (275 zariadení, tzn. 9,5 % celkového počtu). Ostatné typy zariadení na výrobu elektriny sú v celkovom počte zastúpené iba jednotkami prípadov (ich celkový podiel na celkovom počte zariadení na výrobu elektriny je menej ako 1 % celkového počtu).

3.2. Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (rok 2022)



Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny (2022)



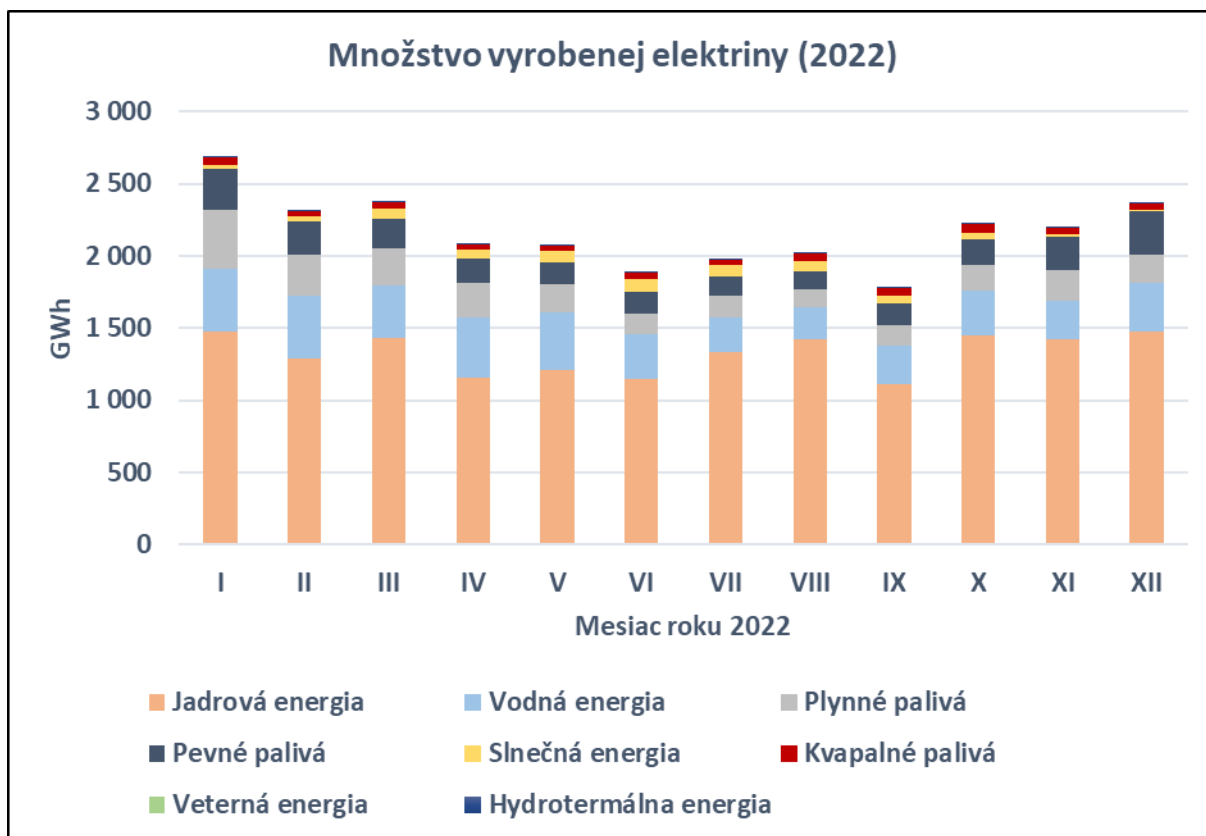


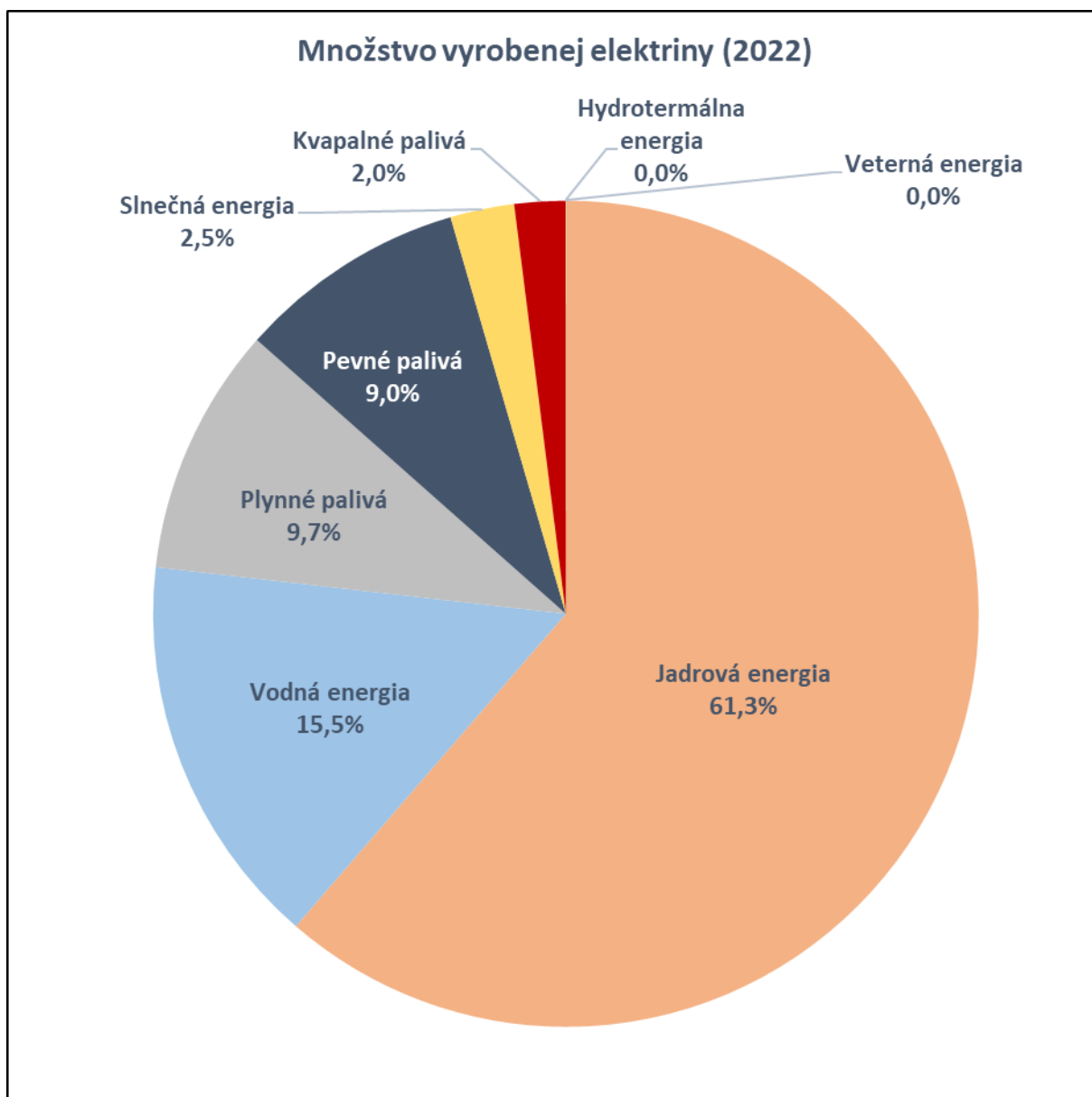
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 690,8	2 687,3	2 688,3	2 688,3	2 692,7	2 692,2
Vodná energia	2 544,5	2 544,5	2 544,5	2 544,5	2 544,6	2 544,6
Jadrová energia	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4
Slnčná energia	538,3	538,6	539,0	538,9	538,5	542,1
Veterná energia	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Hydrotermálna energia	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Spolu	7 748,6	7 745,5	7 747,0	7 746,8	7 751,0	7 754,0

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 690,6	2 690,6	2 686,8	2 686,3	2 692,8	2 692,8
Vodná energia	2 544,6	2 544,5	2 544,5	2 544,5	2 544,6	2 544,6
Jadrová energia	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4
Slnčná energia	543,3	543,4	545,1	546,1	548,9	548,8
Veterná energia	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Hydrotermálna energia	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Spolu	7 753,6	7 753,7	7 751,6	7 752,1	7 761,4	7 761,4

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. sa v roku 2022 pohyboval medzi 7,7 GW a 7,8 GW. Ku koncu roka 2022 boli v informačných systémoch OKTE, a.s. evidované zariadenia na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom 7 761 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2 693 MW, tzn. 34,7 % celkového inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2 545 MW, tzn. 32,8 % celkového inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadra (1 971 MW, tzn. 25,4 % celkového inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny) a zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (549 MW, tzn. 7,1 % celkového inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny). 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 % celkového inštalovaného výkonu).

3.3. Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (rok 2022)







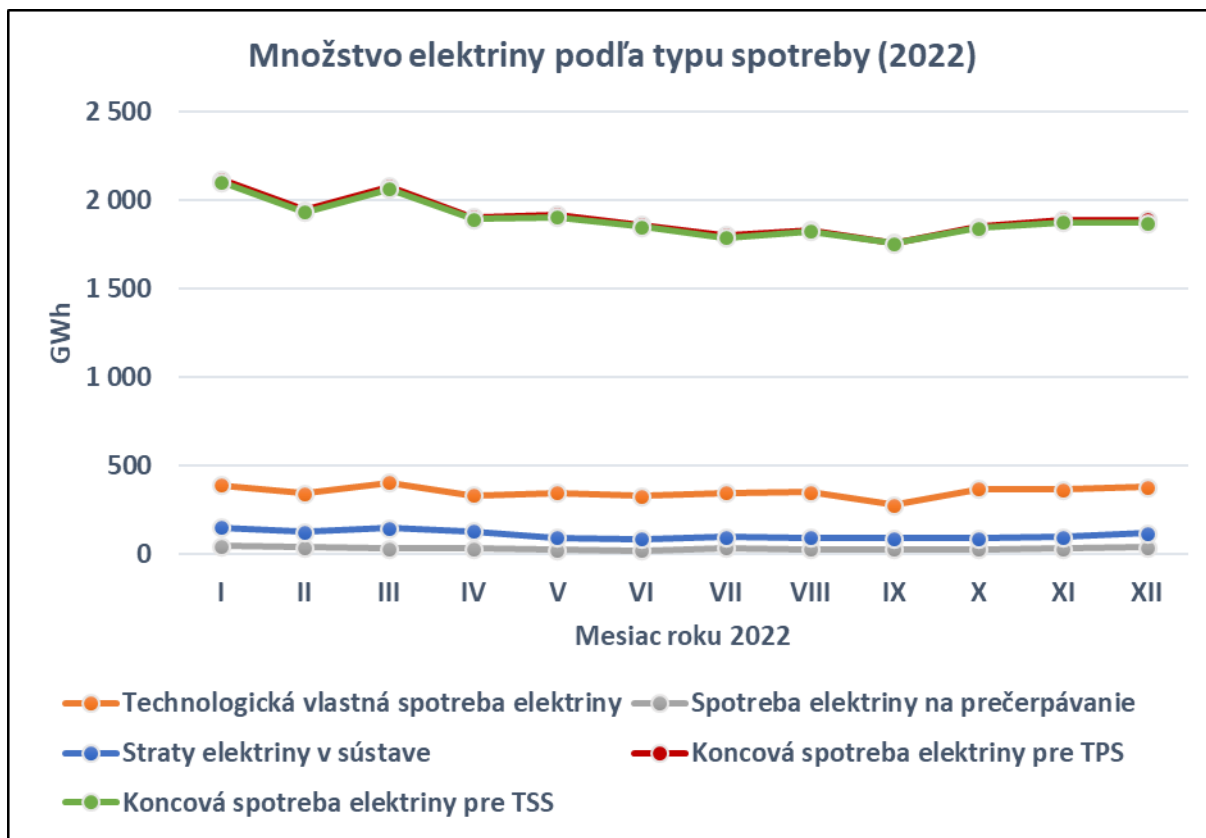
Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Jadrová energia	1 476,1	1 290,0	1 429,5	1 153,0	1 209,8	1 145,9
Vodná energia	432,8	430,1	368,3	423,9	401,5	310,2
Plynné palivá	407,9	285,2	251,7	234,0	191,2	147,5
Pevné palivá	288,4	232,9	211,6	175,2	149,4	149,7
Slniečna energia	26,7	38,9	70,1	60,3	82,6	88,7
Kvapalnú palivá	52,9	36,6	39,1	31,8	35,1	39,1
Veterná energia	0,6	0,6	0,2	0,2	0,1	0,1
Hydrotermálna energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Spolu	2 685,4	2 314,2	2 370,4	2 078,4	2 069,7	1 881,2

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Jadrová energia	1 333,1	1 426,9	1 109,0	1 447,1	1 419,8	1 480,0
Vodná energia	239,5	216,5	272,7	313,3	270,4	330,5
Plynné palivá	153,6	128,8	139,5	175,3	209,4	201,7
Pevné palivá	129,8	119,4	151,0	182,9	237,1	297,2
Slniečna energia	81,5	76,6	49,7	42,2	17,5	11,4
Kvapalnú palivá	38,2	49,0	57,3	59,0	39,8	38,6
Veterná energia	0,1	0,1	0,2	0,4	0,3	0,3
Hydrotermálna energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Spolu	1 975,6	2 017,3	1 779,4	2 220,2	2 194,3	2 359,7

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh) – Rok 2022	Zdroje s inšt. výkonom ≤10 kW	Zdroje s inšt. výkonom >10 kW	Všetky zdroje
Jadrová energia	0,000	15 920,201	15 920,201
Vodná energia	0,007	4 009,589	4 009,596
Plynné palivá	0,033	2 525,745	2 525,778
Pevné palivá	0,000	2 324,382	2 324,382
Slniečna energia	4,318	646,077	650,395
Kvapalnú palivá	0,000	516,395	516,395
Veterná energia	0,004	3,197	3,201
Hydrotermálna energia	0,000	0,232	0,232
Spolu	4,363	25 945,818	25 950,181

V roku 2022 bolo v zaradeniach na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. vyrobených takmer 26 TWh elektriny. Väčšina elektriny bola vyrobená z jadrovej energie (15,9 TWh, tzn. 61,3 % celkového množstva vyrobenej elektriny), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (5,4 TWh, tzn. 20,7 % celkového množstva vyrobenej elektriny), z vodnej energie (4,0 TWh, tzn. 15,5 % celkového množstva vyrobenej elektriny) a zo slnečnej energie (650 GWh, tzn. 2,5 % celkového množstva vyrobenej elektriny).

3.4. Množstvo elektriny podľa typu spotreby (rok 2022)





Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Technologická vlastná spotreba elektriny	389,1	343,0	406,0	333,0	345,4	330,5
Spotreba elektriny na prečerpávanie	45,9	40,3	33,2	33,9	23,3	22,0
Straty elektriny v sústave	152,8	126,1	148,6	129,0	92,1	87,6
Koncová spotreba elektriny pre TPS	2 116,3	1 945,1	2 078,9	1 902,6	1 917,5	1 862,2
Koncová spotreba elektriny pre TSS	2 103,5	1 932,9	2 062,6	1 894,6	1 905,2	1 850,1

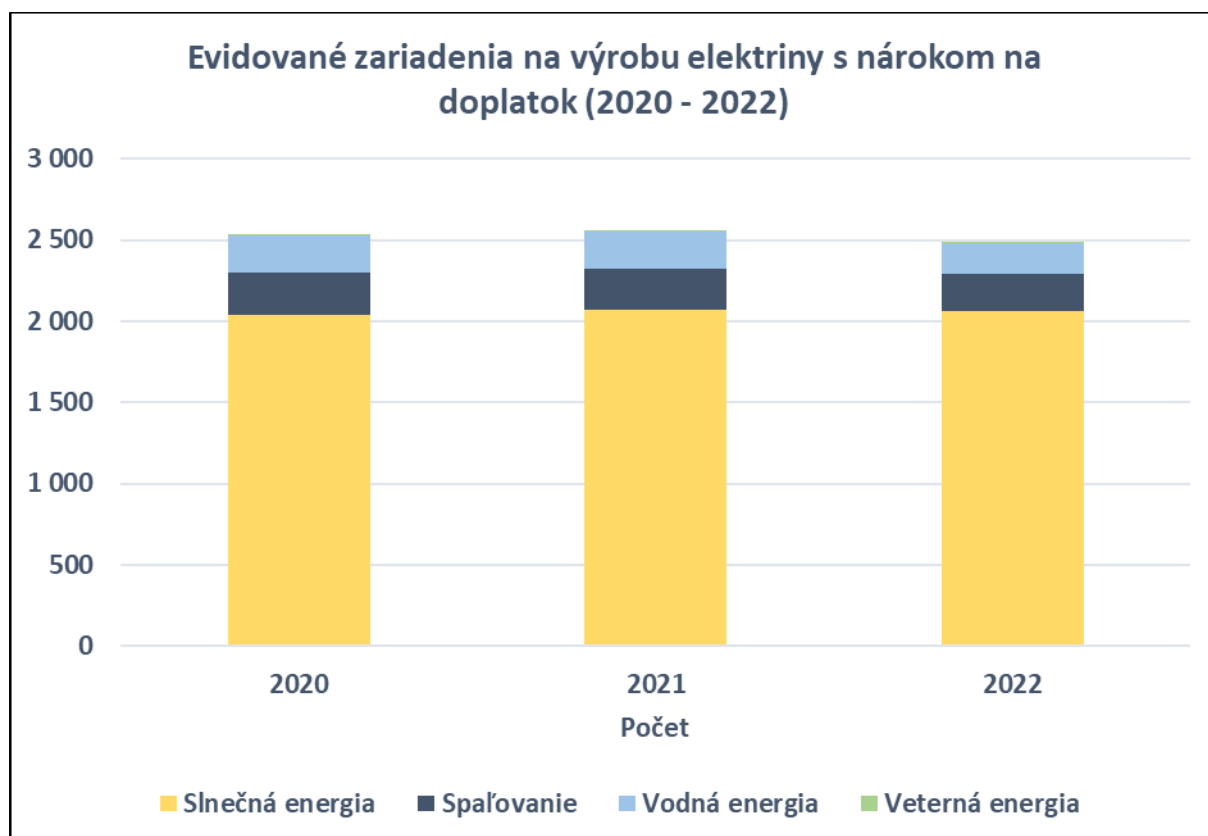
Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Technologická vlastná spotreba elektriny	347,0	349,5	278,1	368,6	366,3	380,0
Spotreba elektriny na prečerpávanie	35,0	28,4	29,1	29,3	33,0	38,9
Straty elektriny v sústave	96,5	92,8	91,2	89,4	98,0	118,3
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 803,0	1 832,6	1 758,0	1 851,7	1 889,3	1 889,0
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 786,8	1 824,9	1 755,3	1 842,7	1 874,3	1 871,3

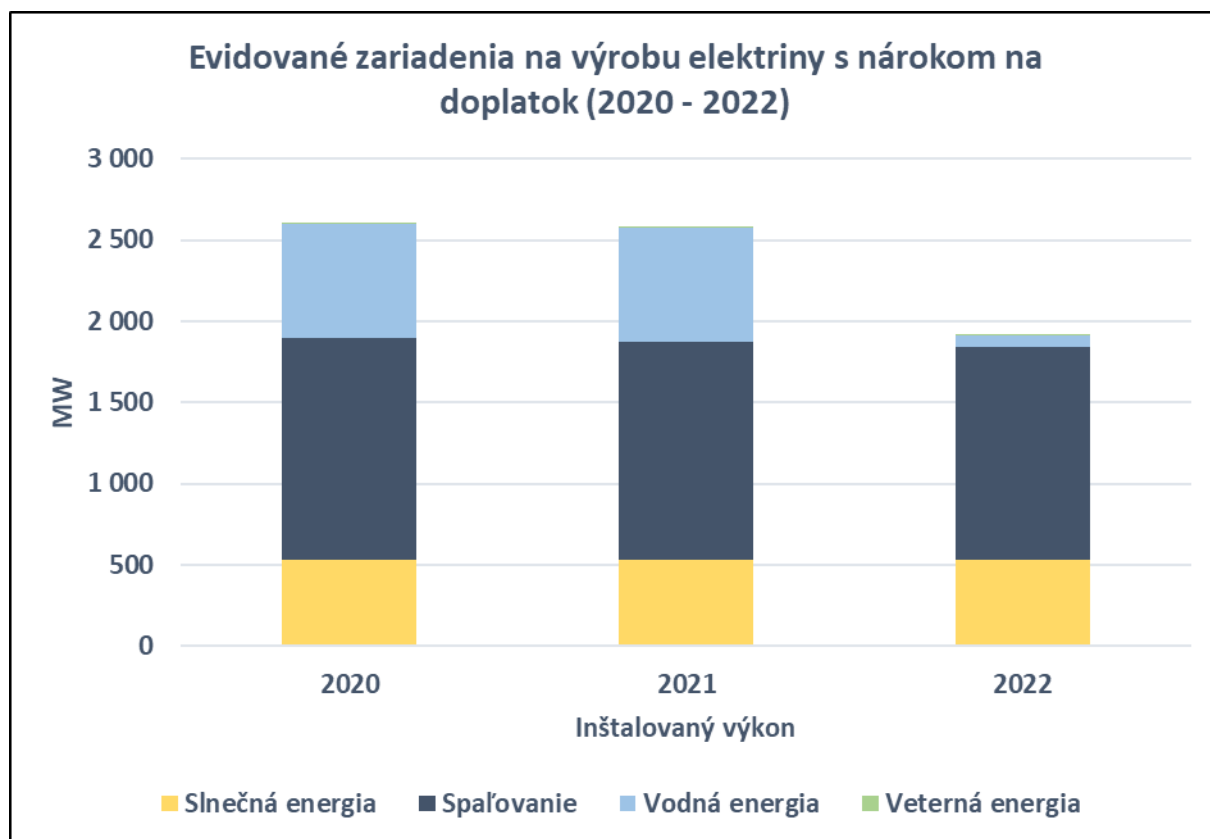
Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	Rok 2022
Technologická vlastná spotreba elektriny	4 236,4
Spotreba elektriny na prečerpávanie	392,4
Straty elektriny v sústave	1 322,3
Koncová spotreba elektriny pre TPS	22 846,3
Koncová spotreba elektriny pre TSS	22 704,3

Výška technologickej vlastnej spotreby elektriny sa v jednotlivých mesiacoch roku 2022 pohybovala medzi 270 GWh a 410 GWh (v priemere 353 GWh). Spotreba elektriny na prečerpávanie sa v jednotlivých mesiacoch roku 2022 pohybovala medzi 22 GWh a 46 GWh (v priemere 33 GWh). Straty elektriny v sústave v jednotlivých mesiacoch roku 2022 boli v rozmedzí 80 GWh a 160 GWh (v priemere 110 GWh). Hodnoty koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, a koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, sa v jednotlivých mesiacoch roku 2022 pohybovali medzi 1,75 TWh a 2,12 TWh (v priemere 1,90 TWh).

4. Štatistiky o podpore doplatkom

4.1. Počet a inštalovaný výkon zariadení s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (roky 2020 – 2022)







Počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny	2020	2021	2022
Slnčná energia	2 040	2 071	2 065
Spaľovanie	260	254	227
Vodná energia	232	224	190
Veterná energia	1	1	1
Spolu	2 533	2 550	2 483

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MW)	2020	2021	2022
Slnčná energia	532,209	531,527	530,979
Spaľovanie	1 363,639	1 344,253	1 308,141
Vodná energia	702,958	701,506	71,900
Veterná energia	0,003	0,003	0,003
Spolu	2 598,808	2 577,288	1 911,024

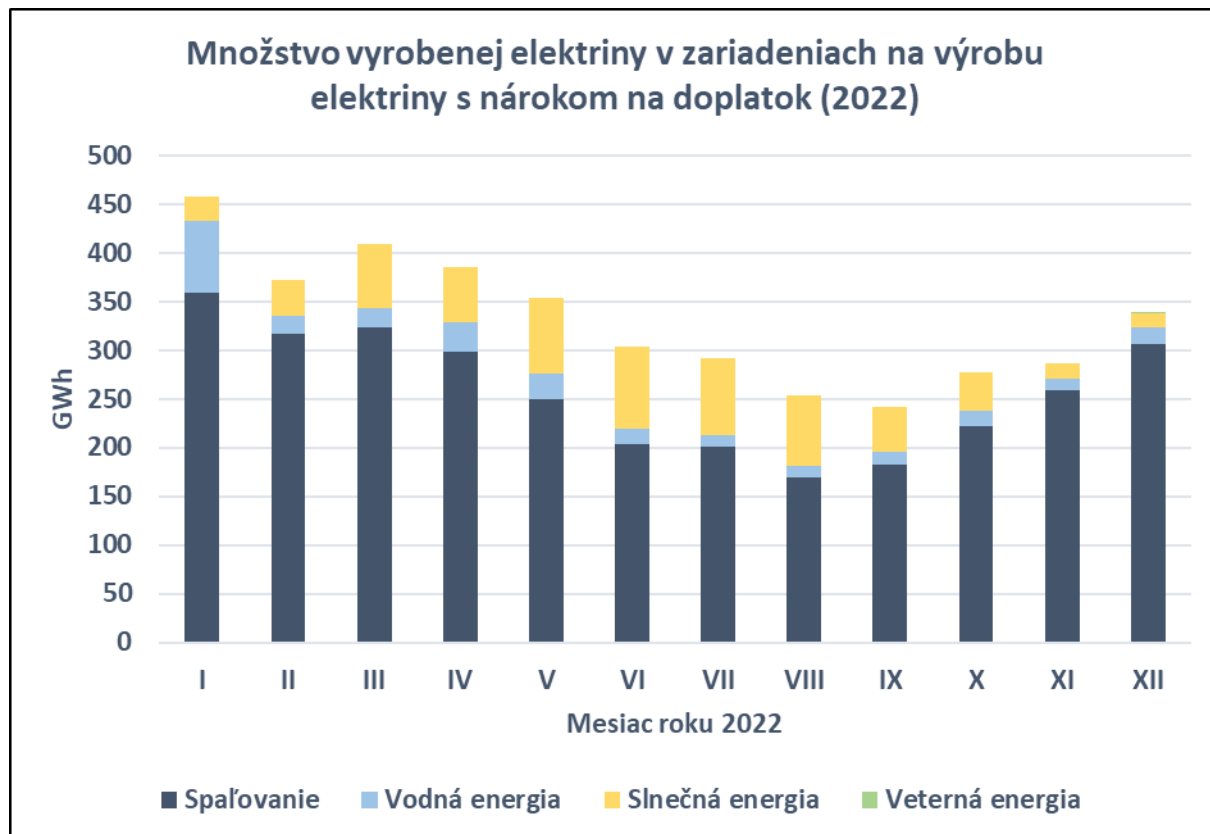
Poznámka:

Tabuľky a grafy zohľadňujú počty a inštalované výkony zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu jednotlivých kalendárnych rokov sledovaného obdobia.

Z pohľadu počtu zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok nedošlo v sledovanom období k významným zmenám. Medzi rokmi 2020 a 2021 sa celkový počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. zvýšil, ale toto zvýšenie bolo v relatívnom vyjadrení len mierne (menej ako 1 %). Medzi rokmi 2021 a 2022 sa celkový počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. naopak znížil, ale i toto zníženie bolo v relatívnom vyjadrení mierne (menej ako 3 %). Vo všetkých rokoch sledovaného obdobia boli v zariadeniach na výrobu elektriny s nárokom na doplatok evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. najviac zastúpené zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie, ktoré mali podiel viac ako 80 % všetkých zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok. Nasledovali zariadenia na výrobu elektriny spaľovaním, ktoré mali (každá z týchto skupín zariadení) podiel medzi 7 a 11 % všetkých zariadení na výrobu elektriny.

Z pohľadu inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok došlo k významnému poklesu medzi rokmi 2021 a 2022, kedy sa inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok znížil o 666 MW. Ku zníženiu inštalovaného výkonu došlo najmä v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie inštalovaného výkonu o 630 MW), a to v dôsledku vystúpenia niekoľkých zariadení na výrobu elektriny tohto typu z režimu podpory doplatkom na začiatku roka 2022. Častým dôvodom pre vystúpenie z režimu podpory doplatkom bola kombinácia nízkych cien elektriny pre stanovenie doplatku a vysokých trhových cien elektriny, v dôsledku ktorých bol doplatok nulový.

4.2. Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (rok 2022)





Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Spaľovanie	358 575	317 167	323 650	298 895	249 007	204 093
Vodná energia	73 469	17 672	19 309	29 345	26 693	15 844
Slnčná energia	25 213	36 741	66 637	57 220	78 440	84 118
Veterná energia	0	0	0	0	0	0
Spolu	457 257	371 580	409 596	385 460	354 140	304 055

Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Spaľovanie	201 575	169 293	182 460	221 688	258 433	306 301
Vodná energia	11 808	11 692	12 565	15 715	12 124	16 432
Slnčná energia	78 295	72 197	46 853	39 480	16 414	15 016
Veterná energia	0	0	0	0	0	4
Spolu	291 678	253 182	241 878	276 883	286 971	337 753

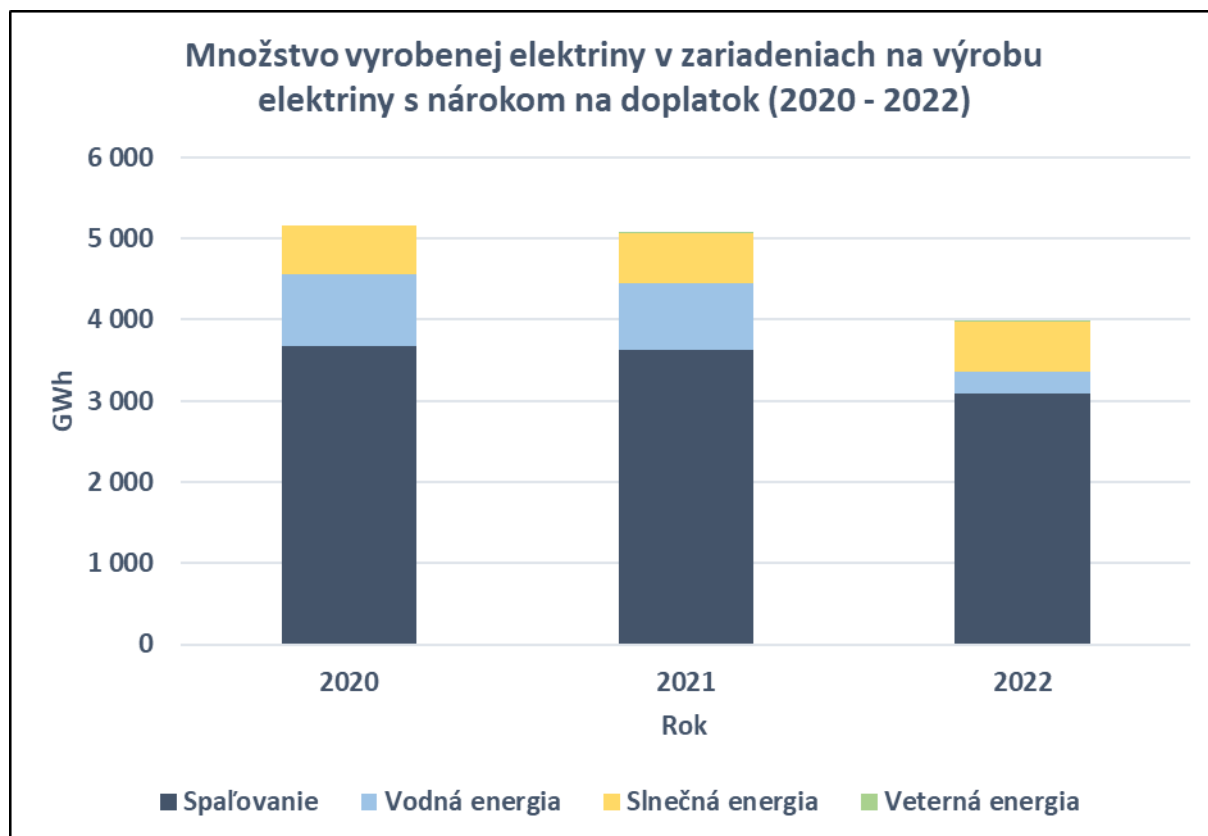
Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	Rok 2022
Spaľovanie	3 091 137
Vodná energia	262 668
Slnčná energia	616 624
Veterná energia	4
Spolu	3 970 433

Poznámky:

Údaje sú platné ku dňu 29.3.2023. Množstvá elektriny s nárokom na doplatok za december 2022 zohľadňujú aj množstvá elektriny s nárokom na doplatok za zariadenia na výrobu elektriny s ročnou fakturáciou doplatku.

Množstvo elektriny vyrobenej v roku 2022 z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou v zariadeniach na výrobu elektriny s nárokom na podporu doplatkom dosahovalo takmer 4 TWh. Väčšina podporovanej elektriny bola vyrobená spaľovaním (3,1 TWh, tzn. 77,9 % celkového množstva podporovanej elektriny), významné množstvo podporovanej elektriny bolo vyrobené aj zo slnečnej energie (617 GWh, tzn. 15,5 % celkového množstva podporovanej elektriny) a ďalej z vodnej energie (263 GWh, tzn. 6,6 % celkového množstva podporovanej elektriny).

4.3. Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (roky 2020 – 2022)





Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	2020	2021	2022
Spaľovanie	3 673 560	3 620 188	3 091 137
Vodná energia	892 639	834 198	262 668
Slničná energia	590 472	614 247	616 624
Veterná energia	0	3	4
Spolu	5 156 671	5 068 636	3 970 433

Poznámka:

Údaje sú platné ku dňu 29.3.2023

V sledovanom období bolo v zariadeniach na výrobu elektriny s nárokom na podporu doplatkom najviac elektriny vyrobenej v roku 2020, a to 5,157 TWh. V roku 2021 bolo množstvo podporovanej elektriny nižšie, a to 5,069 TWh. Najmenej podporovanej elektriny bolo vyrobenej v roku 2022, a to menej ako 4 TWh, pričom k významnému poklesu došlo v prípade elektriny vyrobenej spaľovaním a elektriny vyrobenej z vodnej energie, naopak vzrástla výroba elektriny zo slnečnej energie.

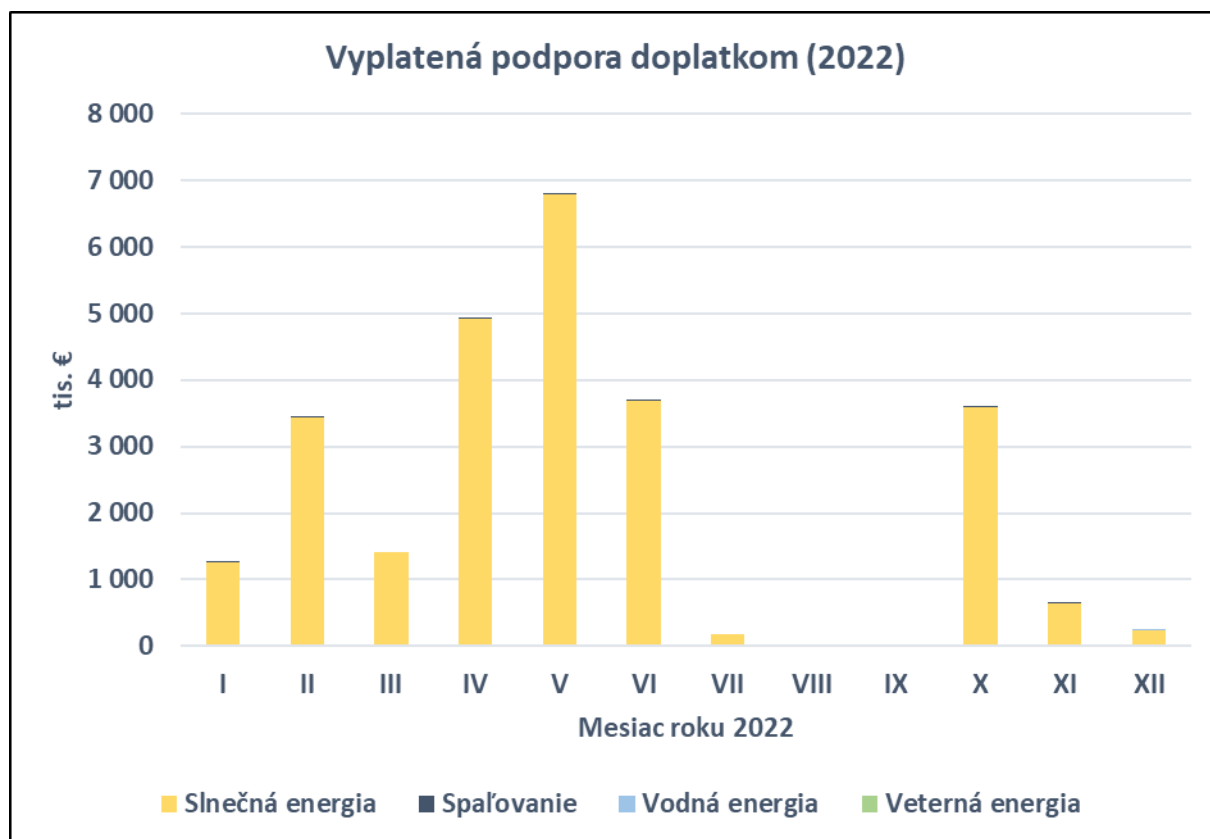
Zníženie výroby podporovanej elektriny spaľovaním medzi rokmi 2021 a 2022 bolo spôsobené najmä skutočnosťou, že trhová cena elektriny bola často vyššia ako pevné ceny elektriny pre stanovenie doplatku v prípade tohto typu zariadení na výrobu elektriny.

Zníženie výroby podporovanej elektriny z vodnej energie medzi rokmi 2021 a 2022 bolo spôsobené najmä vystúpením niekoľkých zariadení na výrobu elektriny tohto typu z režimu podpory doplatkom v súvislosti s vysokými trhovými cenami elektriny, z dôvodu ktorých bol často doplatok nulový. Ďalším dôvodom boli aj nepriaznivé klimatické podmienky (podpriemerné úhrny atmosférických zrážok v porovnaní s dlhodobým normálom).

Výroba podporovanej elektriny zo slnečnej energie nebola vysokými trhovými cenami elektriny takmer dotknutá, nakoľko zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie majú vysoké pevné ceny elektriny pre stanovenie doplatku. Navyše výroba elektriny zo slnečnej energie je závislá najmä na vonkajších – výrobcov elektriny neovplyvniteľných – podmienkach (klimatické podmienky – slnečný svit, teplota apod.), pričom tieto boli v roku 2022 priaznivé (nadpriemerná doba slnečného svitu).

Vo všetkých rokoch sledovaného obdobia bolo najväčšie množstvo podporovanej elektriny vyrobenej spaľovaním, keď podiel podporovanej elektriny vyrobenej spaľovaním na celkovom množstve podporovanej elektriny bol v rokoch 2020 a 2021 viac ako 71 %, v roku 2022 takmer 80 %. V rokoch 2020 a 2021 mala na celkovom množstve podporovanej elektriny vysoký podiel (cca 17 %) aj elektrina vyrobená z vodnej energie, v roku 2022 sa ale jej podiel znížil (cca 7 %). Naopak sa v roku 2022 zvýšil podiel elektriny vyrobenej zo slnečnej energie na celkovom množstve podporovanej elektriny (z cca 12 % v rokoch 2020 a 2021 na cca 16 % v roku 2022).

4.4. Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (rok 2022)





Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Slnčná energia	1 257,6	3 435,0	1 410,2	4 916,5	6 787,1	3 684,0
Spaľovanie	1,5	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1
Vodná energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Veterná energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Spolu	1 259,1	3 435,0	1 410,2	4 916,6	6 787,2	3 684,1

Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Slnčná energia	170,7	0,0	17,6	3 588,7	639,2	236,3
Spaľovanie	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0
Vodná energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7
Veterná energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Spolu	170,7	0,0	17,6	3 589,4	639,2	241,0

Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	Rok 2022
Slnčná energia	26 142,8
Spaľovanie	2,6
Vodná energia	4,7
Veterná energia	0,0
Spolu	26 150,1

Poznámky:

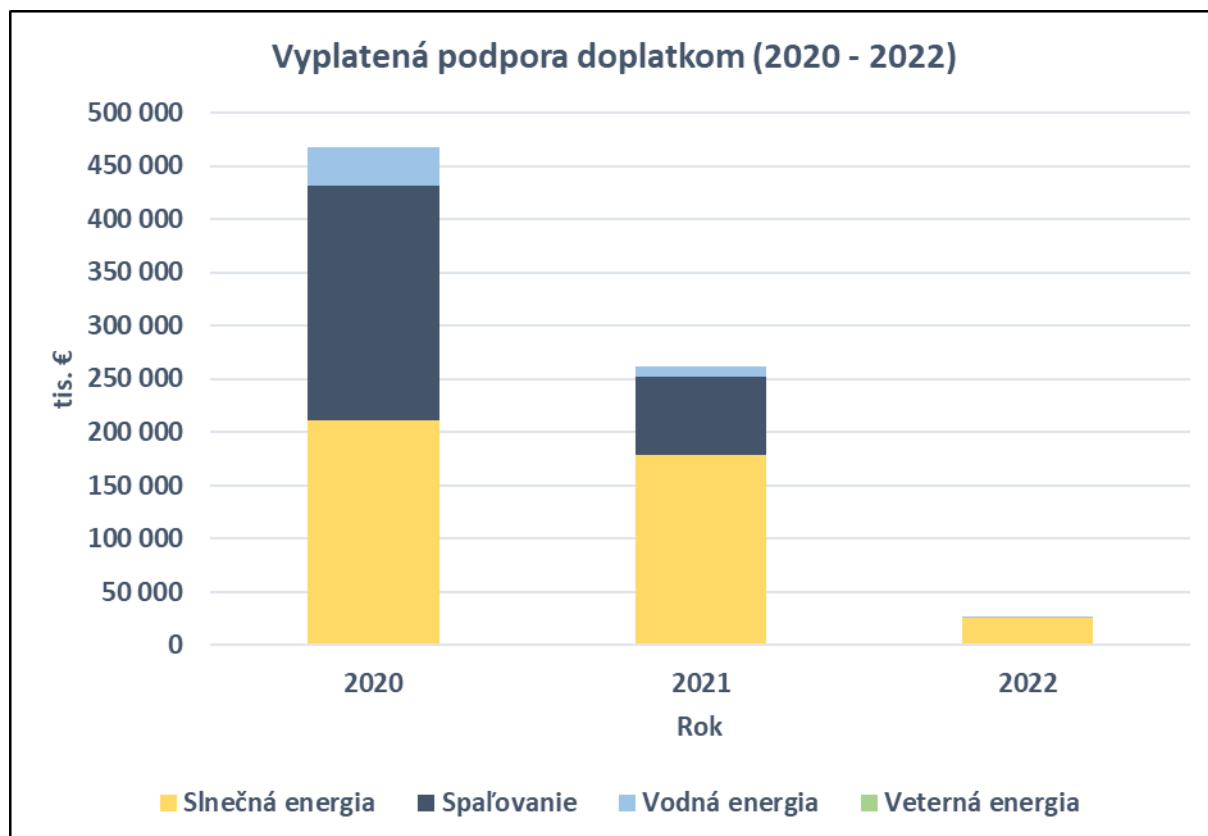
Údaje sú platné ku dňu 29.3.2023. Výška vyplatenej podpory doplatkom za december 2022 zohľadňuje aj vyplatenú podporu doplatkom za zariadenia na výrobu elektriny s ročnou fakturáciou doplatku.

Za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou bola v roku 2022 vyplatená podpora doplatkom vo výške viac ako 26 mil. €. Takmer celá suma bola vyplatená ako doplatok za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie.

Dôvodom nízkej vyplatenej podpory doplatkom za elektrinu vyrobenú spaľovaním a za elektrinu vyrobenú z vodnej energie boli vysoké trhové ceny elektriny v roku 2022. V dôsledku toho niektorí výrobcovia elektriny na podporovaných zdrojoch týchto typov často doplatok nezískali (bol nulový), nakoľko pevná cena pre stanovenie doplatku bola nižšia ako trhová cena elektriny.

Nárast trhových cien elektriny mal dopad aj na výšku vyplatenej podpory za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie. Nakoľko však väčšina týchto zariadení mala vysoké pevné ceny pre stanovenie doplatku, ktoré boli vyššie ako trhové ceny elektriny, doplatok väčšinou získali, ale v nižšom objeme ako v prípade, keby trhové ceny elektriny boli nízke. Výnimkou bol august 2022, kedy trhové ceny elektriny (index base bol vo výške 492,12 €/MWh) prekonal aj najvyššiu pevnú cenu pre stanovenie doplatku (430,72 €/MWh). V tomto mesiaci nebol kladný doplatok dosiahnutý v prípade žiadneho zariadenia na výrobu elektriny a výška nákladov na doplatok sa tak v auguste 2022 rovnala 0 €.

4.5. Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (roky 2020 – 2022)





Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	2020	2021	2022
Slnečná energia	211 022	179 081	26 143
Spaľovanie	220 297	73 280	3
Vodná energia	35 924	9 664	5
Veterná energia	0	0	0
Spolu	467 243	262 025	26 150

Poznámka:

Údaje sú platné ku dňu 29.3.2023.

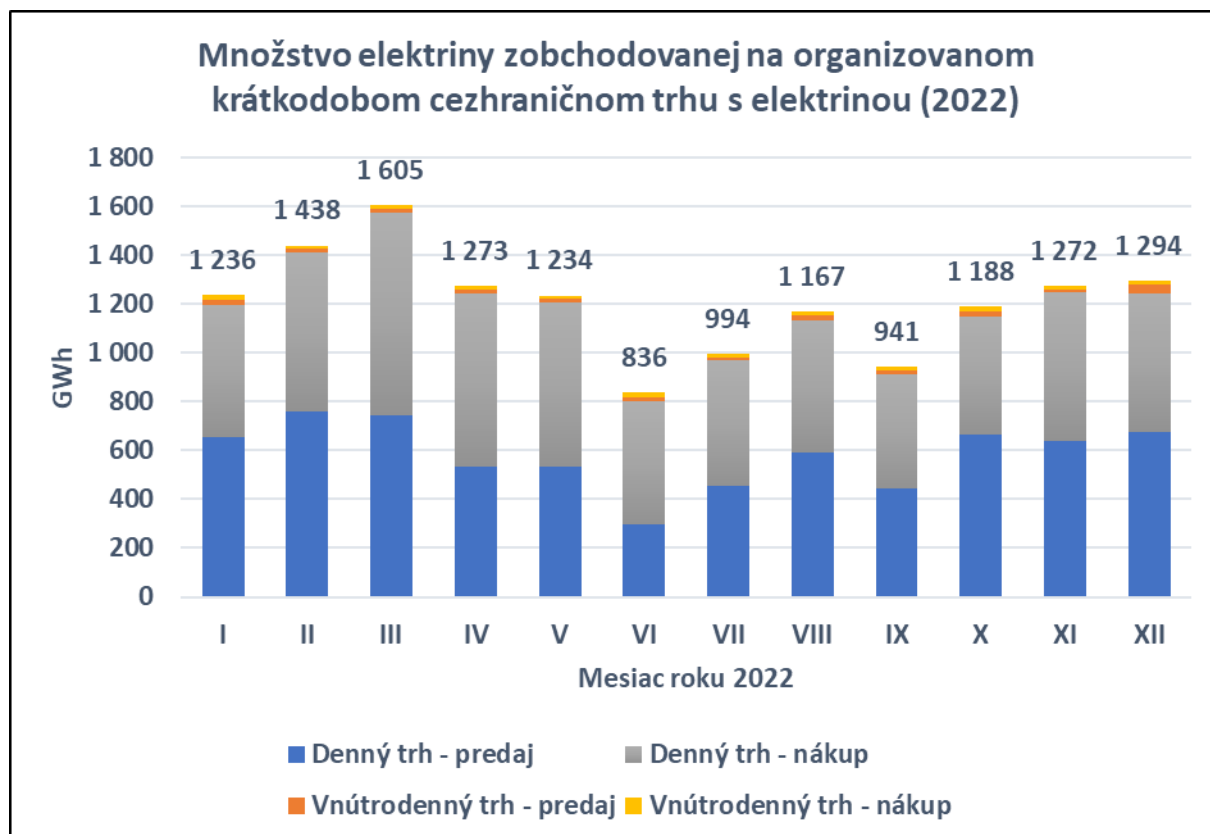
V sledovanom období bola za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou najvyššia podpora doplatkom vyplatená v roku 2020, a to 467,243 mil. €. Najväčšia časť podpory doplatkom bola vyplatená za elektrinu vyrobenú spaľovaním a ďalej za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie.

V roku 2021 bola za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou vyplatená podpora doplatkom vo výške 262,025 mil. €. V tomto roku sa prejavil vplyv vysokých trhových cien elektriny, v dôsledku ktorých niektoré zariadenia na výrobu elektriny (typicky zariadenia na výrobu elektriny spaľovaním a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie) v niektorých mesiacoch nedostali doplatok, nakoľko tento bol v dôsledku vysokých trhových cien elektriny nulový. Viac ako ⅔ celkovej vyplatennej podpory doplatkom boli vyplatené za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie.

V roku 2022 bola za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou vyplatená podpora doplatkom vo výške 26,150 mil. €. V tomto roku sa prejavil vplyv ďalšieho nárastu trhových cien elektriny, v dôsledku ktorých väčšina zariadení zariadenia na výrobu elektriny spaľovaním a väčšina zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie nedostala doplatok, nakoľko tento bol v dôsledku vysokých trhových cien elektriny nulový. Ak bol doplatok kladný, bol väčšinou z dôvodu vysokých trhových cien elektriny nízky. Takmer celá podpora doplatkom v roku 2022 bola vyplatená za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie.

5. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

5.1. Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (rok 2022)





Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Denný trh - predaj	654,7	757,9	741,2	533,5	531,9	294,9
Denný trh - nákup	538,4	654,6	830,4	710,0	676,1	506,2
Vnútrodennej trh - predaj	21,3	13,0	16,5	14,7	12,9	17,6
Vnútrodennej trh - nákup	21,3	13,0	16,5	14,7	12,9	17,6
Spolu	1 235,8	1 438,4	1 604,7	1 272,8	1 233,9	836,4

Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Denný trh - predaj	456,2	590,2	446,1	662,4	638,5	677,1
Denný trh - nákup	512,2	544,6	466,9	487,7	610,3	567,4
Vnútrodennej trh - predaj	12,7	15,9	14,3	18,8	11,9	33,5
Vnútrodennej trh - nákup	12,7	15,9	14,3	18,8	11,7	16,5
Spolu	993,8	1 166,6	941,4	1 187,7	1 272,4	1 294,5

Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	Rok 2022
Denný trh - predaj	6 984,7
Denný trh - nákup	7 104,8
Vnútrodennej trh - predaj	203,1
Vnútrodennej trh - nákup	185,9
Spolu	14 478,4

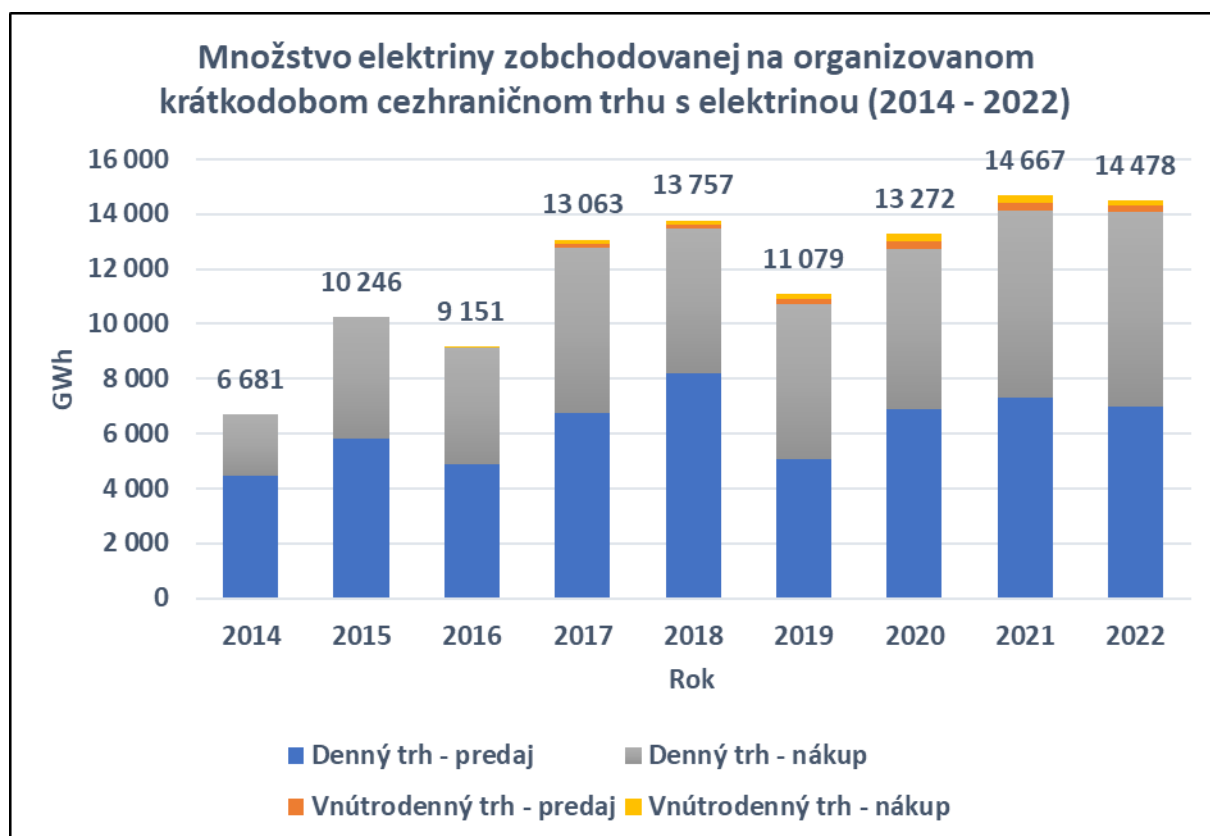
V roku 2022 bolo na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zobchodovaných takmer 14,5 TWh elektriny, z toho takmer ako 14,1 TWh elektriny bolo zobchodovaných na dennom trhu a takmer 400 GWh elektriny bolo zobchodovaných na vnútrodennej trhu.

Na dennom trhu dosiahlo v roku 2022 zobchodované množstvo elektriny na predaj úrovne 6,98 TWh, zobchodované množstvo elektriny na nákup dosiahlo úrovne 7,10 TWh.

Na vnútrodennej trhu boli zobchodované množstvá elektriny na nákup a predaj vo väčšine roku rovnaké, odlišné objemy nakúpenej a predanej elektriny boli dosiahnuté v posledných dvoch mesiacoch roka 2022 v dôsledku integrácie slovenskej obchodnej oblasti do nepretržitého cezhraničného vnútrodennej obchodovania na konci novembra 2022.

Najviac elektriny bolo zobchodovanej v marci, a to viac ako 1,6 TWh, najmenej elektriny bolo zobchodovanej v júni, a to 836 GWh. Priemerné mesačné množstvo zobchodovanej elektriny v roku 2022 bolo viac ako 1,2 GWh.

5.2. Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (roky 2014 – 2022)





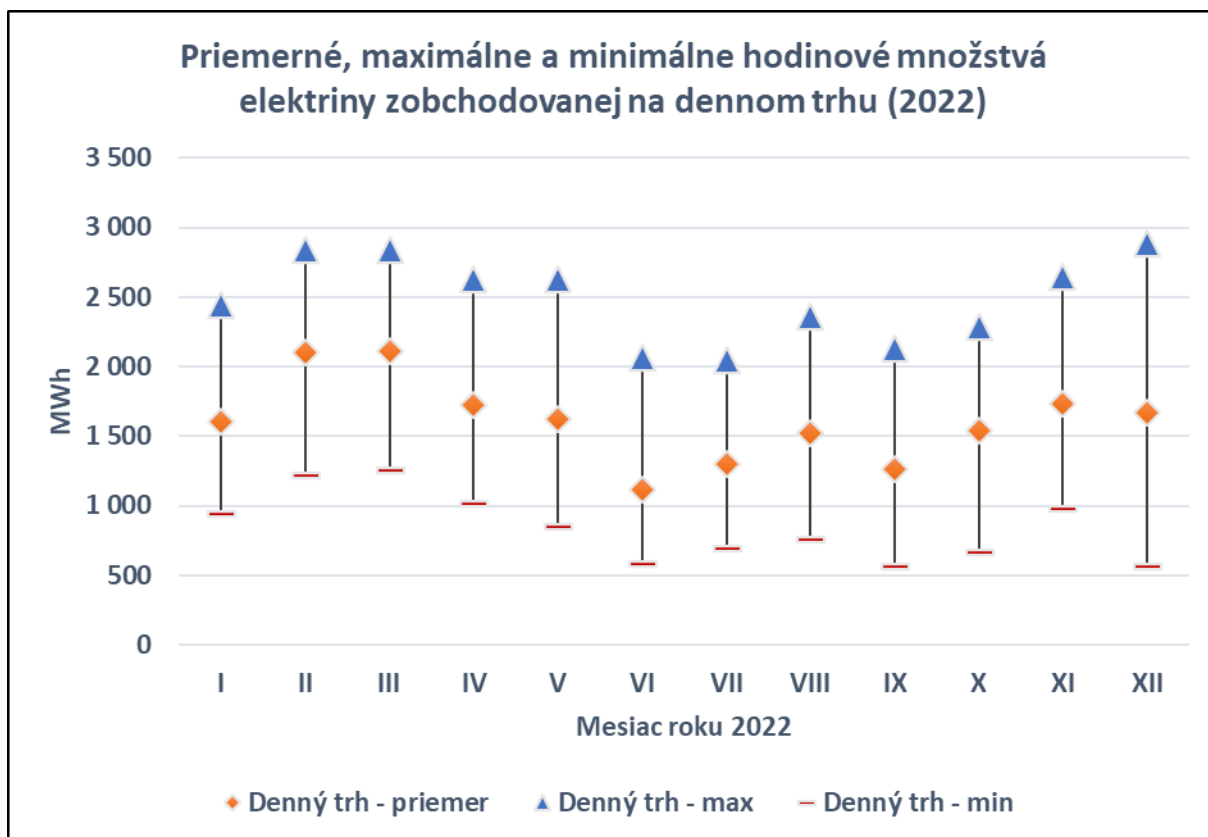
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Denný trh - predaj	4 455,4	5 821,9	4 870,0	6 751,9	8 180,9
Denný trh - nákup	2 225,2	4 424,3	4 255,6	6 030,5	5 291,1
Vnútrodenný trh - predaj			12,9	140,4	142,3
Vnútrodenný trh - nákup			12,9	140,4	142,3
Spolu	6 680,5	10 246,1	9 151,4	13 063,2	13 756,5

Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	2019	2020	2021	2022
Denný trh - predaj	5 057,7	6 875,8	7 307,8	6 984,7
Denný trh - nákup	5 645,4	5 834,6	6 835,5	7 104,8
Vnútrodenný trh - predaj	188,2	280,8	261,9	203,1
Vnútrodenný trh - nákup	188,2	280,8	261,9	185,9
Spolu	11 079,5	13 272,0	14 667,1	14 478,4

Z dlhodobého pohľadu množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou rastie. V piatich zo šiestich posledných rokov bolo na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 13 TWh elektriny za rok, výnimkou bol rok 2019, kedy bolo zobchodovaných viac ako 11 TWh elektriny. Najviac elektriny bolo na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zobchodovanej v posledných dvoch rokoch – v roku 2021 bolo zobchodovaných takmer 14,7 TWh elektriny a v roku 2022 bolo zobchodovaných takmer 14,5 TWh elektriny.

V rokoch 2014, 2015 a 2018 množstvo zobchodovanej elektriny na predaj významne prevyšovalo množstvo zobchodovanej elektriny na nákup, rovnaká situácia, avšak s menej významným previsom množstva elektriny na predaj nad množstvom elektriny na nákup nastala aj v rokoch 2016, 2017, 2020 a 2021. V rokoch 2019 a 2022 bola situácia opačná, keď množstvo zobchodovanej elektriny na nákup prevyšovalo množstvo zobchodovanej elektriny na predaj. Najmä v poslednom roku sa množstvá zobchodovanej elektriny na nákup a množstvá zobchodovanej elektriny na predaj priblížili a rozdiel medzi nimi nebol významný.

5.3. Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (rok 2022)





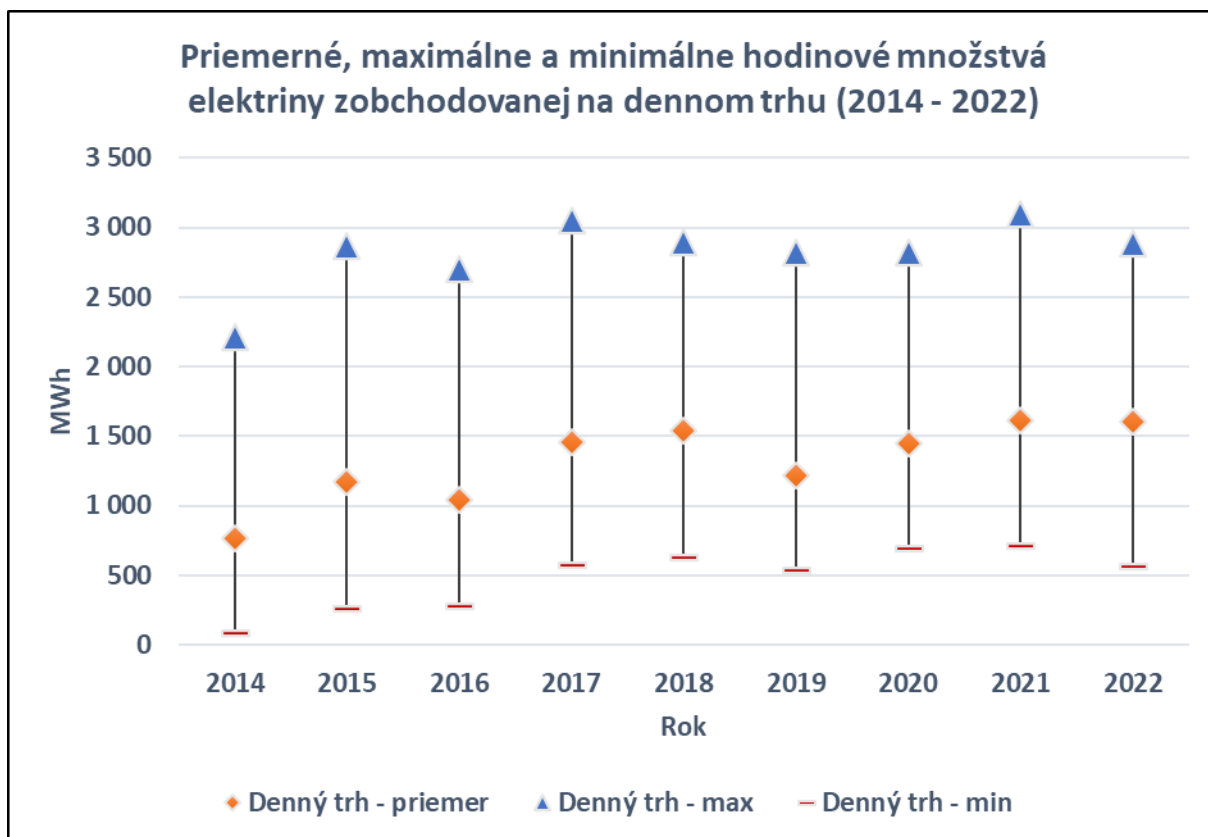
Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Denný trh – priemer	1 603,7	2 101,9	2 115,2	1 727,1	1 623,7	1 112,7
Denný trh – maximum	2 448,0	2 835,8	2 836,9	2 625,0	2 631,6	2 069,6
Denný trh – minimum	937,4	1 217,7	1 251,7	1 012,3	849,2	579,0

Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Denný trh – priemer	1 301,6	1 525,3	1 268,0	1 543,7	1 734,4	1 672,7
Denný trh – maximum	2 042,6	2 364,5	2 128,7	2 287,1	2 648,7	2 885,8
Denný trh – minimum	691,7	758,5	566,0	661,8	979,9	562,5

Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	Rok 2022
Denný trh – priemer	1 608,4
Denný trh – maximum	2 885,8
Denný trh – minimum	562,5

V roku 2022 bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných každú hodinu v priemere 1 608,4 MWh elektriny. Maximálne hodinové množstvo elektriny bolo zobchodované v decembri, a to 2 885,8 MWh elektriny, podobné množstvá elektriny boli zobchodované aj vo februári a marci. Minimálne hodinové množstvo elektriny bolo zobchodované tiež v decembri, a to 562,5 MWh, podobné množstvá elektriny boli zobchodované aj v júni a septembri.

5.4. Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (roky 2014 – 2022)





Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Denný trh – priemer	762,6	1 169,6	1 038,9	1 459,2	1 537,9
Denný trh – maximum	2 209,4	2 870,2	2 700,4	3 053,0	2 895,0
Denný trh – minimum	87,0	261,2	281,6	574,7	631,5

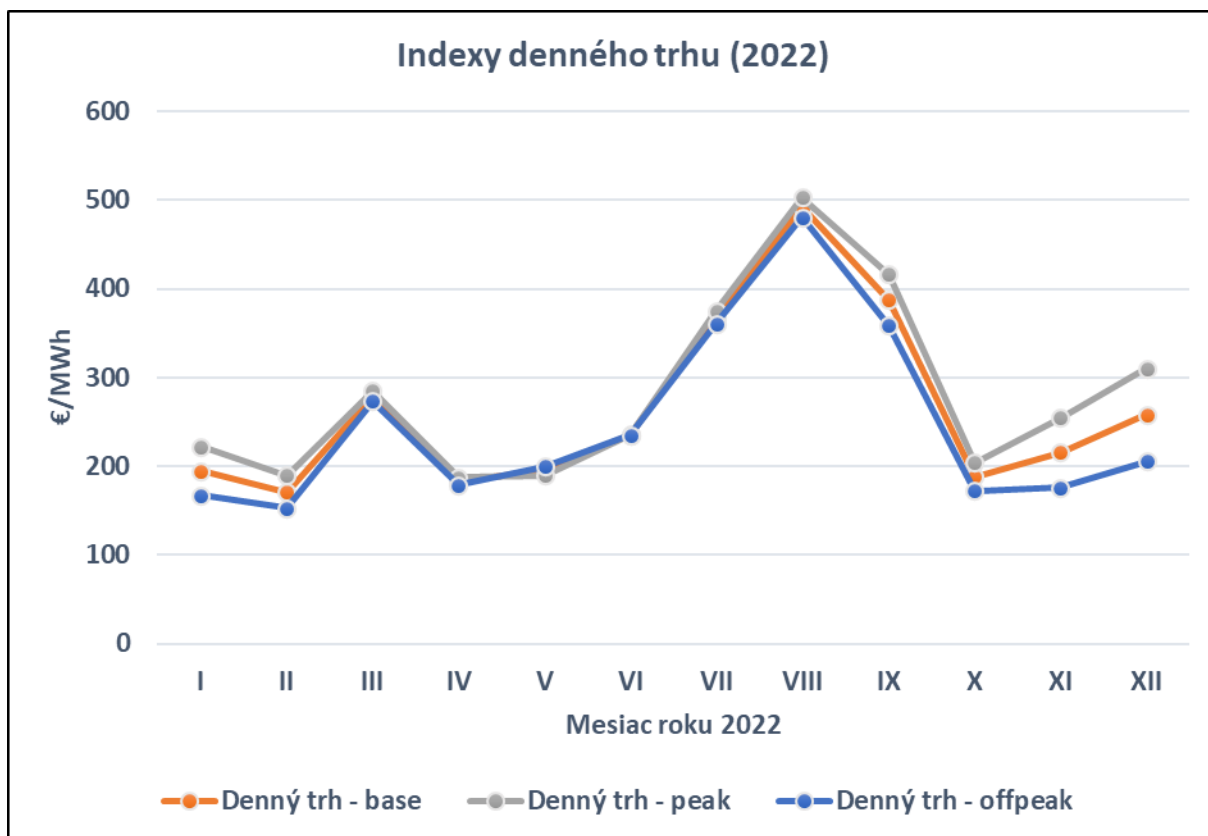
Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	2019	2020	2021	2022
Denný trh – priemer	1 221,8	1 447,0	1 614,5	1 608,4
Denný trh – maximum	2 823,0	2 823,4	3 099,6	2 885,8
Denný trh – minimum	537,5	693,7	707,3	562,5

Maximálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou nadobúdajú v posledných šiestich rokoch hodnoty medzi 2,82 GWh a 3,10 GWh. Maximálne hodinové množstvo elektriny bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodované v roku 2021, a to takmer 3,1 GWh.

Minimálne hodinové množstvo elektriny bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodované v roku 2014, a to 87 MWh, vo všetkých ostatných rokoch bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 260 MWh elektriny. V posledných 6 rokoch bolo na dennom trhu s elektrinou v každej hodine zobchodovaných viac ako 530 MWh elektriny.

Priemerné hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou nadobúdajú od roka 2015 hodnoty vyššie ako 1 GWh, pričom v posledných 6 rokoch nadobúdajú priemerné hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou hodnoty medzi 1,22 GWh a 1,62 GWh.

5.5. Indexy denného trhu (rok 2022)





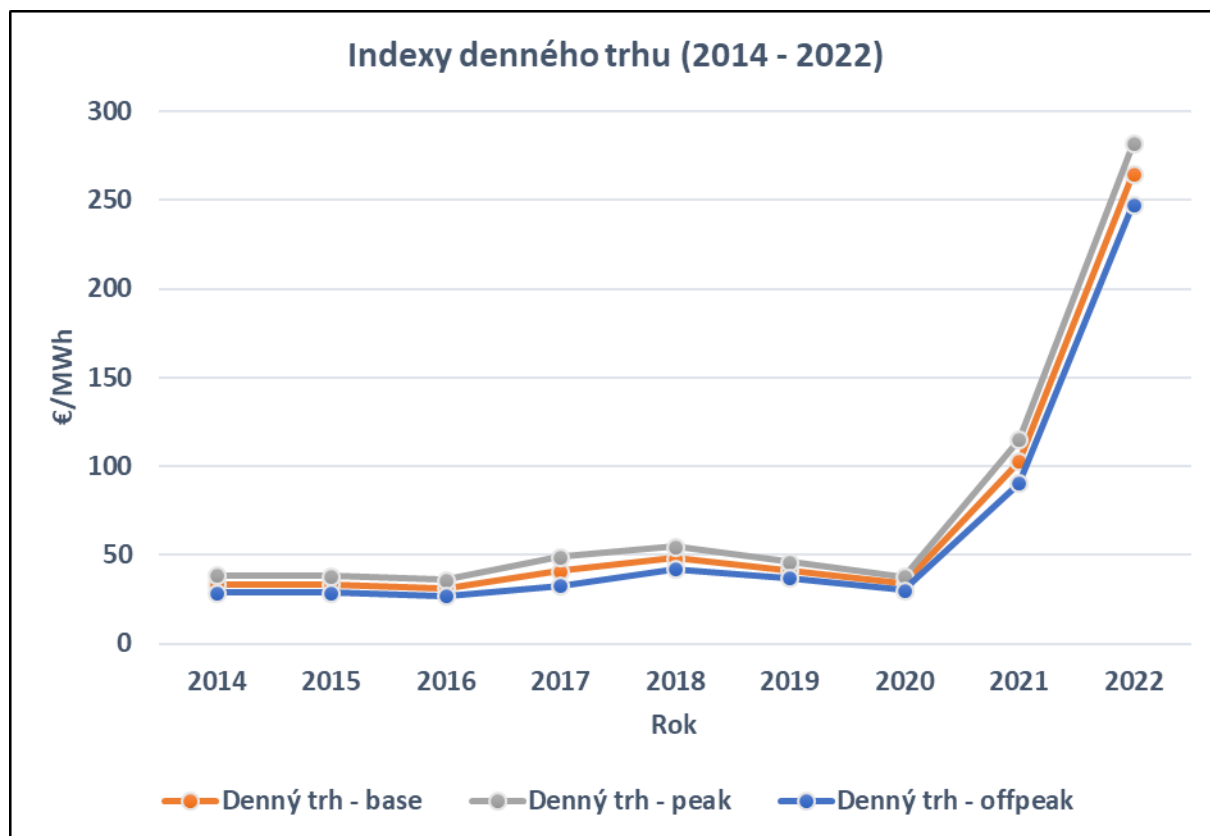
Indexy denného trhu (€/MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Denný trh - base	194,64	171,33	279,34	183,41	194,77	235,53
Denný trh - peak	222,19	189,69	285,37	187,62	189,90	235,87
Denný trh - offpeak	167,08	152,96	273,39	179,20	199,64	235,19

Indexy denného trhu (€/MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Denný trh - base	368,29	492,12	387,45	188,42	215,59	258,07
Denný trh - peak	375,57	503,34	416,43	204,26	255,02	310,19
Denný trh - offpeak	361,02	480,89	358,48	172,60	176,15	205,95

Mesačné indexy cien elektriny na dennom trhu s elektrinou, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny medzi jednotlivými kalendárnymi mesiacmi, boli na začiatku roku 2022 najnižšie, keď dosahovali hodnoty okolo 200 €/MWh. V marci došlo k nárastu na hodnoty mierne pod 300 €/MWh, v druhom štvrtroku sa mesačné indexy vrátili na hodnoty okolo 200 €/MWh. V nasledujúcich troch mesiacoch počínajúc júlom sa mesačné indexy zvýšili, keď v júli a septembri boli na hodnotách okolo 400 €/MWh a v auguste dosiahli svoje maximá okolo hodnoty 500 €/MWh. V októbri a novembri sa mesačné indexy vrátili k podobným hodnotám ako v druhom štvrtroku na úroveň okolo 200 €/MWh, v decembri sa mesačné indexy zvýšili.

Vo väčšine mesiacov roka 2022 boli mesačné indexy base, peak a offpeak veľmi podobné, keď rozdiely medzi mesačnými indexami peak a base a rozdiely medzi mesačnými indexami base a offpeak boli vo výške jednotiek €/MWh. V máji došlo k neobvyklej situácii, kedy mesačný index offpeak bol vyšší ako mesačný index base, ktorý bol vyšší ako mesačný index peak. Významnejšie rozdiely medzi mesačnými indexami peak a base a medzi mesačnými indexami base a offpeak boli dosiahnuté v januári a novembri, najvýznamnejšie rozdiely boli dosiahnuté v decembri, v ktorom bol rozdiel medzi mesačným indexom peak a base vyšší ako 50 €/MWh a rozdiel medzi mesačným indexom base a offpeak bol tiež vyšší ako 52 €/MWh.

5.6. Indexy denného trhu (roky 2014 – 2022)





Indexy denného trhu (€/MWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Denný trh - base	33,64	33,57	31,47	40,95	48,47
Denný trh - peak	38,37	38,26	36,05	49,03	54,72
Denný trh - offpeak	28,92	28,87	26,90	32,87	42,21

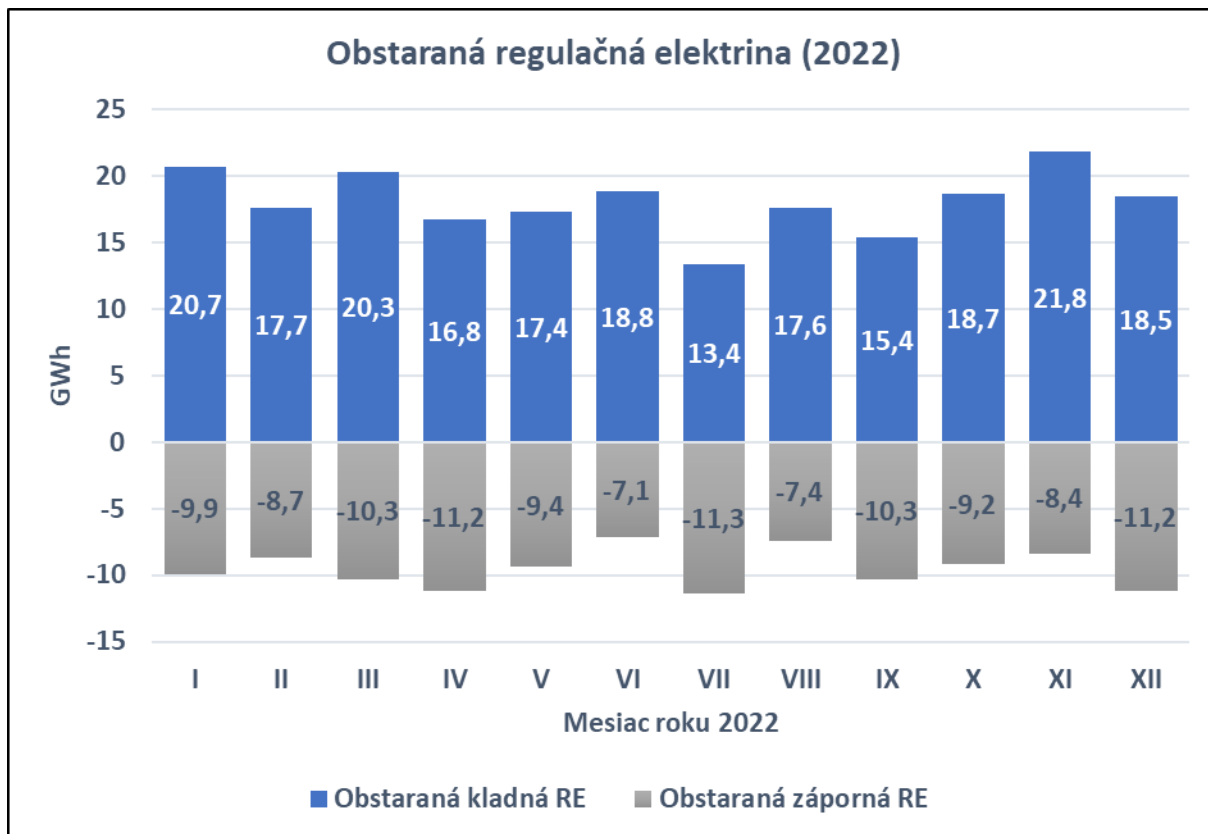
Indexy denného trhu (€/MWh)	2019	2020	2021	2022
Denný trh - base	41,50	34,01	102,75	264,94
Denný trh - peak	46,01	37,91	115,08	282,12
Denný trh - offpeak	36,99	30,11	90,43	247,76

Ročné indexy cien elektriny, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny medzi jednotlivými kalendárskymi rokmi, boli najnižšie v rokoch 2014 až 2016, keď boli nižšie ako 40 €/MWh. V roku 2017 ročné indexy cien elektriny vzrástli a ich nárast pokračoval aj v roku 2018, v ktorom sa pohybovali okolo hodnoty 50 €/MWh. V roku 2019 ročné indexy cien elektriny klesli a ich pokles pokračoval aj v roku 2020, v ktorom sa pohybovali pod hodnotou 40 €/MWh. V roku 2021 sa ročné indexy cien elektriny významne zvýšili a pohybovali sa v rozmedzí od 90 €/MWh (offpeak) do 115 €/MWh (peak). V roku 2022 sa ročné indexy cien elektriny ďalej extrémne zvýšili a pohybovali sa v rozmedzí od 248 €/MWh (offpeak) do 282 €/MWh (peak).

Až do roka 2020 boli ročné indexy base, peak a offpeak v absolútnom vyjadrení veľmi podobné, keď rozdiely medzi ročnými indexami peak a base a rozdiely medzi ročnými indexami base a offpeak boli vo výške jednotiek €/MWh. V relatívnom vyjadrení však boli rozdiely medzi ročnými indexami peak a base a rozdiely medzi ročnými indexami base a offpeak významné, najvýznamnejšie boli v roku 2017, v ktorom rozdiel medzi ročným indexom peak a base bol vo výške 20 % a rovnako aj rozdiel medzi ročným indexom base a offpeak bol vo výške 20 %. V posledných dvoch rokoch sa síce v absolútnom vyjadrení zvýšili rozdiely medzi ročnými indexami peak a base a rozdiely medzi ročnými indexami base a offpeak, ale v relatívnom vyjadrení došlo k ich poklesu, a to najmä v roku 2022, v ktorom rozdiel medzi ročným indexom peak a base bol vo výške 6 % a rovnako aj rozdiel medzi ročným indexom base a offpeak bol vo výške 6 %.

6. Štatistiky o regulačnej elektrine

6.1. Obstaraná regulačná elektrina (rok 2022)





Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Obstaraná kladná RE	20 712	17 654	20 308	16 758	17 367	18 822
Obstaraná záporná RE	-9 912	-8 663	-10 279	-11 186	-9 401	-7 139
Spolu	30 624	26 317	30 587	27 944	26 768	25 962

Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Obstaraná kladná RE	13 418	17 646	15 391	18 716	21 823	18 476
Obstaraná záporná RE	-11 342	-7 399	-10 300	-9 191	-8 364	-11 179
Spolu	24 760	25 044	25 691	27 907	30 187	29 655

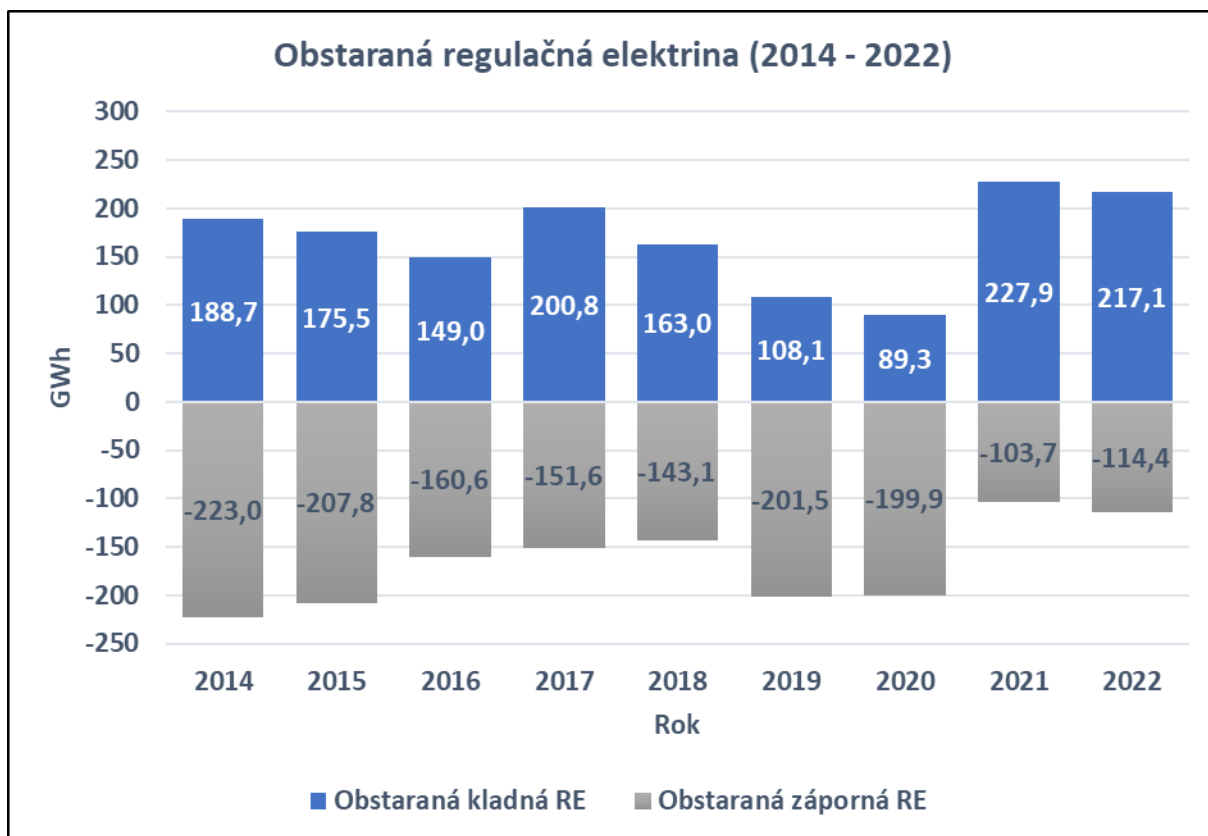
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	Rok 2022
Obstaraná kladná RE	217 091
Obstaraná záporná RE	-114 355
Spolu	331 446

V roku 2022 bolo obstaraných celkom viac ako 330 GWh regulačnej elektriny. Množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny bolo takmer dvojnásobné v porovnaní s množstvom obstaranej zápornej regulačnej elektriny, keď kladnej regulačnej elektriny bolo obstaraných 217,1 GWh a zápornej regulačnej elektriny bolo obstaraných 114,4 GWh.

V roku 2022 bolo v každom mesiaci v priemere obstaraných 18,1 GWh kladnej regulačnej elektriny a 9,5 GWh zápornej regulačnej elektriny, priemerné mesačné množstvo obstaranej regulačnej elektriny bolo v roku 2022 vo výške 27,6 GWh.

Najviac regulačnej elektriny bolo obstaranej v januári (30,6 GWh), v marci (30,6 GWh) a v novembri (30,2 GWh). Najmenej regulačnej elektriny bolo obstaranej v júli (24,8 GWh) a v auguste (25,0 GWh).

6.2. Obstaraná regulačná elektrina (roky 2014 – 2022)





Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Obstaraná kladná RE	188 685	175 516	148 975	200 816	163 032
Obstaraná záporná RE	-222 970	-207 789	-160 570	-151 611	-143 060
Spolu	411 655	383 305	309 545	352 427	306 093

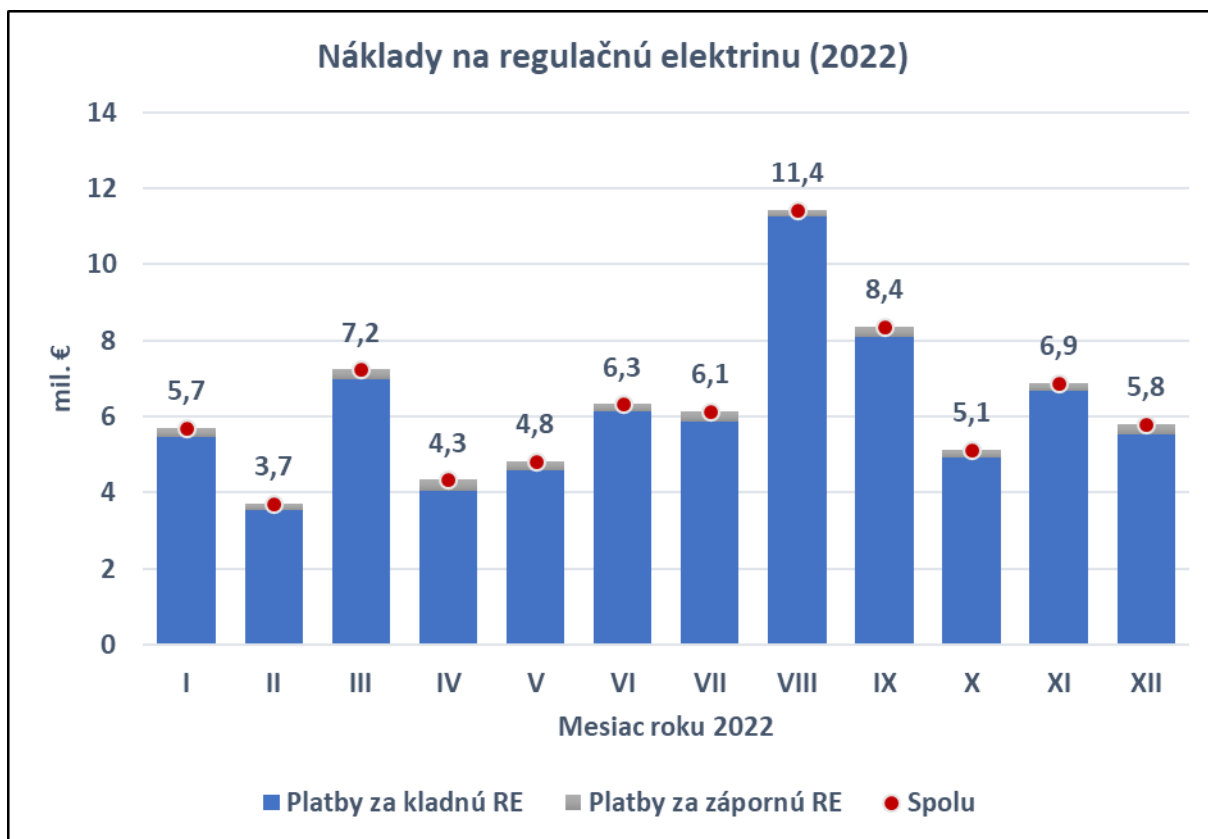
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	2019	2020	2021	2022
Obstaraná kladná RE	108 121	89 256	227 873	217 091
Obstaraná záporná RE	-201 537	-199 875	-103 688	-114 355
Spolu	309 658	289 131	331 562	331 446

V rokoch 2014 až 2016 bolo obstaranej viac zápornej regulačnej elektriny ako kladnej regulačnej elektriny. Situácia sa obrátila v roku 2017, kedy bolo obstaranej viac kladnej regulačnej elektriny ako zápornej regulačnej elektriny a tento stav pokračoval aj v roku 2018. V roku 2019 sa situácia opäť obrátila, keď množstvo zápornej regulačnej elektriny bolo vyššie ako množstvo kladnej regulačnej elektriny a tento stav pokračoval aj v roku 2020. Situácia sa opäť obrátila v roku 2021, kedy bolo obstaranej viac kladnej regulačnej elektriny ako zápornej regulačnej elektriny a tento stav pokračoval aj v roku 2022.

Najviac regulačnej elektriny v sledovanom období bolo obstaranej v rokoch 2014 (411,7 GWh) a 2015 (383,3 GWh). V každom z rokov 2016, 2018 a 2019 bolo obstarané množstvo regulačnej elektriny (v rozmedzí 306 až 310 GWh). Najmenej regulačnej elektriny bolo obstaranej v roku 2020 (289,1 GWh). V posledných dvoch rokoch sledovaného obdobia bola regulačná elektrina obstaraná v podobnom objeme (331 až 332 GWh), pričom v roku 2022 bolo obstaraných o cca 10 GWh menej kladnej regulačnej elektriny ako v roku 2021 a naopak o cca 10 GWh viac zápornej regulačnej elektriny ako v roku 2021.

V roku 2021 bolo obstaranej najviac kladnej regulačnej elektriny za sledované obdobie, a to najmä z dôvodu vysokých objemov kladnej regulačnej elektriny v posledných niekoľkých mesiacoch roku 2021 v dôsledku zvýšenia cien elektriny. K ďalšiemu nárastu cien elektriny došlo aj v priebehu roka 2022, čo malo za následok vysoký objem kladnej regulačnej elektriny aj v roku 2022.

6.3. Náklady na regulačnú elektrinu (rok 2022)





Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Platby za kladnú RE	5,454	3,533	6,984	4,062	4,586	6,146
Platby za zápornú RE	0,253	0,191	0,262	0,286	0,240	0,180
Spolu	5,707	3,724	7,246	4,348	4,826	6,326

Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Platby za kladnú RE	5,852	11,253	8,100	4,933	6,670	5,521
Platby za zápornú RE	0,292	0,189	0,265	0,195	0,211	0,284
Spolu	6,143	11,442	8,365	5,128	6,880	5,805

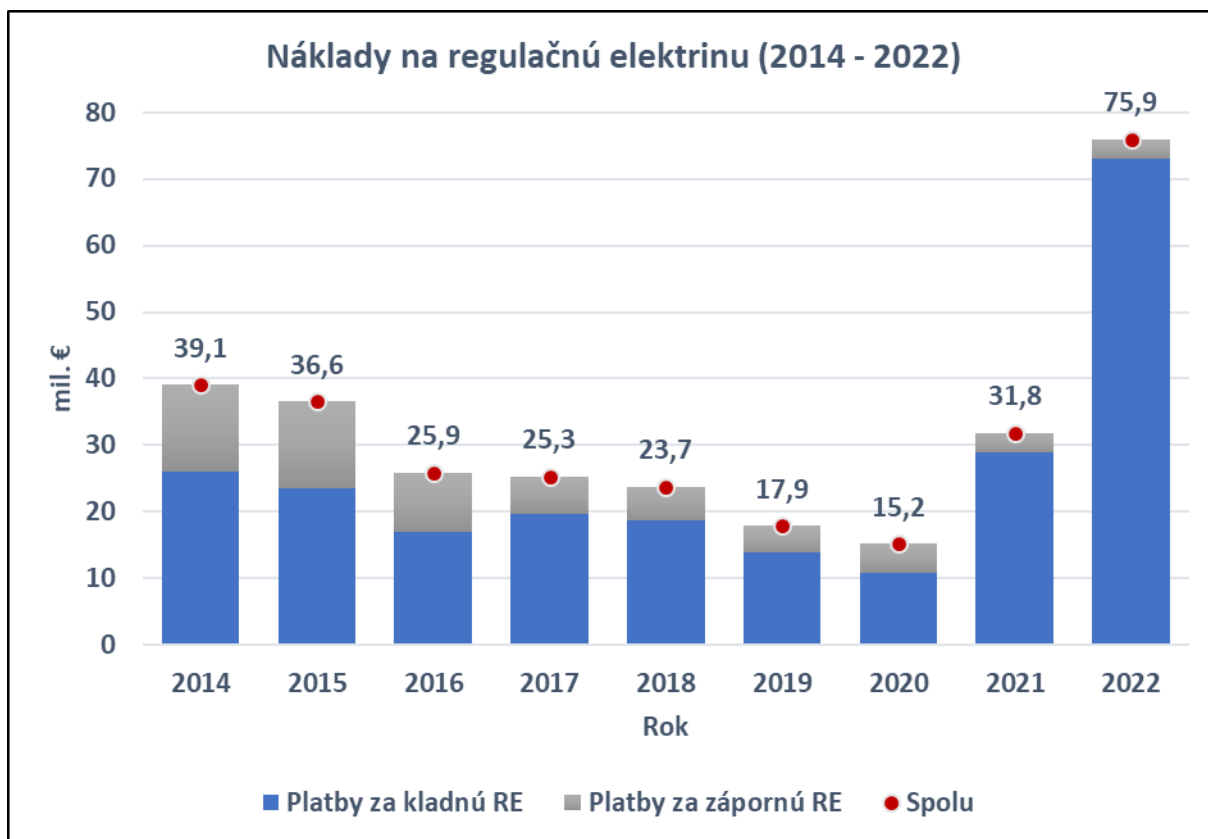
Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	Rok 2022
Platby za kladnú RE	73,093
Platby za zápornú RE	2,848
Spolu	75,941

Celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v roku 2022 boli takmer 76 mil. €, pričom náklady na kladnú regulačnú elektrinu (73,1 mil. €) tvorili 96 % celkových nákladov na regulačnú elektrinu.

Najvyššie boli náklady na regulačnú elektrinu v auguste (11,4 mil. €), čo bolo čiastočne spôsobené vyšším množstvom obstaranej kladnej regulačnej elektriny v auguste v porovnaní s okolitými mesiacmi, vysokým podielom kladnej regulačnej elektriny na celkovom množstve obstaranej regulačnej elektriny v auguste v porovnaní s okolitými mesiacmi, najmä však prudkým nárastom cien elektriny v auguste, ktoré ovplyvňujú ceny regulačnej elektriny, ktoré boli v auguste najvyššie za celý rok 2022.

Najnižšie boli náklady na regulačnú elektrinu vo februári (3,7 mil. €), pričom dôvodom boli opäť najmä ceny elektriny, ktoré ovplyvňujú cenu regulačnej elektriny, a ktoré boli vo februári najnižšie za celý rok 2022.

6.4. Náklady na regulačnú elektrinu (roky 2014 – 2022)





Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	2014	2015	2016	2017	2018
Platby za kladnú RE	25,986	23,615	17,058	19,627	18,790
Platby za zápornú RE	13,110	12,984	8,863	5,705	4,955
Spolu	39,096	36,599	25,921	25,332	23,745

Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	2018	2019	2020	2022
Platby za kladnú RE	13,983	10,872	28,925	73,093
Platby za zápornú RE	3,873	4,317	2,918	2,848
Spolu	17,856	15,190	31,843	75,941

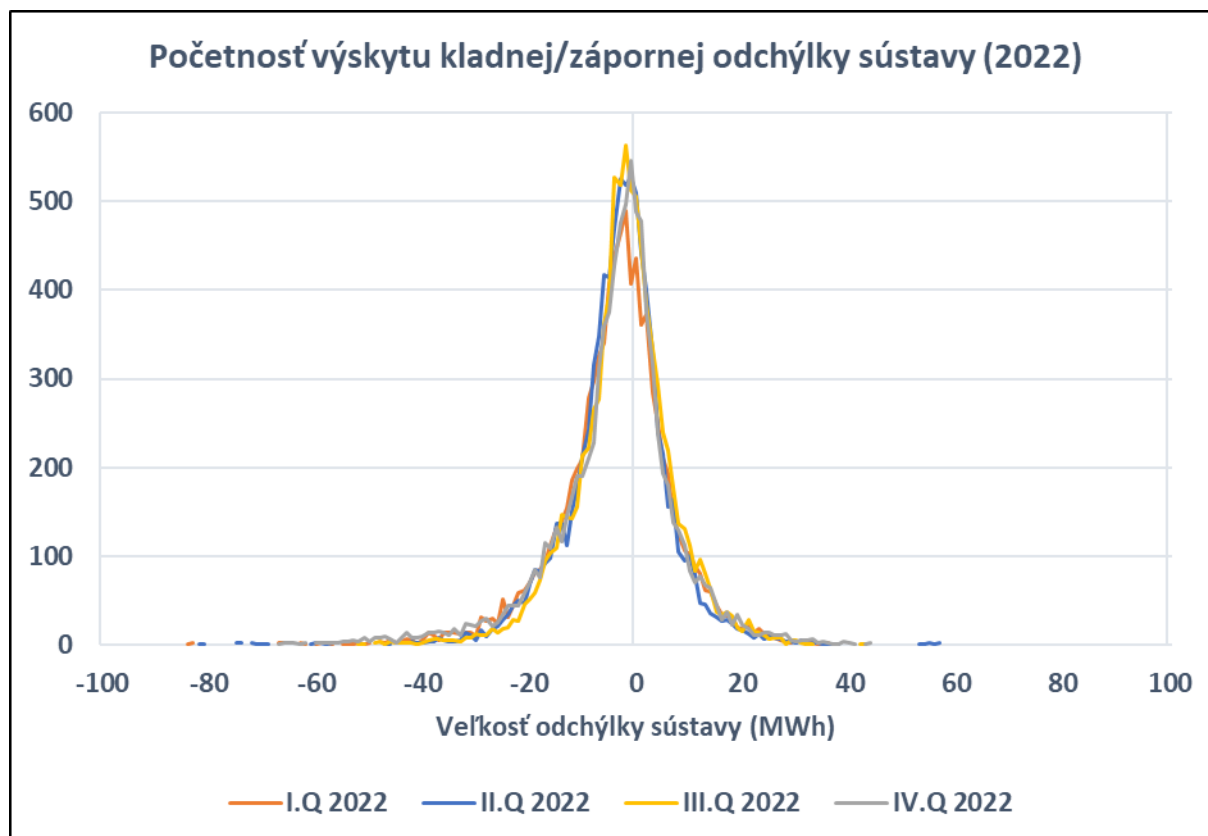
Náklady na regulačnú elektrinu v sledovanom období klesali z úrovne 39,1 mil. € v roku 2014 až na úroveň 15,2 mil. € v roku 2020, pričom vo väčšine obdobia klesali ako náklady na kladnú regulačnú elektrinu, tak aj náklady na zápornú regulačnú elektrinu.

V posledných dvoch rokoch sledovaného obdobia náklady na regulačnú elektrinu vzrástli, a to na hodnotu 31,8 mil. € v roku 2021 a ďalej na hodnotu 75,9 mil. € v roku 2022.

Významné zvýšenie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu v rokoch 2021 a 2022 je možné vysvetliť čiastočne zvýšením množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny v rokoch 2021 a 2022, najmä však prudkým nárastom cien elektriny v rokoch 2021 a 2022, ktoré ovplyvňujú cenu regulačnej elektriny.

7. Štatistiky o odchýlkach

7.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy (rok 2022)



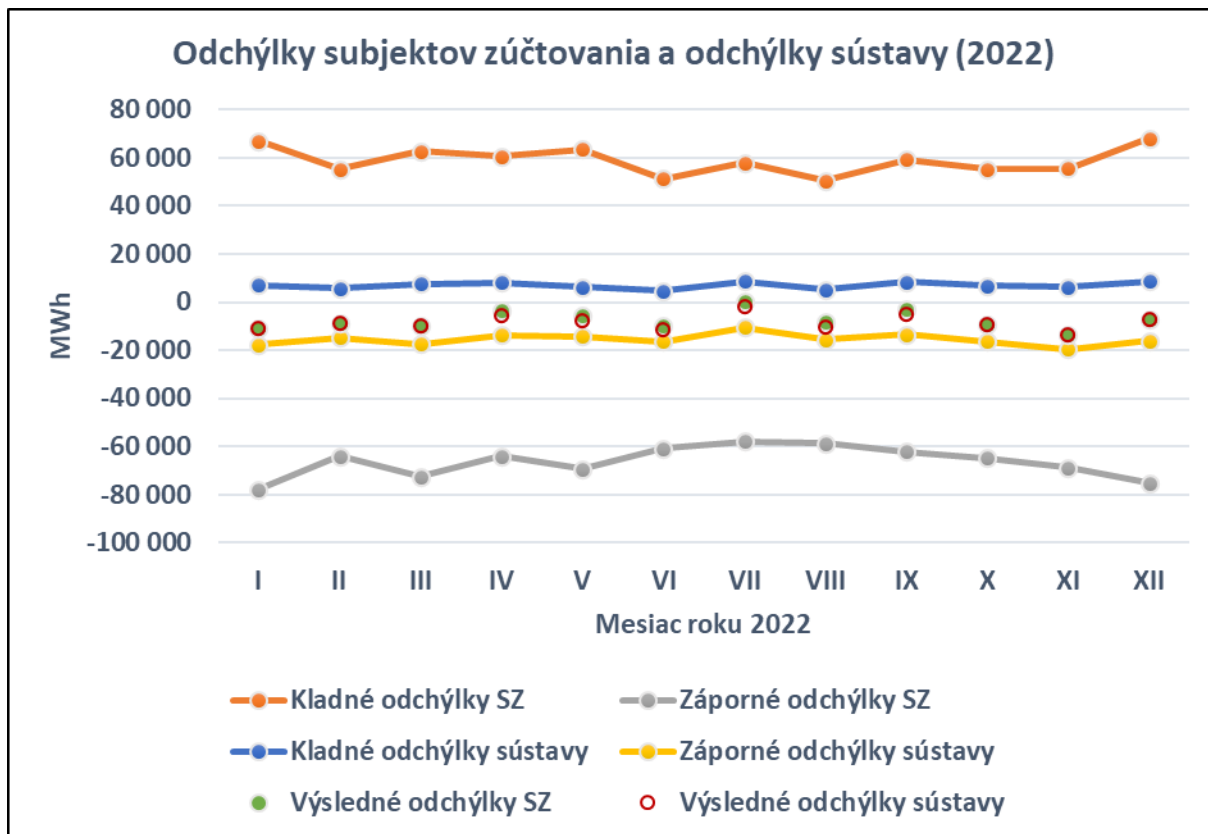


	2022				
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	I.Q	II.Q	III.Q	IV.Q	Rok
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	3 172	3 222	3 591	3 363	13 348
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	5 463	5 513	5 240	5 472	21 688
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	1	1	1	1	4
Počet zúčtovacích períód	8 636	8 736	8 832	8 836	35 040
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	37%	37%	41%	38%	38%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	63%	63%	59%	62%	62%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%	0%

Vo všetkých štvrtrokoch roka 2022 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy. Záporná odchýlka sústavy bola v roku 2022 spôsobená v 62 % zúčtovacích períód, kladná odchýlka sústavy bola v roku 2022 spôsobená v 38 % zúčtovacích períód.

V jednotlivých štvrtrokoch roka 2022 sa odchýlka sústavy blížila nule podobne často, najčastejšie sa odchýlka sústavy blížila nule v druhom a tretom štvrtroku.

7.2. Veľkosť odchýlok sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (rok 2022)





Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Kladné odchýlky SZ	66 946	55 246	62 634	60 444	63 499	51 244
Záporné odchýlky SZ	-77 765	-64 125	-72 556	-63 993	-69 229	-60 858
Odchýlky SZ spolu	144 711	119 371	135 191	124 437	132 728	112 102
Kladné odchýlky sústavy	6 969	5 742	7 504	8 073	6 197	4 660
Záporné odchýlky sústavy	-17 769	-14 732	-17 533	-13 645	-14 163	-16 343
Odchýlky sústavy spolu	24 738	20 474	25 037	21 718	20 361	21 003

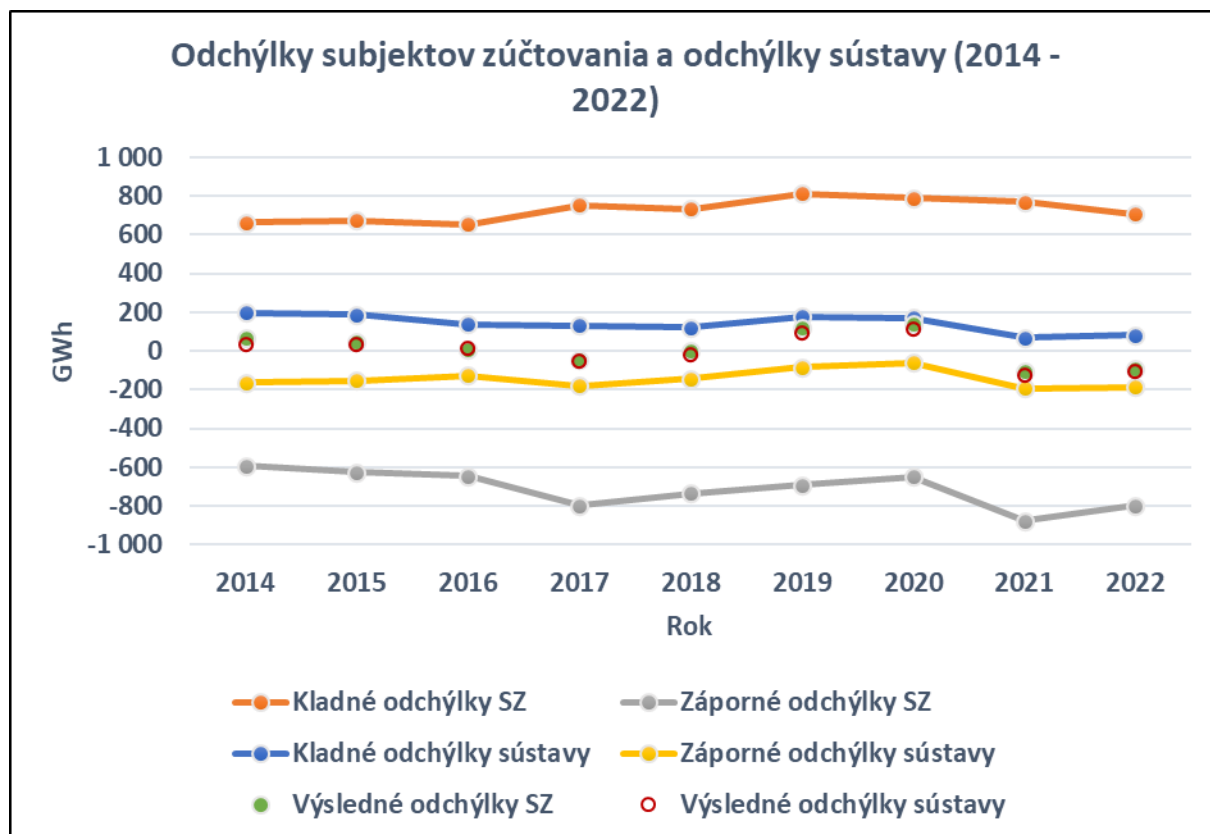
Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Kladné odchýlky SZ	57 997	50 469	59 124	55 340	55 439	68 073
Záporné odchýlky SZ	-57 956	-58 714	-62 210	-64 775	-68 783	-75 265
Odchýlky SZ spolu	115 953	109 183	121 334	120 115	124 222	143 338
Kladné odchýlky sústavy	8 564	5 267	8 262	6 823	6 217	8 733
Záporné odchýlky sústavy	-10 640	-15 514	-13 354	-16 347	-19 676	-16 031
Odchýlky sústavy spolu	19 204	20 781	21 616	23 170	25 894	24 764

Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (MWh)	Rok 2022
Kladné odchýlky SZ	706 456
Záporné odchýlky SZ	-796 229
Odchýlky SZ spolu	1 502 685
Kladné odchýlky sústavy	83 011
Záporné odchýlky sústavy	-185 747
Odchýlky sústavy spolu	268 758

Subjekty zúčtovania spôsobovali v roku 2022 viac záporné odchýlky ako kladné odchýlky. Rozdiel ale nebol významný, keď množstvo elektriny v záporných odchýlkach subjektov zúčtovania tvorilo v jednotlivých mesiacoch 50 % až 55 % (v priemere 53 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania a množstvo elektriny v kladných odchýlkach subjektov zúčtovania tvorilo v jednotlivých mesiacoch 45 % až 50 % (v priemere 47 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania.

Odchýlky sústavy boli v roku 2022 viac záporné ako kladné. Množstvo elektriny v záporných odchýlkach sústavy tvorilo v jednotlivých mesiacoch 55 % až 78 % (v priemere 69 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy a množstvo elektriny v kladných odchýlkach sústavy tvorilo v jednotlivých mesiacoch 22 % až 45 % (v priemere 31 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy. Množstvo elektriny v záporných odchýlkach sústavy bolo viac ako dvojnásobné v porovnaní s množstvom elektriny v kladných odchýlkach sústavy.

7.3. Veľkosť odchýlok sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (roky 2014 – 2022)





Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (GWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Kladné odchýlky SZ	662,7	672,9	653,4	751,5	733,8
Záporné odchýlky SZ	-594,1	-626,5	-646,2	-796,2	-734,8
Odchýlky SZ spolu	1 256,7	1 299,4	1 299,5	1 547,8	1 468,6
Kladné odchýlky sústavy	197,3	186,3	136,7	131,5	122,1
Záporné odchýlky sústavy	-163,0	-154,1	-125,1	-180,7	-142,0
Odchýlky sústavy spolu	360,2	340,4	261,8	312,2	264,1

Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (GWh)	2019	2020	2021	2022
Kladné odchýlky SZ	810,9	789,2	770,9	706,5
Záporné odchýlky SZ	-690,6	-649,9	-877,7	-796,2
Odchýlky SZ spolu	1 501,5	1 439,1	1 648,5	1 502,7
Kladné odchýlky sústavy	177,0	172,5	69,5	83,0
Záporné odchýlky sústavy	-83,6	-61,9	-193,6	-185,7
Odchýlky sústavy spolu	260,5	234,5	263,1	268,8

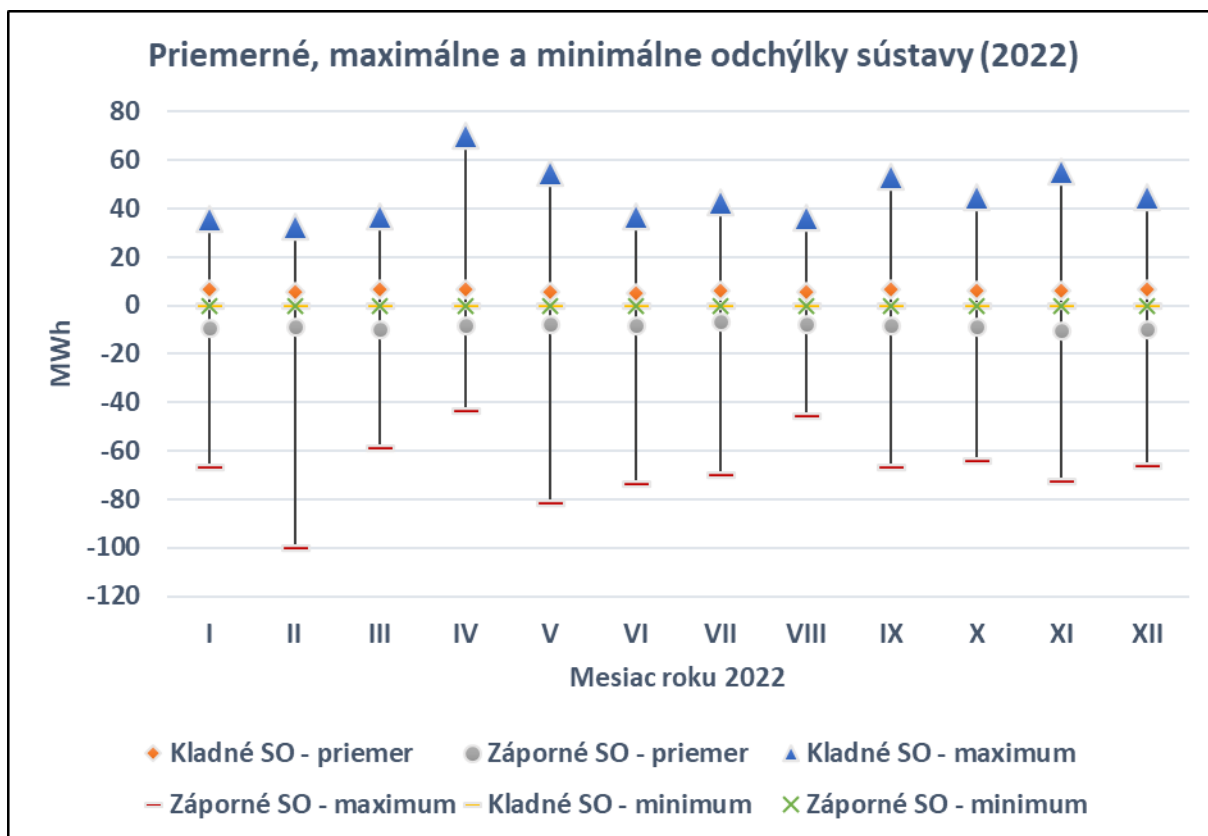
Poznámka:

Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 až 2022. Pre všetky toky teda platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

Až do roka 2020 spôsobovali subjekty zúčtovania väčšinou viac kladné odchýlky ako záporné odchýlky, v posledných dvoch rokoch spôsobovali subjekty zúčtovania viac záporné odchýlky ako kladné odchýlky. Rozdiel ale nebol významný, keď množstvo elektriny v kladných odchýlkach subjektov zúčtovania tvorilo v jednotlivých rokoch 47 % až 55 % (v priemere 51 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania a množstvo elektriny v záporných odchýlkach subjektov zúčtovania tvorilo v jednotlivých rokoch 45 % až 53 % (v priemere 49 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania.

Podobne aj odchýlky sústavy boli až do roka 2020 väčšinou viac kladné ako záporné, v posledných dvoch rokoch boli odchýlky sústavy viac záporné ako kladné. V prvej časti sledovaného obdobia (do roka 2018) nebol rozdiel významný, keď množstvo elektriny v kladných odchýlkach sústavy tvorilo v jednotlivých rokoch 42 % až 55 % (v priemere 50 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy a množstvo elektriny v záporných odchýlkach sústavy tvorilo v jednotlivých rokoch 45 % až 58 % (v priemere 50 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy. V rokoch 2019 a 2020 významne prevažovali kladné odchýlky sústavy (68 %, resp. 74 % celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy) nad zápornými odchýlkami sústavy (32 %, resp. 26 % celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy). V rokoch 2021 a 2022 naopak prevažovali záporné odchýlky sústavy (74 %, resp. 69 % celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy) nad kladnými odchýlkami sústavy (26 %, resp. 31 % celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy).

7.4. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (rok 2022)



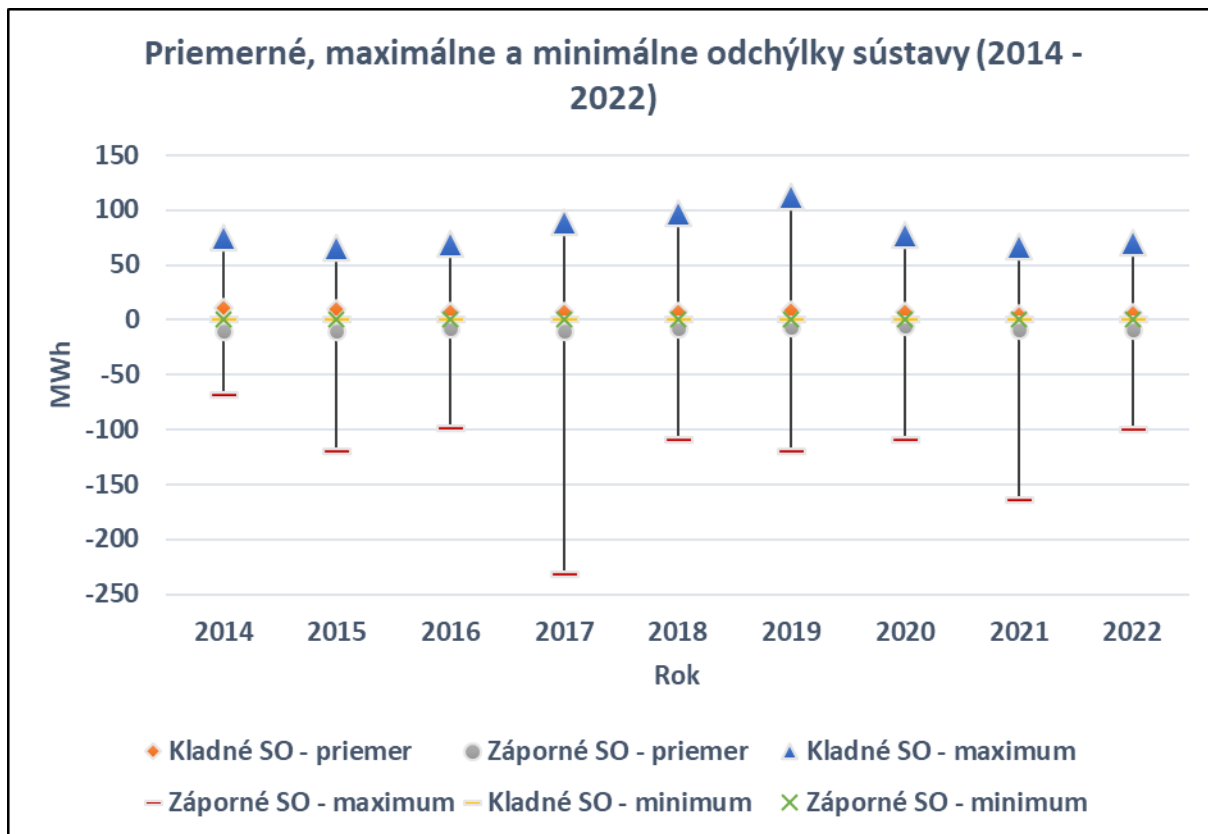


Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Kladné systémové odchýlky - priemer	6,637	5,759	6,670	6,853	5,403	5,195
Záporné systémové odchýlky - priemer	-9,226	-8,712	-9,498	-8,017	-7,748	-8,241
Kladné systémové odchýlky - maximum	35,639	32,451	36,703	70,237	54,669	36,667
Záporné systémové odchýlky - maximum	-66,706	-100,120	-58,809	-43,535	-81,391	-73,978
Kladné systémové odchýlky - minimum	0,009	0,014	0,005	0,013	0,019	0,007
Záporné systémové odchýlky - minimum	-0,001	-0,022	-0,004	-0,010	-0,001	-0,019

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Kladné systémové odchýlky - priemer	6,135	5,469	6,706	6,225	6,351	6,781
Záporné systémové odchýlky - priemer	-6,734	-7,711	-8,103	-8,677	-10,351	-9,502
Kladné systémové odchýlky - maximum	42,854	36,507	53,277	44,632	55,184	44,771
Záporné systémové odchýlky - maximum	-70,168	-45,503	-66,875	-64,149	-72,846	-66,519
Kladné systémové odchýlky - minimum	0,004	0,001	0,002	0,016	0,001	0,004
Záporné systémové odchýlky - minimum	-0,004	-0,001	-0,010	-0,001	-0,007	-0,002

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohyboval v rozmedzí 5 MWh až 7 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohyboval v absolútnej hodnote v rozmedzí 6 MWh až 11 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohybovali v rozmedzí 32 MWh až 70 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 43 MWh až 100 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok sústavy aj záporných odchýlok sústavy (v absolútnej hodnote) v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohybovali okolo hodnoty 0 MWh.

7.5. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (roky 2014 – 2022)





Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Kladné systémové odchýlky - priemer	10,519	9,645	7,390	7,950	7,214
Záporné systémové odchýlky - priemer	-10,008	-9,799	-7,521	-9,766	-7,839
Kladné systémové odchýlky - maximum	74,970	65,314	69,337	89,037	97,893
Záporné systémové odchýlky - maximum	-67,912	-119,901	-99,345	-231,598	-109,422
Kladné systémové odchýlky - minimum	0,003	0,001	0,001	0,002	0,001
Záporné systémové odchýlky - minimum	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001

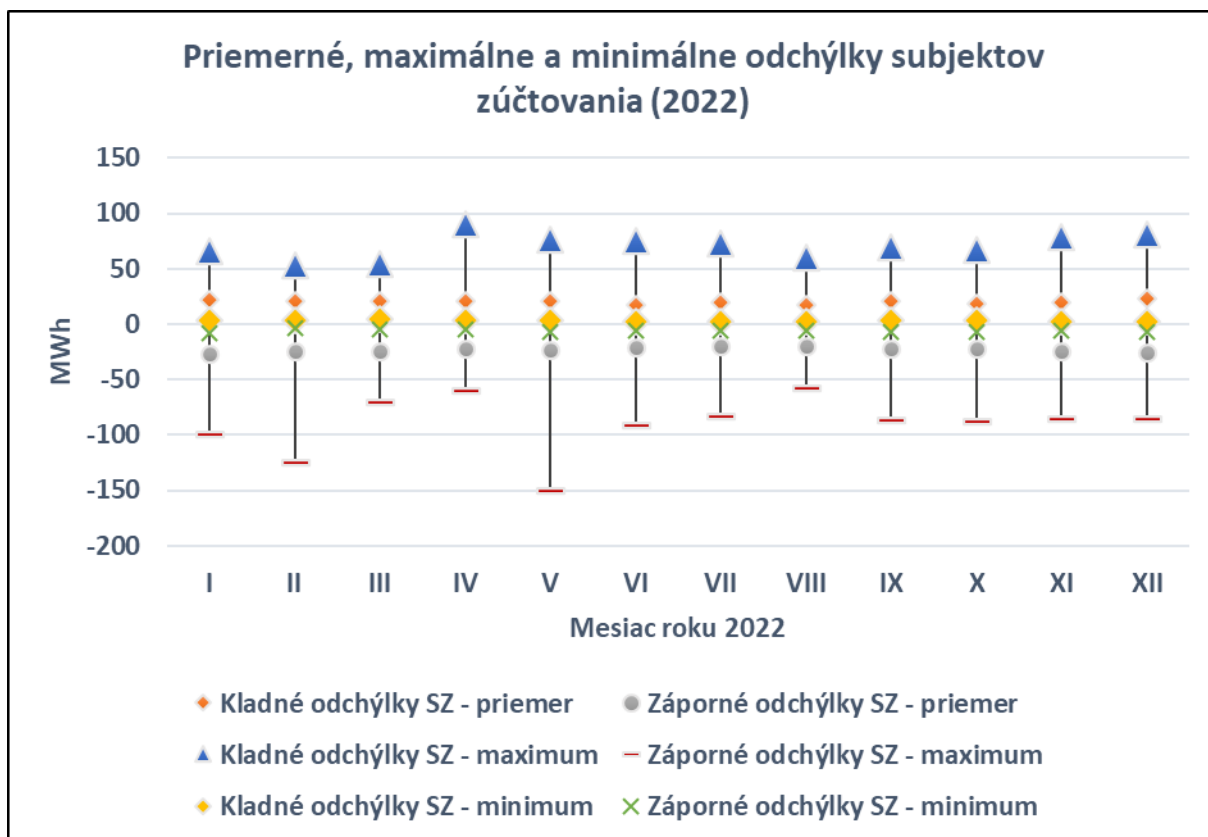
Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	2019	2020	2021	2022
Kladné systémové odchýlky - priemer	8,085	7,536	5,505	6,219
Záporné systémové odchýlky - priemer	-6,355	-5,059	-8,636	-8,565
Kladné systémové odchýlky - maximum	112,940	77,496	67,501	70,237
Záporné systémové odchýlky - maximum	-119,583	-109,454	-163,921	-100,120
Kladné systémové odchýlky - minimum	0,002	0,001	0,001	0,001
Záporné systémové odchýlky - minimum	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001

Poznámka:

Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 až 2022. Pre všetky toky teda platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v rozmedzí 5 MWh až 11 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v absolútnej hodnote v rozmedzí 5 MWh až 10 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v rozmedzí 65 MWh až 113 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 67 MWh až 232 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok sústavy aj záporných odchýlok sústavy (v absolútnej hodnote) v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali okolo hodnoty 0 MWh.

7.6. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (rok 2022)



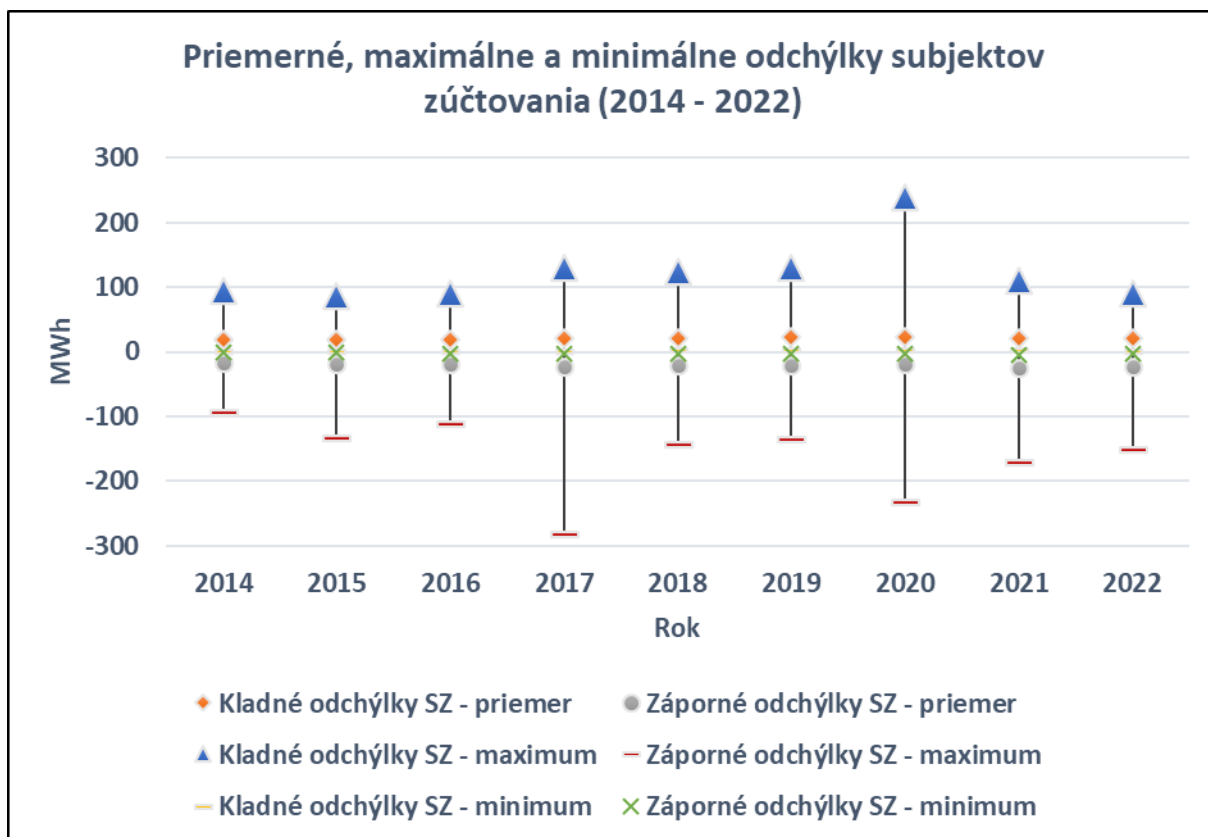


Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky SZ (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Kladné odchýlky SZ - priemer	22,495	20,553	21,075	20,988	21,337	17,793
Záporné odchýlky SZ - priemer	-26,131	-23,856	-24,413	-22,220	-23,262	-21,131
Kladné odchýlky SZ - maximum	66,075	53,287	54,402	90,816	76,919	75,758
Záporné odchýlky SZ - maximum	-99,255	-124,912	-70,604	-60,031	-150,637	-90,989
Kladné odchýlky SZ - minimum	3,026	3,321	4,817	3,477	3,521	2,012
Záporné odchýlky SZ - minimum	-7,802	-3,037	-4,994	-4,938	-6,439	-6,237

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky SZ (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Kladné odchýlky SZ - priemer	19,488	16,959	20,529	18,571	19,250	22,874
Záporné odchýlky SZ - priemer	-19,474	-19,729	-21,601	-21,737	-23,883	-25,291
Kladné odchýlky SZ - maximum	73,196	59,761	69,066	67,098	78,830	80,670
Záporné odchýlky SZ - maximum	-83,223	-57,859	-86,413	-87,414	-86,076	-85,525
Kladné odchýlky SZ - minimum	2,704	2,118	3,846	3,802	2,441	2,879
Záporné odchýlky SZ - minimum	-5,906	-6,315	-6,371	-6,574	-5,861	-6,427

Priemer kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohyboval v rozmedzí 16 MWh až 23 MWh, priemer záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohyboval v absolútnej hodnote v rozmedzí 19 MWh až 27 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohybovali v rozmedzí 53 MWh až 91 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 57 MWh až 151 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohybovali v rozmedzí 2 MWh až 5 MWh, minimálne hodnoty záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 3 MWh až 8 MWh.

7.7. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (roky 2014 – 2022)





Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky SZ (MWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Kladné odchýlky SZ - priemer	18,911	19,203	18,595	21,448	20,943
Záporné odchýlky SZ - priemer	-16,955	-17,880	-18,390	-22,724	-20,970
Kladné odchýlky SZ - maximum	94,361	87,113	90,094	129,386	124,617
Záporné odchýlky SZ - maximum	-93,618	-133,758	-112,345	-282,319	-143,405
Kladné odchýlky SZ - minimum	1,509	1,163	1,184	1,270	2,650
Záporné odchýlky SZ - minimum	-0,980	-0,847	-1,850	-2,299	-2,822

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky SZ (MWh)	2018	2019	2020	2022
Kladné odchýlky SZ - priemer	23,141	22,461	22,000	20,161
Záporné odchýlky SZ - priemer	-19,709	-18,496	-25,047	-22,723
Kladné odchýlky SZ - maximum	131,020	238,442	110,631	90,816
Záporné odchýlky SZ - maximum	-136,146	-233,409	-171,671	-150,637
Kladné odchýlky SZ - minimum	3,802	3,005	2,316	2,012
Záporné odchýlky SZ - minimum	-2,843	-2,455	-4,755	-3,037

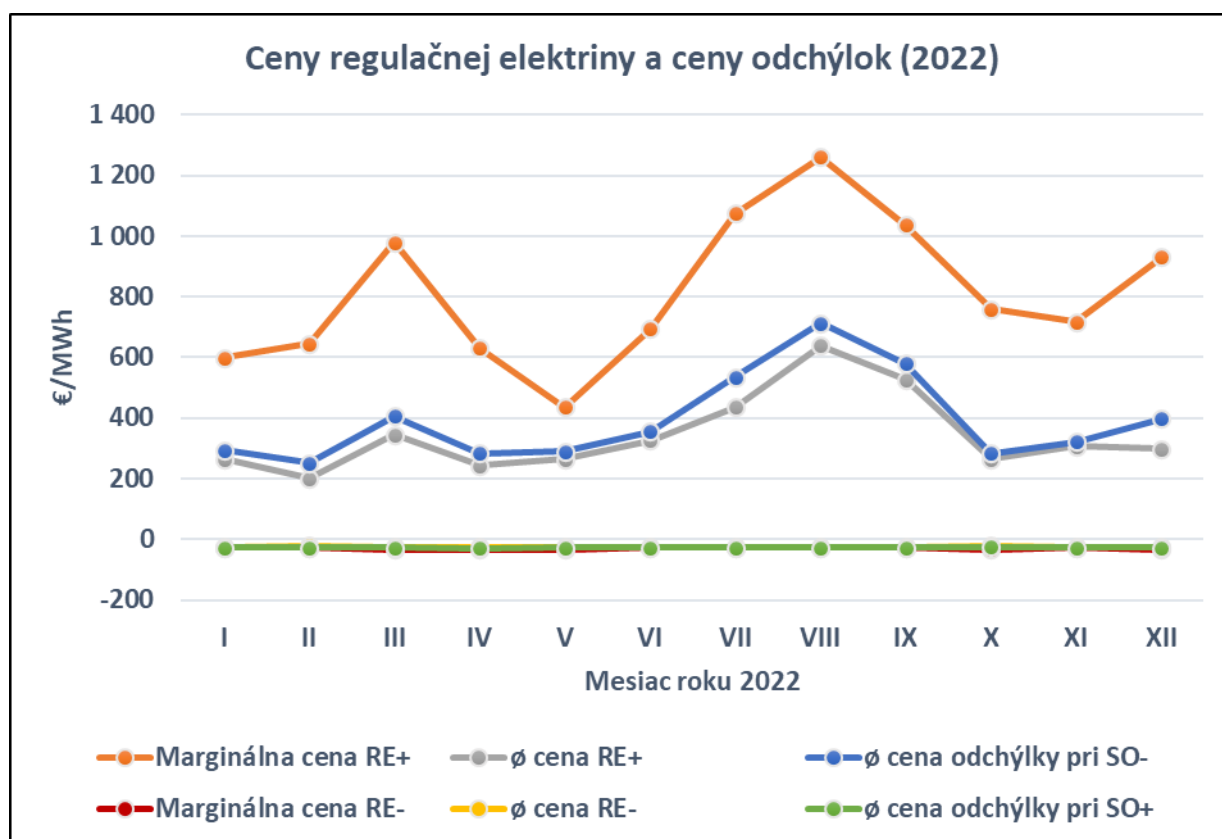
Poznámka:

Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 až 2022. Pre všetky toky teda platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v rozmedzí 18 MWh až 24 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v absolútnej hodnote v rozmedzí 16 MWh až 25 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v rozmedzí 87 MWh až 239 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 93 MWh až 283 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v rozmedzí 1 MWh až 4 MWh, minimálne hodnoty záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 0 MWh až 5 MWh.

8. Štatistiky o cenách odchýlok a regulačnej elektriny a o platbách za odchýlky a regulačnú elektrinu

8.1. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (rok 2022)





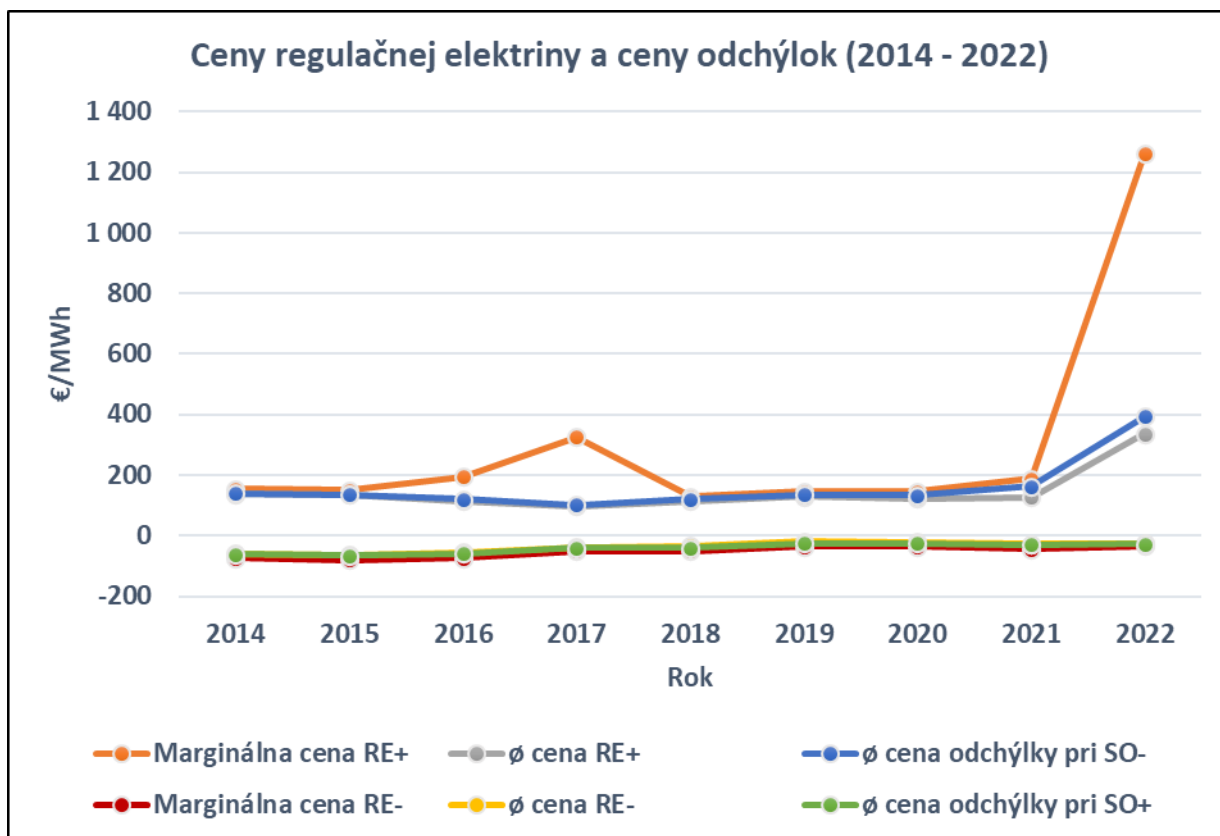
Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Marginálna cena kladnej RE	599,19	644,00	980,00	630,07	435,73	694,02
Priemerná cena kladnej RE	263,32	200,14	343,90	242,39	264,07	326,53
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	294,52	252,46	406,97	283,15	290,53	355,38
Marginálna cena zápornej RE	-27,23	-27,23	-33,49	-33,49	-33,49	-27,23
Priemerná cena zápornej RE	-25,57	-22,08	-25,53	-25,57	-25,51	-25,18
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-27,22	-26,51	-27,22	-27,29	-27,27	-27,22
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO			519,75		294,06	

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Marginálna cena kladnej RE	1 073,57	1 260,32	1 036,00	759,08	717,60	931,01
Priemerná cena kladnej RE	436,12	637,72	526,24	263,58	305,62	298,79
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	534,33	712,75	579,45	284,10	321,12	396,84
Marginálna cena zápornej RE	-27,23	-27,23	-27,23	-33,49	-27,23	-33,49
Priemerná cena zápornej RE	-25,72	-25,50	-25,73	-21,20	-25,22	-25,44
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-27,21	-27,21	-27,21	-25,50	-27,21	-27,26
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO		1 155,00				667,47

Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny bola najvyššia v auguste, keď nadobudla hodnoty 1 260,32 €/MWh, a najnižšia v máji, keď jej výška bola 435,73 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny bola tiež najvyššia v auguste, keď nadobudla hodnoty 637,72 €/MWh, a najnižšia vo februári, keď jej výška bola 200,14 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy bola tiež najvyššia v auguste, keď nadobudla hodnoty 712,75 €/MWh, a najnižšia tiež vo februári, keď jej výška bola 252,46 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v roku 2022 pohybovala v rozmedzí -27,23 €/MWh a -33,49 €/MWh. Mierne nižších (v absolútnej hodnote) hodnôt nadobúdala priemerná cena zápornej regulačnej elektriny, ktorá sa pohybovala v rozmedzí -21,20 €/MWh a -25,73 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy nadobúdala hodnôt medzi -25,50 €/MWh a -27,29 €/MWh.

8.2. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (roky 2014 – 2022)





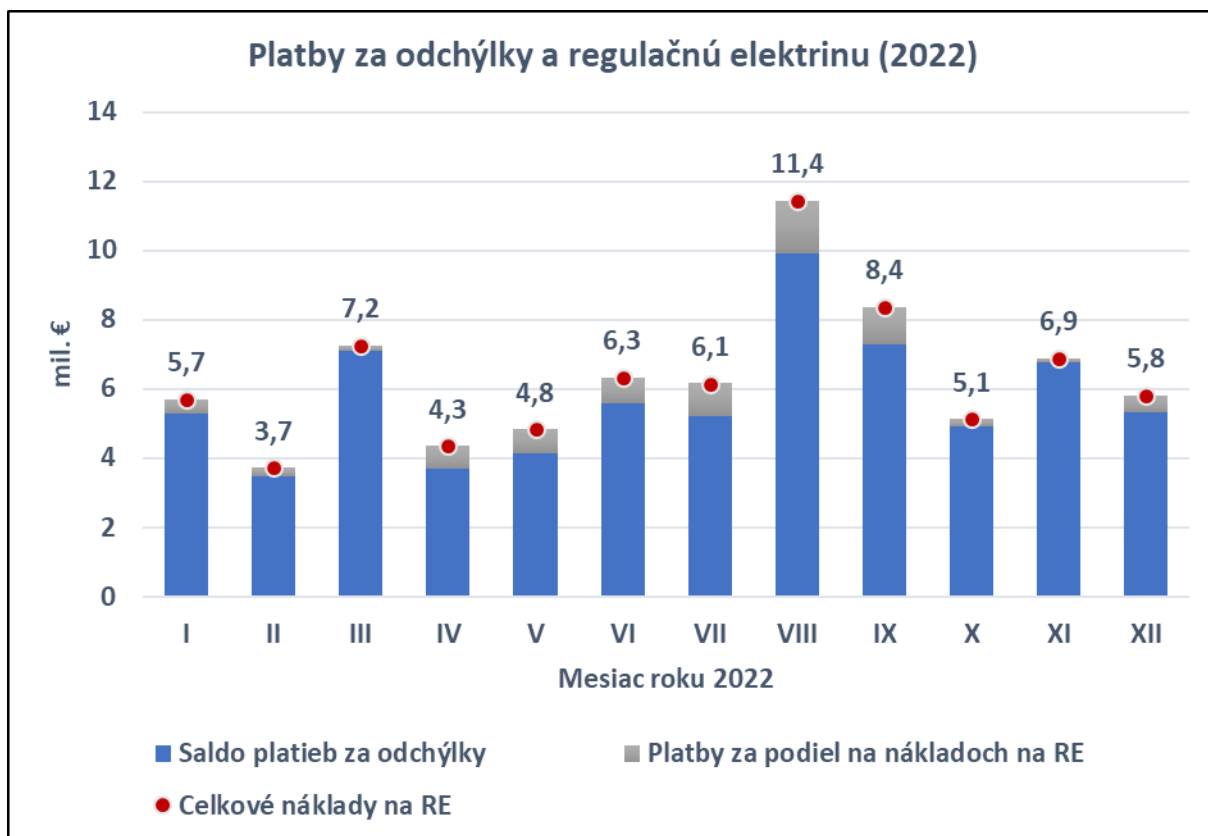
Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Marginálna cena kladnej RE	155,00	150,00	195,36	325,68	130,00
Priemerná cena kladnej RE	137,72	134,55	114,50	97,74	115,25
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	140,43	135,51	120,23	100,54	120,20
Marginálna cena zápornej RE	-75,00	-80,00	-75,00	-50,00	-50,00
Priemerná cena zápornej RE	-58,80	-62,49	-55,20	-37,63	-34,64
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-60,40	-65,21	-60,09	-40,09	-40,07
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	140,00		120,00	100,00	120,00

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	2018	2019	2020	2022
Marginálna cena kladnej RE	145,00	145,00	189,00	1 260,32
Priemerná cena kladnej RE	129,33	121,81	126,93	336,69
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	135,12	133,50	163,34	392,45
Marginálna cena zápornej RE	-35,00	-35,00	-45,00	-33,49
Priemerná cena zápornej RE	-19,22	-21,60	-28,15	-24,91
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-25,05	-24,90	-30,53	-27,04
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	135,00	135,00	125,00	659,07

Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny vo väčšine sledovaného obdobia nebola vyššia ako 200 €/MWh, výnimkou bol rok 2017, kedy dosiahla hodnoty 325,68 €/MWh a rok 2022, kedy dosiahla hodnoty 1 260,32 €/MWh. Podobný vývoj mala i priemerná cena kladnej RE, ktorá až do roka 2021 neprekročila hodnotu 140 €/MWh, v roku 2022 ale vzrástla na hodnotu 336,69 €/MWh. Podobný vývoj mala i priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy, ktorá až do roka 2021 neprekročila hodnotu 170 €/MWh, v roku 2022 ale vzrástla na hodnotu 392,45 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v sledovanom období pohybovala v rozmedzí -33,49 €/MWh a -80,000 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE bola v prvých troch rokoch sledovaného obdobia v absolútnej hodnote najvyššia, keď nadobúdala hodnôt okolo -60 €/MWh, v ďalšom období sa jej hodnoty pohybovali v rozmedzí -19,22 €/MWh a -37,63 €/MWh. Podobný vývoj mala i priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy, ktorá bola tiež v absolútnej hodnote najvyššia v prvých troch rokoch sledovaného obdobia, keď nadobúdala hodnôt okolo -60 €/MWh, v ďalšom období sa jej hodnoty pohybovali v rozmedzí -24,90 €/MWh a -40,09 €/MWh.

8.3. Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (rok 2022)





Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Platby za podiel na nákladoch na RE	0,418	0,245	0,133	0,649	0,715	0,750
Saldo platieb za odchýlky	5,290	3,479	7,114	3,702	4,120	5,576
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	5,708	3,725	7,247	4,351	4,834	6,326
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	5,707	3,724	7,246	4,348	4,826	6,326

Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Platby za podiel na nákladoch na RE	0,932	1,513	1,089	0,230	0,116	0,484
Saldo platieb za odchýlky	5,226	9,929	7,277	4,898	6,765	5,322
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	6,157	11,442	8,366	5,128	6,881	5,806
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	6,143	11,442	8,365	5,128	6,880	5,805

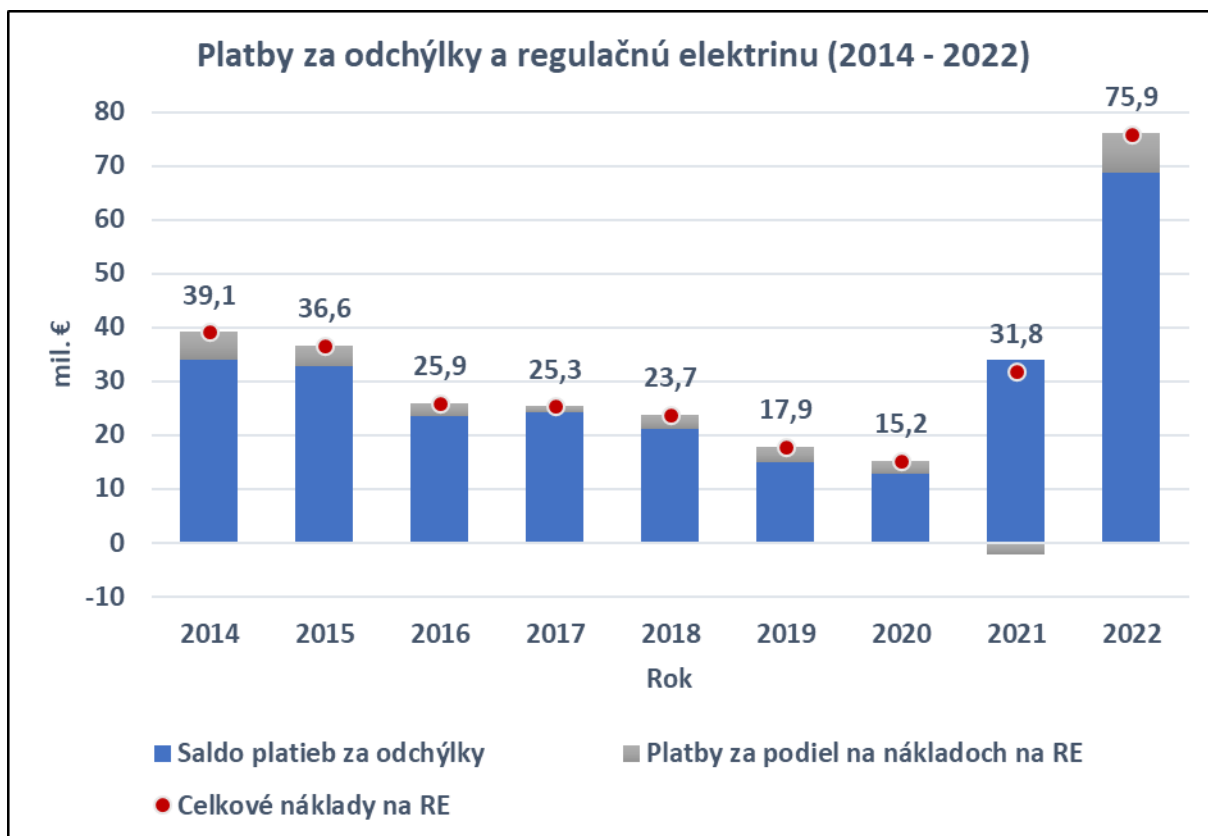
Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	Rok 2022
Platby za podiel na nákladoch na RE	7,273
Saldo platieb za odchýlky	68,698
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	75,971
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	75,941

Celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v roku 2022 boli takmer 76 mil. €. Tieto náklady boli pokryté platbami subjektov zúčtovania, a to najmä platbami za odchýlky, ktoré pokrývali väčšinu nákladov na regulačnú elektrinu, keď podiel salda platieb za odchýlky (= absolútna hodnota súčtu záporných platieb za odchýlky, ktoré platia subjekty zúčtovania OKTE, a kladných platieb za odchýlky, ktoré platí OKTE subjektom zúčtovania) na celkových nákladoch na regulačnú elektrinu bol v jednotlivých mesiacoch 85 % až 98 %.

Najvyššie boli náklady na regulačnú elektrinu v auguste (11,4 mil. €), pričom platbami za odchýlky (pri zohľadnení salda kladných a záporných platieb) boli pokryté náklady vo výške 9,9 mil. €, tzn. 87 % celkových nákladov na obstaranie regulačnej elektriny.

Najnižšie boli náklady na regulačnú elektrinu vo februári (3,7 mil. €), pričom platbami za odchýlky (pri zohľadnení salda kladných a záporných platieb) boli pokryté náklady vo výške 3,5 mil. €, tzn. 93 % celkových nákladov na obstaranie regulačnej elektriny.

8.4. Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (roky 2014 – 2022)





Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	2014	2015	2016	2017	2018
Platby za podiel na nákladoch na RE	5,212	3,781	2,398	1,121	2,634
Saldo platieb za odchýlky	33,890	32,823	23,527	24,214	21,113
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	39,102	36,604	25,925	25,335	23,747
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	39,096	36,599	25,921	25,332	23,745

Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	2019	2020	2021	2022
Platby za podiel na nákladoch na RE	2,856	2,482	-2,164	7,273
Saldo platieb za odchýlky	15,009	12,719	34,021	68,698
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	17,864	15,201	31,857	75,971
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	17,856	15,190	31,843	75,941

Poznámka:

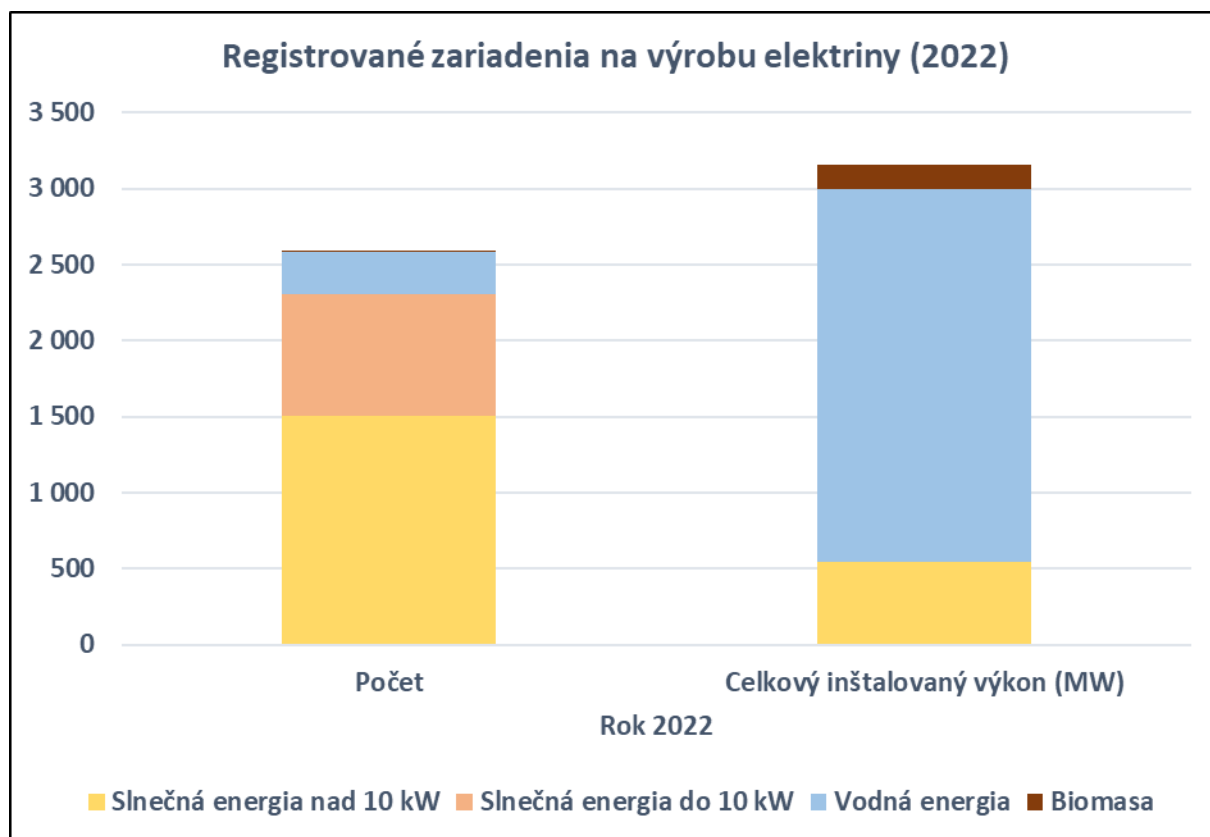
Pre účely tohto porovnania kladné platby vyjadrujú platby od subjektov zúčtovania k OKTE, záporné platby vyjadrujú platby od OKTE k subjektom zúčtovania. Náklady na regulačnú elektrinu sú kladné a vyjadrujú platby od OKTE k dodávateľom regulačnej elektriny.

Z dlhodobého hľadiska náklady na regulačnú elektrinu klesali až do roka 2020, v rokoch 2021 a 2022 rástli, čo bolo spôsobené najmä vysokými cenami elektriny, ktoré ovplyvňujú ceny regulačnej elektriny.

Náklady na regulačnú elektrinu boli pokryté najmä platbami subjektov zúčtovania za odchýlky, keď podiel salda platieb za odchýlky na celkových nákladoch na regulačnú elektrinu v žiadnom roku sledovaného obdobia nebol nižší ako 84 %. V roku 2021 saldo platieb za odchýlky prevyšovalo celkové náklady na regulačnú elektrinu a v dôsledku toho boli platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu záporné a platil ich OKTE subjektom zúčtovania, aby ostala zachovaná príjmová neutralita systému zúčtovania odchýlok.

9. Štatistiky o zárukách pôvodu

9.1. Držitelia účtu a registrované zariadenia na výrobu elektriny (rok 2022)





Držítelia účtu a registrované zariadenia na výrobu elektriny (2022)		Počet	Celkový inštalovaný výkon (MW)
	Držítelia účtu	52	-
Registrované zariadenia na výrobu elektriny	Slnčná energia nad 10 kW	1 505	543
	Slnčná energia do 10 kW	803	5
	Vodná energia	275	2 447
	Biomasa	1	163
	Spolu	2 584	3 158

Ku koncu roka 2022 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu s 52 držiteľmi účtu.

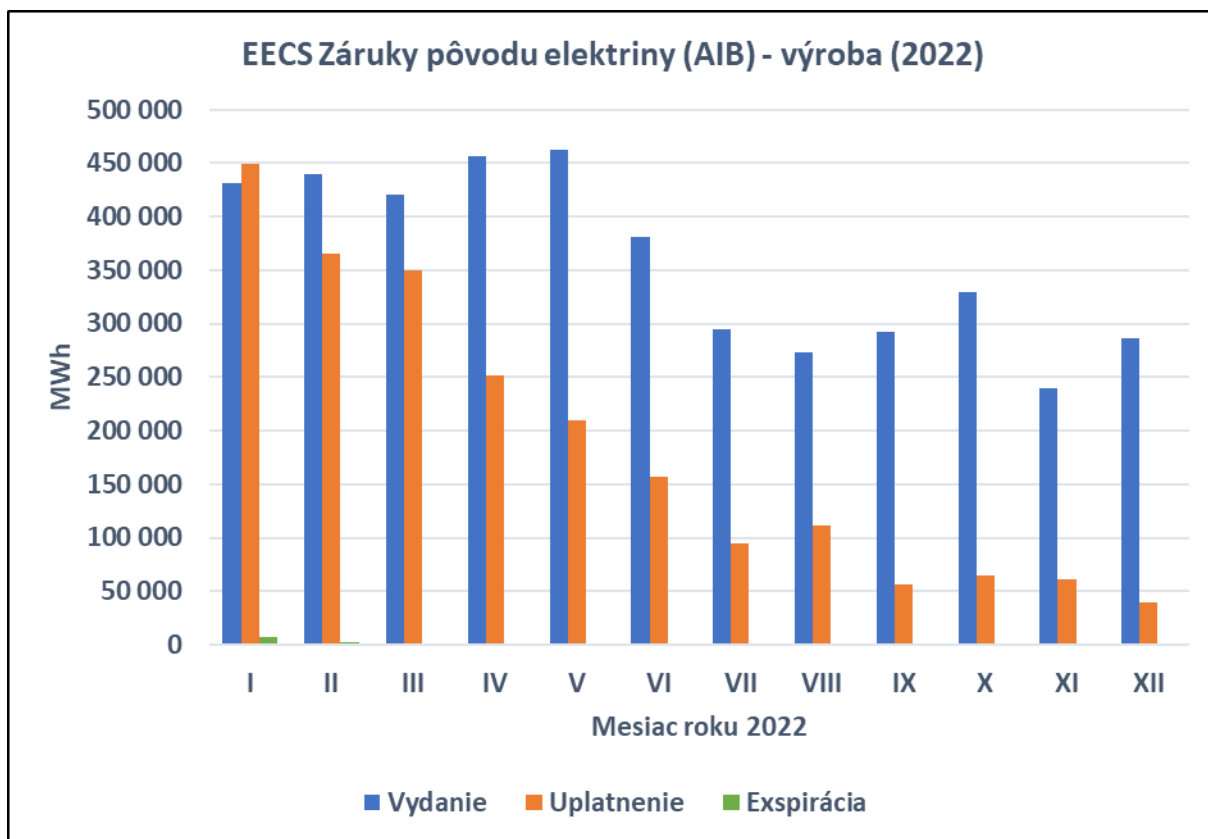
Výrobcovia elektriny, ktorí sú držiteľmi účtu, registrovali v roku 2022 v informačných systémoch OKTE, a.s. 2 584 zariadení na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom 3 158 MW.

Najväčšiu časť registrovaných zariadení na výrobu elektriny tvorili zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie s inštalovaným výkonom nad 10 kW, ktorých bolo registrovaných 1 505, tzn. 58 % celkového počtu registrovaných zariadení na výrobu elektriny, ich celkový inštalovaný výkon bol 543 MW, tzn. 17 % celkového inštalovaného výkonu všetkých registrovaných zariadení na výrobu elektriny.

Významné z hľadiska počtu boli aj zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie s inštalovaným výkonom do 10 kW, ktorých bolo registrovaných 803, tzn. 31 % celkového počtu registrovaných zariadení na výrobu elektriny, ich celkový inštalovaný výkon bol len 5 MW, tzn. menej ako 0,2 % celkového inštalovaného výkonu všetkých registrovaných zariadení na výrobu elektriny.

Najvýznamnejšie z hľadiska celkového inštalovaného výkonu boli zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie, ktorých bolo registrovaných 275, tzn. 11 % celkového počtu registrovaných zariadení na výrobu elektriny, ale ich celkový inštalovaný výkon bol 2 447 MW, tzn. 77 % celkového inštalovaného výkonu všetkých registrovaných zariadení na výrobu elektriny.

9.2. EECS Záruky pôvodu (AIB) – výroba (rok 2022)





EECS záruky pôvodu – AIB – výroba (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Vydanie	430 848	439 415	420 754	456 184	462 546	381 099
Uplatnenie	449 373	365 099	350 246	251 868	209 285	157 372
Exspirácia	6 780	2 345	0	0	0	0

EECS záruky pôvodu – AIB – výroba (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Vydanie	295 179	273 686	292 989	329 829	240 089	286 599
Uplatnenie	94 830	111 887	56 455	64 776	60 952	40 169
Exspirácia	0	0	0	0	0	0

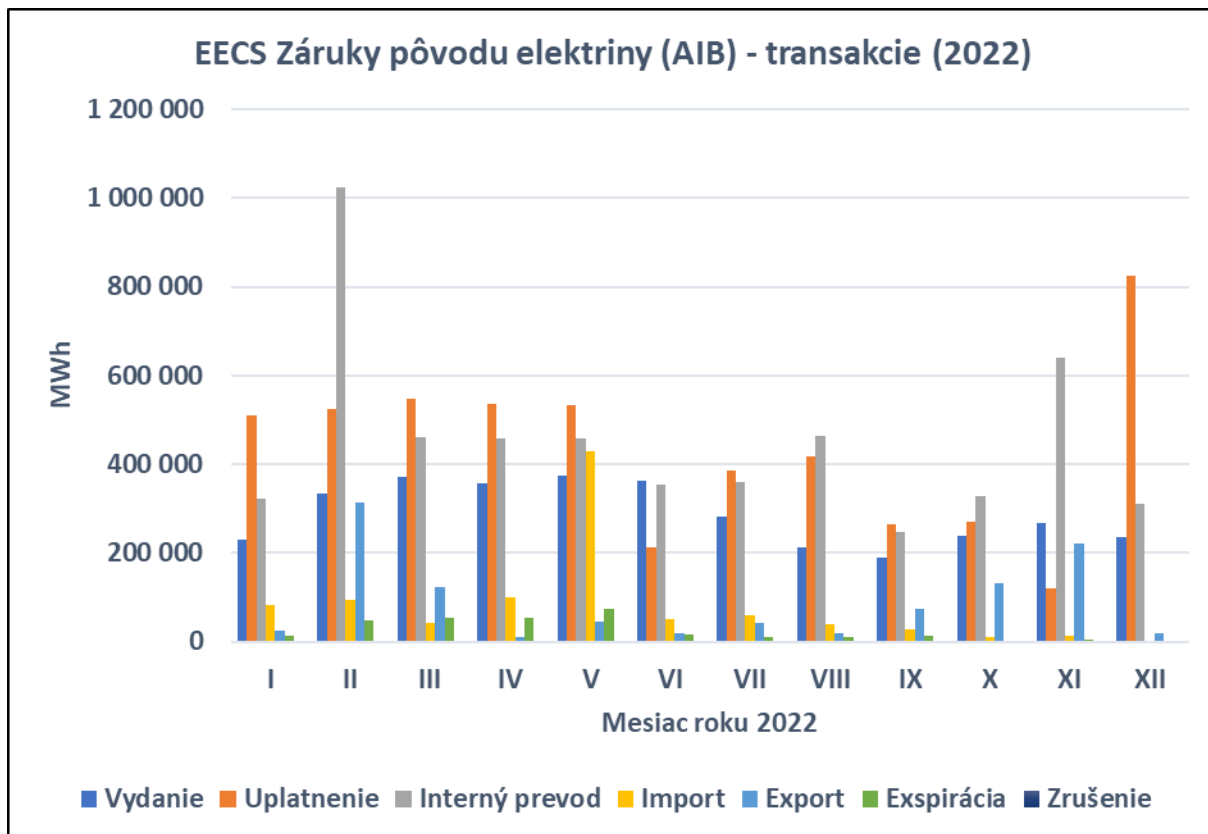
EECS záruky pôvodu – AIB – výroba (MWh)	Rok 2022
Vydanie	4 309 217
Uplatnenie	2 212 312
Exspirácia	9 125

Údaje o EECS zárukách pôvodu – výroba – zohľadňujú obdobie, kedy bola elektrina vyrobená.

Za rok 2022 OKTE, a.s. evidoval v svojich informačných systémoch:

- záruky pôvodu vydané na elektrinu vyrobenú v roku 2022 v objeme 4,309 TWh,
- záruky pôvodu uplatnené na elektrinu vyrobenú v roku 2022 v objeme 2,212 TWh,
- exspirované záruky pôvodu na elektrinu vyrobenú v roku 2022 v objeme 9 GWh.

9.3. EECS Záruky pôvodu (AIB) – transakcie (rok 2022)





EECS záruky pôvodu – AIB – transakcie (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Vydanie	231 186	335 261	370 752	355 913	375 140	363 223
Uplatnenie	511 480	524 548	547 491	536 255	533 087	211 323
Interný prevod	321 081	1 023 863	460 484	457 661	457 211	355 639
Import	82 751	95 064	43 354	99 189	429 513	52 000
Export	25 000	314 973	123 913	10 000	45 201	19 251
Exspirácia	13 224	48 907	54 341	53 416	75 346	14 971
Zrušenie	0	0	0	0	0	0

EECS záruky pôvodu – AIB – transakcie (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Vydanie	282 355	211 550	189 745	239 350	266 502	234 672
Uplatnenie	386 517	417 920	263 781	270 828	120 231	825 492
Interný prevod	360 881	463 232	245 936	326 886	639 969	310 633
Import	59 040	38 797	27 916	9 011	13 674	0
Export	41 645	19 000	74 721	132 763	220 223	17 933
Exspirácia	11 368	10 957	12 955	3 198	4 839	2 432
Zrušenie	0	0	0	0	0	0

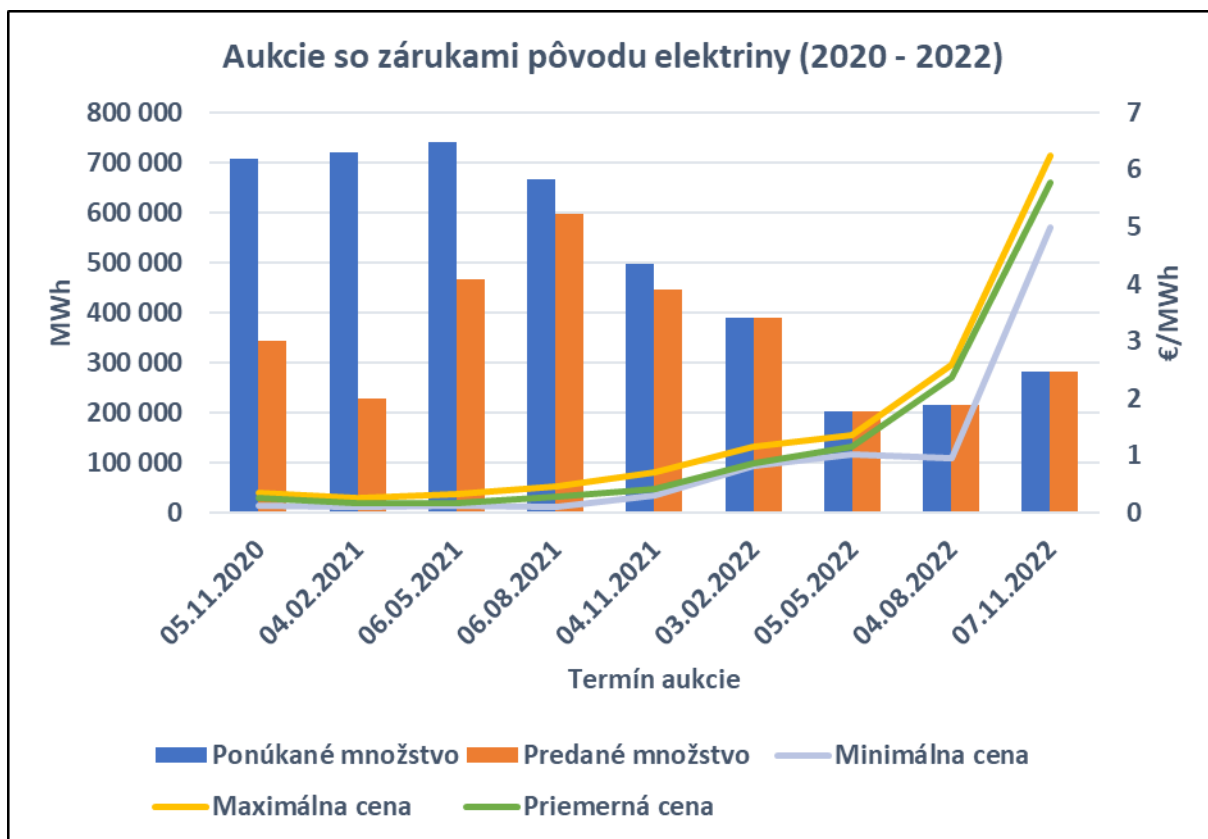
EECS záruky pôvodu – AIB – transakcie (MWh)	Rok 2022
Vydanie	3 455 649
Uplatnenie	5 148 953
Interný prevod	5 423 476
Import	950 309
Export	1 044 623
Exspirácia	305 954
Zrušenie	0

Údaje o EECS zárukách pôvodu – transakcie – zohľadňujú obdobie, v ktorom bola uskutočnená príslušná transakcia.

Za rok 2022 OKTE, a.s. evidoval v svojich informačných systémoch:

- záruky pôvodu vydané v roku 2022 v objeme 3,456 TWh,
- záruky pôvodu uplatnené v roku 2022 v objeme 5,149 TWh,
- záruky pôvodu prevedené v roku 2022 v objeme 5,423 TWh,
- záruky pôvodu importované v roku 2022 v objeme 0,950 TWh,
- záruky pôvodu exportované v roku 2022 v objeme 1,045 GWh,
- záruky pôvodu exspirované v roku 2022 v objeme 306 GWh.

9.4. EECS Záruky pôvodu elektriny – aukcie (roky 2020 – 2022)





Aukcie so zárukami pôvodu elektriny	05.11.2020	04.02.2021	06.05.2021	06.08.2021	04.11.2021
Ponúkané množstvo (MWh)	708 421	720 755	741 675	665 636	497 677
Predané množstvo (MWh)	342 800	229 389	467 740	598 539	447 436
Minimálna cena (€/MWh)	0,13	0,11	0,12	0,11	0,31
Maximálna cena (€/MWh)	0,35	0,25	0,32	0,47	0,70
Priemerná cena (€/MWh)	0,25	0,17	0,17	0,28	0,41
Počet účastníkov	8	4	6	8	11

Aukcie so zárukami pôvodu elektriny	03.02.2022	05.05.2022	04.08.2022	07.11.2022
Ponúkané množstvo (MWh)	388 977	202 771	214 548	281 696
Predané množstvo (MWh)	388 977	202 771	214 548	281 696
Minimálna cena (€/MWh)	0,83	1,02	0,95	5,00
Maximálna cena (€/MWh)	1,15	1,36	2,59	6,25
Priemerná cena (€/MWh)	0,86	1,16	2,36	5,77
Počet účastníkov	12	12	10	8

V rokoch 2020 až 2022 bolo vyhlásených 9 aukcií záruk pôvodu elektriny, z toho 1 aukcia v roku 2020, 4 aukcie v roku 2021 a 4 aukcie v roku 2022.

V aukcii vyhlásenej v roku 2020 neboli zobchodované všetky záruky pôvodu, ktoré boli v tejto aukcii ponúknuté. Zobchodované boli záruky pôvodu elektriny v objeme takmer 343 GWh s priemernou cenou 0,25 €/MWh. V roku 2020 sa aukcie zúčastnilo 8 účastníkov.

Ani v aukciách vyhlásených v roku 2021 neboli zobchodované všetky záruky pôvodu, ktoré boli v týchto aukciách ponúknuté. Zobchodované boli záruky pôvodu elektriny v objeme 1,743 TWh, pričom priemerná cena dosiahnutá v jednotlivých aukciách konaných v priebehu roka 2021 rástla z hodnoty 0,17 €/MWh dosiahnutej v prvej aukcii roka 2021 na cenu 0,41 €/MWh dosiahnutú v poslednej aukcii roka 2021. V roku 2021 sa prvej aukcie zúčastnili 4 účastníci, pri každej ďalšej aukcii konanej v roku 2021 počet účastníkov rástol až na 11 v poslednej aukcii konanej v roku 2021.

V roku 2022 boli v aukciách zobchodované všetky záruky pôvodu, ktoré boli v týchto aukciách ponúknuté. Celkom boli v roku 2022 zobchodované záruky pôvodu elektriny v objeme 1,088 TWh, pričom priemerná cena dosiahnutá v jednotlivých aukciách konaných v priebehu roka 2022 rástla z hodnoty 0,86 €/MWh dosiahnutej v prvej aukcii roka 2022 na cenu 5,77 €/MWh dosiahnutú v poslednej aukcii roka 2022. V roku 2022 sa prvých dvoch aukcií zúčastnilo 12 účastníkov, počet účastníkov ďalších aukcií konaných v roku 2022 bol nižší, aj keď objem elektriny v zobchodovaných zárukách pôvodu sa od tretej aukcie konanej v roku 2022 zvyšoval.