



Roční report o trhu s elektrinou

Rok 2023





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 – 2023)	6
2.2. POČET ZMIEN DODÁVATEĽA (ROK 2023)	8
3. ŠTATISTIKY O VÝROBE A SPOTREBE ELEKTRINY	10
3.1. POČET ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2023)	10
3.2. INŠTALOVANÝ VÝKON ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2023)	13
3.3. MNOŽSTVO VYROBENEJ ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2023)	16
3.4. MNOŽSTVO ELEKTRINY PODĽA TYPU SPOTREBY (ROK 2023)	19
4. ŠTATISTIKY O PODPORE DOPLATKOM	21
4.1. POČET A INŠTALOVANÝ VÝKON ZARIADENÍ S NÁROKOM NA DOPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROKY 2020 – 2023)	21
4.2. MNOŽSTVO ELEKTRINY S NÁROKOM NA DOPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROK 2023)	24
4.3. MNOŽSTVO ELEKTRINY S NÁROKOM NA DOPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROKY 2020 – 2023)	26
4.4. VYPLATENÁ PODPORA DOPLATKOM PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROK 2023)	28
4.5. VYPLATENÁ PODPORA DOPLATKOM PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROKY 2020 – 2023)	30
5. ŠTATISTIKY O ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	32
5.1. DENNÝ TRH S ELEKTRINOU	32
5.1.1. MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2023)	32
5.1.2. MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2014 – 2023)	34
5.1.3. PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2023)	36
5.1.4. PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2014 – 2023)	38
5.1.5. INDEXY DENNÉHO TRHU (ROK 2023)	40
5.1.6. INDEXY DENNÉHO TRHU (ROKY 2014 – 2023)	42
5.2. VNÚTRODENNÝ TRH S ELEKTRINOU	44
5.2.1. MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA VNÚTRODENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2023)	44
5.2.2. MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA VNÚTRODENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2016 – 2023)	46



5.2.3.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA VNÚTRODENNOM TRHU S ELEKTRINOU (60-MINUTOVÉ PRODUKTY) (ROK 2023).....	48
5.2.4.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE CENY ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA VNÚTRODENNOM TRHU S ELEKTRINOU (60-MINUTOVÉ PRODUKTY) (ROK 2023).....	50
5.2.5.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA VNÚTRODENNOM TRHU S ELEKTRINOU (15-MINUTOVÉ PRODUKTY) (ROK 2023).....	52
5.2.6.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE CENY ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA VNÚTRODENNOM TRHU S ELEKTRINOU (15-MINUTOVÉ PRODUKTY) (ROK 2023).....	54
6.	ŠTATISTIKY O REGULAČNEJ ELEKTRINE.....	56
6.1.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA (ROK 2023)	56
6.2.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA (ROKY 2014 – 2023)	58
6.3.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROK 2023)	60
6.4.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROKY 2014 – 2023)	62
7.	ŠTATISTIKY O ODCHÝLKACH	64
7.1.	POČETNOSŤ VÝSKYTU Kladnej/Zápornej odchýlky sústavy (ROK 2023).....	64
7.2.	VEĽKOSŤ ODCHÝLOK SÚSTAVY A ODCHÝLOK SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROK 2023).....	66
7.3.	VEĽKOSŤ ODCHÝLOK SÚSTAVY A ODCHÝLOK SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROKY 2014 – 2023)	68
7.4.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SÚSTAVY (ROK 2023).....	70
7.5.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SÚSTAVY (ROKY 2014 – 2023)	72
7.6.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROK 2023)	74
7.7.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROKY 2014 – 2023)....	76
8.	ŠTATISTIKY O CENÁCH ODCHÝLOK A REGULAČNEJ ELEKTRINY A O PLATBÁCH ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU.....	78
8.1.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY (ROK 2023)	78
8.2.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY (ROKY 2014 – 2023)	80
8.3.	PLATBY ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROK 2023)	82
8.4.	PLATBY ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROKY 2014 – 2023)	84
9.	ŠTATISTIKY O ZÁRUKÁCH PÔVODU	86
9.1.	DRŽITELIA ÚČTU A REGISTROVANÉ ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY (ROK 2023)	86
9.2.	EECS ZÁRUKY PÔVODU (AIB) – VÝROBA (ROK 2023)	89
9.3.	EECS ZÁRUKY PÔVODU (AIB) – TRANSAKCIE (ROK 2023).....	91
9.4.	EECS ZÁRUKY PÔVODU ELEKTRINY – AUKCIE (ROKY 2020 – 2023)	93



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,
- e) evidenciu, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a zárukami pôvodu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou.

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.

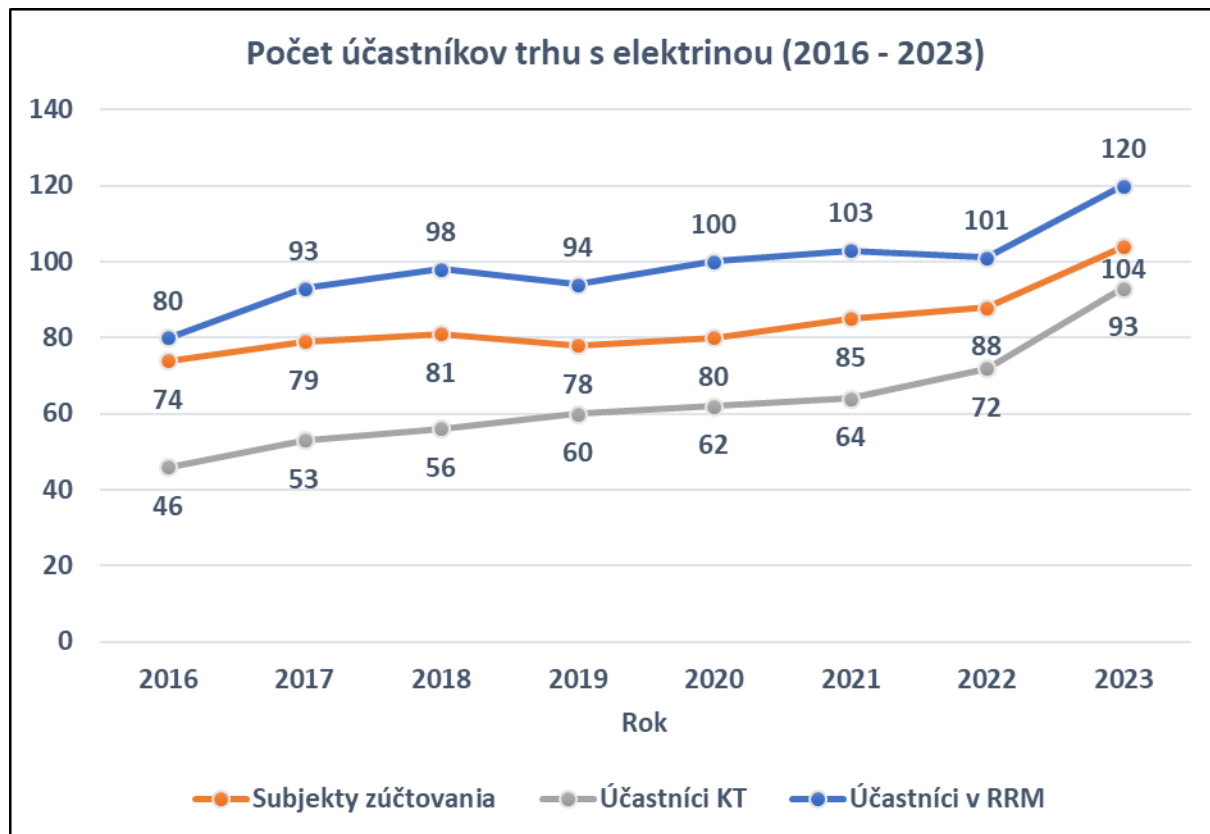


1.2. Použité skratky

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 – 2023)





Počet účastníkov trhu s elektrinou	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Subjekty zúčtovania	74	79	81	78	80	85	88	104
Účastníci KT	46	53	56	60	62	64	72	93
Účastníci v RRM	80	93	98	94	100	103	101	120

Poznámka:

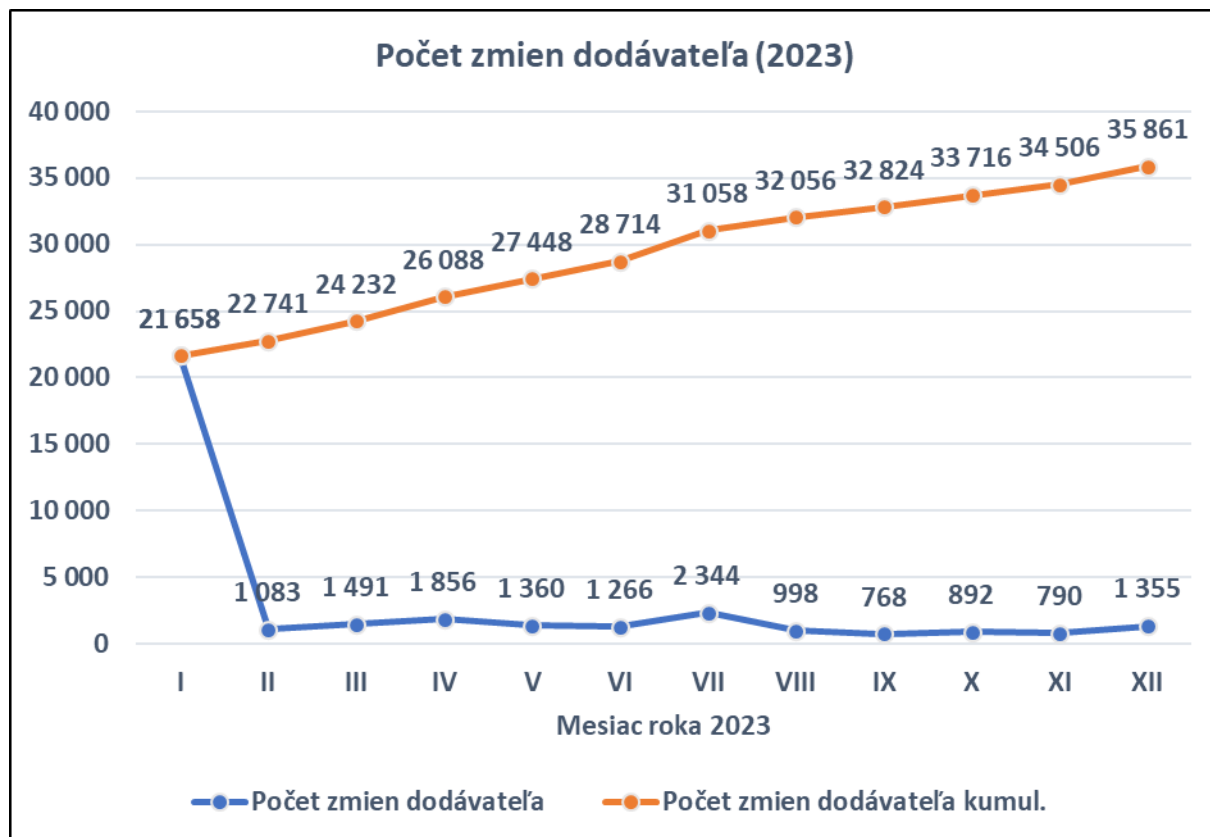
Tabuľka a graf zohľadňujú počty účastníkov trhu s elektrinou evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu jednotlivých kalendárnych rokov sledovaného obdobia.

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 2021 s 85 subjektmi zúčtovania a ku koncu roka 2023 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok evidovaných 104 subjektov zúčtovania.

Počet účastníkov v registrovanom reportovacom mechanizme z dlhodobého hľadiska tiež rastie. Ku koncu roka 2016, čo bol prvý ucelený rok od spustenia reportovania, bolo v registrovanom reportovacom mechanizme evidovaných 80 účastníkov, ku koncu roka 2020 bolo evidovaných 100 účastníkov a ku koncu roka 2023 bolo v registrovanom reportovacom mechanizme evidovaných 120 účastníkov.

Nárast v celom sledovanom období je možné pozorovať i 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 2021 so 64 subjektmi zúčtovania a ku koncu roka 2023 s 93 subjektmi zúčtovania.

2.2. Počet zmien dodávateľa (rok 2023)





Počet zmien dodávateľa	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Počet zmien dodávateľa	21 658	1 083	1 491	1 856	1 360	1 266

Počet zmien dodávateľa	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Počet zmien dodávateľa	2 344	998	768	892	790	1 355

Počet zmien dodávateľa	Rok 2023
Počet zmien dodávateľa	35 861

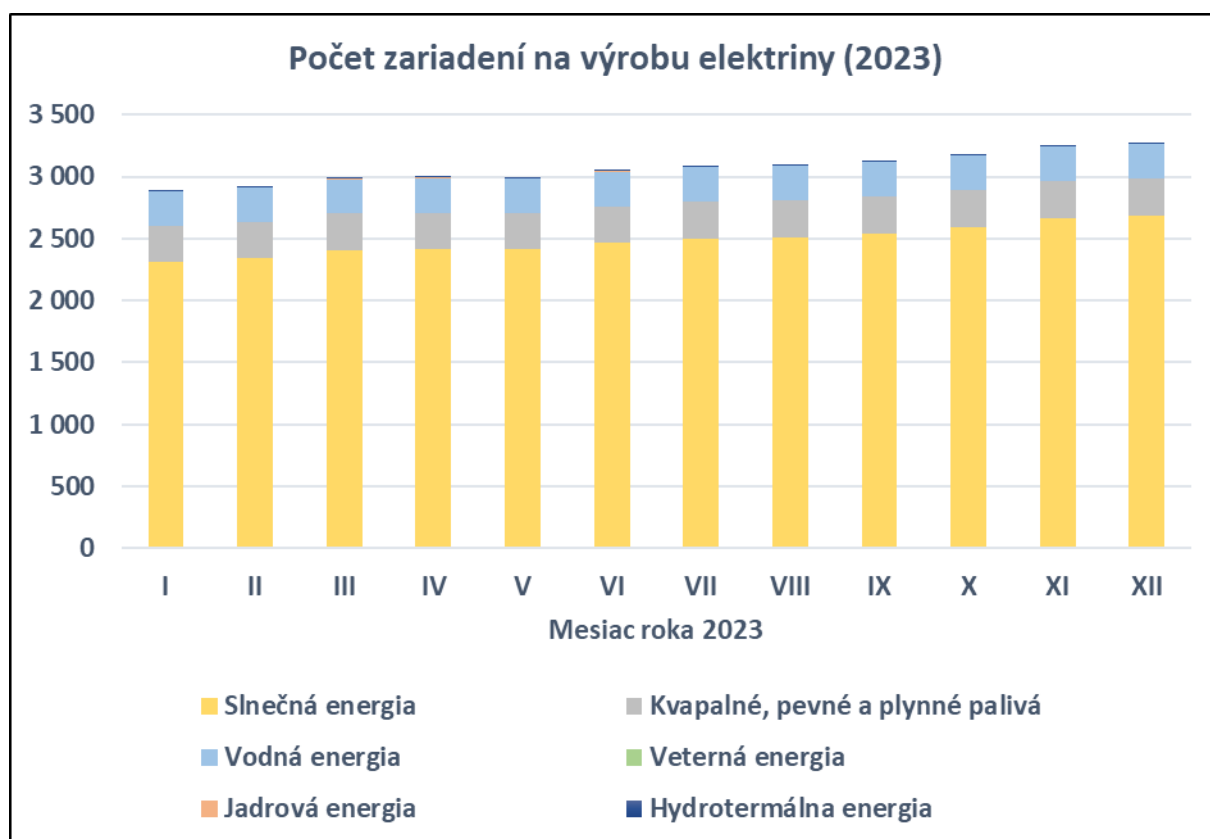
V roku 2023 nastala zmena dodávateľa elektriny pre viac ako 35 tis. odberných a odovzdávacích miest.

Tradične bola pri veľkej časti odberných a odovzdávacích miest vykonaná zmena dodávateľa na prelome kalendárnych rokov – v januári 2023 došlo ku zmene dodávateľa vo viac ako 20 tis. odberných a odovzdávacích miest.

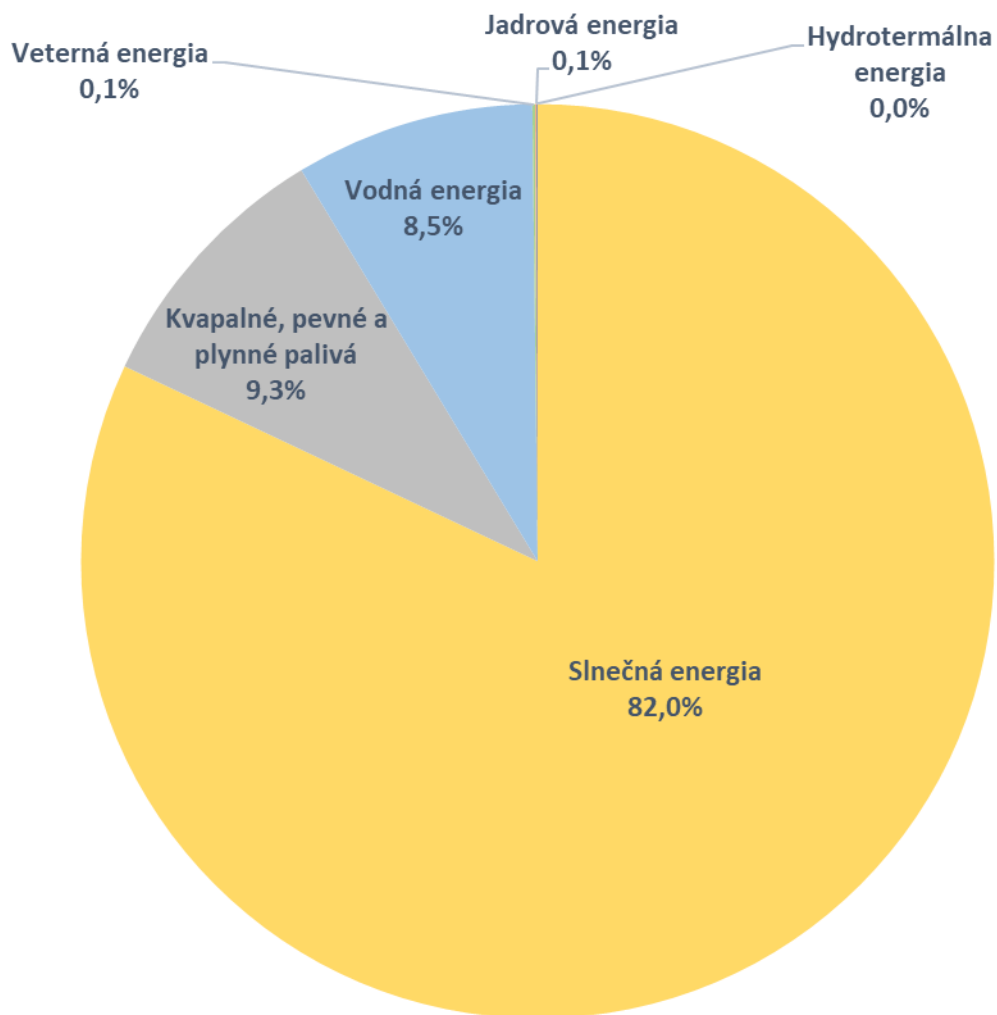
V nasledujúcich mesiacoch dochádzalo ku zmenám dodávateľa vo výške vyšších jednotiek stoviek až nižších jednotiek tisíc za mesiac.

3. Štatistiky o výrobe a spotrebe elektriny

3.1. Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (rok 2023)



Počet zariadení na výrobu elektriny (2023)





Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Slničná energia	2 310	2 342	2 409	2 417	2 415	2 465
Kvapalné, pevné a plynné palivá	293	292	292	292	292	294
Vodná energia	274	274	274	277	278	278
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	2 883	2 914	2 981	2 992	2 991	3 043

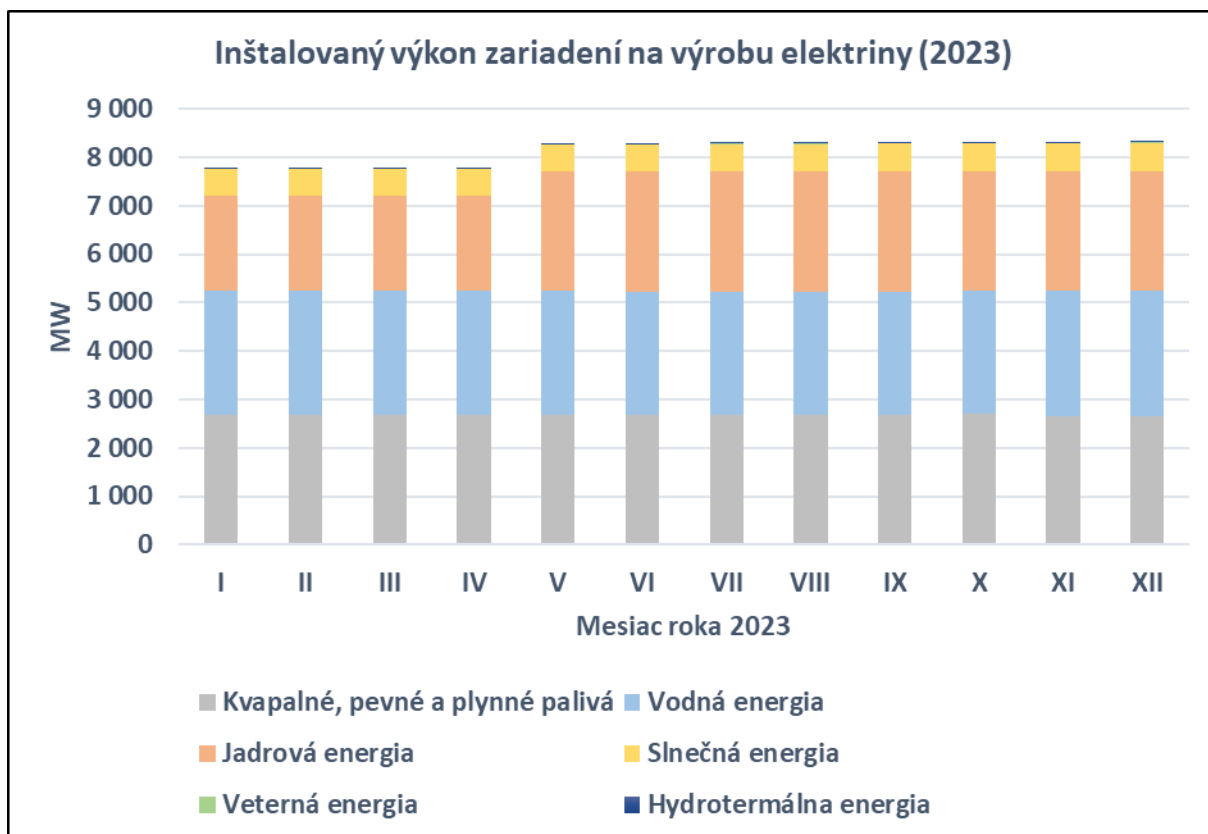
Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Slničná energia	2 501	2 512	2 545	2 592	2 659	2 681
Kvapalné, pevné a plynné palivá	296	296	297	300	305	305
Vodná energia	277	277	277	277	277	277
Veterná energia	3	3	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1	1	1
Spolu	3 080	3 091	3 125	3 175	3 247	3 269

Poznámka:

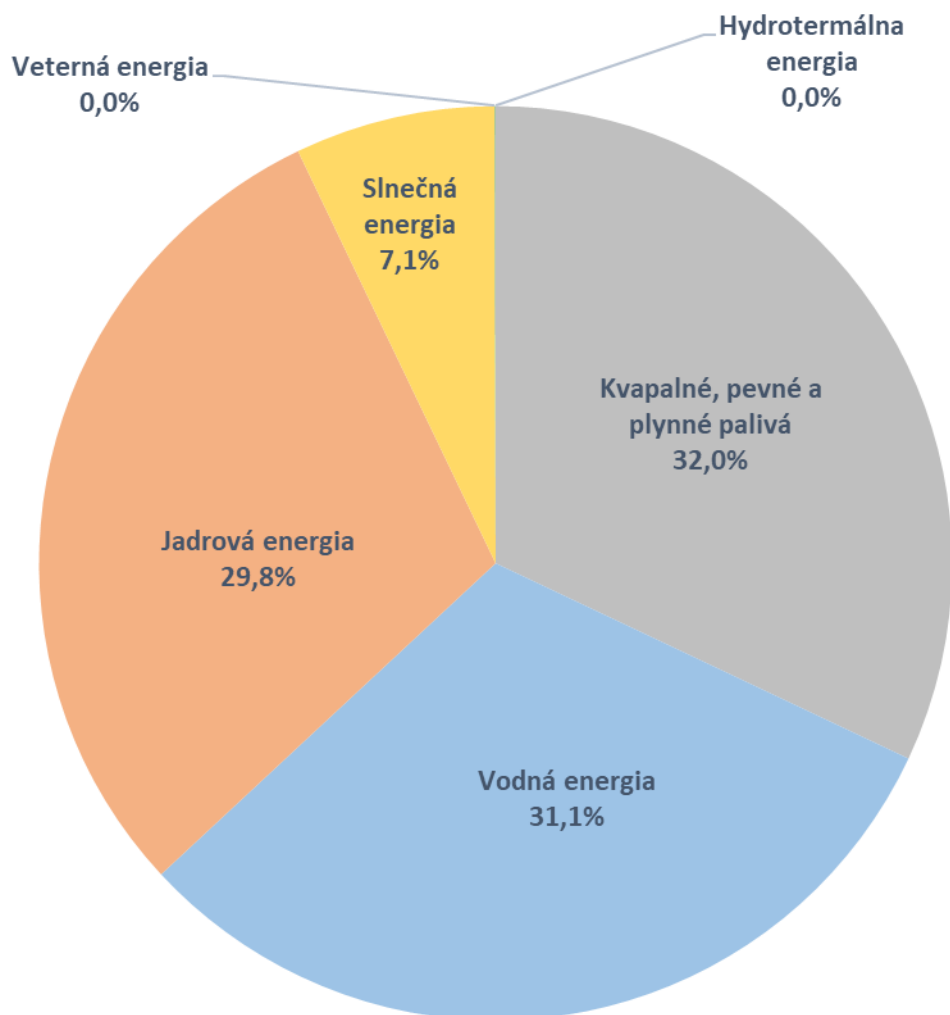
Tabuľka a prvý graf zohľadňujú počty zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu jednotlivých kalendárnych mesiacov roka 2023, druhý graf zohľadňuje počty zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu roka 2023.

Počet zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. sa v priebehu roka 2023 zvyšoval. Ku koncu januára 2023 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2 883 zariadení na výrobu elektriny, ku koncu roka 2023 to bolo 3 269 zariadení na výrobu elektriny, z toho najviac bolo zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2 681 zariadení, tzn. 82,0 % celkového počtu), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plyných palív (305 zariadení, tzn. 9,3 % celkového počtu) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (277 zariadení, tzn. 8,5 % 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 2023)



Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny (2023)





Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 693,0	2 692,5	2 692,5	2 692,5	2 692,5	2 685,5
Vodná energia	2 544,6	2 544,6	2 544,6	2 544,7	2 545,1	2 545,1
Jadrová energia	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4	2 474,8	2 474,8
Slnčná energia	550,3	553,0	558,6	559,3	559,3	562,9
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	7 763,0	7 765,2	7 770,8	7 771,6	8 275,4	8 272,0

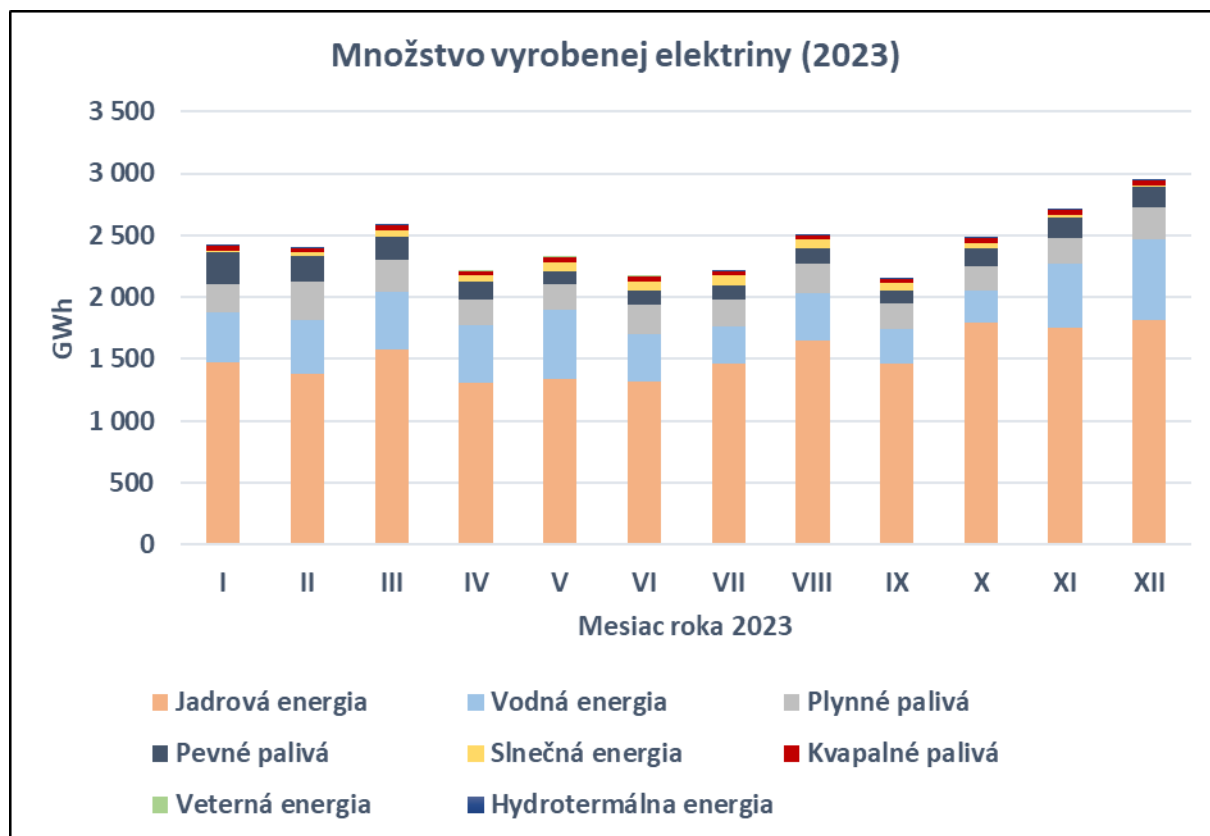
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 687,0	2 687,0	2 686,0	2 697,4	2 657,2	2 660,7
Vodná energia	2 545,0	2 545,0	2 545,0	2 545,0	2 580,0	2 580,0
Jadrová energia	2 474,8	2 474,8	2 474,8	2 474,8	2 474,8	2 474,8
Slnčná energia	569,5	570,5	576,6	582,4	584,9	588,1
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	8 280,0	8 281,0	8 286,2	8 303,4	8 300,7	8 307,4

Poznámka:

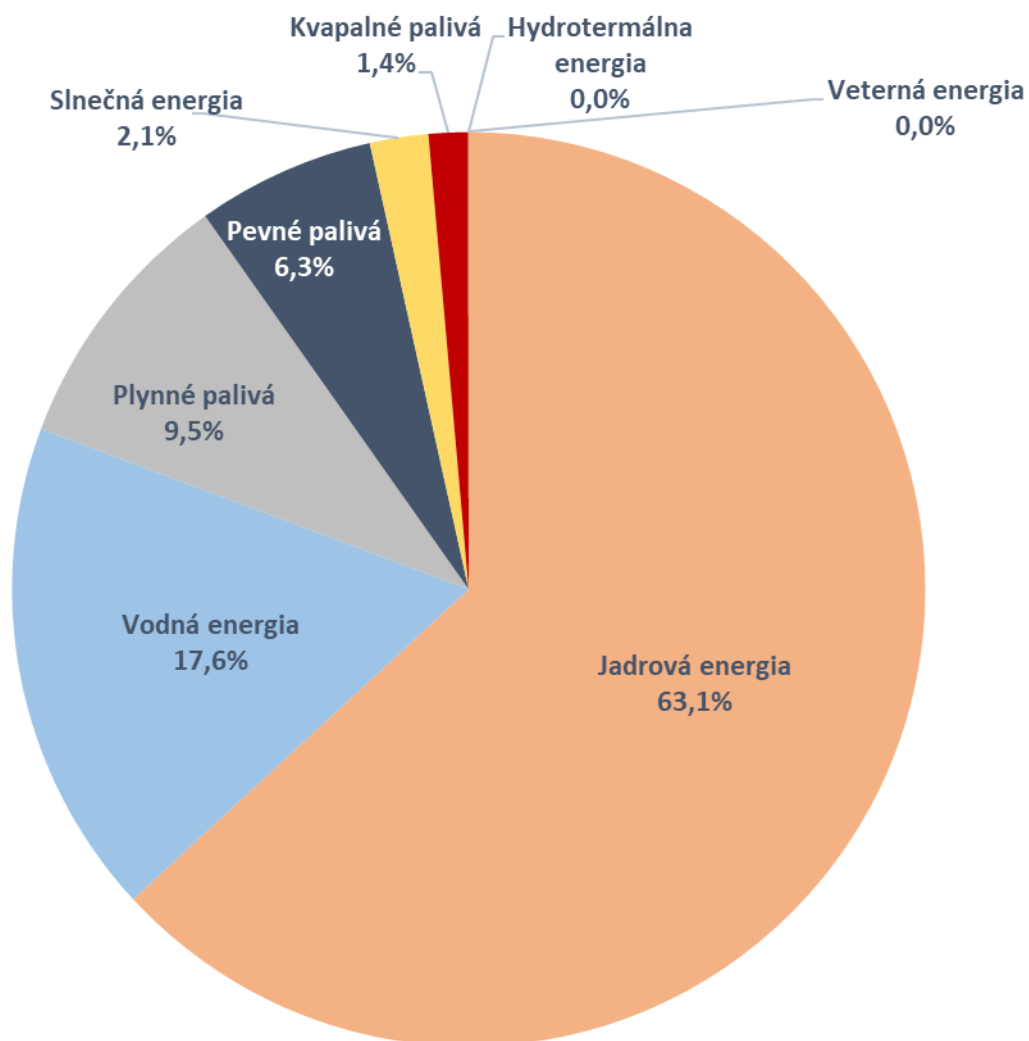
Tabuľka a prvý graf zohľadňujú inštalované výkony zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu jednotlivých kalendárnych mesiacov roka 2023, druhý graf zohľadňuje inštalované výkony zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu roka 2023.

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. sa v priebehu roka zvyšoval. Ku koncu januára 2023 boli v informačných systémoch OKTE, a.s. evidované zariadenia na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom 7 763 MW, ku koncu roka bol inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. 8 307 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2 661 MW, tzn. 32,0 % celkového inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny), zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2 580 MW, tzn. 31,1 % celkového inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny) a zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadrovej energie (2 475 MW, tzn. 29,8 % celkového inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie (588 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 2023)



Množstvo vyrobenej elektriny (2023)





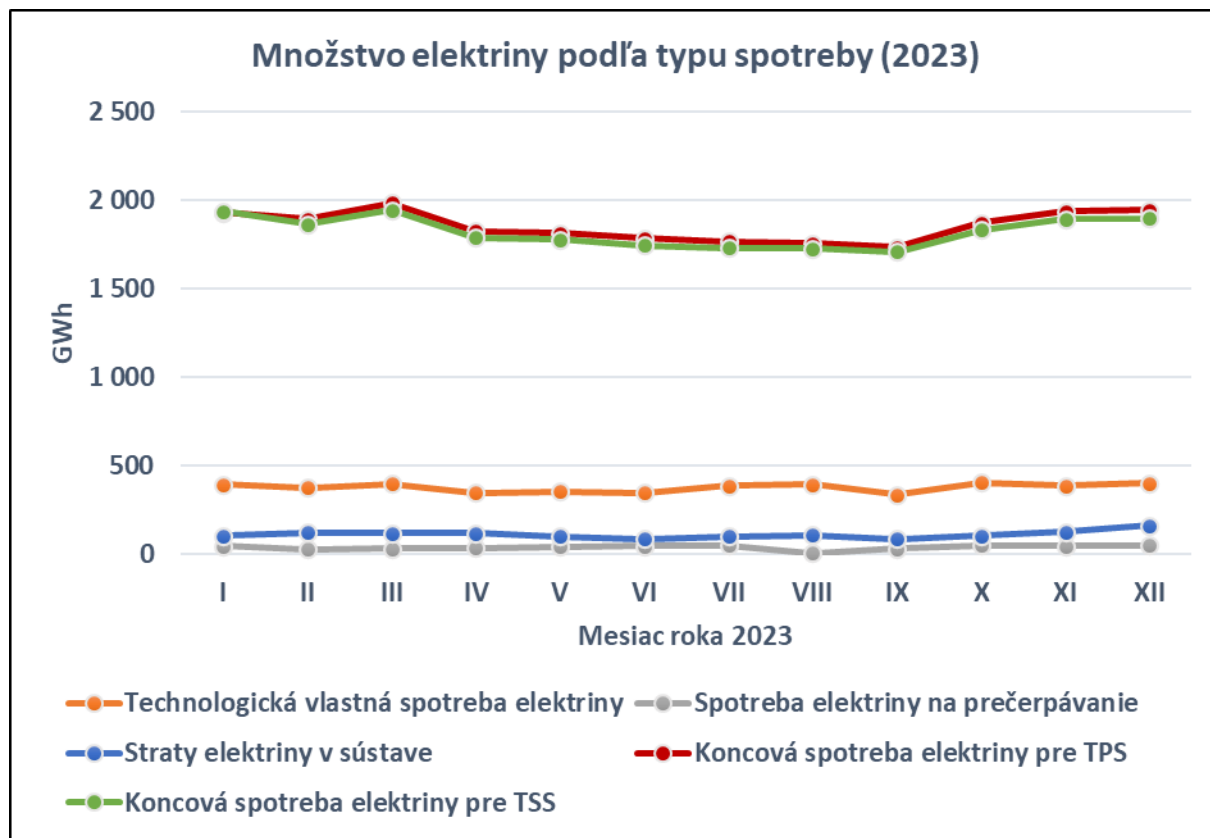
Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Jadrová energia	1 477,1	1 381,9	1 573,5	1 304,6	1 344,0	1 321,0
Vodná energia	401,8	436,7	470,9	468,6	553,0	381,4
Plynné palivá	224,8	302,4	254,4	204,7	206,0	240,8
Pevné palivá	258,2	209,7	190,8	142,9	100,4	110,2
Slničná energia	14,3	32,9	54,2	58,0	73,1	76,5
Kvapalné palivá	35,6	30,8	33,4	28,4	40,9	41,4
Veterná energia	0,4	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2
Hydrotermálna energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Spolu	2 412,1	2 394,9	2 577,6	2 207,6	2 317,9	2 171,5

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Jadrová energia	1 467,0	1 650,6	1 458,2	1 794,7	1 753,5	1 817,4
Vodná energia	298,4	382,7	281,0	259,1	516,8	653,7
Plynné palivá	215,0	234,3	210,7	198,8	211,0	258,0
Pevné palivá	117,7	128,6	103,6	145,2	164,6	163,6
Slničná energia	77,9	70,8	64,5	42,9	22,8	12,8
Kvapalné palivá	36,6	30,5	25,7	34,3	31,8	35,6
Veterná energia	0,2	0,2	0,3	0,5	0,4	0,4
Hydrotermálna energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Spolu	2 212,8	2 497,6	2 144,1	2 475,3	2 700,8	2 941,4

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	Rok 2023
Jadrová energia	18 343,625
Vodná energia	5 104,078
Plynné palivá	2 760,841
Pevné palivá	1 835,476
Slničná energia	600,723
Kvapalné palivá	405,028
Veterná energia	3,998
Hydrotermálna energia	0,094
Spolu	29 053,863

V roku 2023 bolo v zaradeniach na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. vyrobených viac ako 29 TWh elektriny. Väčšina elektriny bola vyrobená z jadrovej energie (18,3 TWh, tzn. 63,1 % celkového množstva), významné množstvo elektriny bolo vyrobené z vodnej energie (5,1 TWh, tzn. 17,6 % celkového množstva), spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (5,0 TWh, tzn. 17,2 % celkového množstva) a zo slnečnej energie (601 GWh, tzn. 2,1 % celkového množstva).

3.4. Množstvo elektriny podľa typu spotreby (rok 2023)





Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Technologická vlastná spotreba elektriny	394,9	376,3	396,7	347,1	354,8	345,4
Spotreba elektriny na prečerpávanie	46,7	27,6	33,9	35,6	43,0	47,5
Straty elektriny v sústave	104,6	123,2	117,8	119,4	102,7	85,0
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 928,9	1 893,3	1 983,1	1 823,4	1 815,5	1 783,6
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 937,2	1 864,9	1 944,8	1 788,8	1 777,7	1 743,3

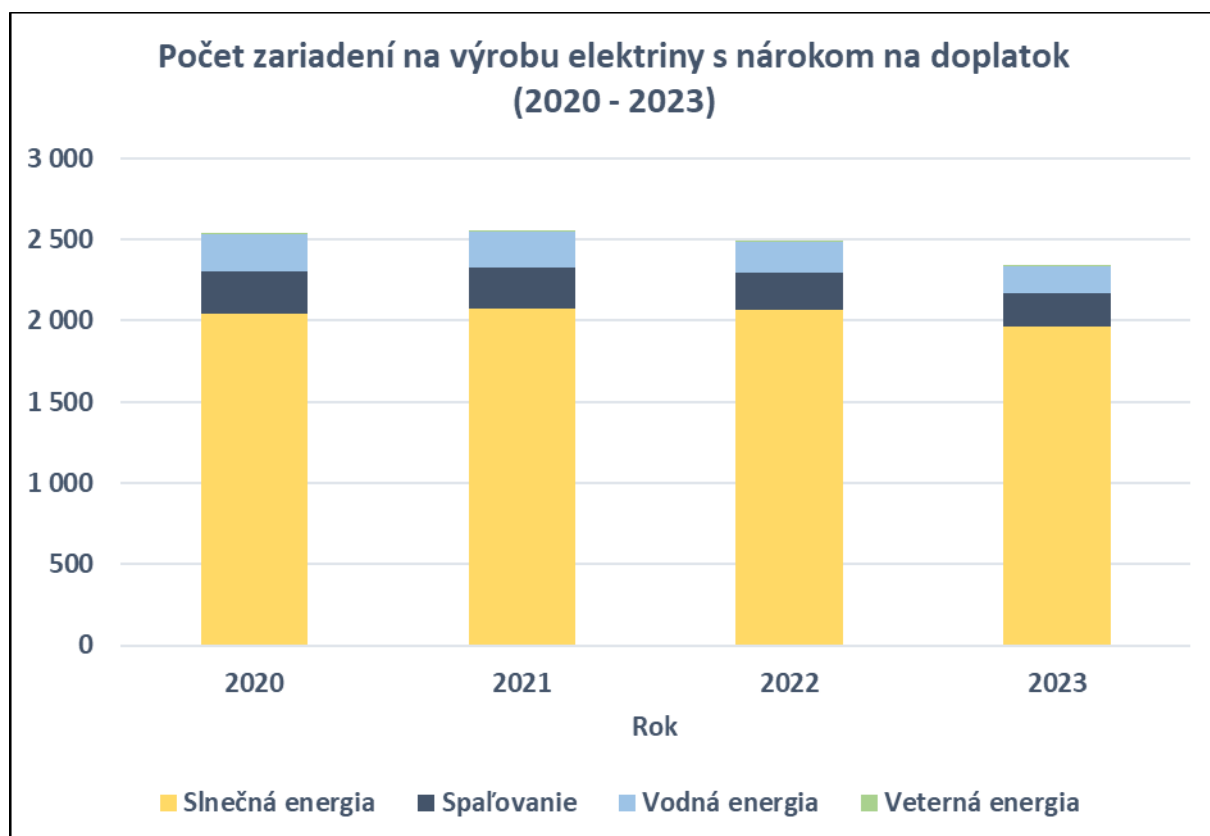
Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Technologická vlastná spotreba elektriny	386,8	393,3	337,8	406,8	385,3	401,3
Spotreba elektriny na prečerpávanie	50,8	7,6	33,2	51,0	45,9	50,0
Straty elektriny v sústave	101,9	109,9	84,9	104,8	125,4	162,7
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 767,3	1 755,6	1 735,6	1 870,8	1 935,8	1 945,2
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 730,1	1 728,2	1 707,6	1 832,4	1 895,3	1 896,9

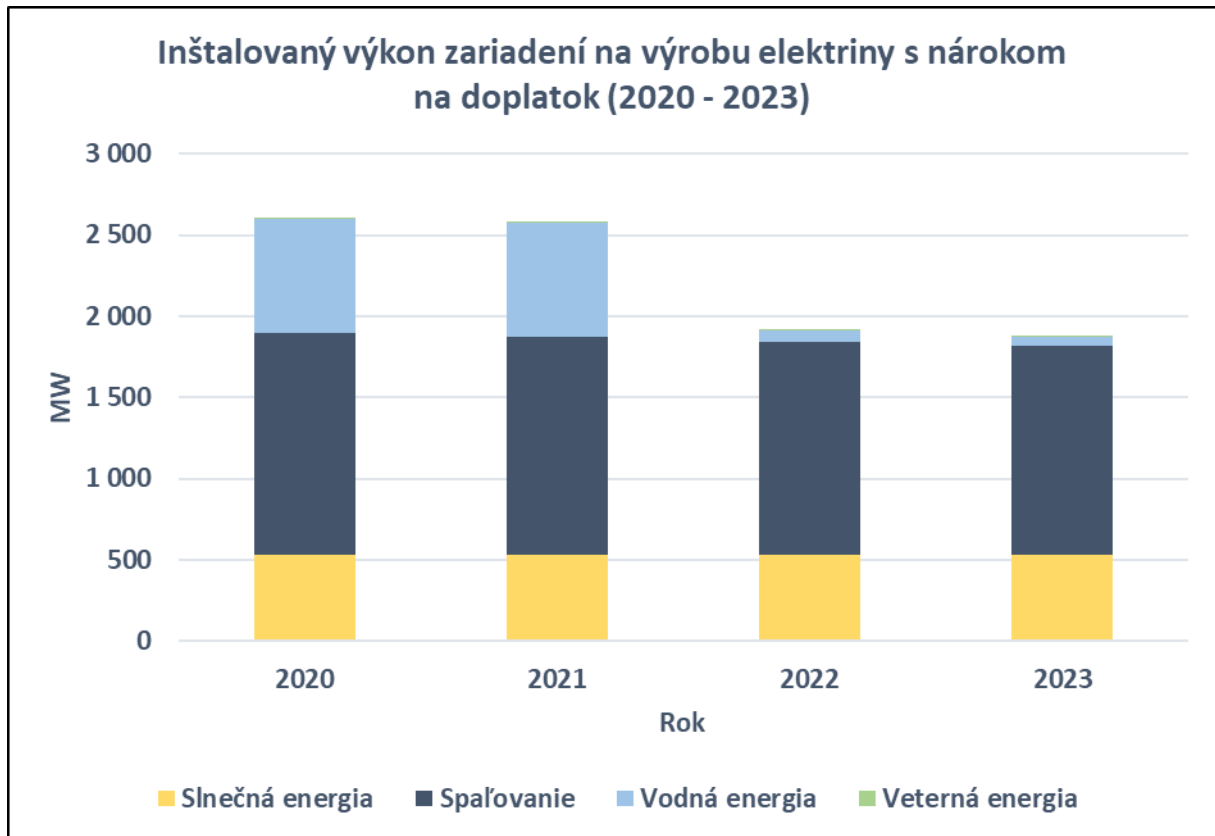
Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	Rok 2023
Technologická vlastná spotreba elektriny	4 526,4
Spotreba elektriny na prečerpávanie	472,8
Straty elektriny v sústave	1 342,4
Koncová spotreba elektriny pre TPS	22 237,9
Koncová spotreba elektriny pre TSS	21 847,1

Výška technologickej vlastnej spotreby elektriny sa v jednotlivých mesiacoch roka 2023 pohybovala medzi 337 GWh a 407 GWh (v priemere 377 GWh). Spotreba elektriny na prečerpávanie sa v jednotlivých mesiacoch roka 2023 pohybovala medzi 7 GWh a 51 GWh (v priemere 39 GWh). Straty elektriny v sústave v jednotlivých mesiacoch roka 2023 boli v rozmedzí 84 GWh a 163 GWh (v priemere 112 GWh). Hodnoty koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, sa v jednotlivých mesiacoch roka 2023 pohybovali medzi 1,73 TWh a 1,99 TWh (v priemere 1,85 TWh). Hodnoty koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, sa v jednotlivých mesiacoch roka 2023 pohybovali medzi 1,70 TWh a 1,95 TWh (v priemere 1,82 TWh).

4. Štatistiky o podpore doplatkom

4.1. Počet a inštalovaný výkon zariadení s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (roky 2020 – 2023)







Počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny	2020	2021	2022	2023
Slnčná energia	2 040	2 071	2 065	1 962
Spaľovanie	260	254	227	211
Vodná energia	232	224	190	166
Veterná energia	1	1	1	1
Spolu	2 533	2 550	2 483	2 340

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MW)	2020	2021	2022	2023
Slnčná energia	532,2	531,5	531,0	530,8
Spaľovanie	1 363,6	1 344,3	1 308,1	1 286,3
Vodná energia	703,0	701,5	71,9	57,9
Veterná energia	0,0	0,0	0,0	0,0
Spolu	2 598,8	2 577,3	1 911,0	1 875,0

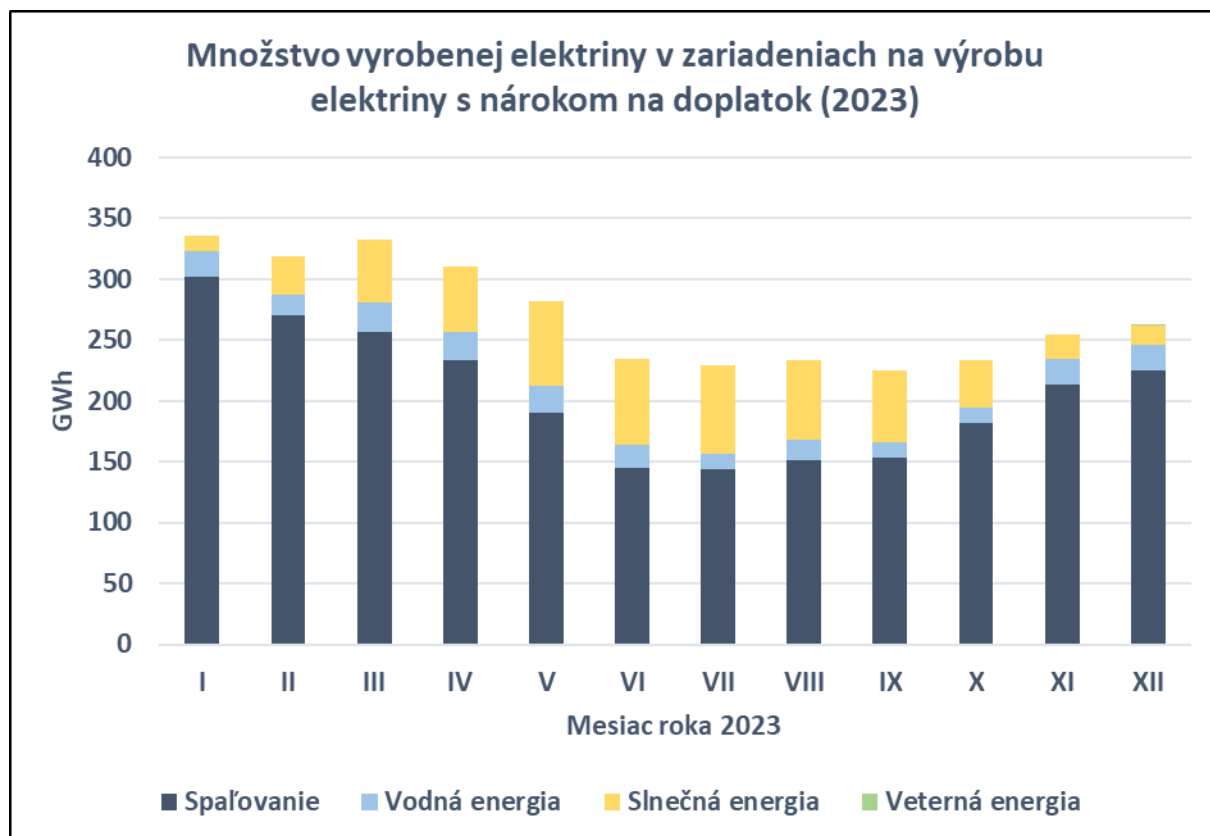
Poznámka:

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 nedochádzalo v sledovanom období k významným zmenám. Medzi rokmi 2020 a 2021 sa celkový počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok mierne zvýšil (zvýšenie o menej ako 1 %), medzi rokmi 2021 a 2022 sa celkový počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok naopak mierne znížil (zníženie o menej ako 3 %) a k ďalšiemu zníženiu počtu zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok došlo aj medzi rokmi 2022 a 2023 (zníženie o menej ako 6 %). Vo všetkých rokoch sledovaného obdobia boli v zariadeniach na výrobu elektriny s nárokom na doplatok najviac zastúpené zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie (ich podiel na všetkých zariadeniach na výrobu elektriny s nárokom na doplatok sa pohyboval medzi 80 % a 84 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny spaľovaním a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (každá z týchto skupín zariadení mala podiel medzi 7 % a 11 % všetkých zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok).

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. Medzi rokmi 2022 a 2023 sa inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok ďalej znížil o 36 MW.

4.2. Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (rok 2023)





Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Spaľovanie	301 980	269 828	256 487	233 883	189 926	144 495
Vodná energia	20 481	16 966	24 434	22 390	22 653	19 412
Slničná energia	13 299	31 750	51 043	54 180	69 637	70 838
Veterná energia	0	0	0	0	0	0
Spolu	335 760	318 544	331 964	310 453	282 216	234 745

Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Spaľovanie	143 779	151 564	153 737	182 143	213 235	225 287
Vodná energia	13 231	16 514	12 383	12 554	21 153	20 473
Slničná energia	72 493	65 224	59 137	39 039	20 518	15 776
Veterná energia	0	0	0	0	0	2
Spolu	229 503	233 302	225 257	233 735	254 905	261 538

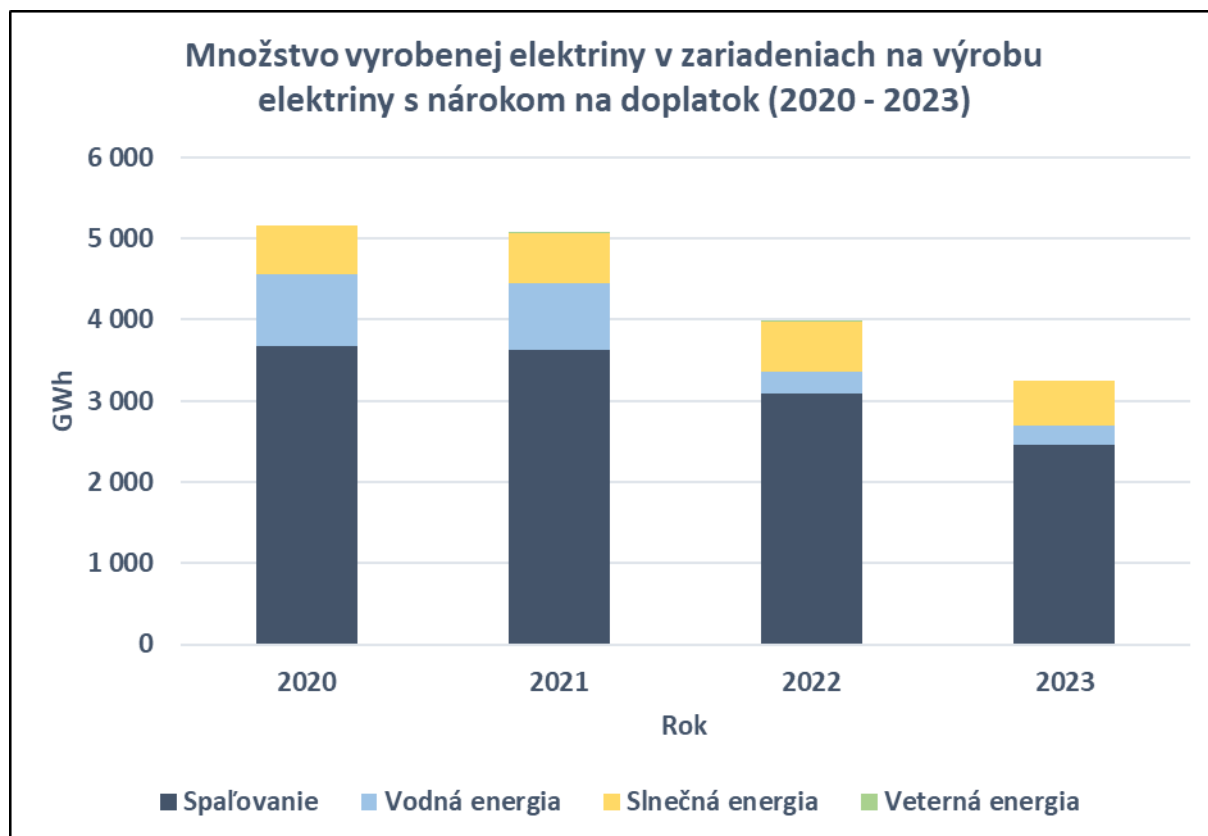
Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	Rok 2023
Spaľovanie	2 466 343
Vodná energia	222 643
Slničná energia	562 933
Veterná energia	2
Spolu	3 251 920

Poznámky:

Údaje sú platné ku dňu 16.4.2023. Množstvá elektriny s nárokom na doplatok za december 2023 zohľadňujú aj množstvá elektriny s nárokom na doplatok za zariadenia na výrobu elektriny s ročnou fakturáciou doplatku.

Množstvo elektriny vyrobenej v roku 2023 z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou v zariadeniach na výrobu elektriny s nárokom na podporu doplatkom dosahovalo takmer 3,3 TWh. Väčšina podporovanej elektriny bola vyrobená spaľovaním (takmer 2,5 TWh, tzn. 75,8 % celkového množstva podporovanej elektriny), významné množstvo podporovanej elektriny bolo vyrobené aj zo slnečnej energie (563 GWh, tzn. 17,3 % celkového množstva podporovanej elektriny) a ďalej z vodnej energie (223 GWh, tzn. 6,8 % celkového množstva podporovanej elektriny).

4.3. Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (roky 2020 – 2023)





Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	2020	2021	2022	2023
Spaľovanie	3 673 560	3 620 188	3 091 137	2 466 343
Vodná energia	892 639	834 198	262 668	222 643
Slnecná energia	590 472	614 247	616 624	562 933
Veterná energia	0	3	4	2
Spolu	5 156 671	5 068 636	3 970 433	3 251 920

Poznámka:

Údaje sú platné ku dňu 16.4.2023.

V sledovanom období bolo najviac elektriny s nárokom na doplatok vyrobenej v roku 2020, a to takmer 5,16 TWh. V roku 2021 bolo množstvo elektriny podporovanej doplatkom nižšie, a to takmer 5,07 TWh. V nasledujúcich dvoch rokoch množstvo elektriny podporovanej doplatkom klesalo – v roku 2022 na 3,97 TWh a v roku 2023 na 3,25 TWh. Hlavným dôvodom poklesu množstva elektriny podporovanej doplatkom bol významný pokles množstva elektriny s nárokom na doplatok vyrobenej spaľovaním (v rokoch 2022 aj 2023), množstva elektriny vyrobenej z vodnej energie (najmä v roku 2022) a množstva elektriny vyrobenej zo slnečnej energie (v roku 2023).

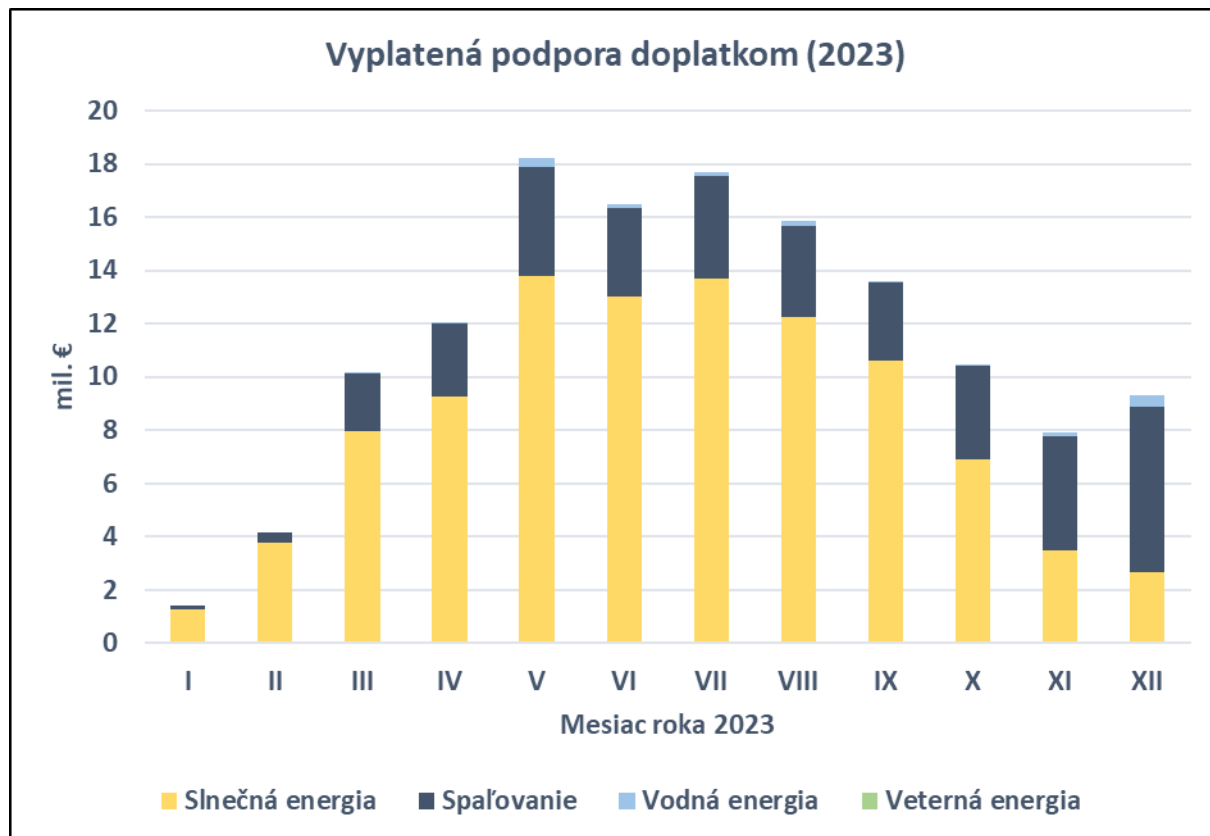
Pokles množstva elektriny podporovanej doplatkom vyrobenej spaľovaním v posledných dvoch rokoch bol spôsobený najmä skutočnosťou, že trhová cena elektriny bola často vyššia ako pevné ceny elektriny pre stanovenie doplatku v prípade tohto typu zariadení na výrobu elektriny.

Významný pokles množstva elektriny podporovanej doplatkom vyrobenej z vodnej energie medzi rokmi 2021 a 2022 bol spôsobený 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 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 a navyše výroba elektriny zo slnečnej energie je závislá najmä na vonkajších – výrobcov elektriny neovplyvniteľných – podmienkach (klimatické podmienky – slnečný svit, teplota apod.). Klimatické podmienky boli aj dôvodom poklesu množstva elektriny podporovanej doplatkom vyrobenej zo slnečnej energie medzi rokmi 2022 a 2023 – zatiaľ čo v roku 2022 bola doba slnečného svitu nadpriemerná, v roku 2023 bola doba slnečného svitu skôr priemerná (kumulatívna doba slnečného svitu za rok 2023 bola blízka hodnote dlhodobého normálu za roky 1991 – 2020).

Vo všetkých rokoch sledovaného obdobia bolo najviac elektriny podporovanej doplatkom vyrobenej spaľovaním, keď podiel množstva elektriny vyrobenej spaľovaním na celkovom množstve elektriny podporovanej doplatkom bol viac ako 70 % v rokoch 2020 a 2021 a viac ako 75 % v rokoch 2022 a 2023. Podiel množstva elektriny vyrobenej z vodnej energie na celkovom množstve elektriny podporovanej doplatkom bol v rokoch 2020 a 2021 viac ako 16 %, v rokoch 2022 a 2023 menej ako 7 %. Podiel množstva elektriny vyrobenej zo slnečnej energie na celkovom množstve elektriny podporovanej doplatkom postupne rástol z 11 % v roku 2020 na 17 % v roku 2023.

4.4. Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (rok 2023)





Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Slničná energia	1 251	3 777	7 946	9 270	13 802	13 015
Spaľovanie	143	358	2 203	2 745	4 056	3 338
Vodná energia	0	0	2	24	341	140
Veterná energia	0	0	0	0	0	0
Spolu	1 393	4 135	10 151	12 038	18 199	16 494

Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Slničná energia	13 681	12 228	10 618	6 908	3 479	2 683
Spaľovanie	3 852	3 463	2 951	3 494	4 288	6 191
Vodná energia	158	174	28	30	127	448
Veterná energia	0	0	0	0	0	0
Spolu	17 691	15 864	13 597	10 432	7 894	9 322

Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	Rok 2023
Slničná energia	98 657
Spaľovanie	37 081
Vodná energia	1 471
Veterná energia	0
Spolu	137 210

Poznámky:

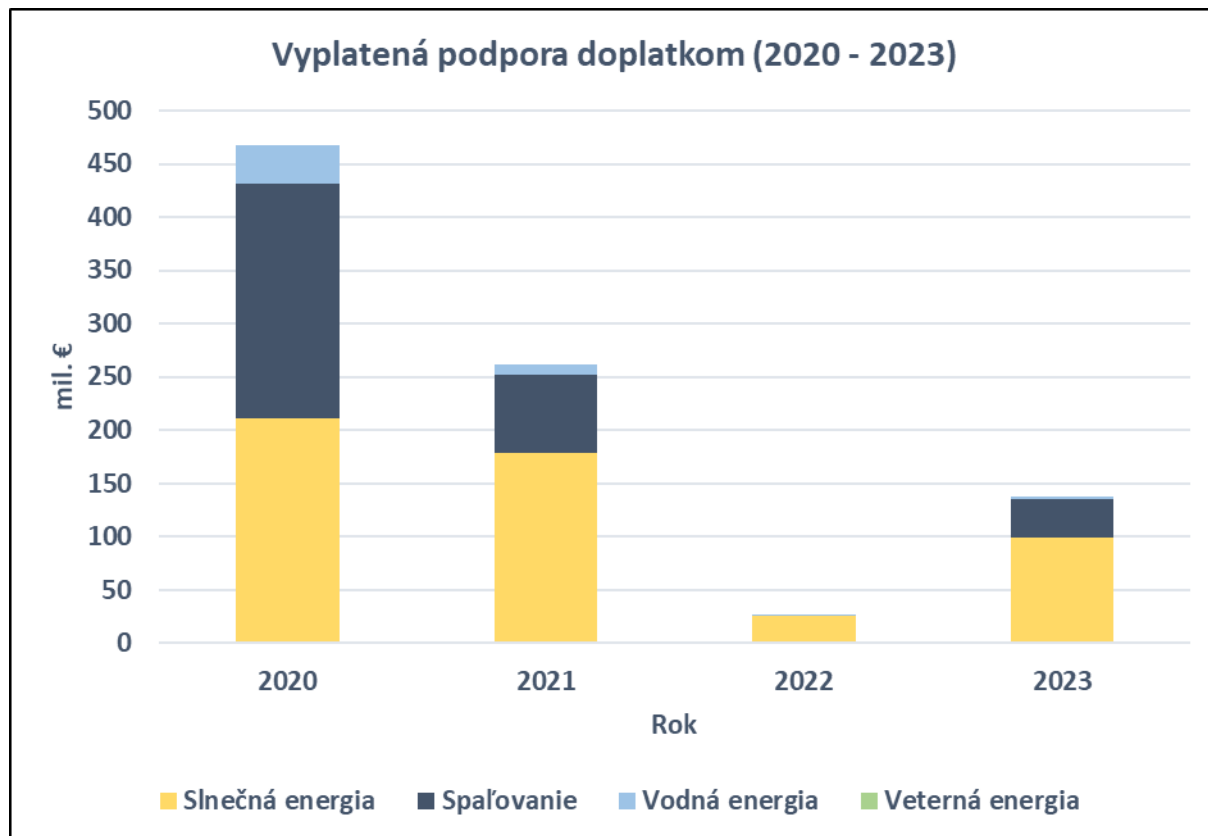
Údaje sú platné ku dňu 16.4.2023. Výška vyplatenej podpory doplatkom za december 2023 zohľadňuje aj vyplatenú podporu doplatkom za zariadenia na výrobu elektriny s ročnou fakturáciou doplatku.

Za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou bola v roku 2023 vyplatená podpora doplatkom vo výške viac ako 137 mil. €.

Takmer 100 mil. € (tzn. 72 % celkovej podpory doplatkom) bolo vyplatených ako doplatok za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie. Viac ako 37 mil. € (tzn. 27 % celkovej podpory doplatkom) bolo vyplatených ako doplatok za elektrinu vyrobenú spaľovaním. Takmer 1,5 mil. € (tzn. 1 % celkovej podpory doplatkom) bolo vyplatených ako doplatok za elektrinu vyrobenú z vodnej energie.

Dôvodom prevažujúcej podpory doplatkom za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie sú najmä vysoké pevné ceny elektriny pre stanovenie doplatku, ktoré väčšinou prevyšujú cenu vykupovanej elektriny a doplatok je v tomto prípade nenulový. Pri zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie a pri zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním sú pevné ceny pre stanovenie doplatku často nižšie ako cena vykupovanej elektriny a doplatok je v takýchto prípadoch nulový.

4.5. Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (roky 2020 – 2023)





Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	2020	2021	2022	2023
Slnečná energia	211 022	179 081	26 143	98 657
Spaľovanie	220 297	73 280	3	37 081
Vodná energia	35 924	9 664	5	1 471
Veterná energia	0	0	0	0
Spolu	467 243	262 025	26 150	137 210

Poznámka:

Údaje sú platné ku dňu 16.4.2023.

V sledovanom období bola za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou najvyššia podpora doplatkom vyplatená v roku 2020, a to viac ako 467 mil. €. Najväčšia časť podpory doplatkom bola v roku 2020 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 viac ako 262 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.

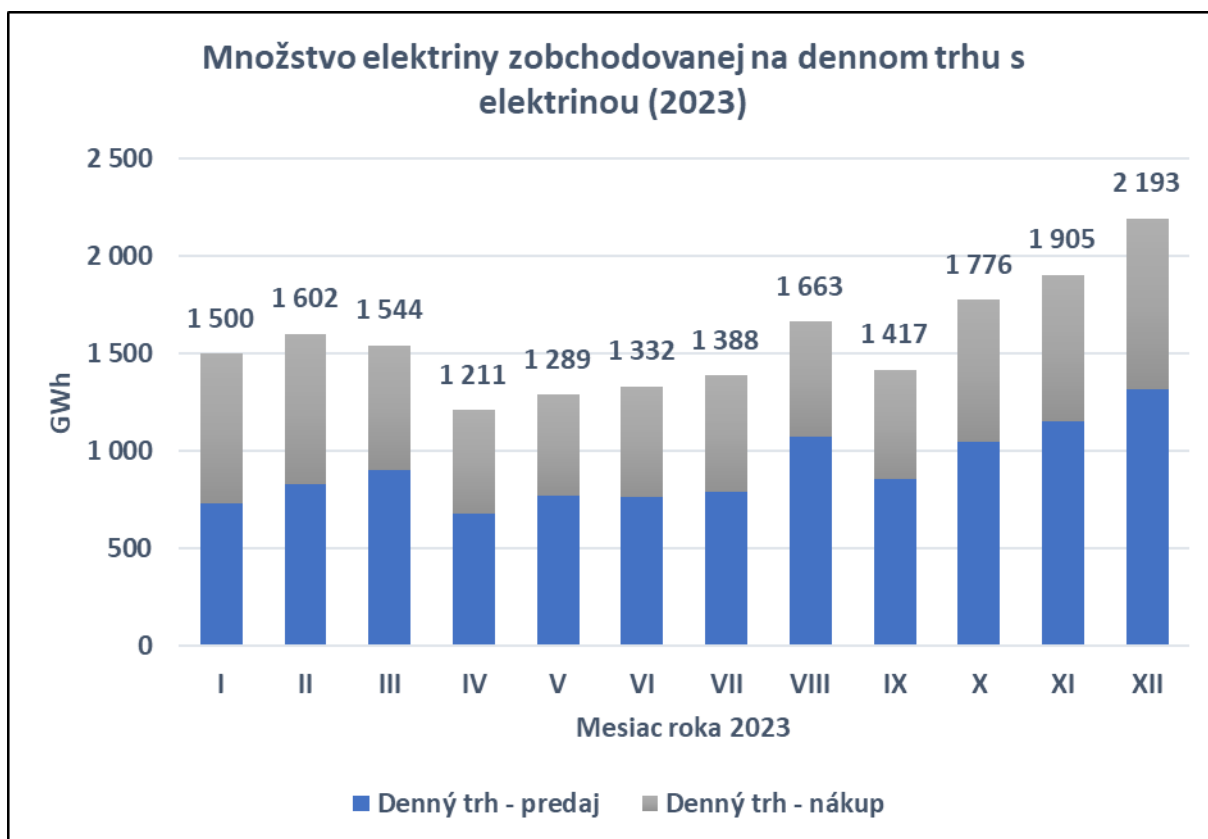
V sledovanom období bola za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou najnižšia podpora doplatkom vyplatená v roku 2022, a to 26 mil. €. V tomto roku sa prejavil vplyv ďalšieho nárastu trhových cien elektriny, v dôsledku ktorých väčšina zariadení na výrobu elektriny spaľovaním 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.

V roku 2023 bola za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou vyplatená podpora doplatkom viac ako 137 mil. €. V tomto roku sa prejavil vplyv poklesu trhových cien elektriny, v dôsledku ktorého sa v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie doplatok zvýšil a v prípade časti zariadení na výrobu elektriny spaľovaním a časti zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie prestal byť doplatok nulový.

5. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

5.1. Denný trh s elektrinou

5.1.1. Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (rok 2023)





Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (GWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Denný trh - predaj	730,3	828,5	905,6	677,1	772,7	761,2
Denný trh - nákup	769,9	773,5	638,0	533,5	516,4	570,6
Spolu	1 500,2	1 602,0	1 543,6	1 210,6	1 289,0	1 331,8

Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (GWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Denný trh - predaj	791,7	1 074,0	855,4	1 050,3	1 152,8	1 314,3
Denný trh - nákup	595,9	589,0	561,3	725,3	752,6	879,2
Spolu	1 387,6	1 663,1	1 416,7	1 775,6	1 905,4	2 193,4

Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (GWh)	Rok 2023
Denný trh - predaj	10 913,8
Denný trh - nákup	7 905,3
Spolu	18 819,1

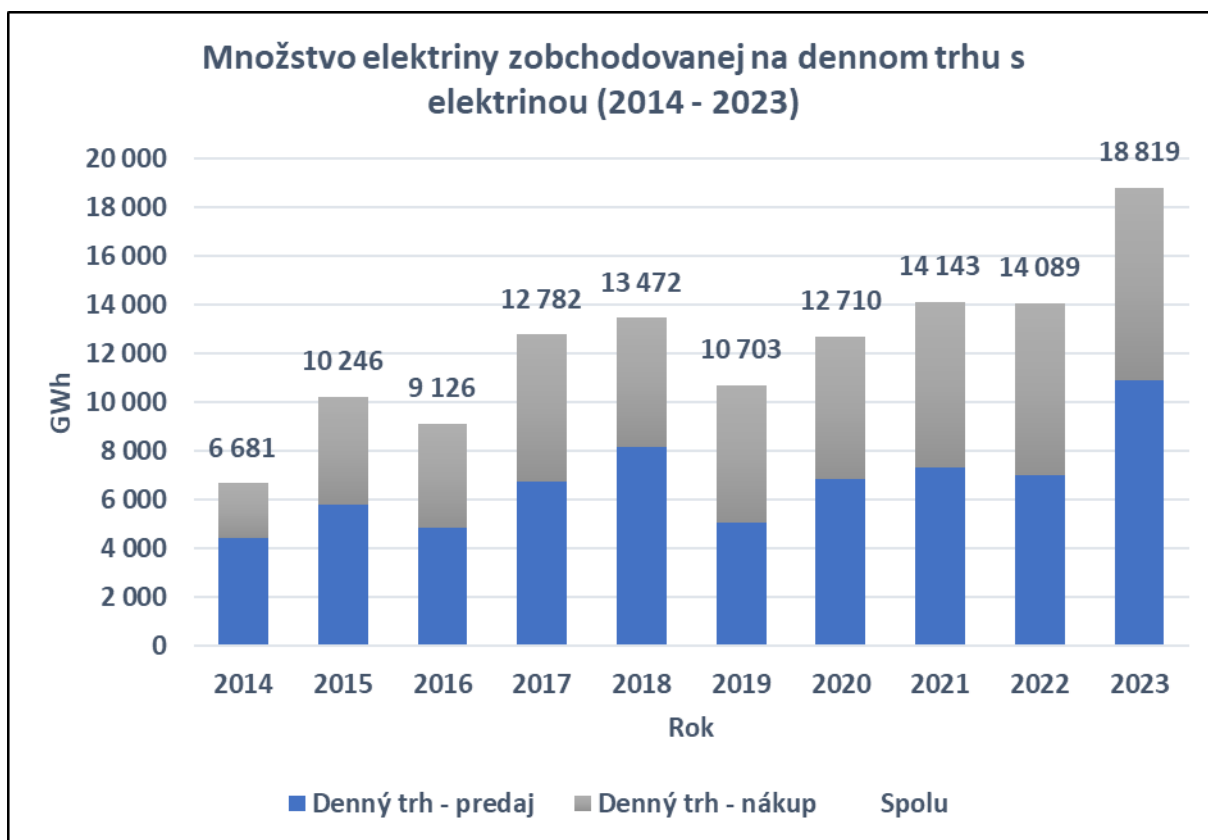
V roku 2023 boli na dennom trhu s elektrinou akceptované ponuky na predaj elektriny v objeme 10,9 TWh elektriny a ponuky na nákup v objeme 7,9 TWh elektriny. Celkom bolo v roku 2023 na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 18,8 TWh elektriny.

Najviac elektriny bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovanej v decembri, a to takmer 2,2 TWh, pričom súčasne bol v tomto mesiaci pri porovnaní s ostatnými mesiacmi roka 2023 najvyšší ako objem akceptovaných ponúk na predaj elektriny (viac ako 1,3 TWh), tak aj objem akceptovaných ponúk na nákup elektriny (takmer 900 GWh).

Priemerné mesačné množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou v roku 2023 bolo takmer 1,6 TWh.



5.1.2. Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (roky 2014 – 2023)





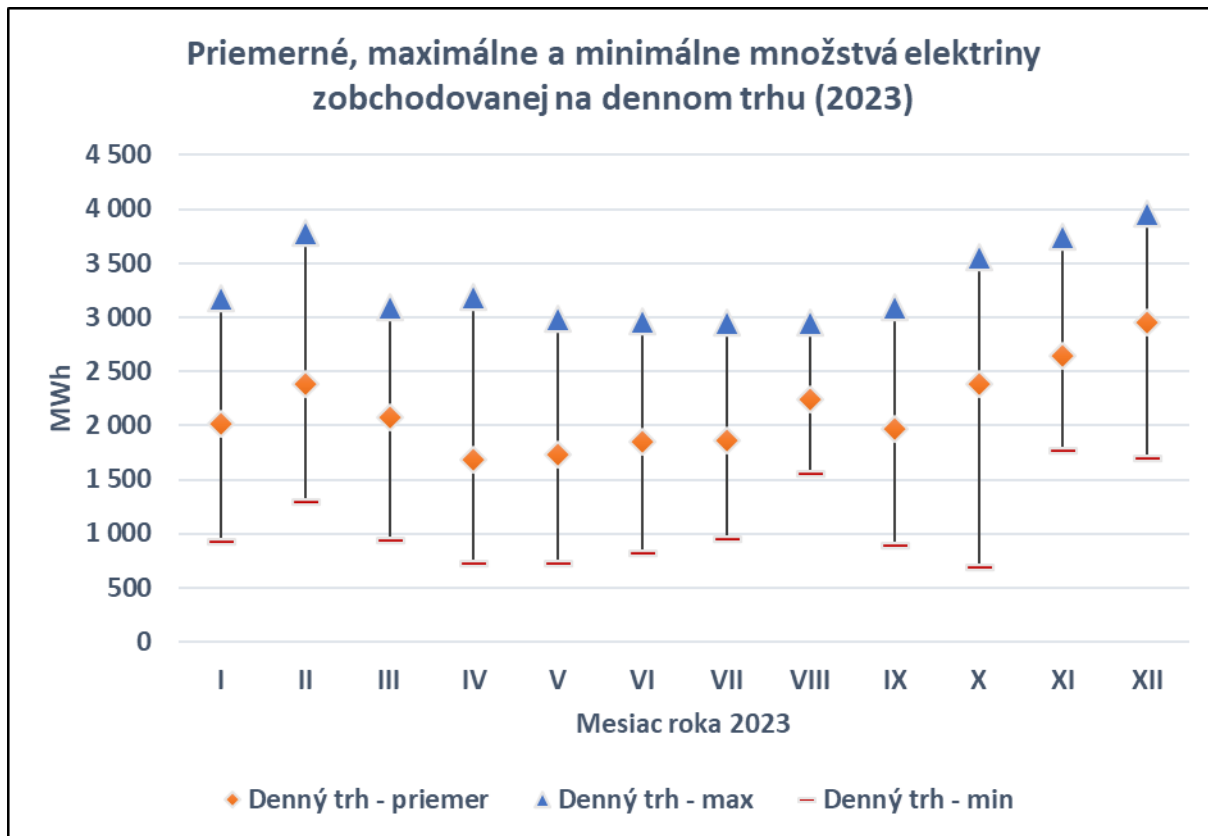
Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (GWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Denný trh - predaj	4 455,4	5 821,9	4 870,0	6 751,9	8 180,9
Denný trh - nákup	2 225,2	4 424,3	4 255,6	6 030,5	5 291,1
Spolu	6 680,5	10 246,1	9 125,6	12 782,4	13 472,0

Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (GWh)	2019	2020	2021	2022	2023
Denný trh - predaj	5 057,7	6 875,8	7 307,8	6 984,7	10 913,8
Denný trh - nákup	5 645,4	5 834,6	6 835,5	7 104,8	7 905,3
Spolu	10 703,0	12 710,4	14 143,3	14 089,5	18 819,1

Z dlhodobého pohľadu množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou rastie. Od roka 2017 množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou presahuje 12 TWh elektriny za rok, výnimkou bol rok 2019, kedy bolo zobchodovaných menej ako 11 TWh elektriny. Najviac elektriny bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovanej v roku 2023, a to viac ako 18,8 TWh.

V rokoch 2014, 2015, 2018 a 2023 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.

5.1.3. Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (rok 2023)





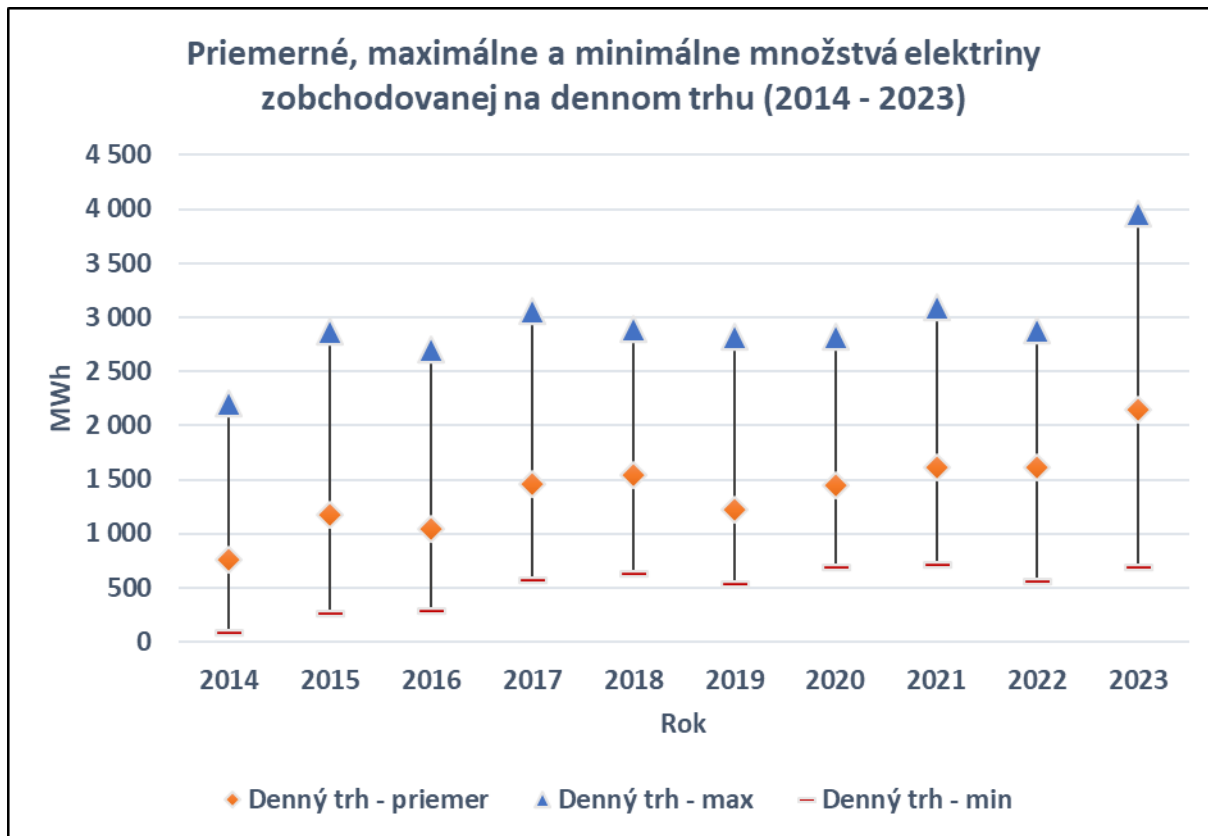
Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Denný trh – priemer	2 016,4	2 384,0	2 077,5	1 681,4	1 732,6	1 849,7
Denný trh – maximum	3 181,2	3 777,8	3 099,2	3 193,4	2 985,4	2 960,2
Denný trh – minimum	920,9	1 288,1	940,8	730,0	727,2	819,7

Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Denný trh – priemer	1 865,0	2 235,3	1 967,7	2 383,4	2 646,4	2 948,2
Denný trh – maximum	2 954,8	2 950,0	3 097,3	3 556,6	3 751,6	3 954,0
Denný trh – minimum	950,3	1 557,4	885,4	687,5	1 768,0	1 699,2

Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	Rok 2023
Denný trh – priemer	2 148,3
Denný trh – maximum	3 954,0
Denný trh – minimum	687,5

V roku 2023 bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných každú obchodnú periódu (hodinu) v priemere 2 148,3 MWh elektriny. Maximálne množstvo elektriny v jednej obchodnej perióde (hodine) bolo zobchodované v decembri, a to 3 954,0 MWh elektriny, podobné maximálne množstvá elektriny presahujúce 3,7 GWh boli zobchodované aj vo februári a novembri. Minimálne množstvo elektriny v jednej obchodnej perióde (hodine) bolo zobchodované v októbri, a to 687,5 MWh, podobné minimálne množstvá elektriny nepresahujúce 800 MWh boli zobchodované aj v apríli a máji.

5.1.4. Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (roky 2014 – 2023)





Priemerné, maximálne a minimálne 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

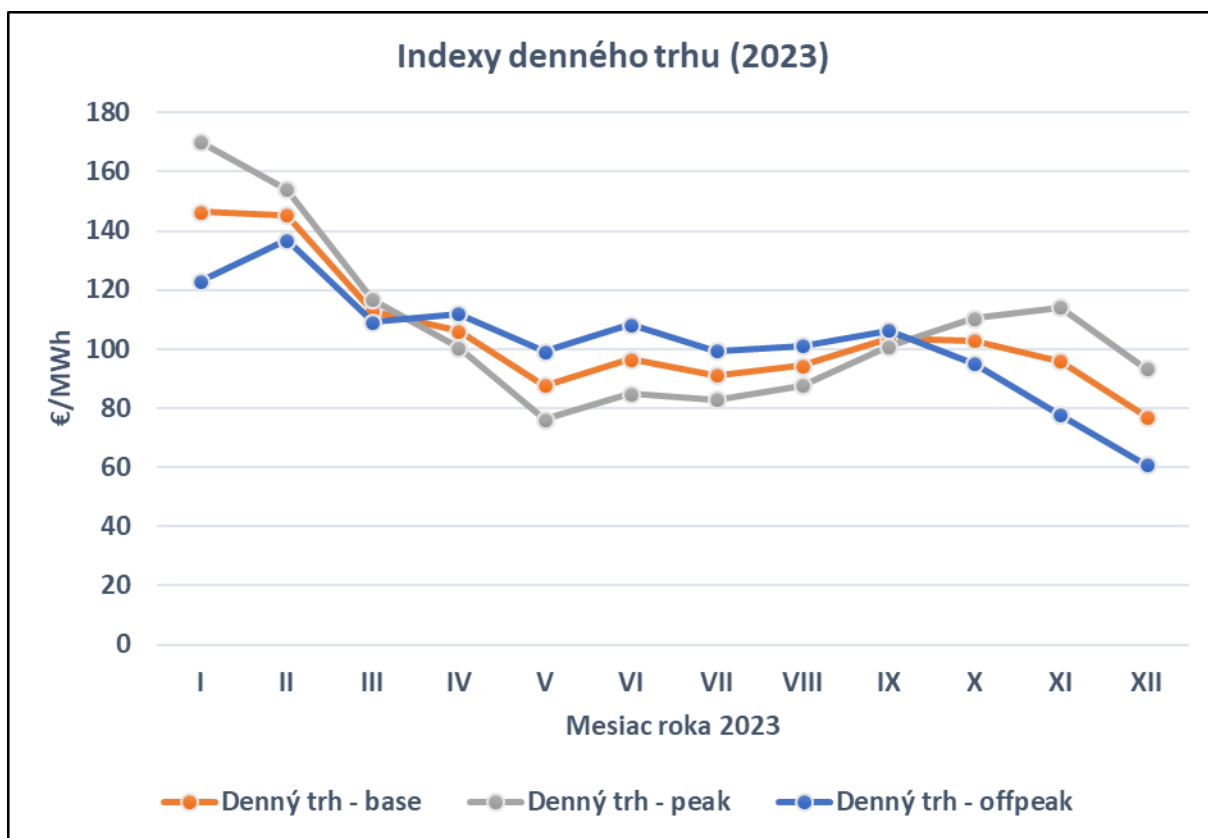
Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	2019	2020	2021	2022	2023
Denný trh – priemer	1 221,8	1 447,0	1 614,5	1 608,4	2 148,3
Denný trh – maximum	2 823,0	2 823,4	3 099,6	2 885,8	3 954,0
Denný trh – minimum	537,5	693,7	707,3	562,5	687,5

Maximálne množstvá elektriny zobchodovanej v jednej obchodnej perióde (hodine) na dennom trhu s elektrinou sa v posledných rokoch pohybujú okolo hodnoty 3 GWh. V roku 2023 bolo maximálne množstvo elektriny zobchodovanej v jednej obchodnej perióde (hodine) na dennom trhu vo výške takmer 4 GWh.

Minimálne množstvo elektriny zobchodovanej v jednej obchodnej perióde (hodine) na dennom trhu s elektrinou bolo 87 MWh, a to v roku 2014. V rokoch 2015 a 2016 bolo v každej obchodnej perióde (hodine) na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 260 MWh elektriny. V posledných 6 rokoch bolo v každej obchodnej perióde (hodine) na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 530 MWh elektriny. V roku 2023 bolo v každej obchodnej perióde (hodine) na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 680 MWh elektriny.

Priemerné množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou z dlhodobého hľadiska rastú, keď v roku 2014 bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných v priemere 763 MWh elektriny, v nasledujúcich rokoch to bolo viac ako 1 GWh elektriny, pričom v rokoch 2021 a 2022 to bolo viac ako 1,6 GWh elektriny a v roku 2023 bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných v priemere viac ako 2,1 GWh elektriny.

5.1.5. Indexy denného trhu (rok 2023)





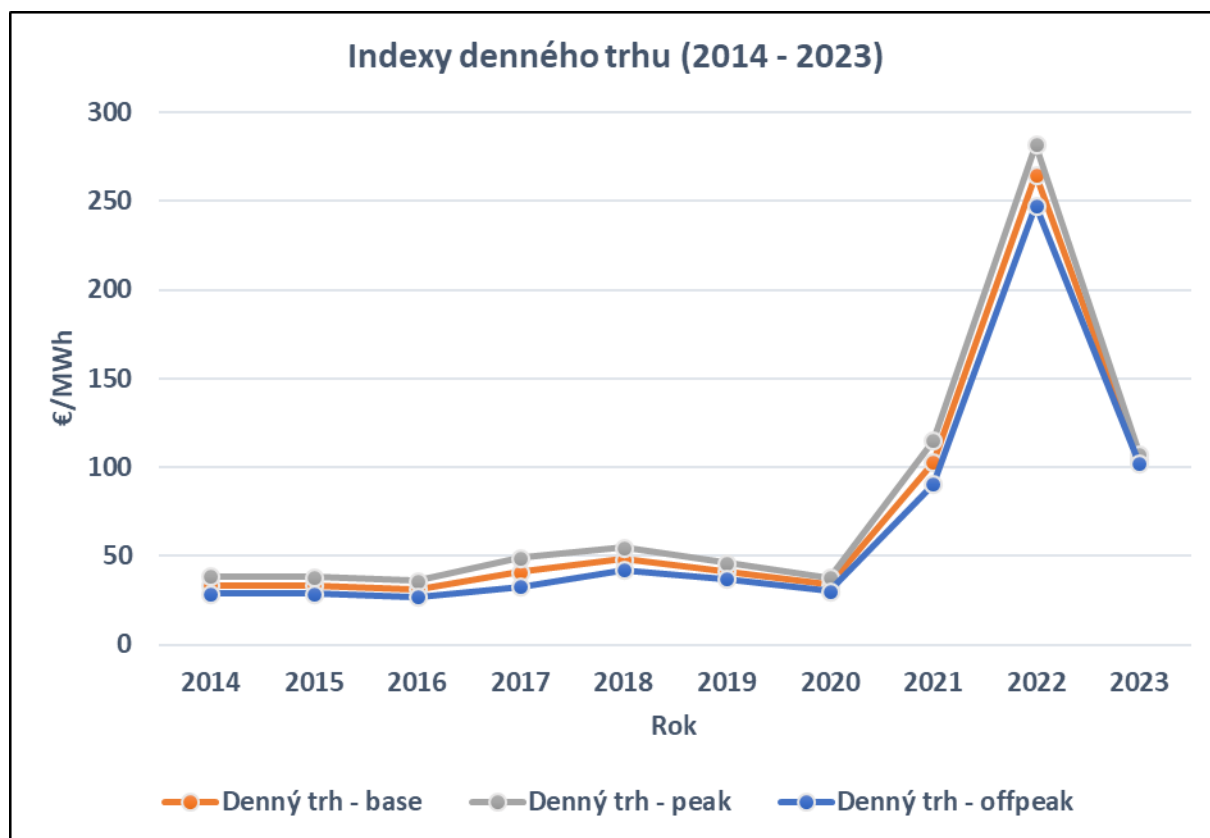
Indexy denného trhu (€/MWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Denný trh - base	146,48	145,37	112,87	106,20	87,62	96,58
Denný trh - peak	170,05	153,95	116,66	100,54	76,15	84,91
Denný trh - offpeak	122,91	136,78	109,09	111,87	99,10	108,25

Indexy denného trhu (€/MWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Denný trh - base	91,13	94,39	103,59	102,78	95,96	77,13
Denný trh - peak	82,87	87,67	100,91	110,47	114,12	93,37
Denný trh - offpeak	99,38	101,11	106,27	95,10	77,79	60,89

Mesačné indexy cien elektriny na dennom trhu s elektrinou, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny medzi jednotlivými kalendárnymi mesiacmi, boli na začiatku roka 2023 najvyššie, keď index base dosahoval hodnoty okolo 145 €/MWh, index peak dosahoval hodnoty okolo 170 €/MWh a index offpeak dosahoval hodnoty okolo 130 €/MWh. V marci došlo k poklesu, keď hodnoty všetkých mesačných indexov cien elektriny na dennom trhu s elektrinou sa pohybovali okolo hodnoty 110 €/MWh. V apríli sa obrátil vzájomný vzťah indexov peak a offpeak, keď mesačný index peak bol nižší ako mesačný index offpeak, čo trvalo až do septembra. V tomto období boli súčasne mesačné indexy cien elektriny na dennom trhu s elektrinou relatívne nízke, pričom v máji dosiahol mesačný index peak najnižšej hodnoty v rámci celého roka 2023, a to 76,15 €/MWh. V októbri sa opäť obrátil vzájomný vzťah indexov peak a offpeak, keď mesačný index peak bol opäť vyšší ako mesačný index offpeak, čo trvalo až do konca roka 2023. Na konci roka 2023 mesačné indexy cien elektriny na dennom trhu s elektrinou klesali, pričom v decembri 2023 dosiahol mesačný index base najnižšej hodnoty v rámci celého roka 2023, a to 77,13 €/MWh a mesačný index offpeak dosiahol najnižšej hodnoty v rámci celého roka 2023, a to 60,89 €/MWh.

Rozdiely medzi mesačnými indexami peak a base a medzi mesačnými indexami base a offpeak boli najvyššie na začiatku a na konci roka 2023 – v januári boli tieto rozdiely vyššie ako 20 €/MWh, v novembri a decembri boli tieto rozdiely vyššie ako 15 €/MWh. Najnižšie (v absolútnej hodnote) rozdiely medzi mesačnými indexami peak a base a medzi mesačnými indexami base a offpeak boli v mesiacoch predchádzajúcich mesiacom, v ktorých sa obracal vzájomný vzťah medzi mesačnými indexami peak a offpeak – rozdiely medzi mesačnými indexami peak a base a medzi mesačnými indexami base a offpeak menej ako 5 €/MWh (v absolútnej hodnote) boli v marci a v septembri, pričom v nasledujúcich mesiacoch (apríl, resp. október) sa vzájomné vzťahy mesačných indexov peak a offpeak obracali.

5.1.6. Indexy denného trhu (roky 2014 – 2023)





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

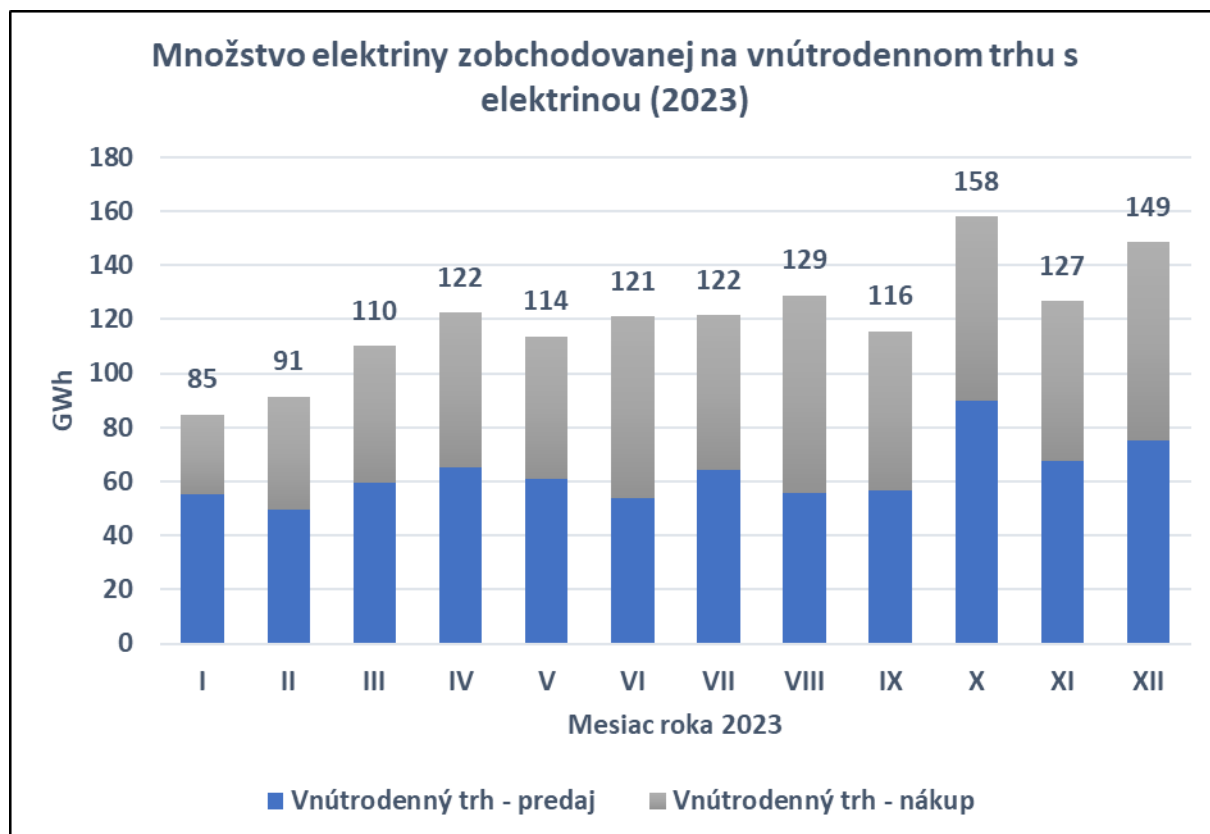
Indexy denného trhu (€/MWh)	2019	2020	2021	2022	2023
Denný trh - base	41,50	34,01	102,75	264,94	104,72
Denný trh - peak	46,01	37,91	115,08	282,12	107,34
Denný trh - offpeak	36,99	30,11	90,43	247,76	102,11

Ročné indexy cien elektriny, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny medzi jednotlivými kalendárnymi rokmi, boli relatívne nízke až do roka 2020 a ich výšky sa až na výnimky pohybovali pod hodnotou 50 €/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 247 €/MWh (offpeak) do 283 €/MWh (peak). V roku 2023 sa ročné indexy cien elektriny významne znížili na úroveň podobnú ako v roku 2021, keď sa pohybovali v rozmedzí od 102 €/MWh (offpeak) do 108 €/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 rokoch 2021 a 2022 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 %. V roku 2023 sa rozdiely medzi ročnými indexami peak a base a rozdiely medzi ročnými indexami base a offpeak znížili ako v absolútnom vyjadrení, tak aj v relatívnom vyjadrení, keď rozdiel medzi ročnými indexami peak a base a rozdiel medzi ročnými indexami base a offpeak bol menej ako 3 €/MWh a súčasne menej ako 3 %.

5.2. Vnútrodený trh s elektrinou

5.2.1. Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou (rok 2023)





Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (GWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Vnútrodenný trh - predaj	55,5	49,5	59,5	65,4	60,8	53,9
Vnútrodenný trh - nákup	29,3	41,9	50,7	57,0	52,8	67,2
Spolu	84,8	91,4	110,2	122,4	113,6	121,1

Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (GWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Vnútrodenný trh - predaj	64,1	55,7	56,5	89,8	67,4	75,4
Vnútrodenný trh - nákup	57,5	73,0	59,2	68,2	59,3	73,1
Spolu	121,6	128,8	115,7	158,1	126,7	148,5

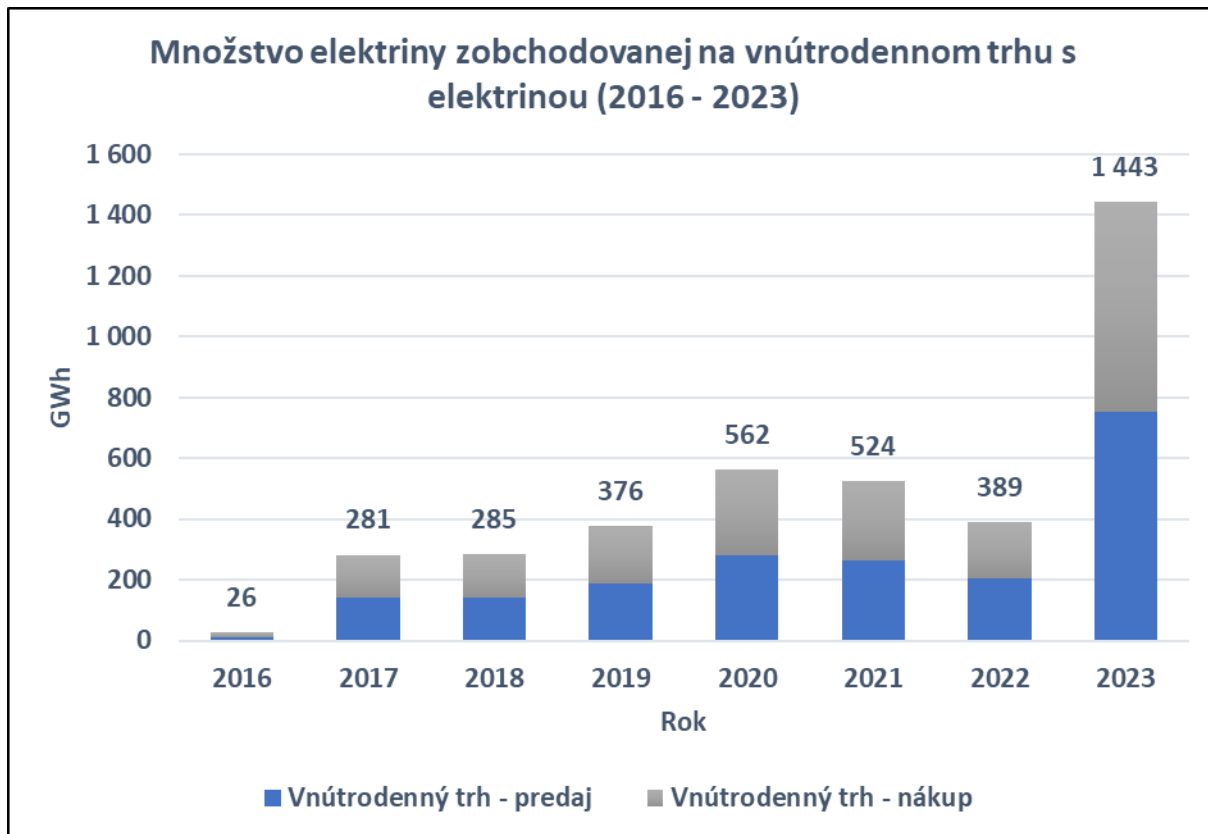
Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (GWh)	Rok 2023
Vnútrodenný trh - predaj	753,5
Vnútrodenný trh - nákup	689,3
Spolu	1 442,8

V roku 2023 boli na vnútrodennom trhu s elektrinou akceptované ponuky na predaj elektriny v objeme presahujúcom 750 GWh elektriny a ponuky na nákup v objeme takmer 690 GWh elektriny. Celkom bolo v roku 2023 na vnútrodennom trhu s elektrinou zobchodovaných 1,443 TWh elektriny.

Najviac elektriny bolo na vnútrodennom trhu s elektrinou zobchodovanej v októbri, a to 158 GWh, vysoké množstvo elektriny bolo zobchodované aj v decembri, a to takmer 150 GWh.

Priemerné mesačné množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou v roku 2023 bolo viac ako 120 GWh.

5.2.2. Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodomnom trhu s elektrinou (roky 2016 – 2023)





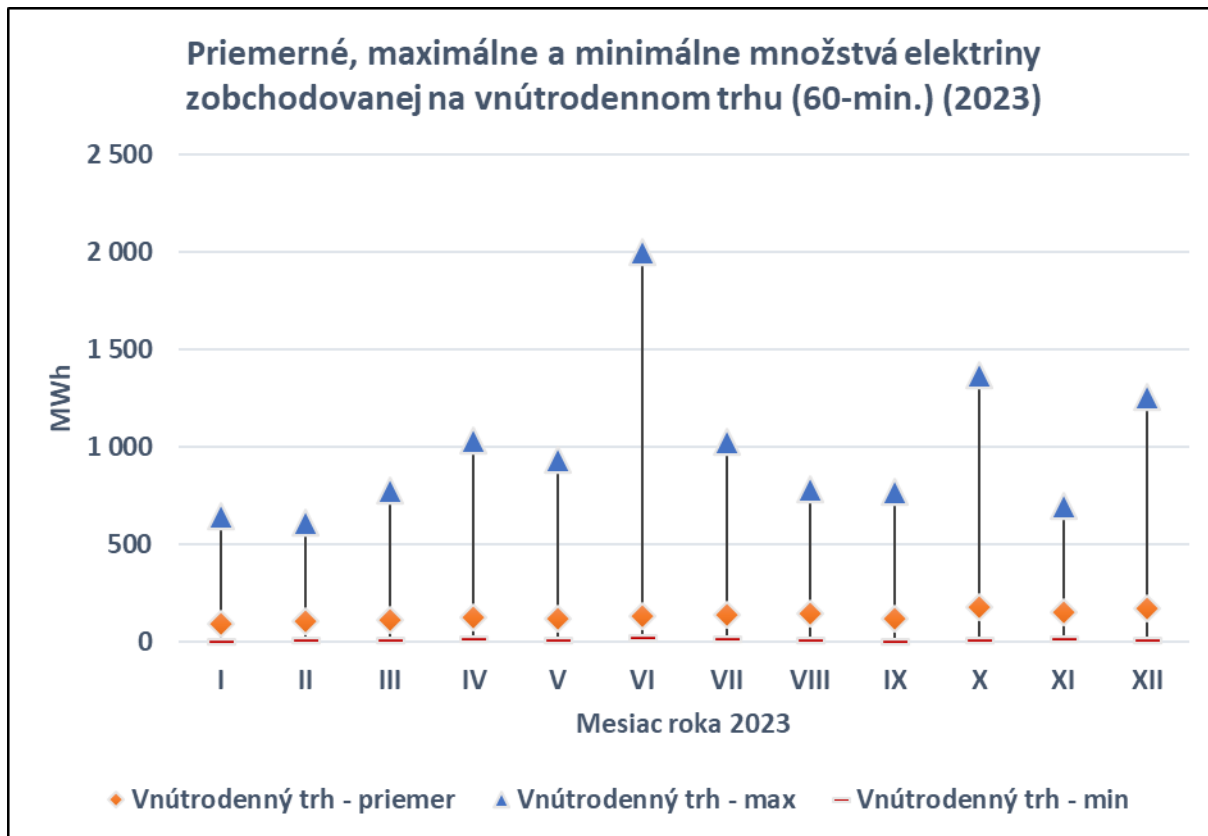
Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (GWh)	2016	2017	2018	2019
Vnútrodennej trh - predaj	12,9	140,4	142,3	188,2
Vnútrodennej trh - nákup	12,9	140,4	142,3	188,2
Spolu	25,8	280,8	284,5	376,4

Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (GWh)	2020	2021	2022	2023
Vnútrodennej trh - predaj	280,8	261,9	203,1	753,5
Vnútrodennej trh - nákup	280,8	261,9	185,9	689,3
Spolu	561,5	523,8	389,0	1 442,8

Obchodovanie na vnútrodennej trhu s elektrinou bolo spustené od 1.4.2016, pričom vo zvyšku roka 2016 bolo na vnútrodennej trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 25 GWh elektriny. V nasledujúcich rokoch množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennej trhu s elektrinou rástlo, a to až do roka 2020, v ktorom bolo na vnútrodennej trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 560 GWh elektriny. V rokoch 2021 a 2022 množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennej trhu s elektrinou klesalo, ale v roku 2023 opäť vzrástlo, a to významne, keď na vnútrodennej trhu s elektrinou bolo v roku 2023 zobchodovaných viac ako 1,44 TWh elektriny.

Až do roka 2021 boli množstvá zobchodovanej elektriny na predaj rovnaké ako množstvá zobchodovanej elektriny na nákup, čo súviselo s tým, že vnútrodennej trh s elektrinou nebol prepojený s inými trhovými oblasťami. Integrácia slovenskej obchodnej oblasti do nepretržitého cezhraničného vnútrodennej obchodovania dňa 29.11.2022 sa prejavila najmä významným nárastom množstva elektriny zobchodovanej na vnútrodennej trhu s elektrinou v roku 2023, ďalším dopadom sú aj rozdielne množstvá zobchodovanej elektriny na predaj a množstvá zobchodovanej elektriny na nákup, ktoré sú umožnené prepojením trhov.

5.2.3. Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou (60-minutové produkty) (rok 2023)





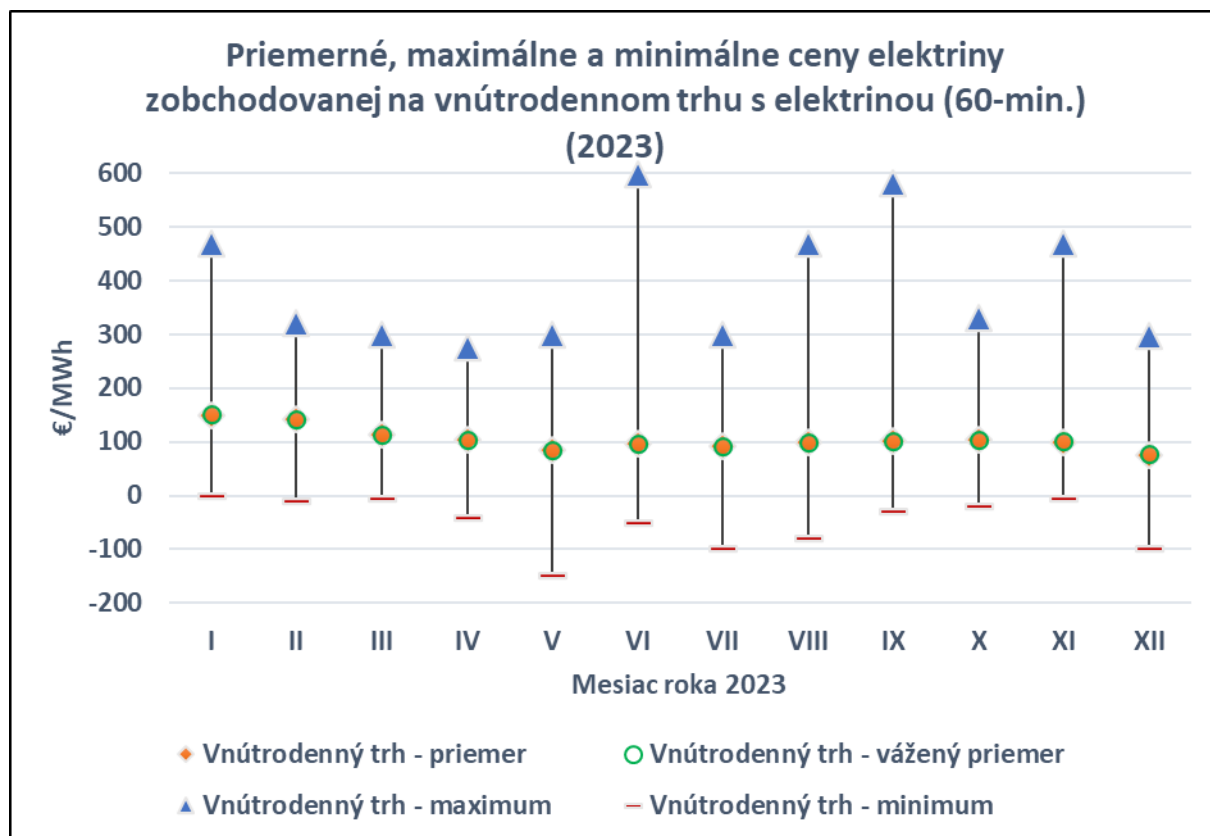
Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou (60-minútové produkty) (MWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Vnútrodenný trh – priemer	92,9	108,1	113,2	127,8	117,5	133,6
Vnútrodenný trh – maximum	643,3	614,0	777,7	1 036,7	938,1	2 004,1
Vnútrodenný trh – minimum	4,0	8,0	8,2	11,5	7,9	20,6

Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou (60-minútové produkty) (MWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Vnútrodenný trh – priemer	137,9	144,1	122,3	181,6	149,5	171,3
Vnútrodenný trh – maximum	1 026,0	785,6	773,0	1 366,8	695,6	1 258,6
Vnútrodenný trh – minimum	11,3	9,0	3,0	9,2	15,2	5,0

Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou (60-minútové produkty) (MWh)	Rok 2023
Vnútrodenný trh – priemer	133,5
Vnútrodenný trh – maximum	2 004,1
Vnútrodenný trh – minimum	3,0

V roku 2023 bolo na vnútrodenom trhu s elektrinou v rámci 60-minutových produktov každú obchodnú periódu (hodinu) zobchodovaných v priemere 133,5 MWh elektriny. Maximálne množstvo elektriny zobchodovanej v rámci 60-minutových produktov v jednej obchodnej perióde (hodine) bolo dosiahnuté v júni, a to viac ako 2 GWh elektriny, v niekoľkých ďalších mesiacoch boli maximálne množstvá elektriny zobchodovanej v rámci 60-minutových produktov v jednej obchodnej perióde (hodine) vyššie ako 1 GWh (apríl, august, október a december). Minimálne množstvá elektriny zobchodovanej v rámci 60-minutových produktov v jednej obchodnej perióde (hodine) sa pohybovali v rádoch jednotiek až nižších desiatok MWh.

5.2.4. Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou (60-minutové produkty) (rok 2023)





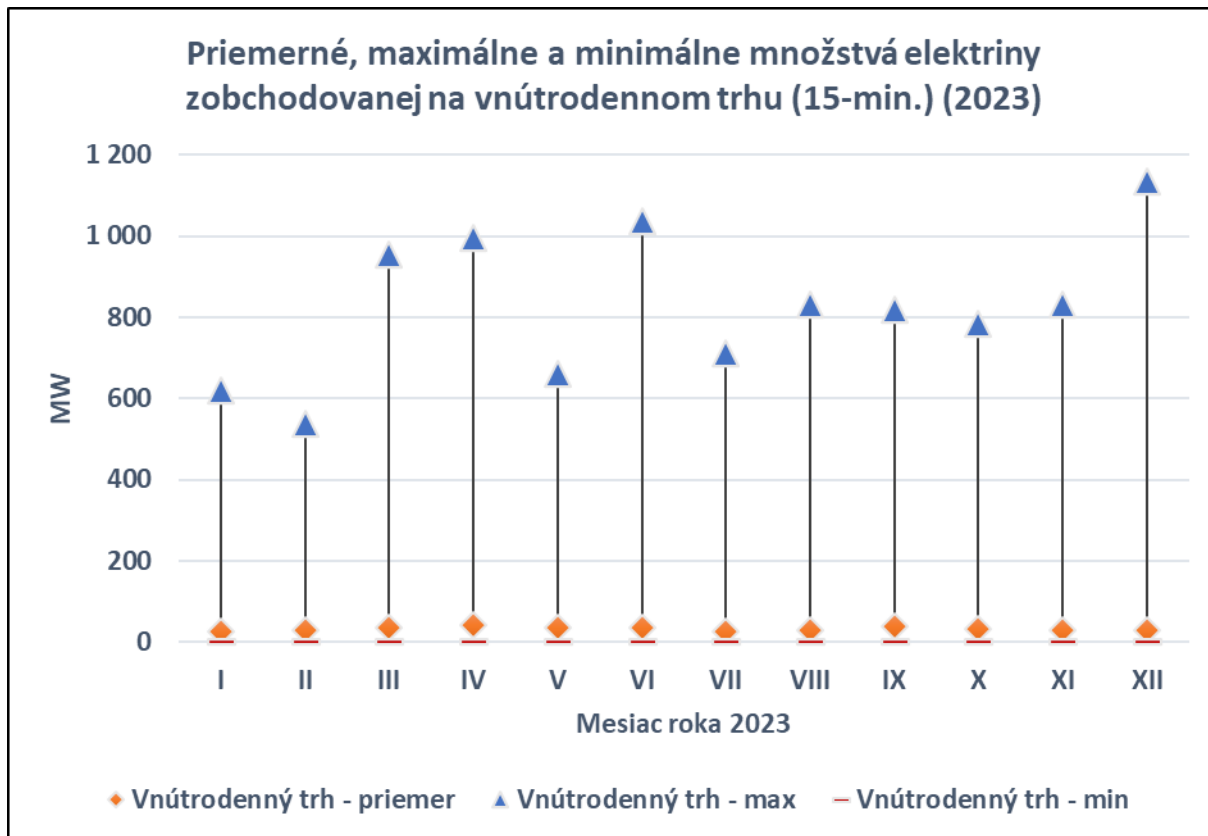
Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (60-minútové produkty) (€/MWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Vnútrodenný trh - priemer	150,1	141,2	112,7	103,4	85,8	97,2
Vnútrodenný trh - vážený priemer	150,6	140,9	113,1	103,4	85,9	96,9
Vnútrodenný trh - maximum	470,0	320,0	300,0	276,0	299,0	598,0
Vnútrodenný trh - minimum	0,0	-10,0	-5,5	-41,1	-149,0	-50,0

Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (60-minútové produkty) (€/MWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Vnútrodenný trh - priemer	91,6	98,0	102,4	103,0	99,4	76,0
Vnútrodenný trh - vážený priemer	91,3	98,2	102,2	103,1	100,5	77,9
Vnútrodenný trh - maximum	300,0	469,0	580,0	330,3	470,0	298,1
Vnútrodenný trh - minimum	-100,0	-80,0	-28,9	-19,5	-5,9	-100,0

Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (60-minútové produkty) (€/MWh)	Rok 2023
Vnútrodenný trh - priemer	104,8
Vnútrodenný trh - vážený priemer	105,1
Vnútrodenný trh - maximum	598,0
Vnútrodenný trh - minimum	-149,0

Priemerné ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou v rámci 60-minutových produktov sa v jednotlivých mesiacoch roka 2023 pohybovali v priemere medzi hodnotami 75 €/MWh až 150 €/MWh, ich priemer za celý rok 2023 bol cca 105 €/MWh. Maximálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou v rámci 60-minutových produktov v jednotlivých mesiacoch roka 2023 dosahovali hodnôt rádovo stoviek €/MWh, pričom najvyššia cena vo výške 598 €/MWh bola dosiahnutá v júni. Minimálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou v rámci 60-minutových produktov boli vo všetkých mesiacoch roka 2023 okrem januára záporné, pričom najnižšia cena vo výške -149 €/MWh bola dosiahnutá v máji.

5.2.5. Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou (15-minutové produkty) (rok 2023)





Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou (15-minútové produkty) (MW)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Vnútrodený trh – priemer	24,7	28,8	35,9	42,6	35,5	35,6
Vnútrodený trh – maximum	618,7	538,0	955,4	997,2	661,9	1 037,0
Vnútrodený trh – minimum	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou (15-minútové produkty) (MW)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Vnútrodený trh – priemer	25,9	29,5	39,1	31,5	27,5	29,7
Vnútrodený trh – maximum	711,9	830,3	819,5	782,5	831,0	1 136,2
Vnútrodený trh – minimum	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

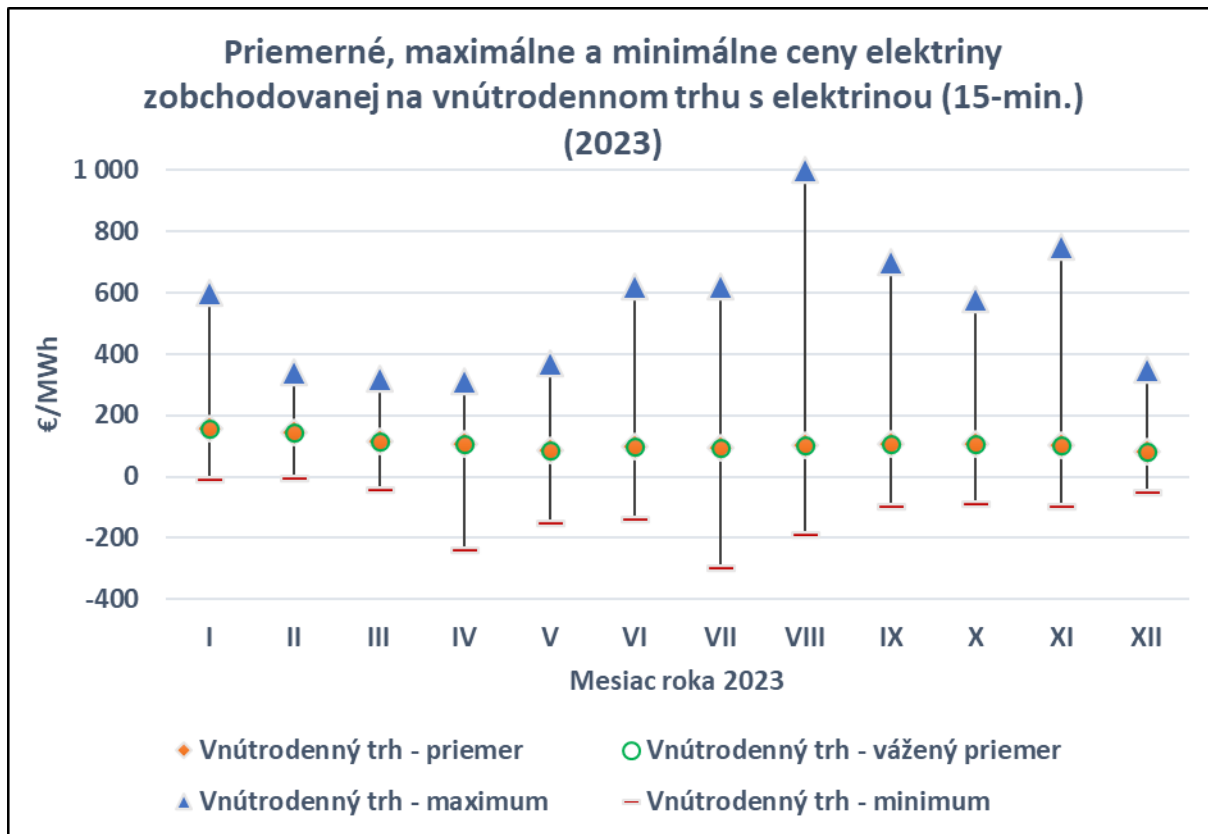
Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou (15-minútové produkty) (MW)	Rok 2023
Vnútrodený trh – priemer	32,3
Vnútrodený trh – maximum	1 136,2
Vnútrodený trh – minimum	0,1

Poznámka:

Priemerné a minimálne hodnoty boli získané z hodnôt v tých obchodných periódach (štvrt hodinách), v ktorých bol na vnútrodenom trhu s elektrinou realizovaný obchod s 15-minútovým produktom.

V roku 2023 bolo na vnútrodenom trhu s elektrinou v rámci 15-minútových produktov každú obchodnú periódu (štvrt hodinu), v ktorej bol realizovaný obchod s 15-minútovým produktom, zobchodovaných v priemere 32,3 MW elektriny. Maximálne množstvo elektriny zobchodovanej v rámci 15-minútových produktov v jednej obchodnej perióde (štvrt hodine) bolo dosiahnuté v decembri, a to 1 136,2 MW elektriny, v niekoľkých ďalších mesiacoch boli maximálne množstvá elektriny zobchodovanej v rámci 15-minútových produktov v jednej obchodnej perióde (štvrt hodine) okolo 1 GW (marec, apríl a jún). Minimálne množstvá elektriny zobchodovanej v rámci 15-minútových produktov v jednej obchodnej perióde (štvrt hodine), v ktorej bol realizovaný obchod s 15-minútovým produktom, boli blízke hodnote nula.

5.2.6. Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (15-minutové produkty) (rok 2023)





Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (15-minútové produkty) (€/MWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Vnútrodenný trh - priemer	155,8	144,7	114,5	106,7	87,4	99,6
Vnútrodenný trh - vážený priemer	155,9	144,9	114,3	106,1	87,9	100,3
Vnútrodenný trh - maximum	600,0	341,0	320,0	312,8	370,0	620,0
Vnútrodenný trh - minimum	-9,9	-4,2	-42,7	-240,0	-150,0	-139,0

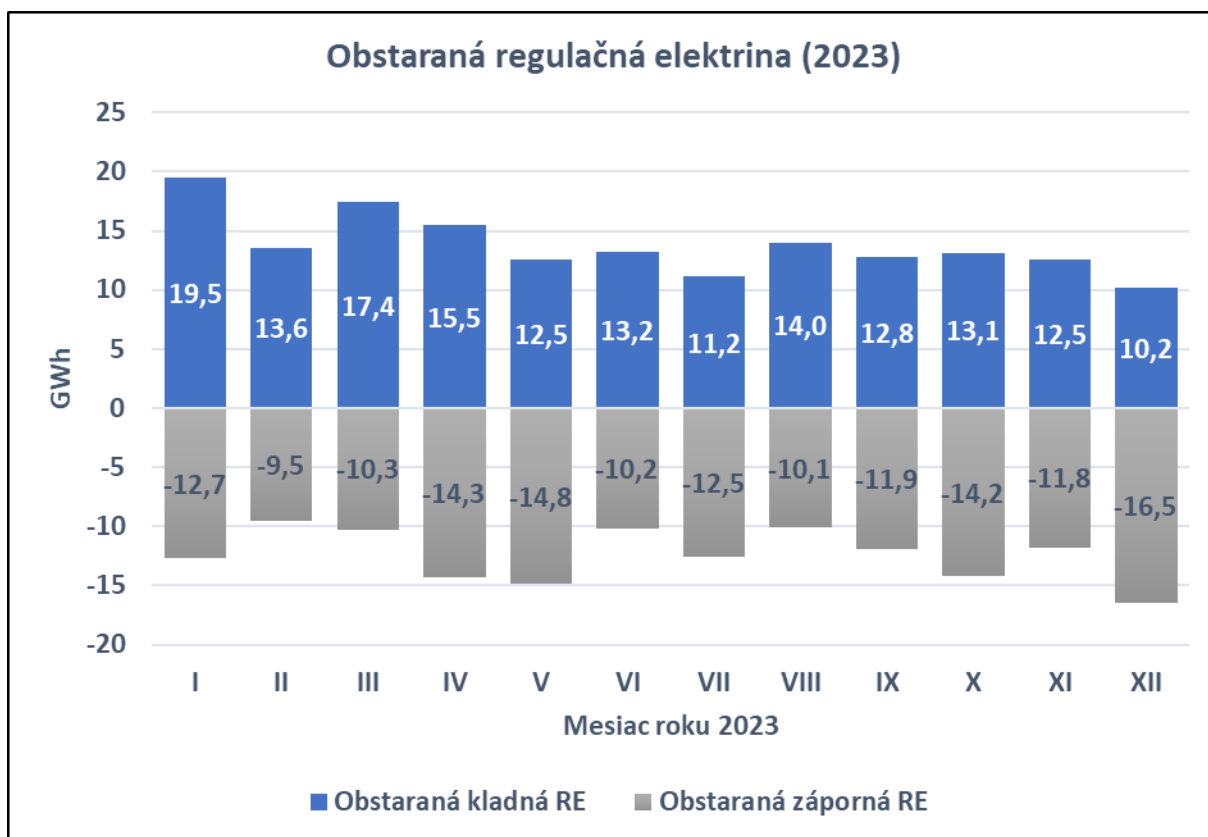
Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (15-minútové produkty) (€/MWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Vnútrodenný trh - priemer	93,5	103,1	104,9	107,0	102,4	81,1
Vnútrodenný trh - vážený priemer	93,3	104,5	105,6	107,6	102,0	81,7
Vnútrodenný trh - maximum	620,0	1 000,0	700,0	578,0	750,0	350,0
Vnútrodenný trh - minimum	-300,0	-191,0	-99,0	-90,0	-99,0	-50,0

Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou (15-minútové produkty) (€/MWh)	Rok 2023
Vnútrodenný trh - priemer	107,6
Vnútrodenný trh - vážený priemer	107,9
Vnútrodenný trh - maximum	1 000,0
Vnútrodenný trh - minimum	-300,0

Priemerné ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou v rámci 15-minutových produktov sa v jednotlivých mesiacoch roka 2023 pohybovali v priemere medzi hodnotami 80 €/MWh až 160 €/MWh, ich priemer za celý rok 2023 bol cca 108 €/MWh. Maximálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou v rámci 15-minutových produktov v jednotlivých mesiacoch roka 2023 dosahovali hodnôt rádovo stoviek €/MWh, pričom najvyššia cena vo výške 1 000 €/MWh bola dosiahnutá v auguste. Minimálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou v rámci 15-minutových produktov boli vo všetkých mesiacoch roka 2023 záporné, pričom najnižšia cena vo výške -300 €/MWh bola dosiahnutá v júli.

6. Štatistiky o regulačnej elektrine

6.1. Obstaraná regulačná elektrina (rok 2023)





Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Obstaraná kladná RE	19 493	13 565	17 429	15 463	12 519	13 217
Obstaraná záporná RE	-12 710	-9 514	-10 260	-14 258	-14 837	-10 164
Spolu	32 202	23 079	27 689	29 720	27 356	23 381

Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Obstaraná kladná RE	11 169	14 001	12 803	13 127	12 539	10 231
Obstaraná záporná RE	-12 537	-10 127	-11 913	-14 212	-11 757	-16 515
Spolu	23 706	24 128	24 715	27 339	24 296	26 746

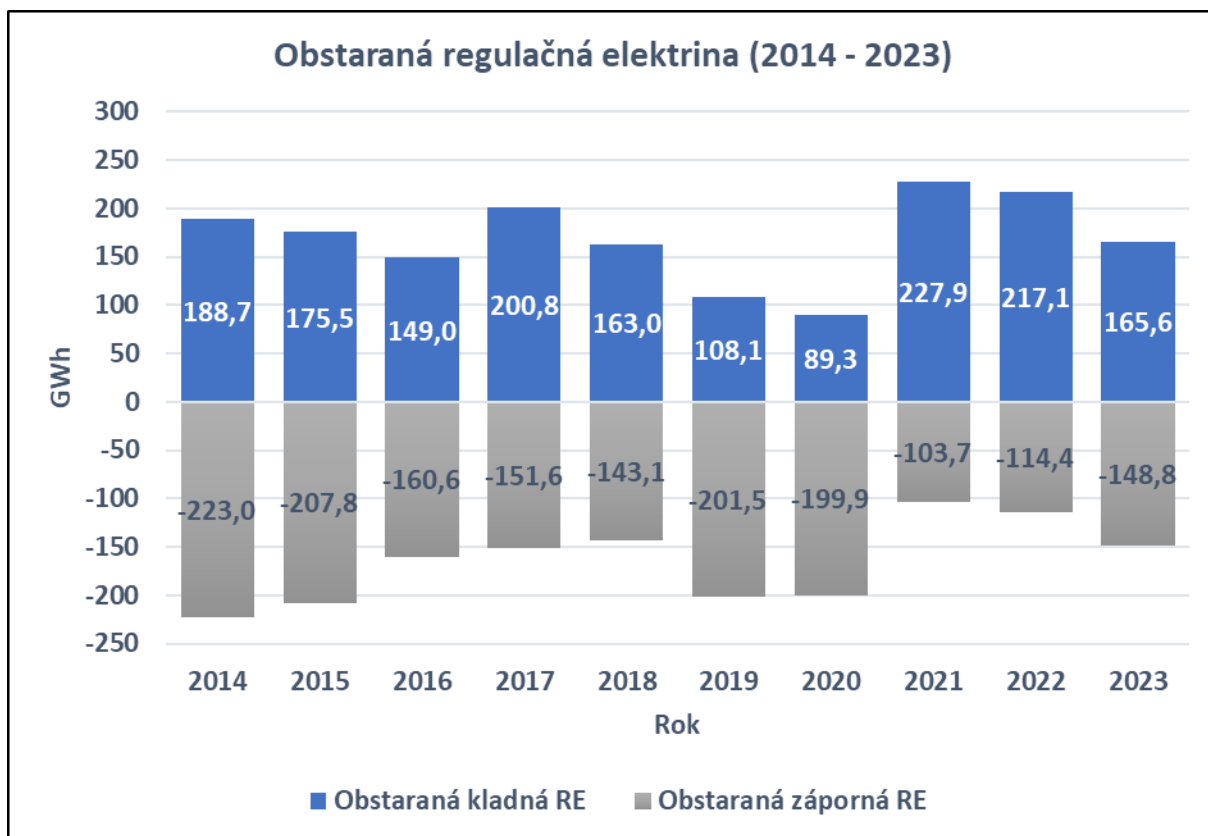
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	Rok 2023
Obstaraná kladná RE	165 554
Obstaraná záporná RE	-148 803
Spolu	314 357

V roku 2023 bolo obstaraných celkom takmer 315 GWh regulačnej elektriny. Kladnej regulačnej elektriny bolo obstaraných takmer 166 GWh a zápornej regulačnej elektriny bolo obstaraných takmer 149 GWh.

V roku 2023 bolo v každom mesiaci v priemere obstaraných 13,8 GWh kladnej regulačnej elektriny a 12,4 GWh zápornej regulačnej elektriny, priemerné mesačné množstvo obstaranej regulačnej elektriny bolo v roku 2023 vo výške 26,2 GWh.

Najviac regulačnej elektriny bolo obstaranej v januári (32,2 GWh) a v apríli (29,7 GWh), najmenej regulačnej elektriny bolo obstaranej vo februári (23,1 GWh), v júni (23,4 GWh) a v júli (23,7 GWh).

6.2. Obstaraná regulačná elektrina (roky 2014 – 2023)





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

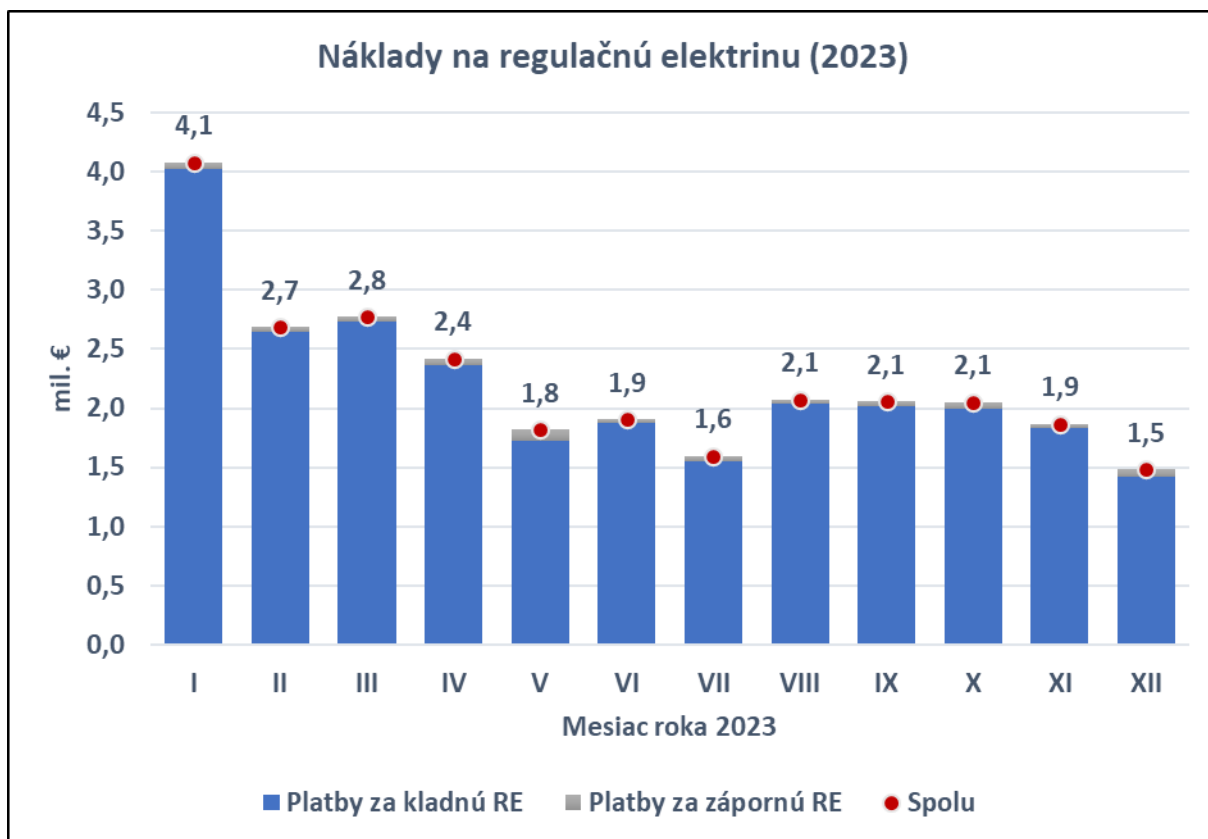
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	2019	2020	2021	2022	2023
Obstaraná kladná RE	108 121	89 256	227 873	217 091	165 554
Obstaraná záporná RE	-201 537	-199 875	-103 688	-114 355	-148 803
Spolu	309 658	289 131	331 562	331 446	314 357

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 táto situácia nastala aj v roku 2018. V roku 2019 sa situácia opäť obrátila, keď množstvo zápornej regulačnej elektriny bolo vyššie ako množstvo kladnej regulačnej elektriny a táto situácia nastala aj v roku 2020. Situácia sa opäť obrátila v roku 2021, kedy bolo obstaranej viac kladnej regulačnej elektriny ako zápornej regulačnej elektriny a táto situácia nastala aj v rokoch 2022 a 2023.

Najviac regulačnej elektriny v sledovanom období bolo obstaranej v rokoch 2014 (412 GWh) a 2015 (383 GWh). Najmenej regulačnej elektriny bolo obstaranej v roku 2020 (289 GWh). V posledných troch rokoch sledovaného obdobia bola regulačná elektrina obstaraná v podobnom objeme (314 až 332 GWh).

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. Objemy zápornej regulačnej elektriny boli naopak v rokoch 2021 a 2022 najnižšie (v absolútnej hodnote) za celé sledované obdobie. V roku 2023 došlo k poklesu cien elektriny, čo viedlo k poklesu objemu kladnej regulačnej elektriny, naopak sa zvýšil (v absolútnej hodnote) objem zápornej regulačnej elektriny.

6.3. Náklady na regulačnú elektrinu (rok 2023)





Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Platby za kladnú RE	4,020	2,643	2,736	2,364	1,728	1,877
Platby za zápornú RE	0,059	0,043	0,035	0,054	0,092	0,026
Spolu	4,079	2,686	2,772	2,418	1,820	1,903

Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Platby za kladnú RE	1,552	2,038	2,015	1,996	1,828	1,418
Platby za zápornú RE	0,042	0,035	0,041	0,056	0,039	0,065
Spolu	1,594	2,073	2,056	2,052	1,867	1,483

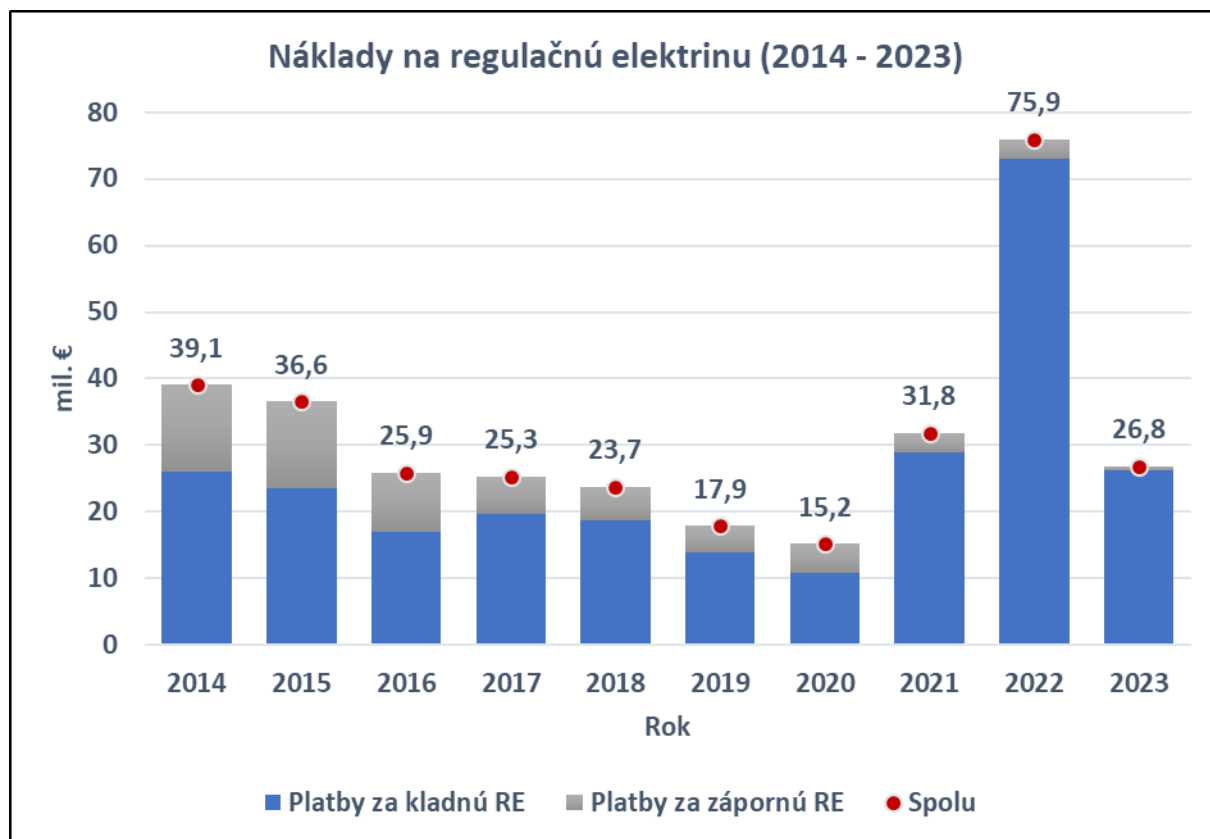
Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	Rok 2023
Platby za kladnú RE	26,215
Platby za zápornú RE	0,588
Spolu	26,802

Celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v roku 2023 boli takmer 27 mil. €, pričom náklady na kladnú regulačnú elektrinu (26,2 mil. €) tvorili 98 % celkových nákladov na regulačnú elektrinu.

Najvyššie boli náklady na regulačnú elektrinu v januári (4,1 mil. €), čo bolo čiastočne spôsobené vyšším množstvom obstaranej kladnej regulačnej elektriny v porovnaní s ostatnými mesiacmi, čiastočne vysokým podielom kladnej regulačnej elektriny na celkovom množstve obstaranej regulačnej elektriny v porovnaní s ostatnými mesiacmi, najmä však cenami elektriny, ktoré ovplyvňujú ceny regulačnej elektriny, ktoré boli v januári najvyššie za celý rok 2023.

Najnižšie boli náklady na regulačnú elektrinu v decembri (1,5 mil. €), júli (1,6 mil. €) a máji (1,8 mil. €), pričom dôvodom boli opäť najmä ceny elektriny, ktoré boli v uvedených mesiacoch nižšie ako v ostatných mesiacoch roka 2023, navyše v uvedených mesiacoch bolo obstaranej viac zápornej regulačnej elektriny ako kladnej regulačnej elektriny, pričom cena zápornej regulačnej elektriny je nižšia ako cena kladnej regulačnej elektriny.

6.4. Náklady na regulačnou elektrinu (roky 2014 – 2023)





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. €)	2019	2020	2021	2022	2023
Platby za kladnú RE	13,983	10,872	28,925	73,093	26,215
Platby za zápornú RE	3,873	4,317	2,918	2,848	0,588
Spolu	17,856	15,190	31,843	75,941	26,802

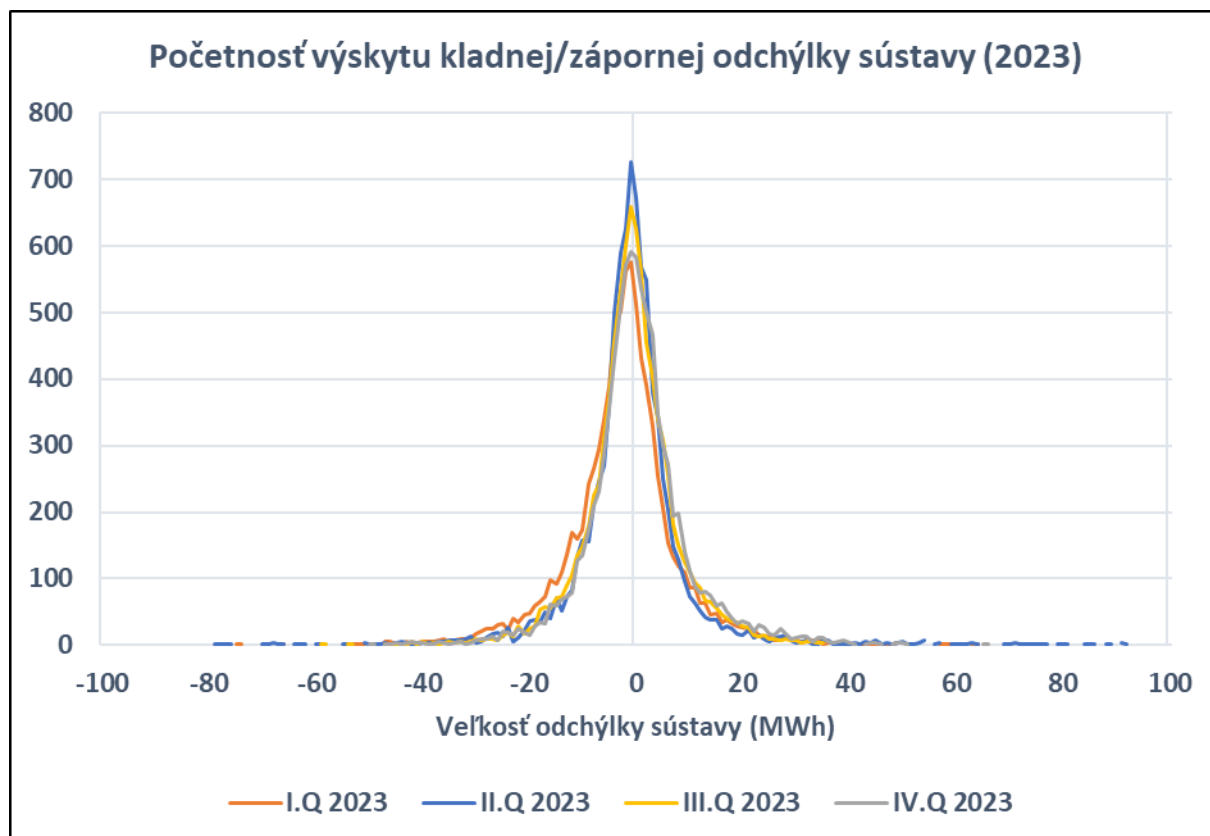
Náklady na regulačnú elektrinu v sledovanom období klesali z úrovne 39,1 mil. € v roku 2014 až na úroveň 15,2 mil. € v roku 2020, pričom vo väčšine obdobia klesali ako náklady na kladnú regulačnú elektrinu, tak aj náklady na zápornú regulačnú elektrinu.

V roku 2021 náklady na regulačnú elektrinu vzrástli na hodnotu 31,8 mil. € a ďalej na hodnotu 75,9 mil. € v roku 2022, a to z dôvodu významného zvýšenia nákladov na kladnú regulačnú elektrinu, ktoré bolo spôsobené 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.

V roku 2023 náklady na regulačnú elektrinu klesli na hodnotu 26,8 mil. €, pričom klesli ako náklady na kladnú regulačnú elektrinu, tak aj náklady na zápornú regulačnú elektrinu. Významné zníženie nákladov na regulačnú elektrinu v roku 2023 bolo spôsobené čiastočne znížením množstva obstaranej regulačnej elektriny v roku 2023, najmä však znížením cien elektriny v roku 2023 oproti rokom 2021 a 2022.

7. Štatistiky o odchýlkach

7.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy (rok 2023)



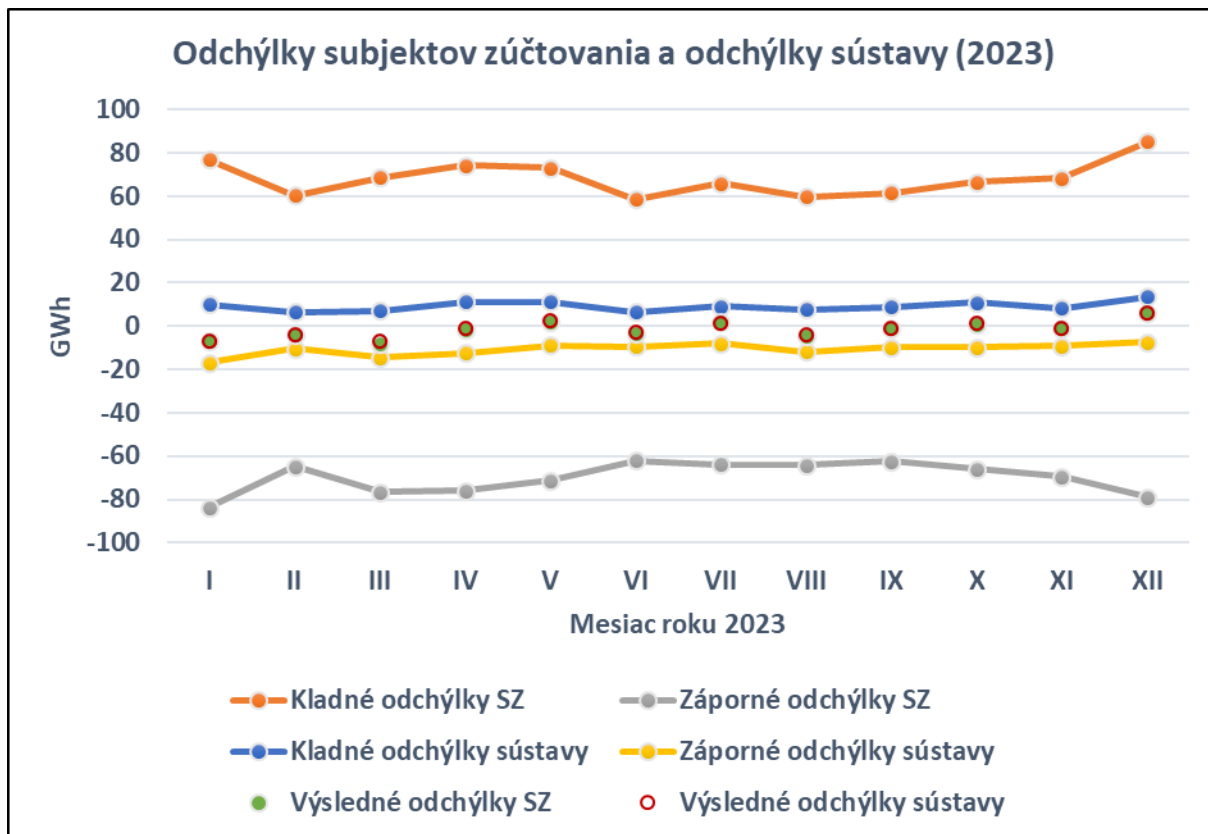


	2023				
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	I.Q	II.Q	III.Q	IV.Q	Rok
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	3 396	4 025	4 216	4 563	16 200
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	5 239	4 709	4 613	4 272	18 833
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	1	2	3	1	7
Počet zúčtovacích periód	8 636	8 736	8 832	8 836	35 040
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	39%	46%	48%	52%	46%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	61%	54%	52%	48%	54%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%	0%

V prvých troch štvrtrokoch roka 2023 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy, v poslednom štvrtroku roka 2023 počet výskytov kladnej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov zápornej odchýlky sústavy. Záporná odchýlka sústavy bola v roku 2023 spôsobená v 54 % zúčtovacích periód, kladná odchýlka sústavy bola v roku 2023 spôsobená v 46 % zúčtovacích periód.

V jednotlivých štvrtrokoch roka 2023 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 2023)





Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (GWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Kladné odchýlky SZ	77,042	60,513	68,657	74,355	73,019	58,657
Záporné odchýlky SZ	-83,791	-64,718	-76,549	-75,937	-71,167	-62,209
Odchýlky SZ spolu	160,832	125,231	145,206	150,292	144,186	120,866
Kladné odchýlky sústavy	9,953	6,414	7,203	11,254	11,302	6,402
Záporné odchýlky sústavy	-16,736	-10,465	-14,371	-12,459	-8,983	-9,455
Odchýlky sústavy spolu	26,688	16,878	21,574	23,714	20,285	15,857

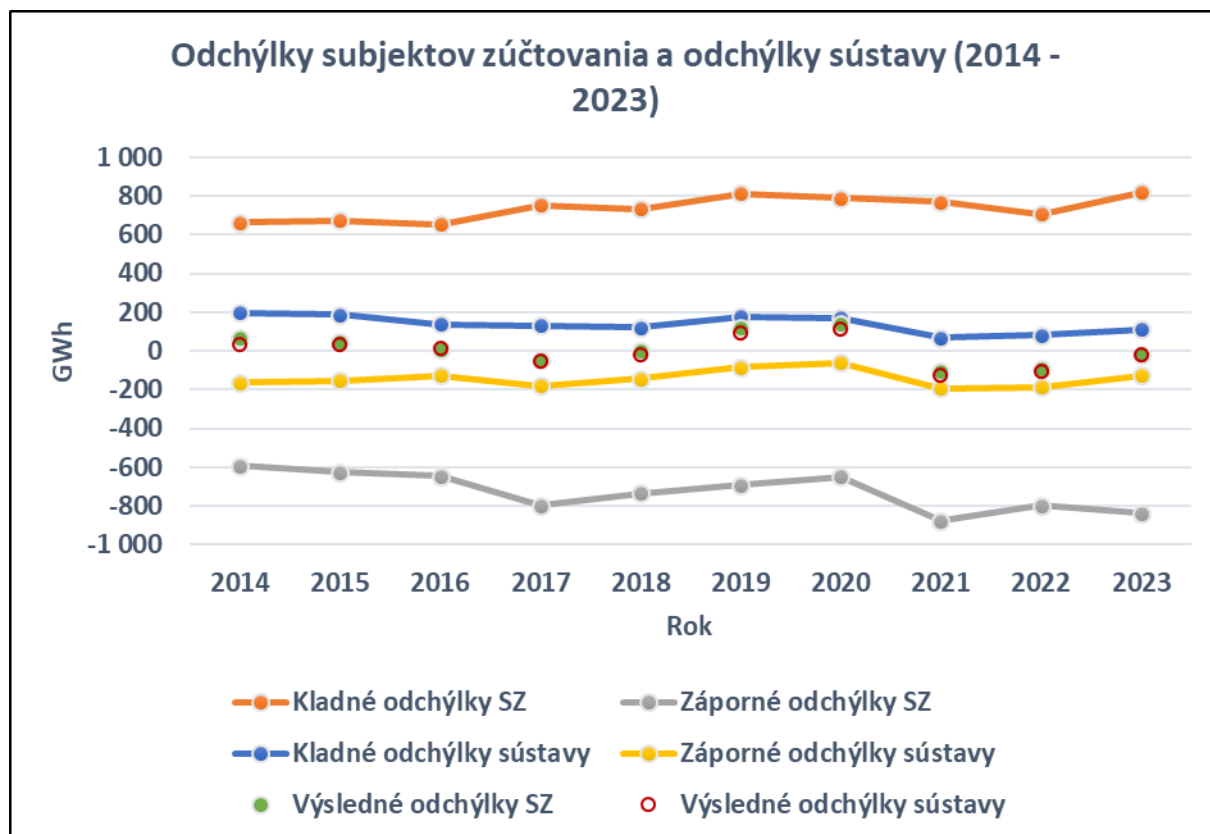
Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (GWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Kladné odchýlky SZ	65,970	59,796	61,580	66,684	68,352	85,102
Záporné odchýlky SZ	-63,743	-64,180	-62,483	-65,850	-69,381	-78,859
Odchýlky SZ spolu	129,713	123,976	124,062	132,535	137,733	163,962
Kladné odchýlky sústavy	9,319	7,783	8,838	10,966	8,363	13,611
Záporné odchýlky sústavy	-7,951	-11,658	-9,727	-9,881	-9,145	-7,327
Odchýlky sústavy spolu	17,270	19,441	18,565	20,846	17,508	20,938

Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (MWh)	Rok 2023
Kladné odchýlky SZ	819,728
Záporné odchýlky SZ	-838,867
Odchýlky SZ spolu	1 658,595
Kladné odchýlky sústavy	111,407
Záporné odchýlky sústavy	-128,157
Odchýlky sústavy spolu	239,564

Subjekty zúčtovania spôsobovali v roku 2023 viac záporné odchýlky ako kladné odchýlky. Rozdiel ale nebol významný, keď množstvo elektriny v záporných odchýlkach subjektov zúčtovania tvorilo v jednotlivých mesiacoch 48 % až 53 % (v priemere 51 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania a množstvo elektriny v kladných odchýlkach subjektov zúčtovania tvorilo v jednotlivých mesiacoch 47 % až 52 % (v priemere 49 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania.

Odchýlky sústavy boli v roku 2023 viac záporné ako kladné. Množstvo elektriny v záporných odchýlkach sústavy tvorilo v jednotlivých mesiacoch 35 % až 67 % (v priemere 53 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy a množstvo elektriny v kladných odchýlkach sústavy tvorilo v jednotlivých mesiacoch 33 % až 65 % (v priemere 47 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy.

7.3. Veľkosť odchýlok sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (roky 2014 – 2023)





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	2023
Kladné odchýlky SZ	810,9	789,2	770,9	706,5	819,7
Záporné odchýlky SZ	-690,6	-649,9	-877,7	-796,2	-838,9
Odchýlky SZ spolu	1 501,5	1 439,1	1 648,5	1 502,7	1 658,6
Kladné odchýlky sústavy	177,0	172,5	69,5	83,0	111,4
Záporné odchýlky sústavy	-83,6	-61,9	-193,6	-185,7	-128,2
Odchýlky sústavy spolu	260,5	234,5	263,1	268,8	239,6

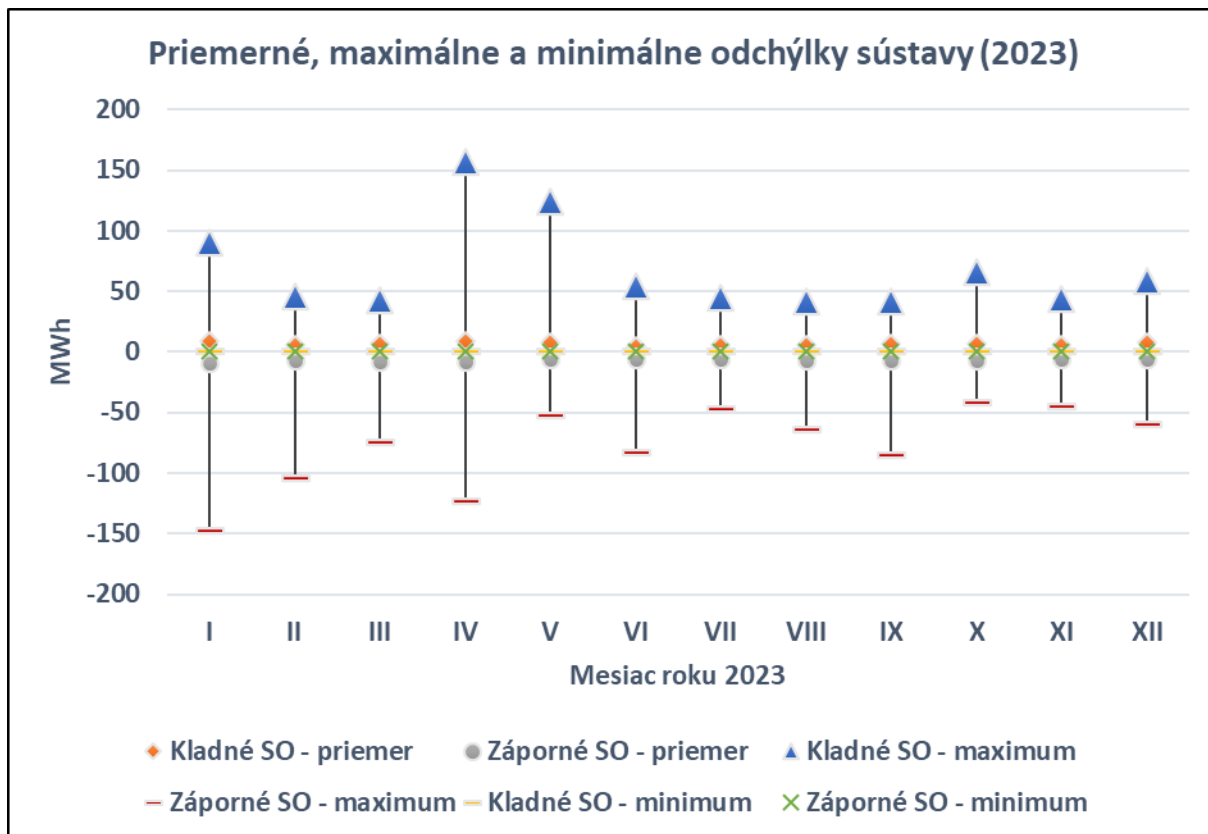
Poznámka:

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 rok 2019 a nasledujúce roky. Pre všetky roky teda platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

V rokoch 2014 až 2016, 2019 a 2020 spôsobovali subjekty zúčtovania viac kladné odchýlky ako záporné odchýlky, v rokoch 2017, 2018 a 2021 až 2023 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.

Odchýlky sústavy boli v rokoch 2014 až 2016, 2019 a 2020 viac kladné ako záporné a v rokoch 2017, 2018 a 2021 až 2023 viac záporné ako kladné. Až 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 nad zápornými odchýlkami sústavy, keď pomer množstva elektriny v kladných odchýlkach sústavy a množstva elektriny v záporných odchýlkach sústavy bol 70 % ku 30 %. V rokoch 2021 a 2023 bola situácia opačná a prevažovali záporné odchýlky sústavy nad kladnými odchýlkami sústavy, keď pomer množstva elektriny v kladných odchýlkach sústavy a množstva elektriny v záporných odchýlkach sústavy bol 30 % ku 70 %. V roku 2023 bol pomer množstva elektriny v kladných odchýlkach sústavy a množstva elektriny v záporných odchýlkach sústavy 47 % ku 53 %.

7.4. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (rok 2023)



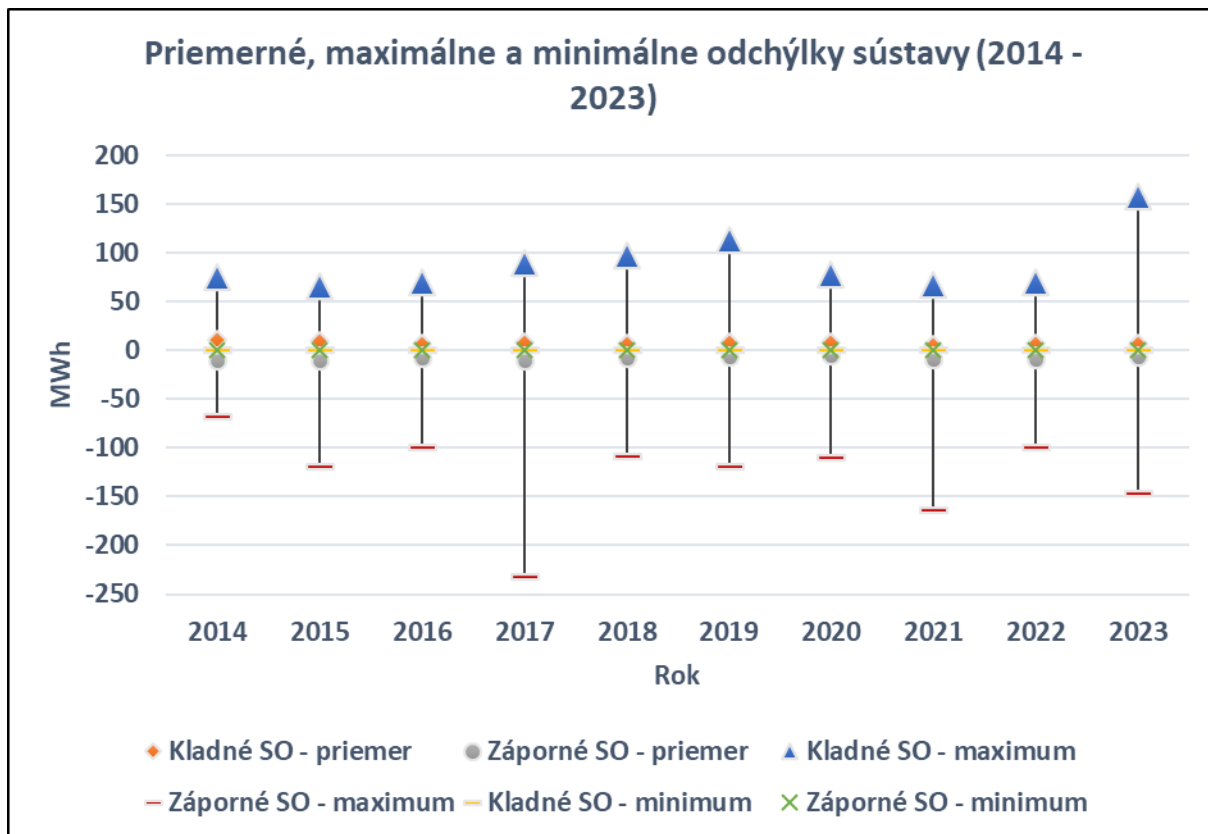


Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Kladné systémové odchýlky - priemer	8,692	5,846	6,241	8,565	8,298	4,746
Záporné systémové odchýlky - priemer	-9,145	-6,577	-7,905	-7,956	-5,569	-6,180
Kladné systémové odchýlky - maximum	89,885	45,525	42,382	157,406	123,875	54,257
Záporné systémové odchýlky - maximum	-147,262	-104,252	-74,993	-123,649	-52,870	-83,058
Kladné systémové odchýlky - minimum	0,003	0,012	0,002	0,008	0,003	0,001
Záporné systémové odchýlky - minimum	-0,011	-0,002	-0,012	-0,003	-0,009	-0,007

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Kladné systémové odchýlky - priemer	6,159	6,015	6,272	7,172	6,158	8,121
Záporné systémové odchýlky - priemer	-5,442	-6,935	-6,613	-6,809	-6,009	-5,640
Kladné systémové odchýlky - maximum	45,268	41,720	41,437	66,433	44,062	59,089
Záporné systémové odchýlky - maximum	-46,684	-64,231	-85,001	-41,916	-45,127	-59,515
Kladné systémové odchýlky - minimum	0,006	0,005	0,012	0,008	0,010	0,002
Záporné systémové odchýlky - minimum	-0,015	-0,001	-0,002	-0,007	-0,002	-0,001

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2023 sa pohyboval v rozmedzí 4 MWh až 9 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2023 sa pohyboval v absolútnej hodnote v rozmedzí 5 MWh až 10 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2023 sa pohybovali v rozmedzí 41 MWh až 158 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2023 sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 41 MWh až 148 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok sústavy aj záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2023 sa pohybovali okolo hodnoty 0 MWh.

7.5. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (roky 2014 – 2023)





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

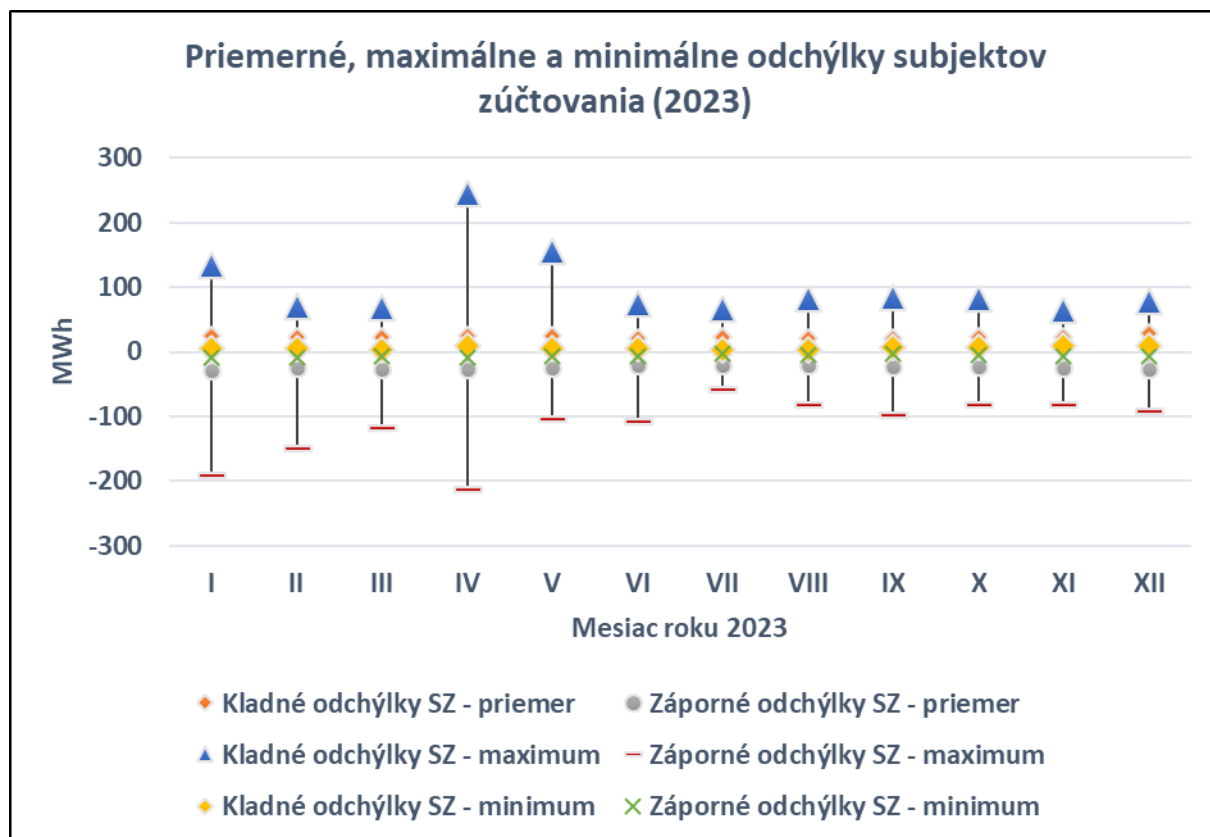
Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	2019	2020	2021	2022	2023
Kladné systémové odchýlky - priemer	8,085	7,536	5,505	6,219	6,877
Záporné systémové odchýlky - priemer	-6,355	-5,059	-8,636	-8,565	-6,805
Kladné systémové odchýlky - maximum	112,940	77,496	67,501	70,237	157,406
Záporné systémové odchýlky - maximum	-119,583	-109,454	-163,921	-100,120	-147,262
Kladné systémové odchýlky - minimum	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001
Záporné systémové odchýlky - minimum	-0,001	-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 2023. Pre všetky roky 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 158 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 jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali okolo hodnoty 0 MWh.

7.6. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (rok 2023)



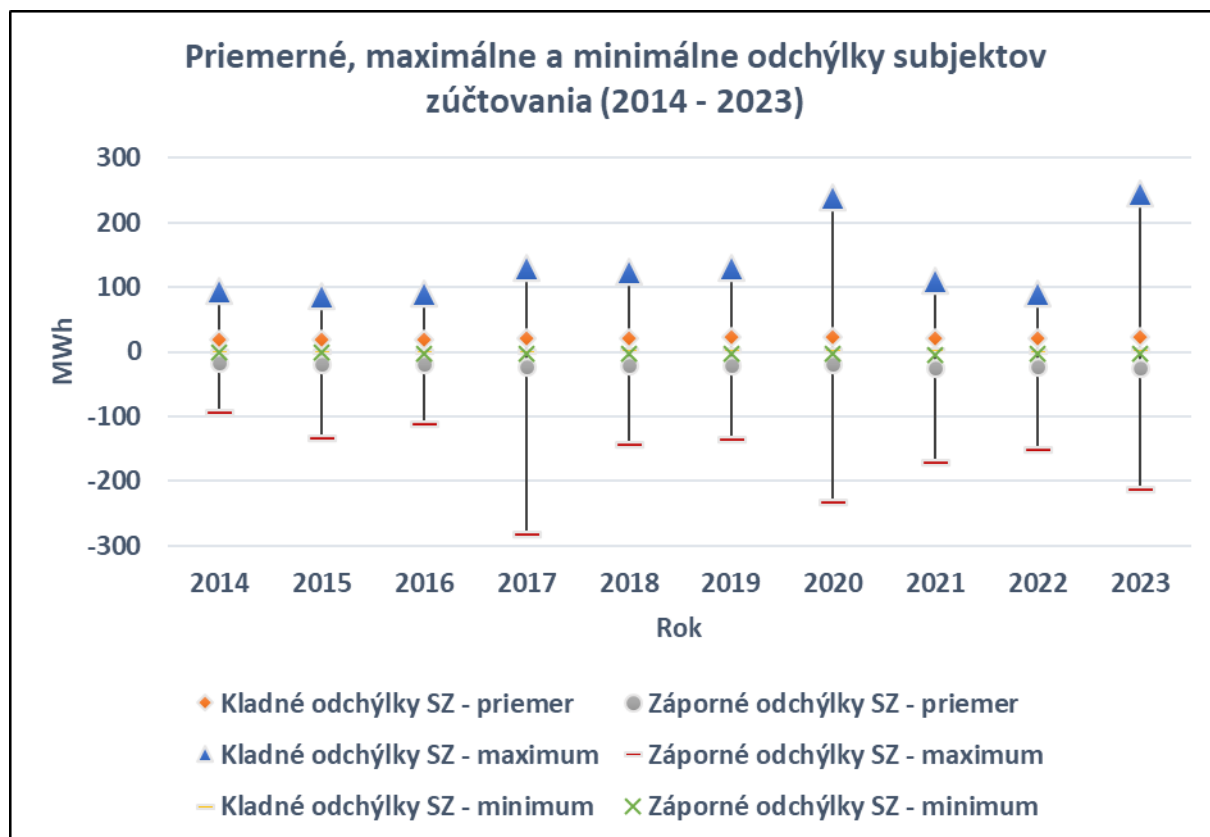


Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Kladné odchýlky SZ - priemer	25,888	22,512	23,101	25,818	24,536	20,367
Záporné odchýlky SZ - priemer	-28,155	-24,077	-25,757	-26,367	-23,914	-21,600
Kladné odchýlky SZ - maximum	133,606	69,658	67,913	245,814	156,494	74,066
Záporné odchýlky SZ - maximum	-191,102	-148,633	-117,068	-213,553	-104,207	-108,435
Kladné odchýlky SZ - minimum	5,328	4,995	2,519	8,425	6,027	4,971
Záporné odchýlky SZ - minimum	-7,811	-8,111	-7,246	-7,977	-7,449	-7,413

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Kladné odchýlky SZ - priemer	22,167	20,093	21,382	22,377	23,733	28,596
Záporné odchýlky SZ - priemer	-21,419	-21,566	-21,695	-22,097	-24,091	-26,498
Kladné odchýlky SZ - maximum	65,689	81,658	83,540	83,114	63,689	78,947
Záporné odchýlky SZ - maximum	-59,062	-82,421	-98,356	-82,900	-83,076	-92,191
Kladné odchýlky SZ - minimum	3,599	4,039	6,217	6,437	8,720	9,276
Záporné odchýlky SZ - minimum	-2,821	-5,579	-3,385	-5,097	-6,333	-6,988

Priemer kladných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2023 sa pohyboval v rozmedzí 20 MWh až 29 MWh, priemer záporných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2023 sa pohyboval v absolútnej hodnote v rozmedzí 21 MWh až 29 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2023 sa pohybovali v rozmedzí 63 MWh až 246 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2023 sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 59 MWh až 214 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2023 sa pohybovali v rozmedzí 2 MWh až 10 MWh, minimálne hodnoty záporných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2023 sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 2 MWh až 9 MWh.

7.7. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (roky 2014 – 2023)





Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (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 subjektov zúčtovania (MWh)	2019	2020	2021	2022	2023
Kladné odchýlky SZ - priemer	23,141	22,461	22,000	20,161	23,394
Záporné odchýlky SZ - priemer	-19,709	-18,496	-25,047	-22,723	-23,940
Kladné odchýlky SZ - maximum	131,020	238,442	110,631	90,816	245,814
Záporné odchýlky SZ - maximum	-136,146	-233,409	-171,671	-150,637	-213,553
Kladné odchýlky SZ - minimum	3,802	3,005	2,316	2,012	2,519
Záporné odchýlky SZ - minimum	-2,843	-2,455	-4,755	-3,037	-2,821

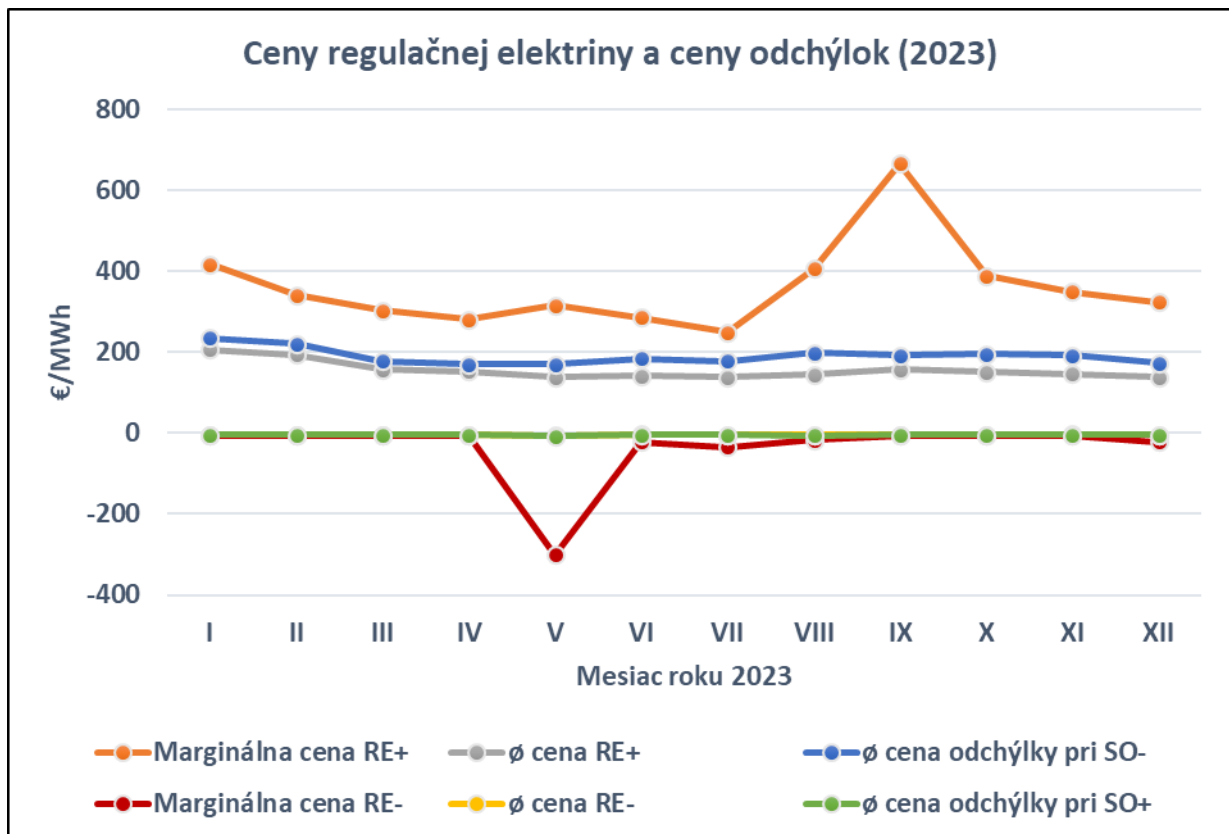
Poznámka:

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 2023. Pre všetky roky 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 subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v rozmedzí 18 MWh až 24 MWh, priemer záporných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v absolútnej hodnote v rozmedzí 17 MWh až 25 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v rozmedzí 87 MWh až 246 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 93 MWh až 283 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v rozmedzí 1 MWh až 4 MWh, minimálne hodnoty záporných odchýlok subjektov zúčtovania 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 2023)





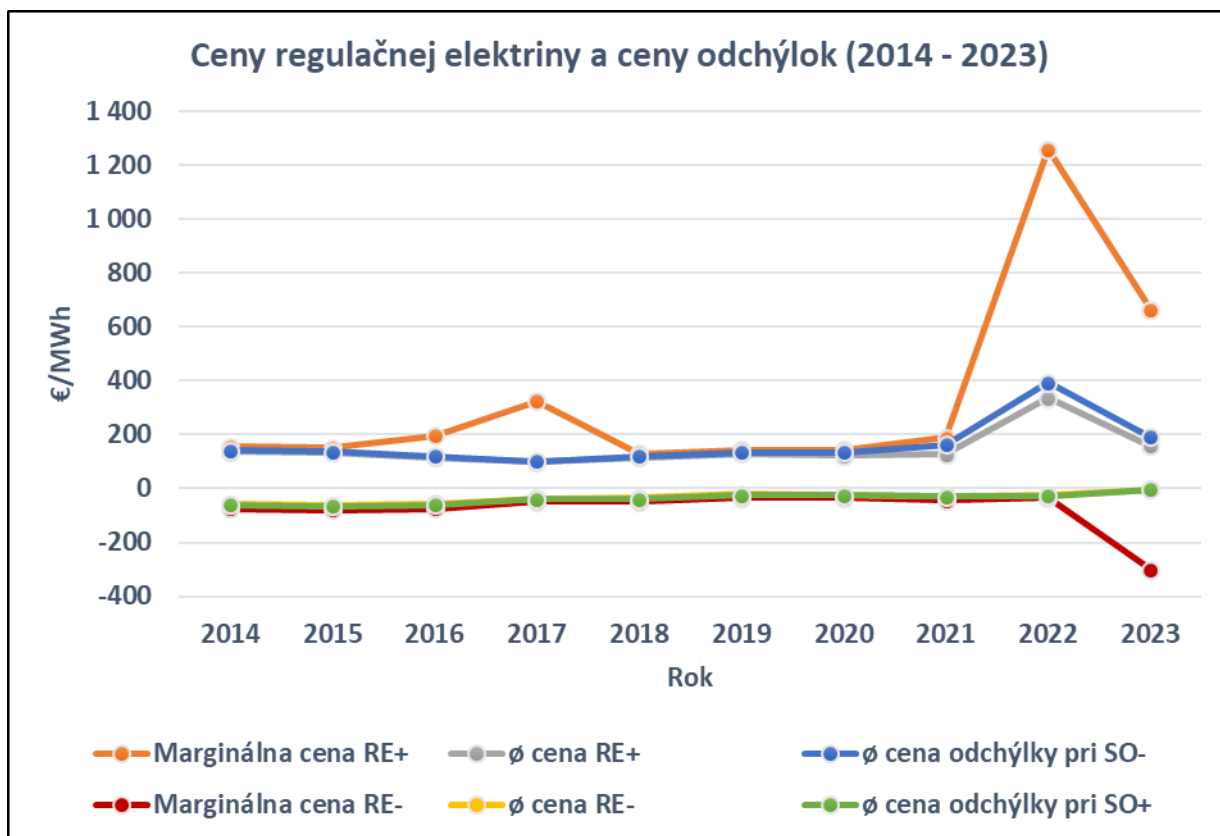
Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Marginálna cena kladnej RE	417,10	342,00	303,92	281,00	315,62	285,97
Priemerná cena kladnej RE	206,23	194,81	157,01	152,90	138,02	142,04
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	234,57	221,12	178,98	170,82	170,15	184,35
Marginálna cena zápornej RE	-5,00	-5,00	-5,00	-5,00	-300,00	-21,00
Priemerná cena zápornej RE	-4,65	-4,56	-3,45	-3,78	-6,19	-2,54
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-4,94	-4,92	-4,38	-4,37	-7,62	-4,81
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	254,72				132,00	130,00

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Marginálna cena kladnej RE	249,76	407,04	666,03	389,00	350,00	324,33
Priemerná cena kladnej RE	138,95	145,54	157,41	152,05	145,76	138,57
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	178,56	199,38	192,66	195,82	191,75	173,42
Marginálna cena zápornej RE	-34,12	-17,11	-5,00	-5,00	-5,00	-21,09
Priemerná cena zápornej RE	-3,38	-3,48	-3,41	-3,93	-3,34	-3,93
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-4,74	-5,05	-4,38	-4,64	-4,15	-4,20
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	136,19	130,00				162,57

Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny bola najvyššia v septembri, keď nadobudla hodnotu 666,03 €/MWh, a najnižšia v júli, keď jej výška bola 249,76 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny bola najvyššia v januári, keď nadobudla hodnoty 206,23 €/MWh, a najnižšia v máji, keď jej výška bola 138,02 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy bola tiež najvyššia v januári, keď nadobudla hodnoty 234,57 €/MWh, a najnižšia tiež v máji, keď jej výška bola 170,15 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny bola najnižšia v máji, keď nadobudla hodnotu -300 €/MWh, najvyššie hodnoty vo výške -5 €/MWh boli dosiahnuté vo väčšine ostatných mesiacov roka 2023 (január, február, marec, apríl, september, október, november). Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny sa vo všetkých mesiacoch pohybovala v rozmedzí -2 €/MWh až -7 €/MWh. Podobných hodnôt nadobúdala aj priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy, ktorá sa vo všetkých mesiacoch pohybovala v rozmedzí -4 €/MWh až -8 €/MWh.

8.2. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (roky 2014 – 2023)





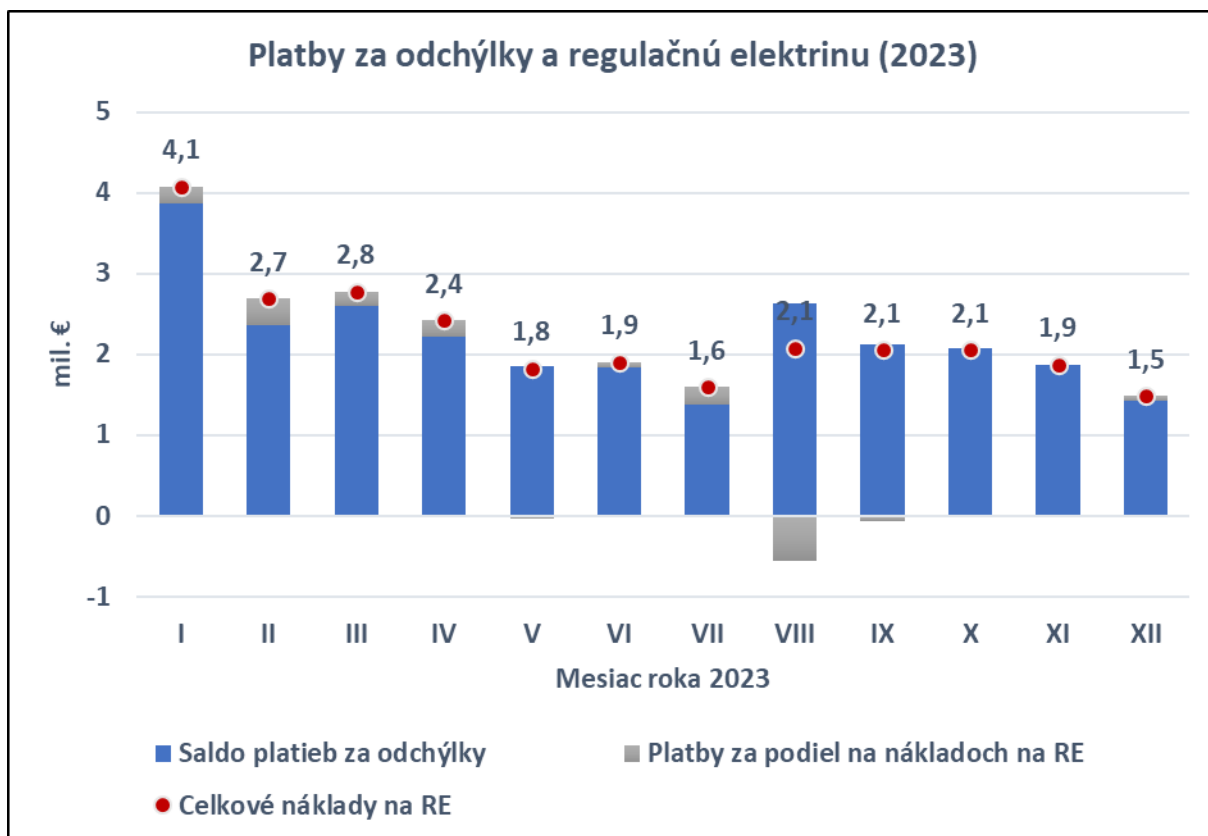
Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Marginálna cena kladnej RE	155,00	150,00	195,36	325,68	130,00
Priemerná cena kladnej RE	137,72	134,55	114,50	97,74	115,25
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	140,43	135,51	120,23	100,54	120,20
Marginálna cena zápornej RE	-75,00	-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)	2019	2020	2021	2022	2023
Marginálna cena kladnej RE	145,00	145,00	189,00	1 260,32	666,03
Priemerná cena kladnej RE	129,33	121,81	126,93	336,69	158,35
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	135,12	133,50	163,34	392,45	191,75
Marginálna cena zápornej RE	-35,00	-35,00	-45,00	-33,49	-300,00
Priemerná cena zápornej RE	-19,22	-21,60	-28,15	-24,91	-3,95
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-25,05	-24,90	-30,53	-27,04	-4,84
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	135,00	135,00	125,00	659,07	154,52

Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny vo väčšine rokov sledovaného obdobia nebola vyššia ako 200 €/MWh, výnimkou boli roky 2017, v ktorom presiahla hodnotu 325 €/MWh, 2022, v ktorom presiahla hodnotu 1 260 €/MWh a 2023, v ktorom presiahla hodnotu 666 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny vo väčšine rokov sledovaného obdobia neprekročila hodnotu 160 €/MWh, v roku 2022 ale bola vyššia ako 330 €/MWh. Podobný vývoj mala i priemerná cena odchýlky pri zápornej odchyľke sústavy, ktorá vo väčšine rokov sledovaného obdobia neprekročila hodnotu 200 €/MWh, v roku 2022 ale vzrástla na hodnotu takmer 400 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny bola najnižšia v roku 2023, keď nadobudla hodnotu -300 €/MWh, v ostatných rokoch sledovaného obdobia nebola nižšia ako -80 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny vo väčšine rokov sledovaného obdobia bola nižšia ako -20 €/MWh, najvyššia bola v roku 2023, v ktorom jej hodnota bola -3,95 €/MWh. Podobných hodnôt nadobúdala aj priemerná cena odchýlky pri kladnej odchyľke sústavy, ktorá vo väčšine rokov sledovaného obdobia bola nižšia ako -25 €/MWh, najvyššia bola v roku 2023, v ktorom jej hodnota bola -4,84 €/MWh.

8.3. Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (rok 2023)





Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	0,214	0,331	0,167	0,199	-0,037	0,066
Saldo platieb za odchýlky	3,865	2,355	2,605	2,220	1,857	1,837
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	4,079	2,686	2,772	2,418	1,820	1,903
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	4,079	2,686	2,772	2,418	1,820	1,903

Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	0,222	-0,556	-0,071	-0,027	-0,008	0,060
Saldo platieb za odchýlky	1,373	2,629	2,127	2,079	1,875	1,423
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1,595	2,073	2,056	2,052	1,867	1,483
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	1,594	2,073	2,056	2,052	1,867	1,483

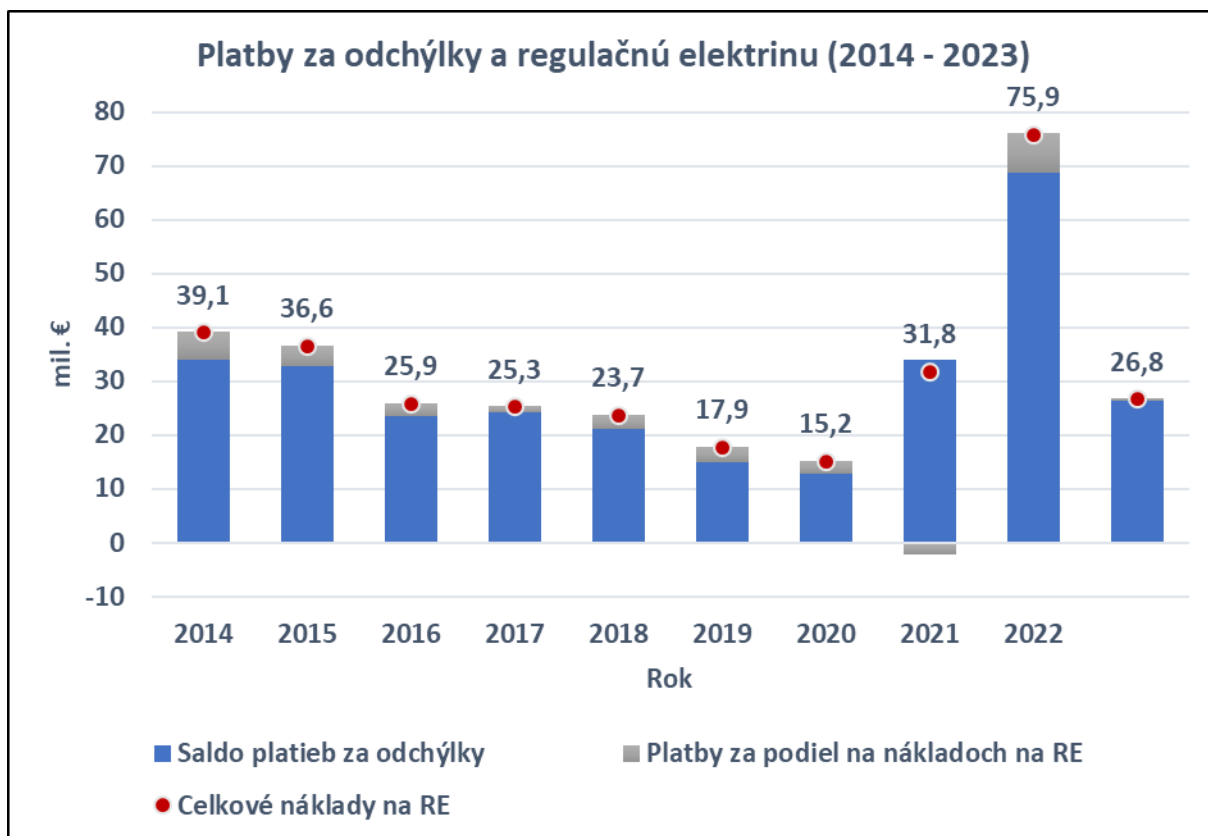
Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	Rok 2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	0,561
Saldo platieb za odchýlky	26,244
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	26,804
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	26,802

Celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v roku 2023 boli takmer 27 mil. €. Najvyššie boli náklady na obstaranie regulačnej elektriny v januári (4,1 mil. €), najnižšie boli náklady na obstaranie regulačnej elektriny v decembri (1,5 mil. €).

Náklady na obstaranie regulačnej elektriny boli pokryté platbami subjektov zúčtovania, a to najmä platbami za odchýlky, ktoré pokrývali väčšinu nákladov na regulačnú elektrinu, keď saldo platieb za odchýlky (= absolútna hodnota súčtu záporných platieb za odchýlky, ktoré platia subjekty zúčtovania OKTE, a.s. a kladných platieb za odchýlky, ktoré platí OKTE, a.s. subjektom zúčtovania) pokrylo v priemere 98 % celkových nákladov na obstaranie regulačnej elektriny za rok 2023.

Zvyšok nákladov na obstaranie regulačnej elektriny pokrývali platby subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu. Tieto platby pokryli v priemere 2 % nákladov na obstaranie regulačnej elektriny za rok 2023. V niektorých mesiacoch roka 2023 boli tieto platby dokonca záporné a platil ich OKTE, a.s. subjektom zúčtovania, a to v mesiacoch, v ktorých saldo platieb za odchýlky prevyšovalo výšku celkových nákladov na obstaranie regulačnej elektriny.

8.4. Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (roky 2014 – 2023)





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	2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	2,856	2,482	-2,164	7,273	0,561
Saldo platieb za odchýlky	15,009	12,719	34,021	68,698	26,244
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	17,864	15,201	31,857	75,971	26,804
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	17,856	15,190	31,843	75,941	26,802

Poznámka:

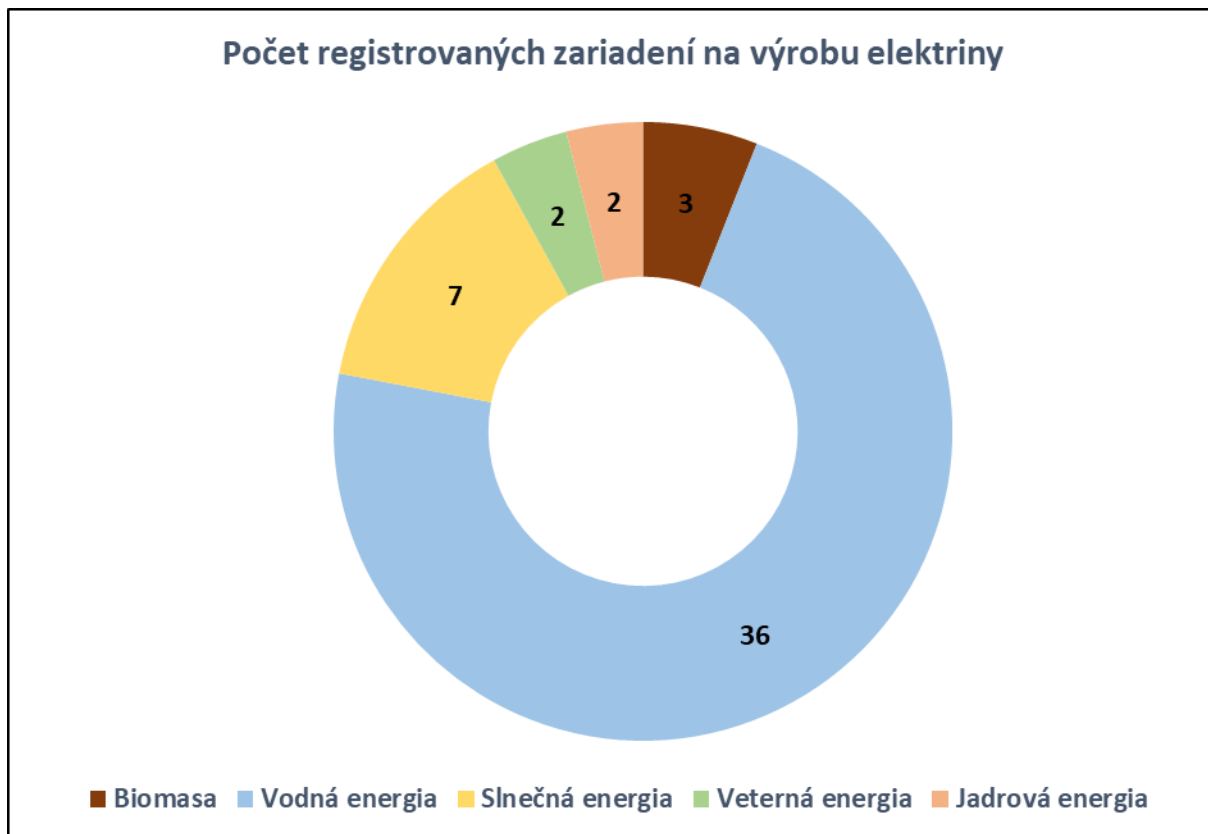
Pre účely tohto porovnania kladné platby vyjadrujú platby od subjektov zúčtovania k OKTE, a.s. a záporné platby vyjadrujú platby od OKTE, a.s. k subjektom zúčtovania. Náklady na regulačnú elektrinu sú kladné a vyjadrujú platby od OKTE, a.s. k dodávateľom regulačnej elektriny.

Z dlhodobého hľadiska náklady na obstaranie regulačnej elektriny klesali až do roka 2020, v rokoch 2021 a 2022 rástli a v roku 2023 opäť klesli. Dôvodom prudkého nárastu nákladov na obstaranie regulačnej elektriny v rokoch 2021 a 2022 a prudkého poklesu nákladov na obstaranie regulačnej elektriny v roku 2023 bol najmä vývoj cien elektriny, ktoré ovplyvňujú ceny regulačnej elektriny – zatiaľ čo v rokoch 2021 a 2022 ceny elektriny rástli, v roku 2023 ceny elektriny klesali.

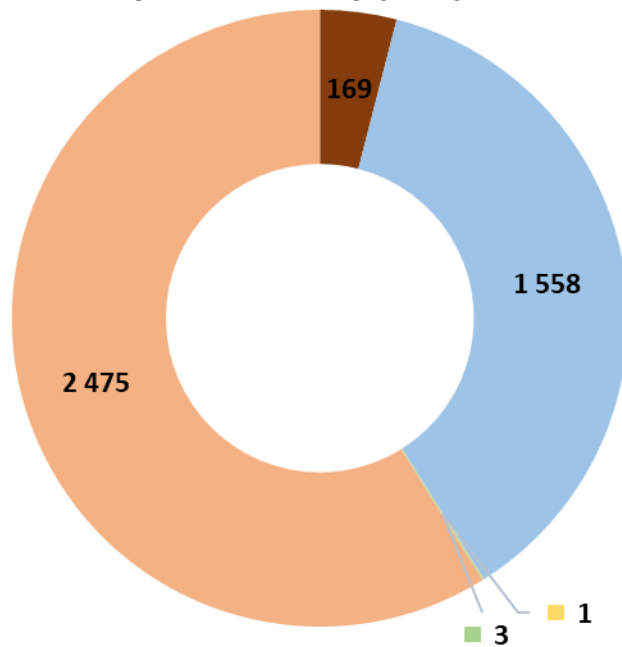
Náklady na obstaranie regulačnej elektriny boli pokryté najmä platbami subjektov zúčtovania za odchýlky, keď podiel salda platieb za odchýlky na celkových nákladoch na obstaranie regulačnej elektriny v žiadnom roku sledovaného obdobia nebol nižší ako 84 % (v priemer bol vyšší ako 90 %). V roku 2021 saldo platieb za odchýlky prevyšovalo celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny a v dôsledku toho boli platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu záporné a platil ich OKTE, a.s. 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 2023)



Celkový inštalovaný výkon registrovaných zariadení na výrobu elektriny (MW)



■ Biomasa ■ Vodná energia ■ Slnčná energia ■ Veterná energia ■ Jadrová energia



Držítelia účtu a registrované zariadenia na výrobu elektriny (2023)		Počet	Celkový inštalovaný výkon (MW)
	Držítelia účtu	66	-
Registrované zariadenia na výrobu elektriny	Biomasa	3	168,9
	Vodná energia	36	1 557,9
	Slnčná energia	7	1,2
	Veterná energia	2	3,1
	Jadrová energia	2	2 474,8
	Spolu	50	4 206,0

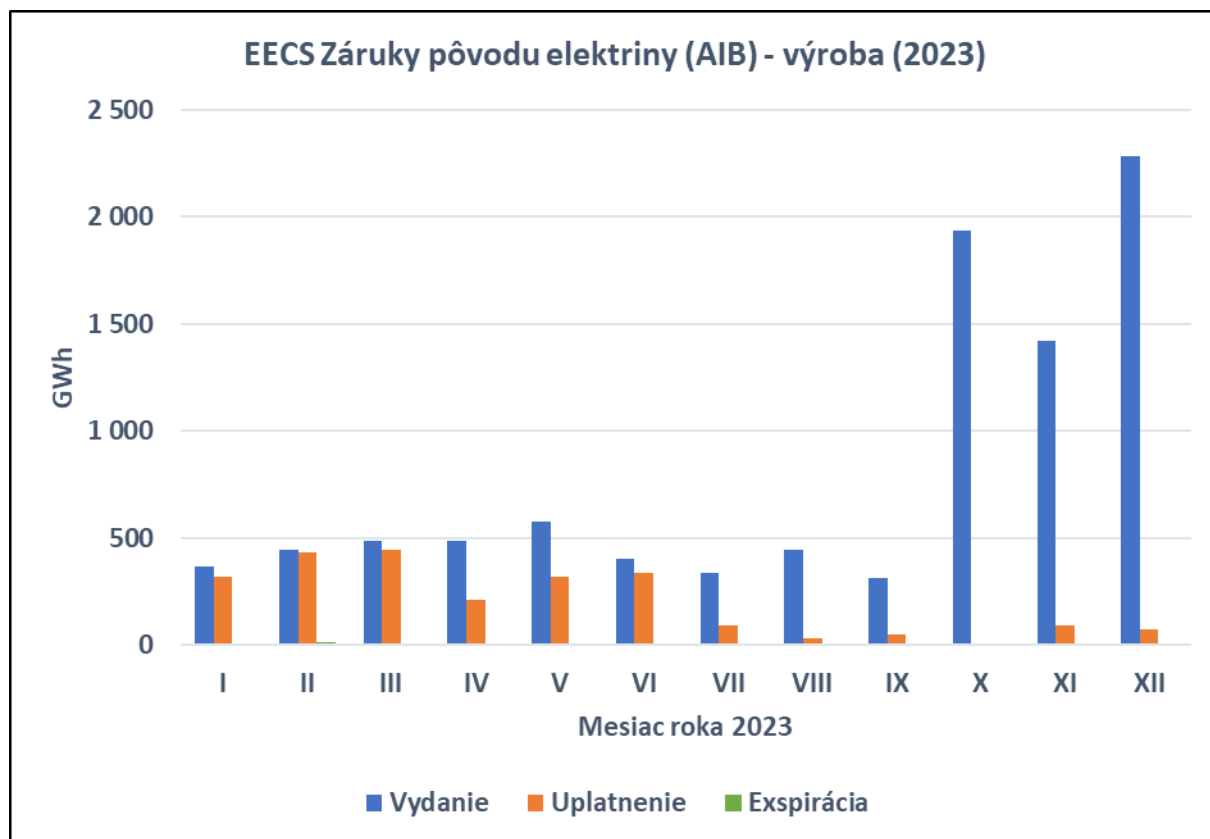
Ku koncu roka 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu s 66 držiteľmi účtu.

Výrobcovia elektriny, ktorí sú držiteľmi účtu, registrovali v roku 2023 v informačných systémoch OKTE, a.s. 50 zariadení na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom 4 206 MW.

Najväčšiu časť registrovaných zariadení na výrobu elektriny tvorili zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie, ktorých bolo registrovaných 36, tzn. 72 % celkového počtu registrovaných zariadení na výrobu elektriny. Zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie bolo registrovaných 7, tzn. 14 % celkového počtu registrovaných zariadení na výrobu elektriny. Ostatných zariadení na výrobu elektriny bolo registrovaných 7 a ich podiel na celkovom počte registrovaných zariadení na výrobu elektriny bol 14 %.

Najvýznamnejšie z hľadiska celkového inštalovaného výkonu boli zariadenia na výrobu elektriny z jadrovej energie, ktorých celkový inštalovaný výkon bol 2 475 MW, tzn. 59 % celkového inštalovaného výkonu všetkých registrovaných zariadení na výrobu elektriny. Významnú časť zariadení na výrobu elektriny z hľadiska celkového inštalovaného výkonu tvorili ďalej zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie, ktorých inštalovaný výkon bol 1 558 MW a ich podiel na celkovom inštalovanom výkone registrovaných zariadení na výrobu elektriny bol 37 %. Podiel ostatných zariadení na výrobu elektriny na celkovom inštalovanom výkone registrovaných zariadení na výrobu elektriny bol 4 %.

9.2. EECS Záruky pôvodu (AIB) – výroba (rok 2023)





EECS záruky pôvodu – AIB – výroba (GWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Vydanie	369,823	447,108	490,141	489,761	574,966	405,209
Uplatnenie	322,207	434,179	447,645	210,878	321,397	340,392
Exspirácia	6,416	14,637	0,000	0,000	0,000	0,000

EECS záruky pôvodu – AIB – výroba (GWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Vydanie	338,070	443,969	313,033	1 938,954	1 424,272	2 284,779
Uplatnenie	93,594	32,961	47,683	9,780	94,260	76,011
Exspirácia	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

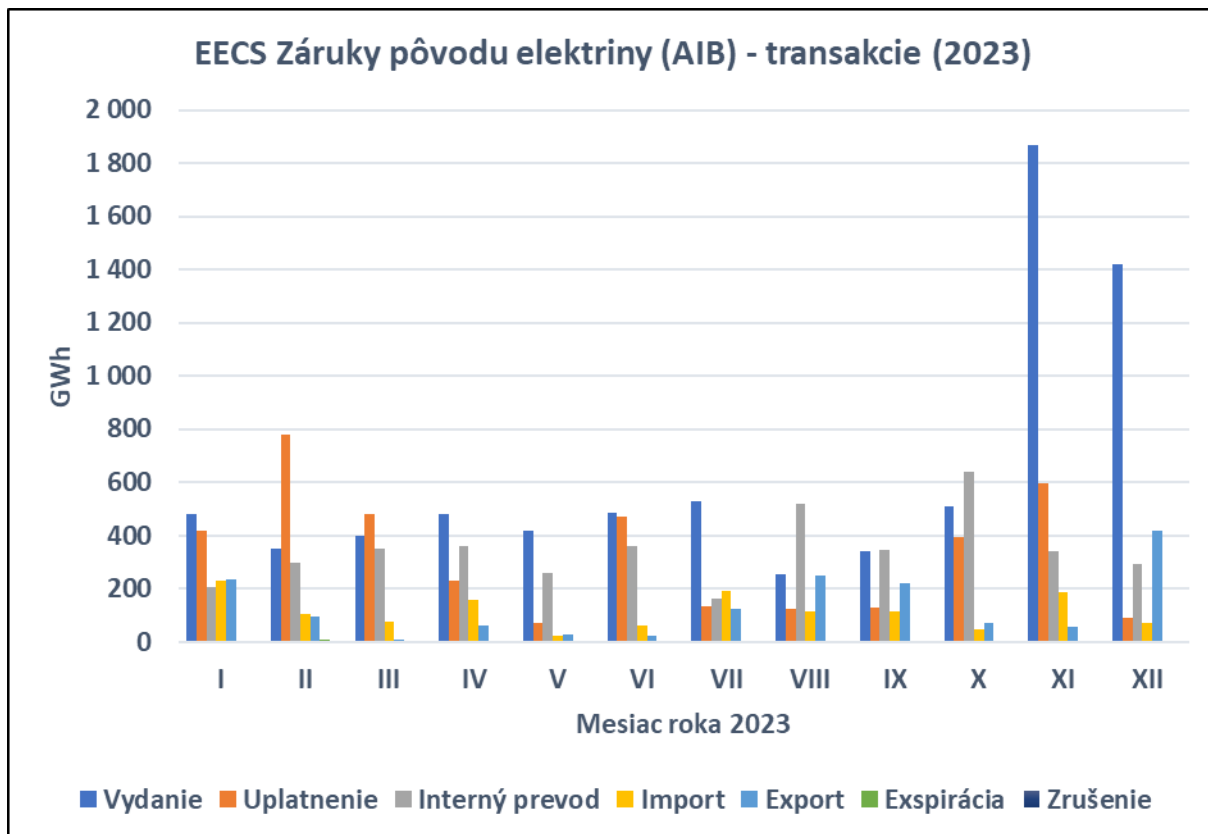
EECS záruky pôvodu – AIB – výroba v roku 2023 (GWh)	Bez jadrovej energie	Jadrová energia	Spolu
Vydanie	5 182,388	4 337,697	9 520,085
Uplatnenie	2 346,853	84,134	2 430,987
Exspirácia	21,053	0,000	21,053

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

Za elektrinu vyrobenú v roku 2023 boli vydané záruky pôvodu v objeme 9,520 TWh. Vysoké objemy elektriny vyrobenej v posledných troch mesiacoch roka 2023 sú dôsledkom toho, že OKTE, a.s. začal vydávať záruky pôvodu aj pre elektrinu vyrobenú z jadrovej energie, ktorá je v množstvách tiež zahrnutá, a to v objeme 4,338 TWh za posledné tri mesiace roka 2023. Za elektrinu vyrobenú v roku 2023 iným spôsobom ako z jadrovej energie boli v roku 2023 vydané záruky pôvodu v objeme 5,182 TWh.

Za rok 2023 OKTE, a.s. ďalej evidoval v svojich informačných systémoch záruky pôvodu uplatnené na elektrinu vyrobenú v roku 2023 v objeme 2,431 TWh a exspirované záruky pôvodu na elektrinu vyrobenú v roku 2023 v objeme 21 GWh.

9.3. EECS Záruky pôvodu (AIB) – transakcie (rok 2023)





EECS záruky pôvodu – AIB – transakcie (GWh)	I.2023	II.2023	III.2023	IV.2023	V.2023	VI.2023
Vydanie	480,786	348,681	399,197	480,127	419,464	484,939
Uplatnenie	419,330	780,788	480,542	230,890	70,648	471,280
Interný prevod	208,775	298,011	352,584	360,990	257,007	362,740
Import	231,411	104,815	74,863	157,862	24,502	63,715
Export	234,922	94,490	10,018	62,485	28,751	25,556
Exspirácia	2,752	6,780	2,345	3,404	0,424	0,402
Zrušenie	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

EECS záruky pôvodu – AIB – transakcie (GWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023	XII.2023
Vydanie	528,963	254,030	340,229	512,102	1 866,819	1 420,172
Uplatnenie	134,684	125,679	127,031	393,762	597,784	88,609
Interný prevod	163,210	521,312	346,122	640,136	339,943	291,000
Import	190,821	116,310	114,888	49,651	185,628	71,724
Export	122,212	251,735	218,517	73,806	55,010	417,658
Exspirácia	0,869	0,224	0,465	0,558	4,152	0,802
Zrušenie	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

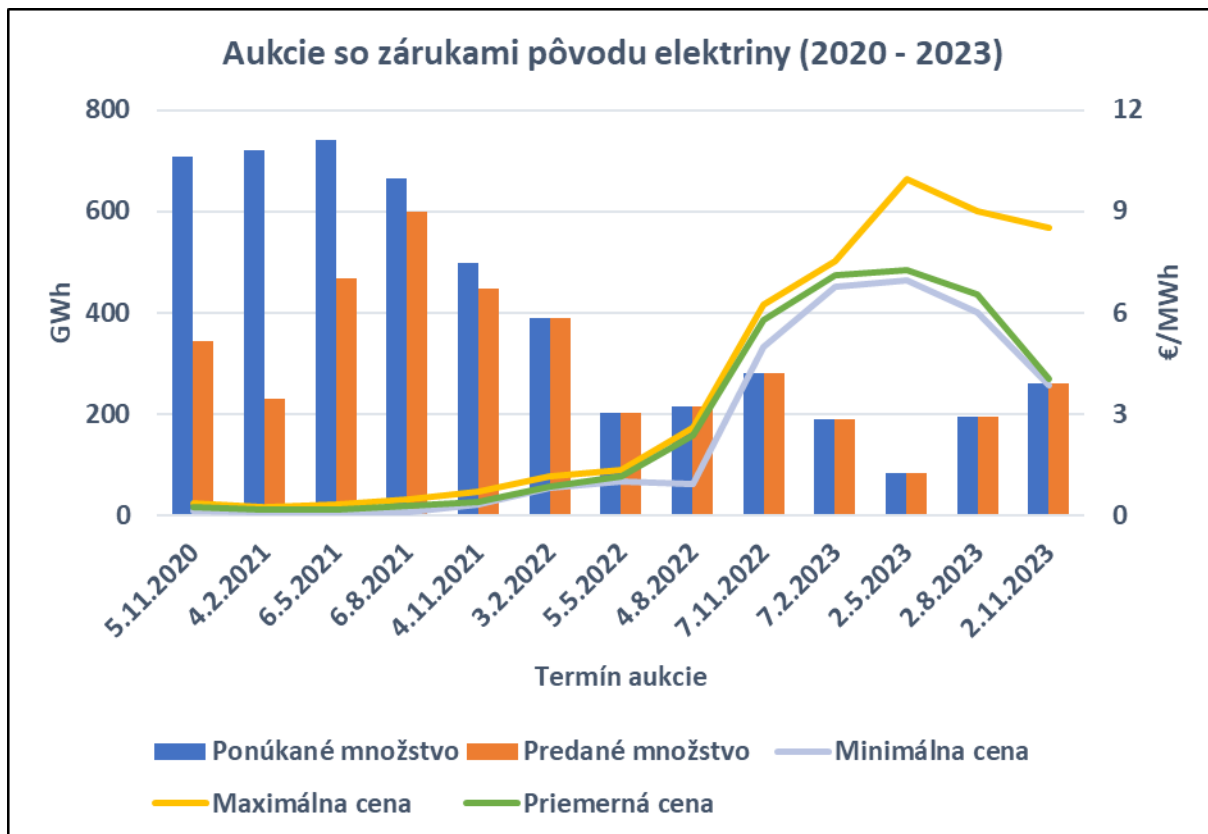
EECS záruky pôvodu – AIB – transakcie v roku 2023 (GWh)	Bez jadrovej energie	Jadrová energia	Spolu
Vydanie	4 891,327	2 644,182	7 535,509
Uplatnenie	3 921,027	0,000	3 921,027
Interný prevod	4 141,430	0,400	4 141,830
Import	1 385,790	0,400	1 386,190
Export	1 473,160	122,000	1 595,160
Exspirácia	23,177	0,000	23,177
Zrušenie	0,000	0,000	0,000

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

V roku 2023 boli vydané záruky pôvodu v objeme 7,536 TWh. Vysoké objemy elektriny v posledných dvoch mesiacoch roka 2023 sú dôsledkom toho, že OKTE, a.s. začal vydávať záruky pôvodu aj pre elektrinu vyrobenú z jadrovej energie, pričom tieto záruky pôvodu boli vydané v posledných dvoch mesiacoch roka 2023 v objeme 2,644 TWh. Za elektrinu vyrobenú iným spôsobom ako z jadrovej energie boli v roku 2023 vydané záruky pôvodu v objeme 4,891 TWh.

OKTE, a.s. ďalej evidoval v svojich informačných systémoch záruky pôvodu uplatnené v roku 2023 v objeme 3,921 TWh, záruky pôvodu prevedené v roku 2023 v objeme 4,142 TWh, záruky pôvodu importované v roku 2023 v objeme 1,386 TWh, záruky pôvodu exportované v roku 2023 v objeme 1,595 GWh a záruky pôvodu exspirované v roku 2023 v objeme 23 GWh.

9.4. EECS Záruky pôvodu elektriny – aukcie (roky 2020 – 2023)





Aukcie so zárukami pôvodu elektriny	5.11.2020	4.2.2021	6.5.2021	6.8.2021	4.11.2021	3.2.2022	5.5.2022
Ponúkané množstvo (GWh)	708,421	720,755	741,675	665,636	497,677	388,977	202,771
Predané množstvo (GWh)	342,800	229,389	467,740	598,539	447,436	388,977	202,771
Minimálna cena (€/MWh)	0,13	0,11	0,12	0,11	0,31	0,83	1,02
Maximálna cena (€/MWh)	0,35	0,25	0,32	0,47	0,70	1,15	1,36
Priemerná cena (€/MWh)	0,25	0,17	0,17	0,28	0,41	0,86	1,16
Počet účastníkov	8	4	6	8	11	12	12

Aukcie so zárukami pôvodu elektriny	4.8.2022	7.11.2022	7.2.2023	2.5.2023	2.8.2023	2.11.2023
Ponúkané množstvo (GWh)	214,548	281,696	190,053	84,780	195,807	261,844
Predané množstvo (GWh)	214,548	281,696	190,053	84,780	195,807	261,844
Minimálna cena (€/MWh)	0,95	5,00	6,76	6,97	6,03	3,84
Maximálna cena (€/MWh)	2,59	6,25	7,51	9,95	9,00	8,51
Priemerná cena (€/MWh)	2,36	5,77	7,10	7,27	6,53	4,04
Počet účastníkov	10	8	6	11	10	12

V rokoch 2020 až 2023 bolo vyhlásených 13 aukcií záruk pôvodu elektriny, z toho 1 aukcia v roku 2020, 4 aukcie v roku 2021, 4 aukcie v roku 2022 a 4 aukcie v roku 2023.

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

V aukciách vyhlásených v roku 2021 boli zobchodované záruky pôvodu elektriny v objeme 1,743 TWh, pričom priemerná cena dosiahnutá v jednotlivých aukciách postupne rástla z hodnoty 0,17 €/MWh dosiahnutej v prvej aukcii roka 2021 na hodnotu 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 aukciách vyhlásených v roku 2022 boli zobchodované záruky pôvodu elektriny v objeme 1,088 TWh, pričom priemerná cena dosiahnutá v jednotlivých aukciách konaných v priebehu roka 2022 postupne rástla z hodnoty 0,86 €/MWh dosiahnutej v prvej aukcii roka 2022 na hodnotu 5,77 €/MWh dosiahnutú v poslednej aukcii roka 2022. V roku 2022 sa prvých dvoch aukcií zúčastnilo 12 účastníkov, v ďalších aukciách konaných v roku 2022 bol počet účastníkov nižší, ale objem elektriny v zobchodovaných zárukách pôvodu sa od tretej aukcie vyhlásenej v roku 2022 zvyšoval.

V aukciách vyhlásených v roku 2023 boli zobchodované záruky pôvodu elektriny v objeme 732 GWh, pričom priemerná cena dosiahnutá v jednotlivých aukciách konaných v priebehu roka 2023 klesala z hodnôt prevyšujúcich 7 €/MWh dosiahnutých v prvých dvoch aukciách roka 2023 na hodnotu 4,04 €/MWh dosiahnutú v poslednej aukcii roka 2023. V roku 2023 sa prvej aukcie zúčastnilo 6 účastníkov, počet účastníkov ostatných aukcií konaných v roku 2023 bol vyšší a objem elektriny v zobchodovaných zárukách pôvodu sa od tretej aukcie vyhlásenej v roku 2023 zvyšoval.