

Mesačný report o trhu s elektrinou

Marec 2025





Obsah

1.	ÚČEL DOKUMENTU	3
2.	POUŽITÉ SKRATKY	4
3.	ŠTATISTIKY O ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU	5
3.1.	POČTY ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU	5
4.	ŠTATISTIKY O ZMENÁCH DODÁVATEĽA	6
4.1.	POČET ZMIEN DODÁVATEĽA	6
5.	ŠTATISTIKY O ZARIADENIACH NA VÝROBU ELEKTRINY	7
5.1.	POČET ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE	7
6.	ŠTATISTIKY O ZDROJOVEJ ZÁKLADNI SR.....	9
6.1.	INŠTALOVANÝ VÝKON PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE	9
7.	ŠTATISTIKY O VÝROBE ELEKTRINY.....	11
7.1.	MNOŽSTVO VYROBENEJ ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE.....	11
8.	ŠTATISTIKY O SPOTREBE ELEKTRINY	13
8.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY PODĽA TYPU SPOTREBY	13
9.	ŠTATISTIKY O ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	14
9.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	14
9.2.	INDEXY DENNÉHO TRHU	15
10.	ŠTATISTIKY O REGULAČNEJ ELEKTRINE	16
10.1.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA	16
10.2.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU	17
10.3.	ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ODCHÝLKY SÚSTAVY	18
10.4.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY	19
10.5.	PLATBY ZA ODCHÝLKY	20



1. Účel dokumentu

OKTE, a.s. v súlade s ustanoveniami § 37 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov vykonáva:

- a) organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
- b) zúčtovanie odchýlok,
- c) súvisiace činnosti, najmä
 - 1. správu a zber nameraných údajov v rozsahu podľa pravidiel trhu,
 - 2. centrálnu fakturáciu v rozsahu podľa pravidiel trhu,
- d) organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,
- e) evidenciu, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a zárukami pôvodu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Pre výkon uvedených činností OKTE, a.s. prevádzkuje nižšie uvedené informačné systémy:

- ISZO Informačný systém zúčtovania odchýlok
- ISOT Informačný systém organizátora trhu
- RRM Informačný systém registrovaného reportovacieho mechanizmu
- ISOM Informačný systém operátora meraní a centrálnej fakturácie
- OZE Informačný systém zúčtovateľa podpory OZE a KVET
- ZPE Informačný systém pre záruky pôvodu
- IMS Informačný systém pre inteligentné meracie systémy

OKTE, a.s. publikuje *Mesačný report o trhu s elektrinou*, ktorý poskytuje základné informácie o trhu s elektrinou na základe údajov, ktoré OKTE, a.s. eviduje vo svojich informačných systémoch.



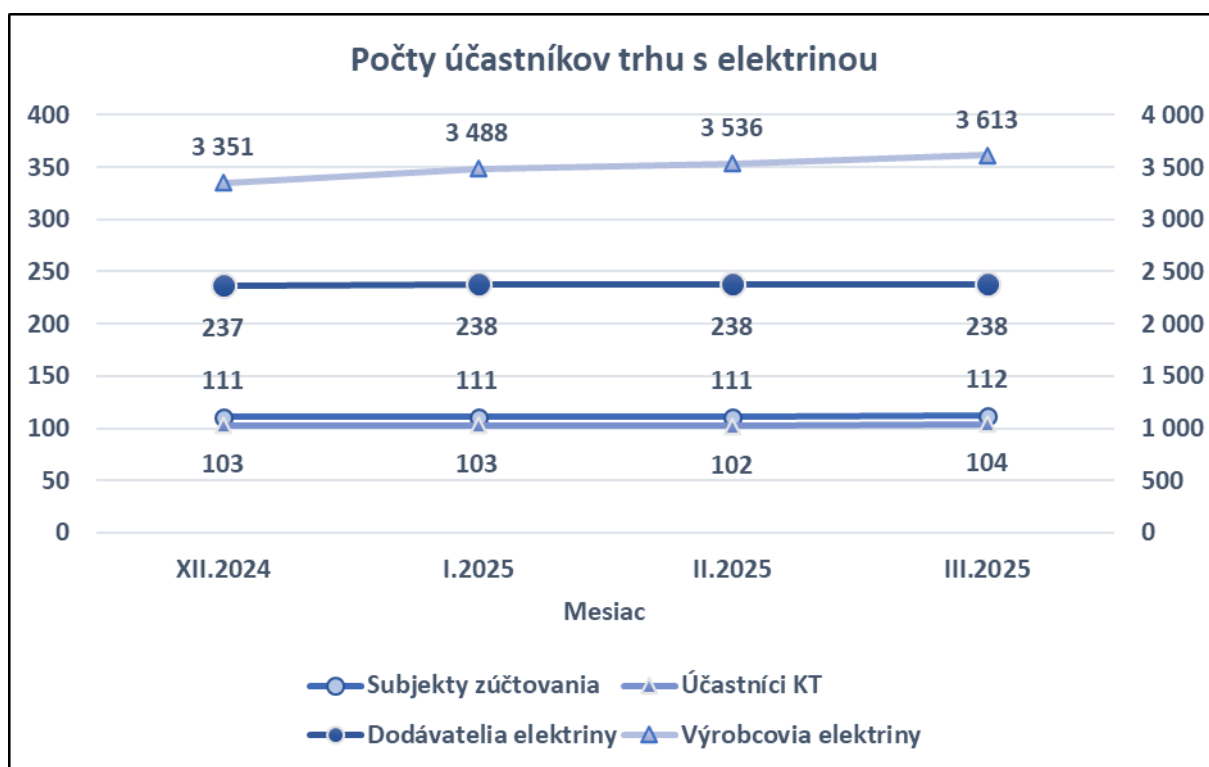
2. Použité skratky

ES SR	Elektrizačná sústava Slovenskej republiky
KT	Organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou
KVET	Kombinovaná výroba elektriny a tepla
OZE	Obnoviteľné zdroje energie
RE	Regulačná elektrina
SO	Odchýlka sústavy
SO-	Záporná odchýlka sústavy
SO+	Kladná odchýlka sústavy
TPS	Tarifa za prevádzkovanie systému
TSS	Tarifa za systémové služby

3. Štatistiky o účastníkoch trhu s elektrinou

3.1. Počty účastníkov trhu s elektrinou

Počty účastníkov trhu s elektrinou	XI.2024	I.2025	II.2025	III.2025
Subjekty zúčtovania	111	111	111	112
Účastníci KT	103	103	102	104
Dodávateľia elektriny	237	238	238	238
Výrobcovia elektriny	3 351	3 488	3 536	3 613



Počet subjektov zúčtovania sa v marci 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu marca 2025 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 112 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v marci 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2. Ku koncu marca 2025 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 104 subjektmi.

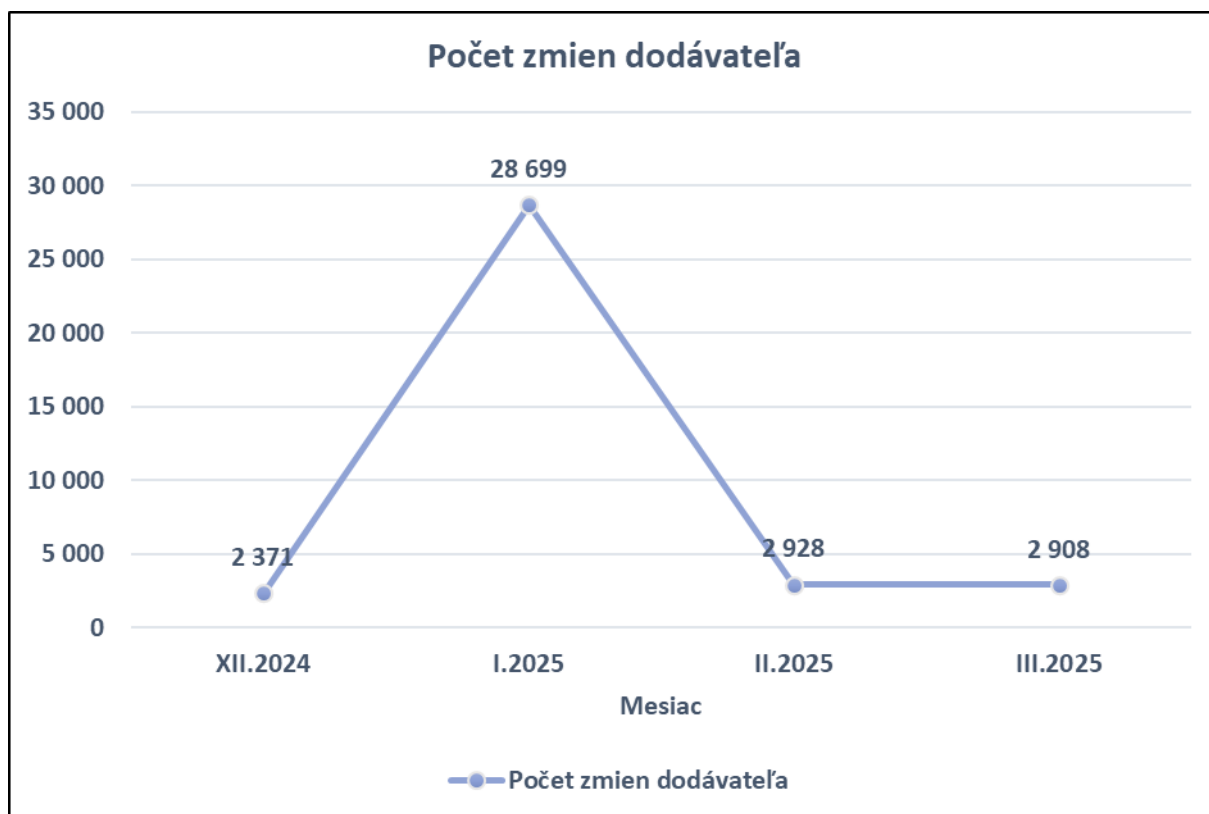
Počet dodávateľov elektriny sa v marci 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu marca 2025 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 238 dodávateľov elektriny.

Počet výrobcov elektriny sa v marci 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 77. Ku koncu marca 2025 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 3613 výrobcov elektriny.

4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	XI.2024	I.2025	II.2025	III.2025
Počet zmien dodávateľa	2 371	28 699	2 928	2 908



V marci 2025 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 2908 odberných a odovzdávacích miest. Počet zmien dodávateľa v januári je v porovnaní s ostatnými mesiacmi vysoký, čo je spôsobené tým, že k zmenám dodávateľa dochádza pravidelne najmä na prelomu kalendárnych rokov.

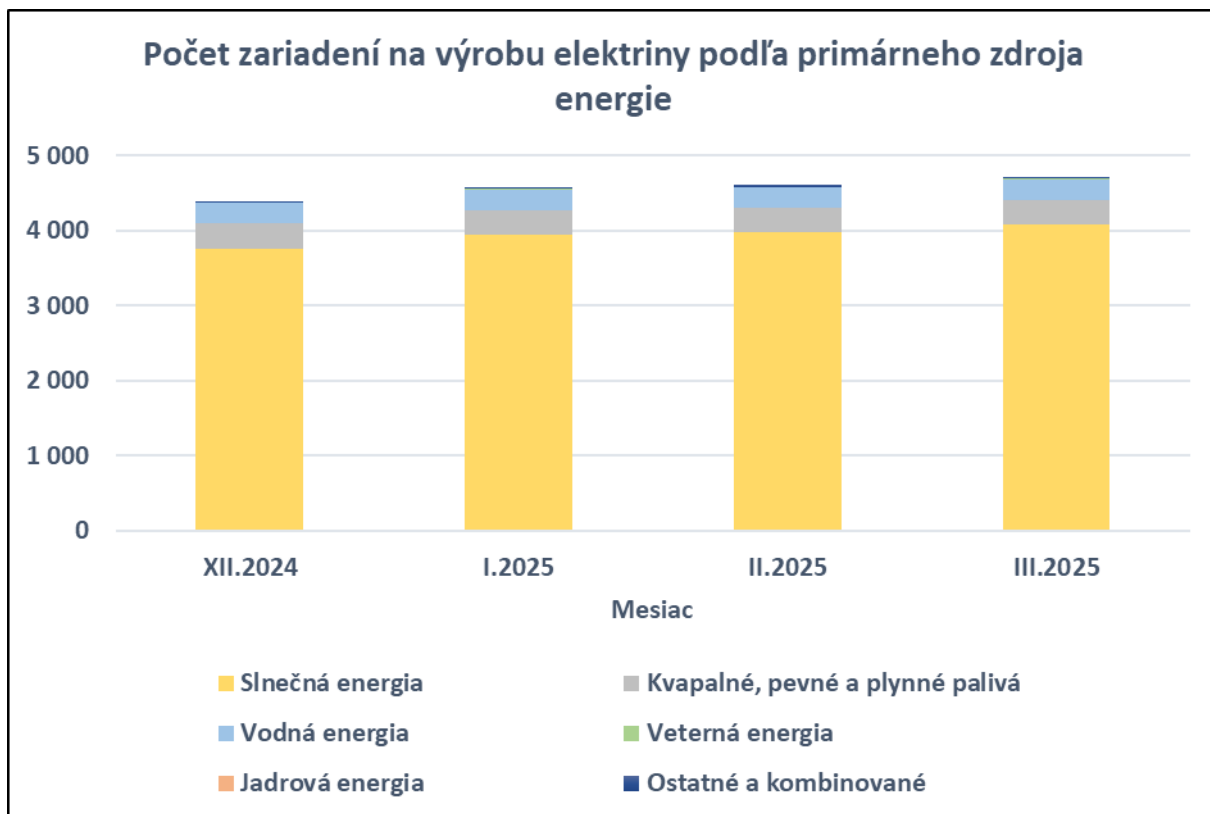
5. Štatistiky o zariadeniach na výrobu elektriny

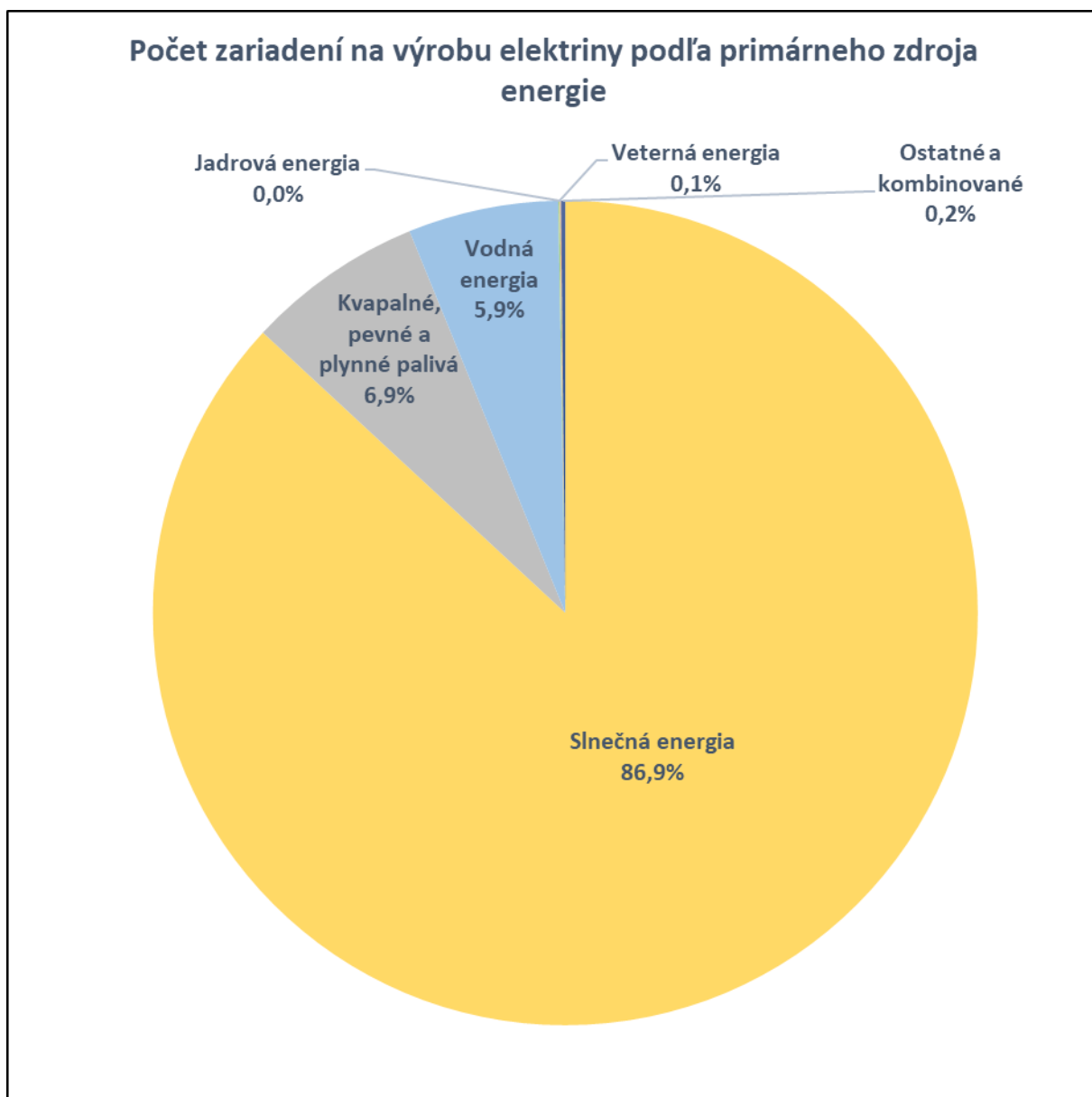
5.1. Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie

Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	XI.2024	I.2025	II.2025	III.2025
Slnčná energia	3 766	3 941	3 990	4 086
Kvapalné, pevné a plynné palivá	335	333	317	326
Vodná energia	277	278	277	277
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Ostatné a kombinované	1	5	19	8
Spolu	4 384	4 562	4 608	4 702

Poznámka:

Od 1.1.2025 došlo ku zmene evidencie zariadení na výrobu elektriny v dôsledku zmeny číselníka primárnych zdrojov energie. V kategórii Ostatné a kombinované sú za obdobie roka 2024 zahrnuté len zariadenia na výrobu elektriny z hydrotermálnej energie.





V marci 2025 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 94, pričom tento nárast bol spôsobený najmä zvýšením počtu zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie. Ku koncu marca 2025 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 4702 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (4086 zariadení, tzn. 86,9 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (326 zariadení, tzn. 6,9 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (277 zariadení, tzn. 5,9 %). Ostatné typy zariadení na výrobu elektriny sú v celkovom počte zastúpené iba jednotkami prípadov (spolu 13 zariadení, tzn., že ich celkový podiel na celkovom počte zariadení na výrobu elektriny je menej ako 1 %).

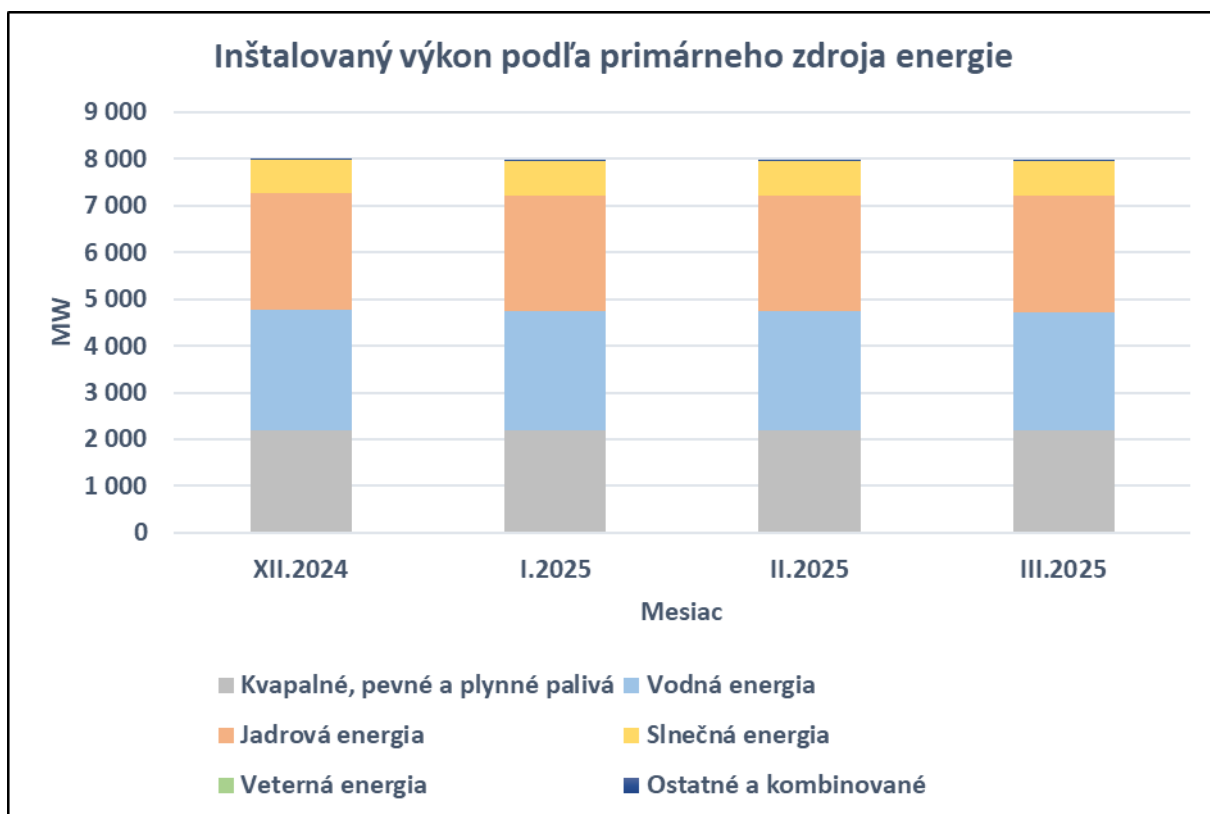
6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

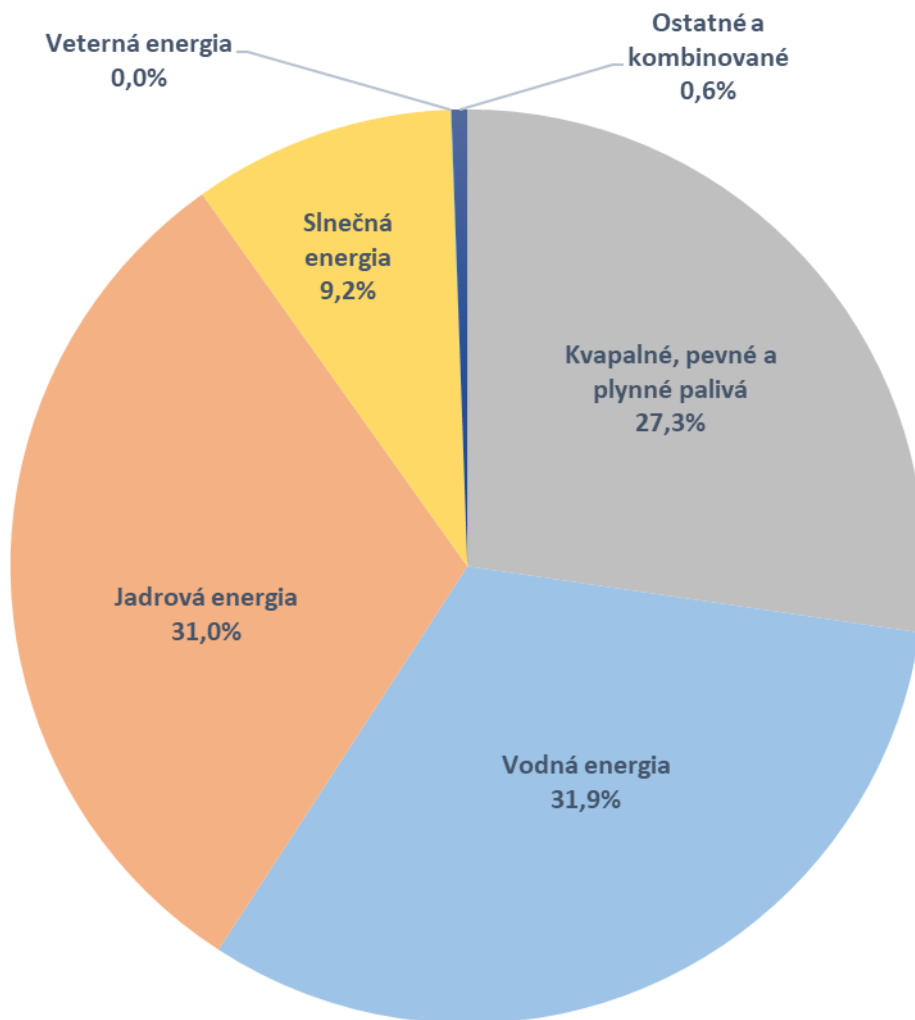
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	XI.2024	I.2025	II.2025	III.2025
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 202,343	2 192,929	2 191,930	2 181,931
Vodná energia	2 579,988	2 544,988	2 545,237	2 545,237
Jadrová energia	2 474,830	2 474,830	2 474,830	2 474,830
Slnečná energia	719,969	728,817	733,243	738,967
Veterná energia	3,140	3,140	3,140	3,140
Ostatné a kombinované	0,575	45,008	45,008	45,216
Spolu	7 980,845	7 989,712	7 993,388	7 989,321

Poznámka:

Od 1.1.2025 došlo ku zmene evidencie zariadení na výrobu elektriny v dôsledku zmeny číselníka primárnych zdrojov energie. V kategórii Ostatné a kombinované sú za obdobie roka 2024 zahrnuté len zariadenia na výrobu elektriny z hydrotermálnej energie.



Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie



Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v marci 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4,067 MW, pričom tento pokles bol spôsobený najmä znížením inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny spaľovaním.

Ku koncu marca 2025 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7989 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2545 MW, tzn. 31,9 %), zariadenia na výrobu elektriny z jadrovej energie (2475 MW, tzn. 31,0 %) a zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2182 MW, tzn. 27,3 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (739 MW, tzn. 9,2 %). Inštalované výkony ostatných typov zariadení na výrobu elektriny sa v súčte pohybujú iba v rádoch desiatok MW (ich celkový podiel na celkovom inštalovanom výkone zariadení na výrobu elektriny je menej ako 1 %).

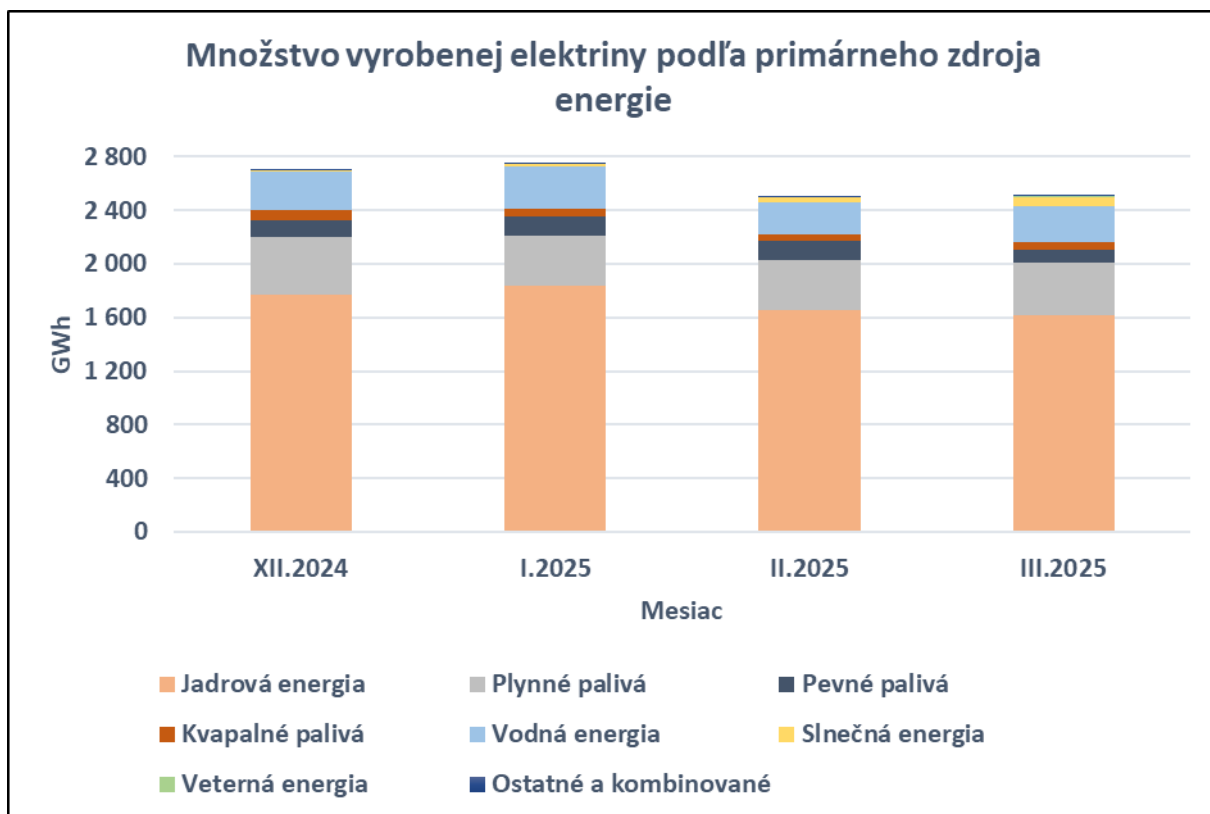
7. Štatistiky o výrobe elektriny

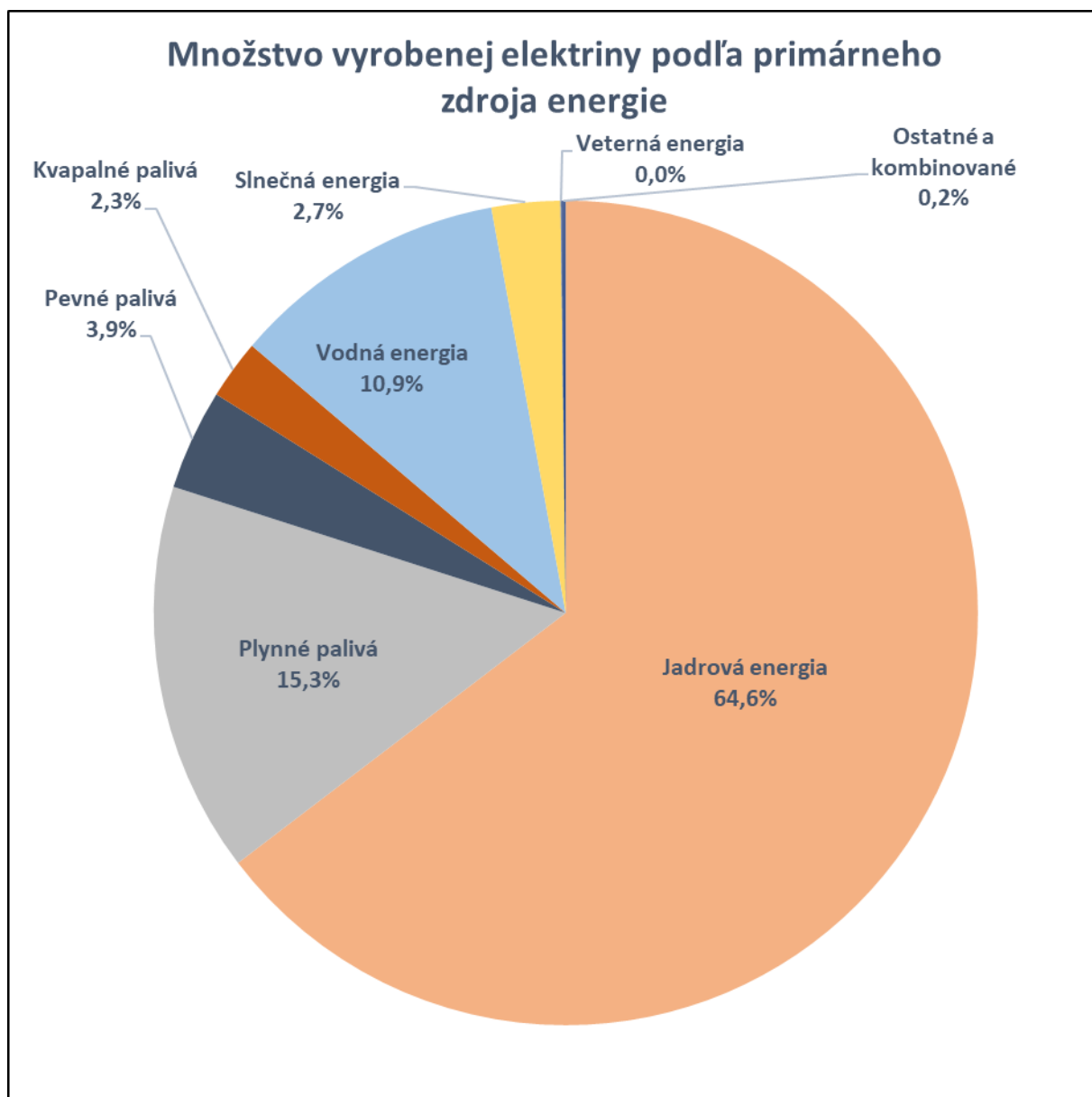
7.1. Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	XI.2024	I.2025	II.2025	III.2025
Jadrová energia	1 774,574	1 833,438	1 654,522	1 621,020
Plynné palivá	427,455	380,996	370,315	384,114
Pevné palivá	125,740	138,382	151,040	98,894
Kvapalné palivá	77,054	57,264	40,325	58,415
Vodná energia	281,334	318,872	238,922	272,932
Slnčná energia	17,127	18,283	45,976	67,526
Veterná energia	0,387	0,376	0,317	0,505
Ostatné a kombinované	0,013	0,228	2,049	4,612
Spolu	2 703,683	2 747,839	2 503,467	2 508,018

Poznámka:

Od 1.1.2025 došlo ku zmene evidencie zariadení na výrobu elektriny v dôsledku zmeny číselníka primárnych zdrojov energie. V kategórii Ostatné a kombinované sú za obdobie roka 2024 zahrnuté len zariadenia na výrobu elektriny z hydrotermálnej energie.





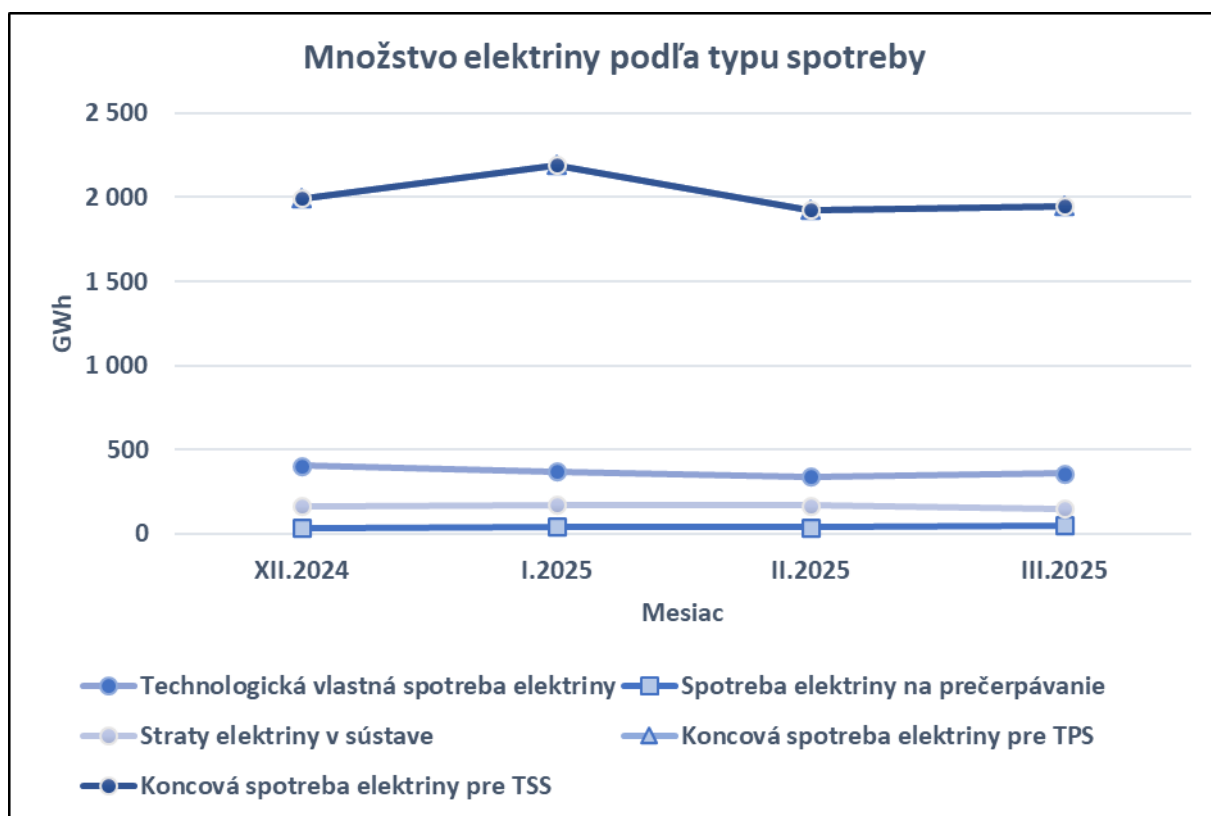
V marci 2025 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 5 GWh na 2508 GWh. Zvýšila sa výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie a v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, naopak sa znížila výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie a výroba elektriny spaľovaním.

Najviac elektriny bolo vyrobenej z jadrovej energie (1,621 TWh, tzn. 64,6 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (541 GWh, tzn. 21,6 %) a z vodnej energie (273 GWh, tzn. 10,9 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	XI.2024	I.2025	II.2025	III.2025
Technologická vlastná spotreba elektriny	406,446	370,140	340,972	358,357
Spotreba elektriny na prečerpávanie	33,288	42,018	37,945	51,779
Straty elektriny v sústave	166,112	171,210	168,354	150,957
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 995,197	2 191,873	1 926,793	1 946,685
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 995,199	2 191,874	1 926,793	1 946,685

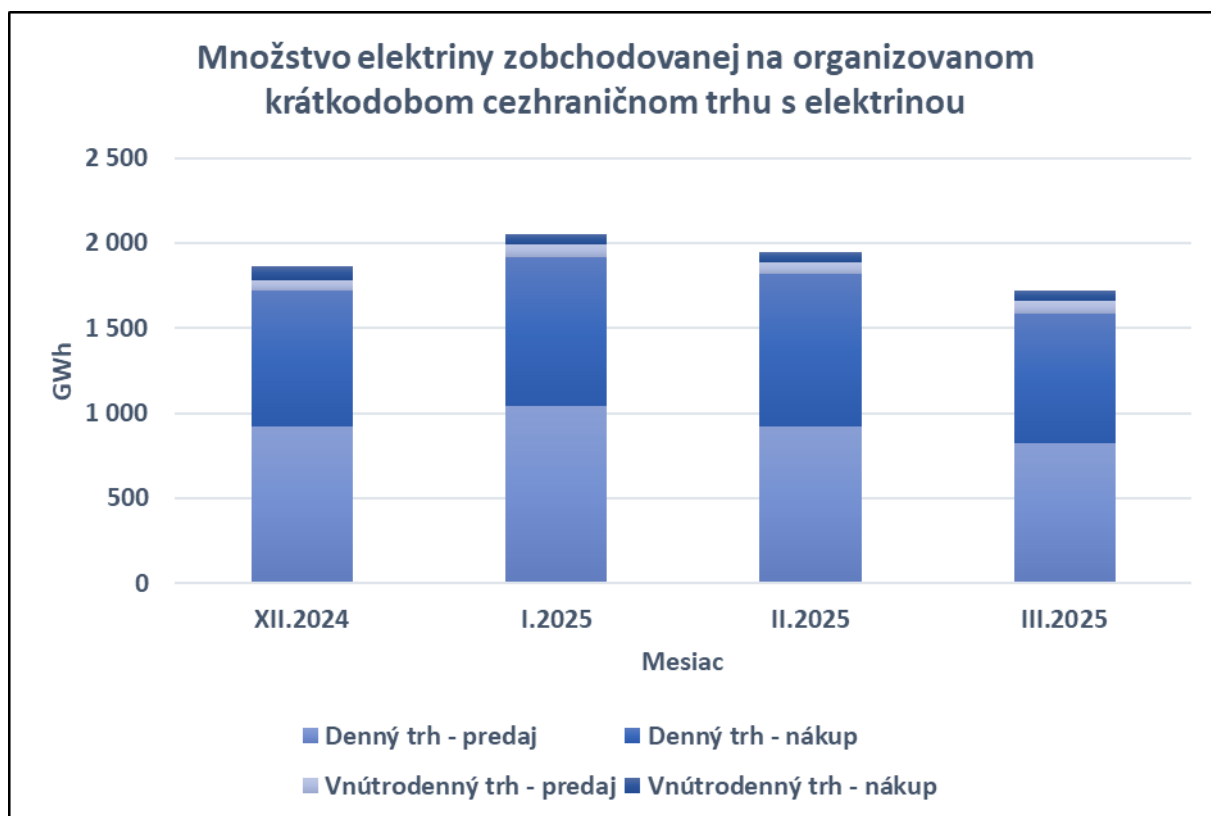


V marci 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástla technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 17 GWh na 358 GWh, tzn. nárast o 5 %), vzrástla aj spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 14 GWh na 52 GWh, tzn. nárast o 36 %), naopak klesli straty elektriny v sústave (pokles o 17 GWh na 151 GWh, tzn. pokles o 10 %). Hodnoty koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, a koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, sa v marci 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v marci 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 20 GWh na 1,947 TWh (tzn. o 1 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v marci 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 20 GWh na 1,947 TWh (tzn. o 1 %).

9. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

9.1. Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

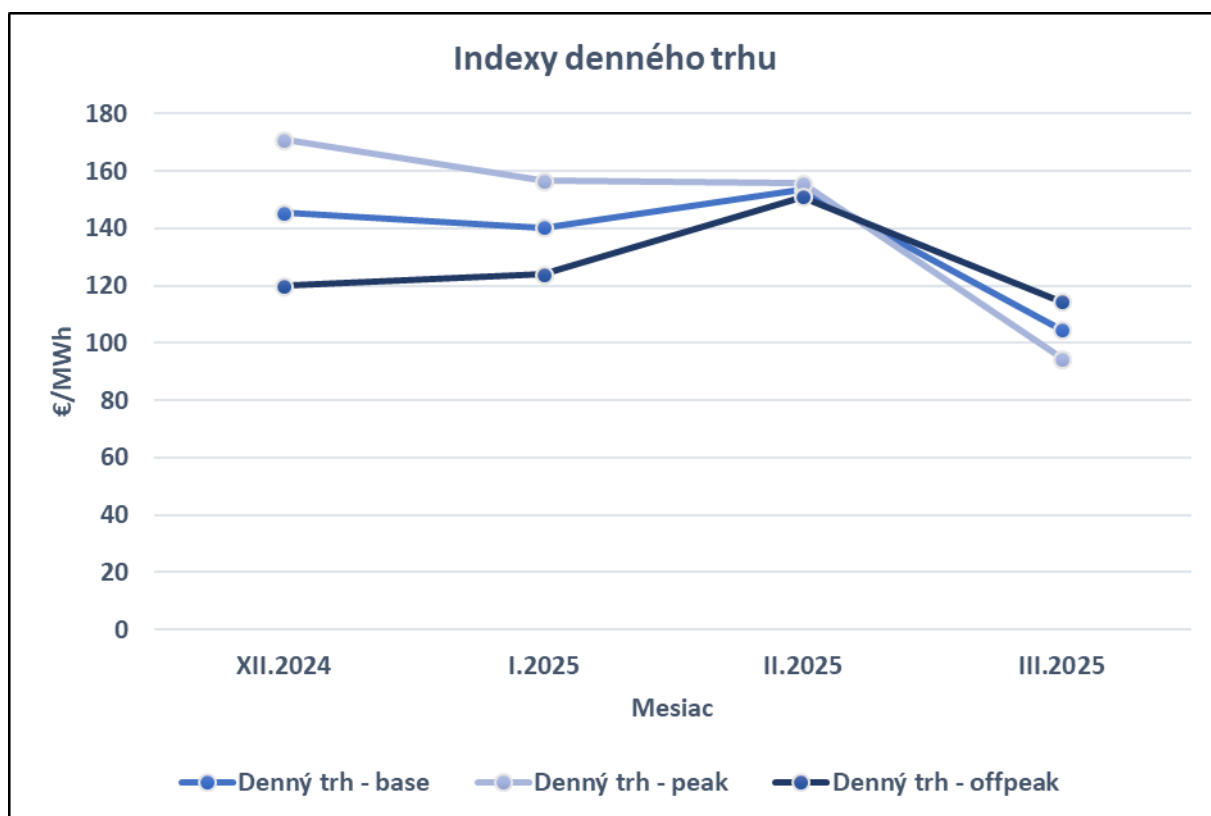
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	XI.2024	I.2025	II.2025	III.2025
Denný trh - predaj	923,842	1 041,951	924,297	822,812
Denný trh - nákup	799,263	878,326	892,046	759,505
Vnútrodennej trh - predaj	60,800	69,285	70,952	76,024
Vnútrodennej trh - nákup	81,241	61,936	59,335	59,701



Na dennom trhu sa v marci 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 101 GWh na cca 823 GWh, nákup elektriny sa znížil o 133 GWh na cca 760 GWh. Celkom bolo v marci 2025 na dennom trhu zobchodovaných cca 1,582 TWh elektriny, čo bolo o 234 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v marci 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 5 GWh na cca 76 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 1 GWh na cca 60 GWh. Celkom bolo v marci 2025 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 136 GWh elektriny, čo bolo o 5 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	XI.2024	I.2025	II.2025	III.2025
Denný trh - base	145,46	140,27	153,38	104,42
Denný trh - peak	170,89	156,61	155,65	94,49
Denný trh - offpeak	120,04	123,93	151,11	114,40

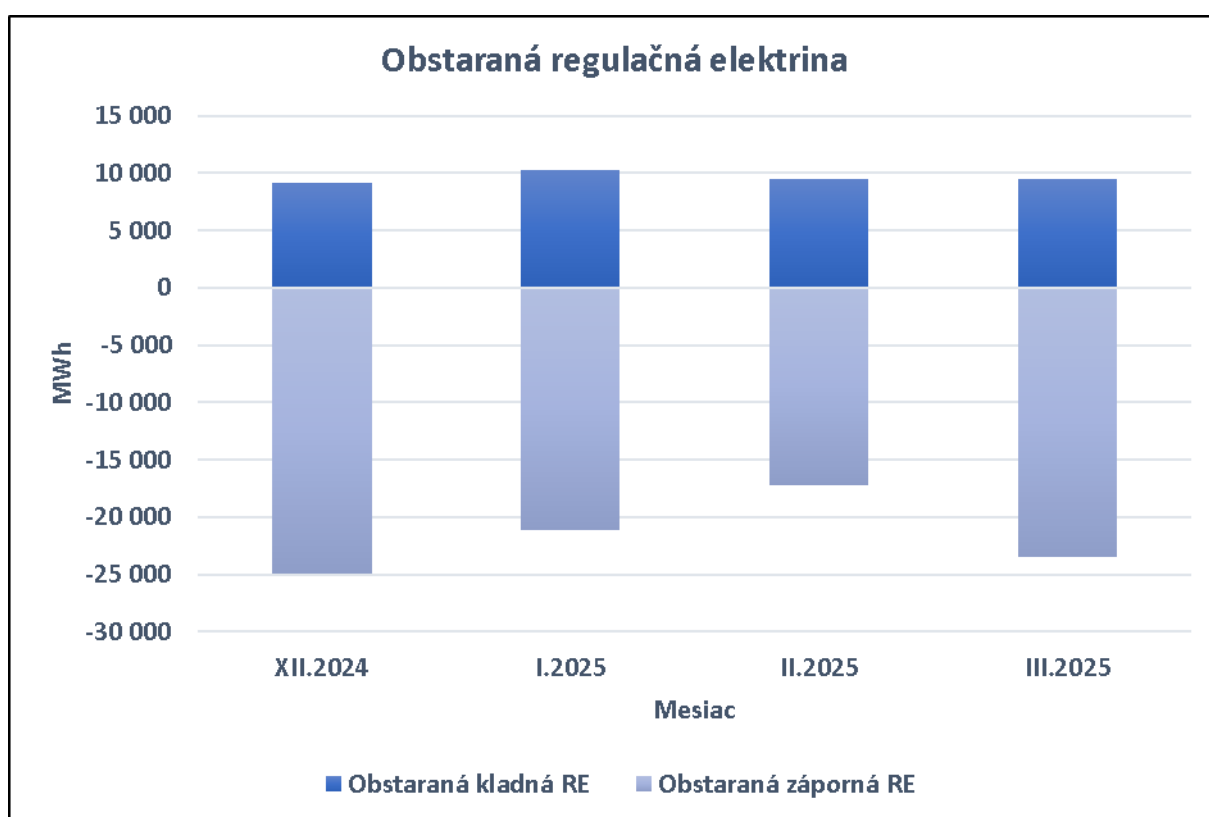


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v marci 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesli. Index base bol v decembri o 49,0 €/MWh nižší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa znížil o 61,2 €/MWh a index offpeak sa znížil o 36,7 €/MWh. Po niekoľkých mesiacoch sa obrátila situácia vzájomného vzťahu indexov peak a offpeak, keď mesačný index peak bol v marci 2025 nižší ako mesačný index offpeak. Hodnoty indexov sa od seba oddialili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol v absolútnej hodnote 9,9 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 2,3 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol v absolútnej hodnote 10,0 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 2,3 €/MWh).

10. Štatistiky o regulačnej elektrine

10.1. Obstaraná regulačná elektrina

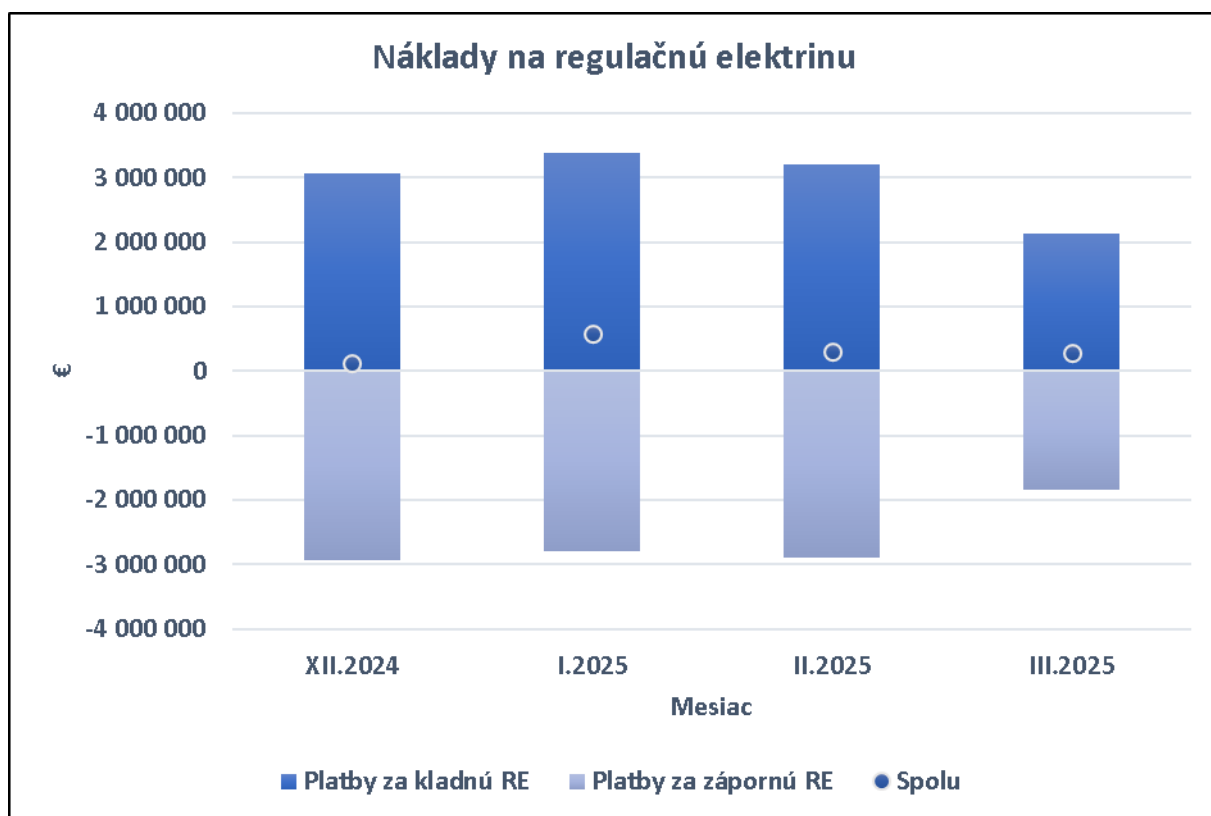
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	XI.2024	I.2025	II.2025	III.2025
Obstaraná kladná RE	9 144	10 255	9 532	9 537
Obstaraná záporná RE	-24 882	-21 100	-17 213	-23 529
Spolu	34 026	31 356	26 745	33 066



V marci 2025 bolo obstaraných 33,1 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 6,3 GWh (cca o 24 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny bolo v marci 2025 takmer rovnaké ako v predchádzajúcom mesiaci, a to 9,5 GWh, množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny sa v marci 2025 zvýšilo, a to na hodnotu 23,5 GWh, čo bolo o 6,3 GWh (cca o 37 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

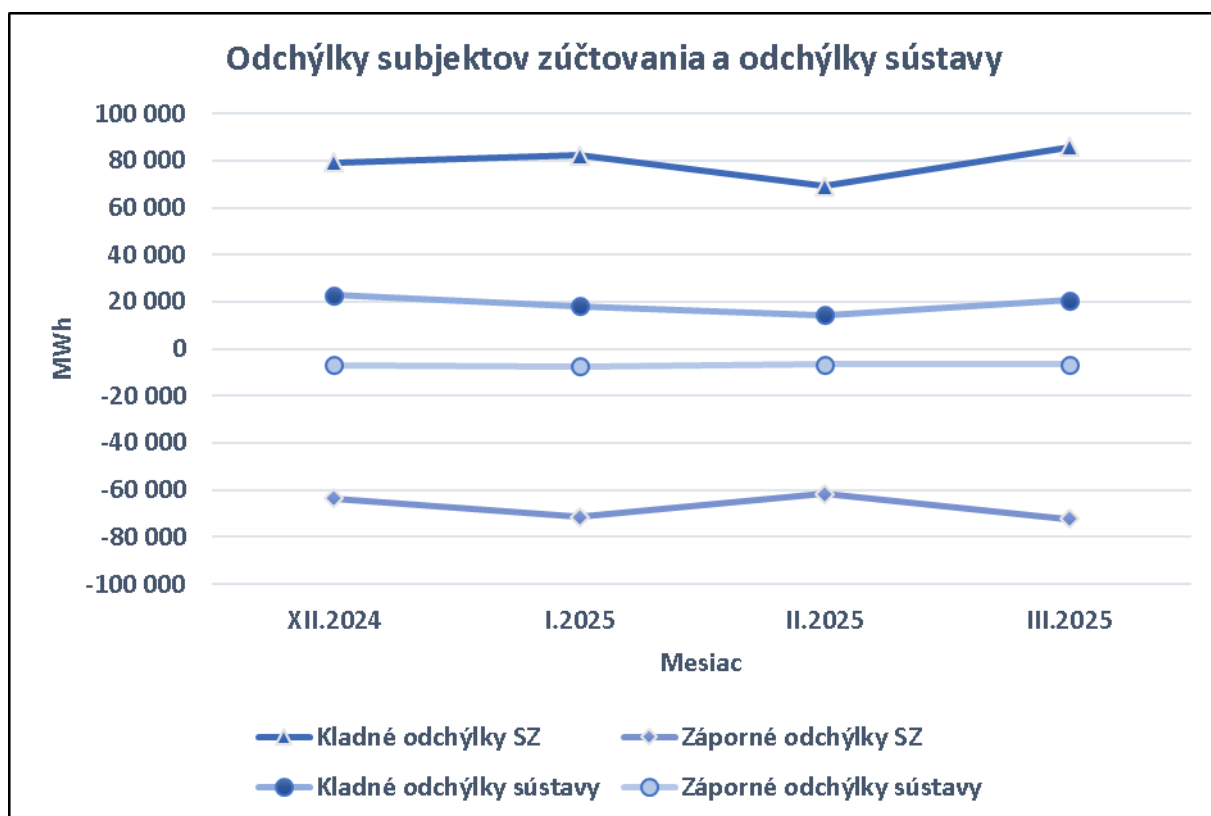
Náklady na regulačnú elektrinu (€)	XI.2024	I.2025	II.2025	III.2025
Platby za kladnú RE	3 061 560	3 378 634	3 194 070	2 128 222
Platby za zápornú RE	-2 936 883	-2 790 958	-2 886 492	-1 851 151
Spolu	124 678	587 676	307 579	277 071



Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v marci 2025 vo výške 2,1 mil. € a boli o 1,1 mil. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v marci 2025 záporné vo výške -1,9 mil. € a boli v absolútnej hodnote o 1,0 mil. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v marci 2025 vo výške 277 tis. € a boli o 31 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	XI.2024	I.2025	II.2025	III.2025
Kladné odchýlky SZ	79 354	82 213	69 144	85 886
Záporné odchýlky SZ	-63 633	-71 418	-61 644	-72 350
Odchýlky SZ spolu	142 986	153 631	130 788	158 236
Kladné odchýlky sústavy	22 758	18 287	14 411	20 499
Záporné odchýlky sústavy	-7 020	-7 442	-6 730	-6 507
Odchýlky sústavy spolu	29 777	25 728	21 141	27 007

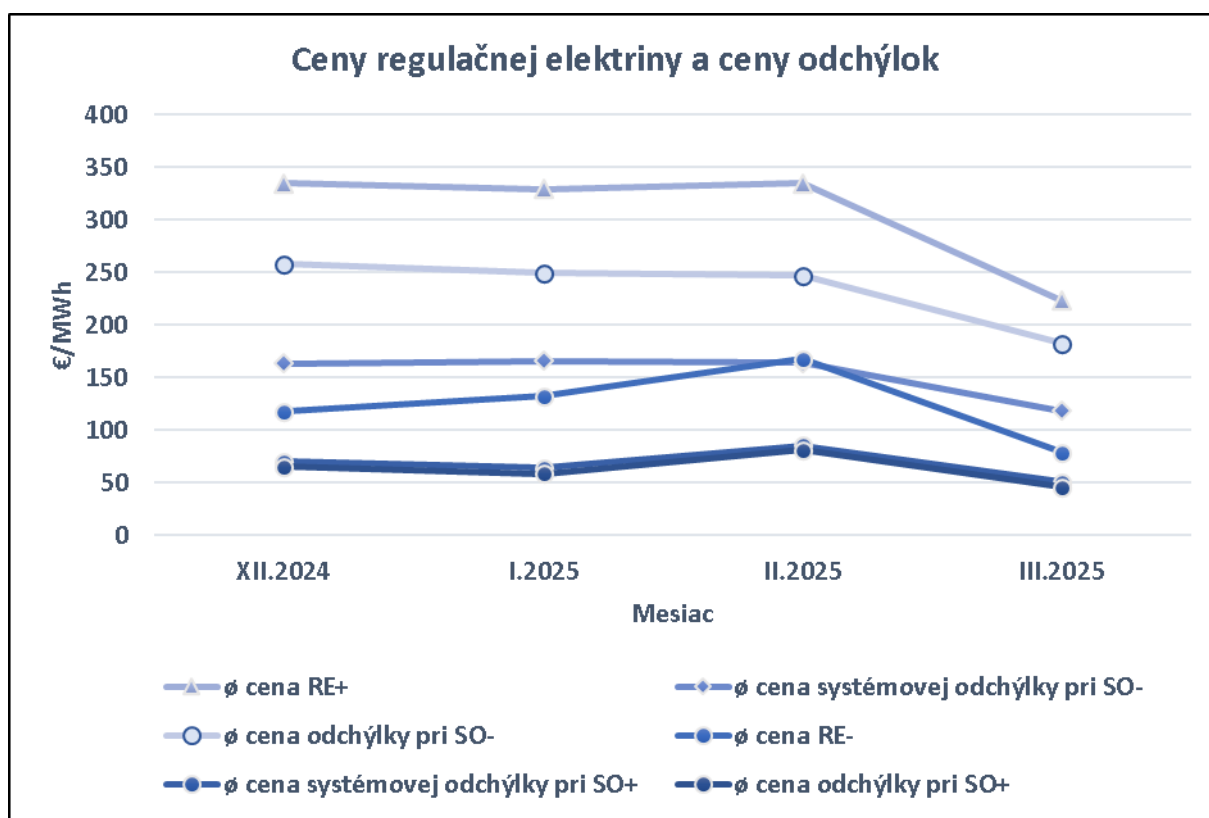


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v marci 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 16,7 GWh na 85,9 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v marci 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 10,7 GWh na 72,4 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v marci 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 27,4 GWh, tzn. o 21 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v marci 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 6,1 GWh na 20,5 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v marci 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 0,2 GWh na 6,5 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v marci 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 5,9 GWh, tzn. o 28 %.

10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	XI.2024	I.2025	II.2025	III.2025
Ø cena RE+	334,82	329,45	335,10	223,15
Ø cena systémovej odchýlky pri SO-	163,71	166,09	164,09	118,55
Ø cena odchýlky pri SO-	258,33	249,81	247,21	182,43
Ø cena RE-	118,03	132,27	167,69	78,68
Ø cena systémovej odchýlky pri SO+	70,49	64,37	85,36	50,59
Ø cena odchýlky pri SO+	65,30	58,95	81,42	45,68
Ø cena odchýlky pri nulovej SO				

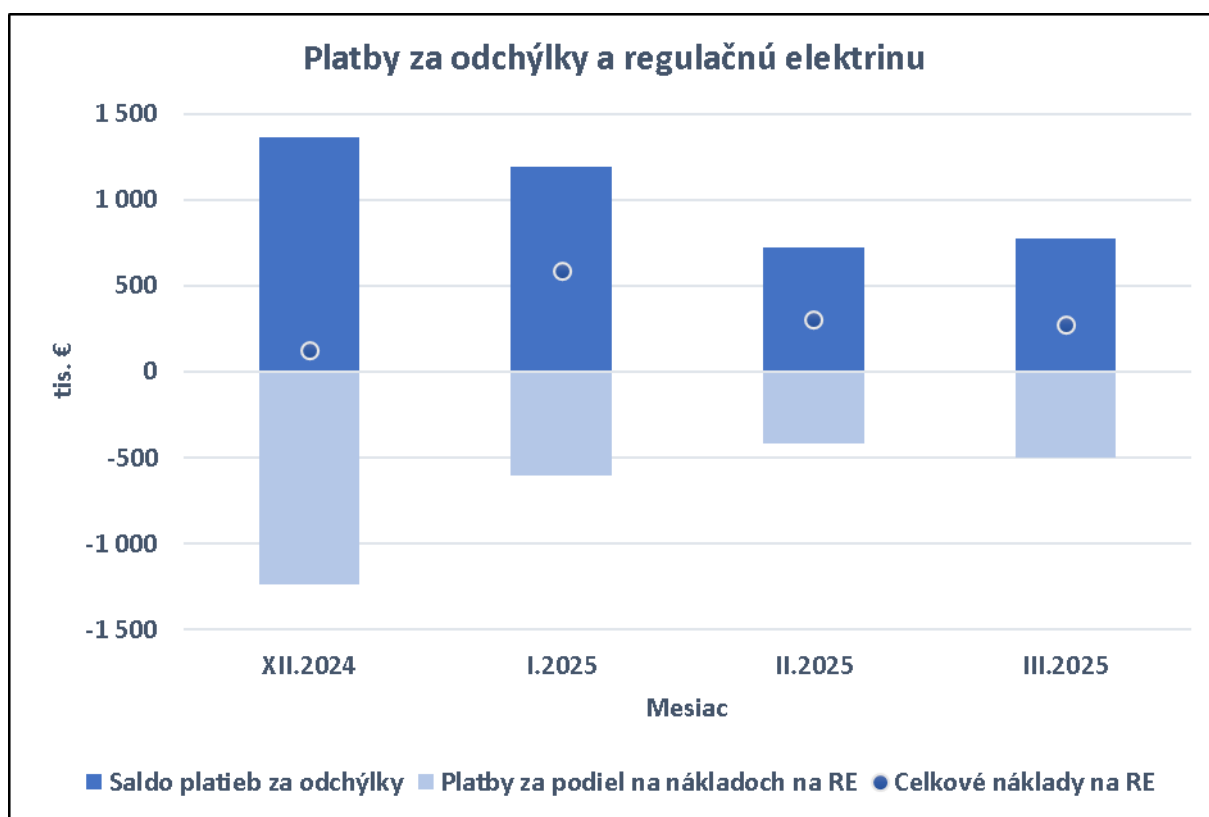


Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v marci 2025 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 223,15 €/MWh. Priemerná cena systémovej odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v marci 2025 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 118,55 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v marci 2025 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 182,43 €/MWh.

Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v marci 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 78,68 €/MWh. Priemerná cena systémovej odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v marci 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 50,59 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v marci 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 45,68 €/MWh.

10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	XI.2024	I.2025	II.2025	III.2025
Platby za podiel na nákladoch na RE	-1 239	-607	-417	-498
Saldo platieb za odchýlky	1 363	1 195	725	776
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	125	588	308	277
Celkové náklady na RE	125	588	308	277



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v marci 2025 vo výške 277 tis. € a boli o 31 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Saldo platieb za odchýlky (= súčet záporných platieb za odchýlky, ktoré platia subjekty zúčtovania OKTE a kladných platieb za odchýlky, ktoré platí OKTE subjektom zúčtovania), prevyšovalo výšku nákladov na regulačnú elektrinu a z tohto dôvodu bola výška platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu záporná (-498 tis. €) a platil ich OKTE subjektom zúčtovania.