

Mesačný report o trhu s elektrinou

Apríl 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.



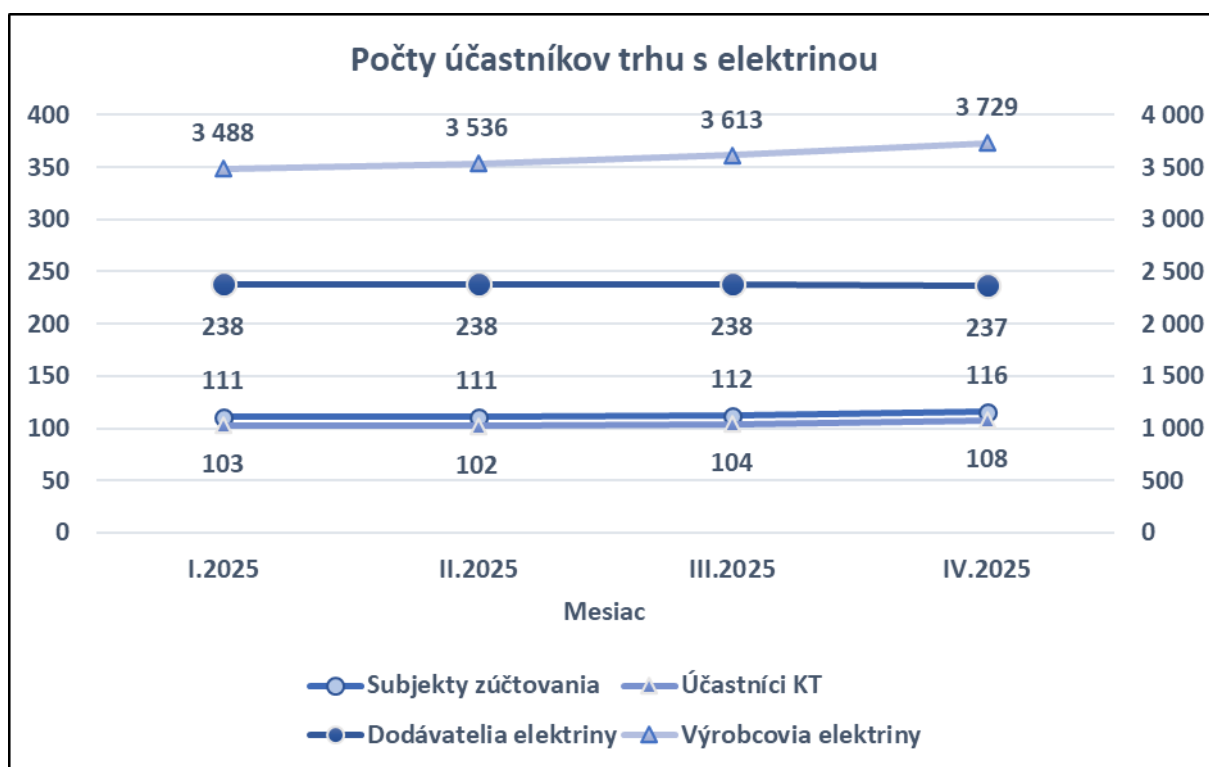
2. Použité skratky

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	I.2025	II.2025	III.2025	IV.2025
Subjekty zúčtovania	111	111	112	116
Účastníci KT	103	102	104	108
Dodávatelia elektriny	238	238	238	237
Výrobcovia elektriny	3 488	3 536	3 613	3 729



Počet subjektov zúčtovania sa v apríli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 4. Ku koncu apríla 2025 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 116 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v apríli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 4. Ku koncu apríla 2025 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 108 subjektmi.

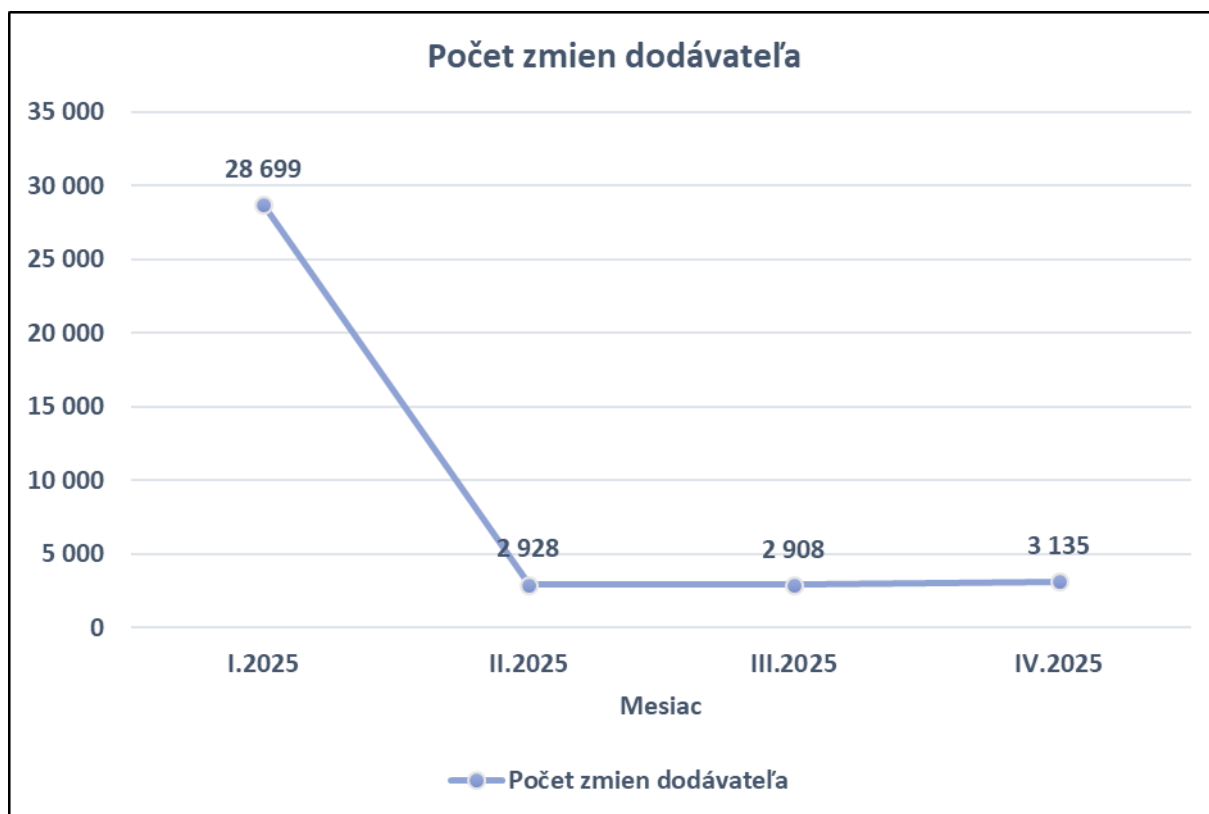
Počet dodávateľov elektriny sa v apríli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1. Ku koncu apríla 2025 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 237 dodávateľov elektriny.

Počet výrobcov elektriny sa v apríli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 116. Ku koncu apríla 2025 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 3729 výrobcov elektriny.

4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	I.2025	II.2025	III.2025	IV.2025
Počet zmien dodávateľa	28 699	2 928	2 908	3 135

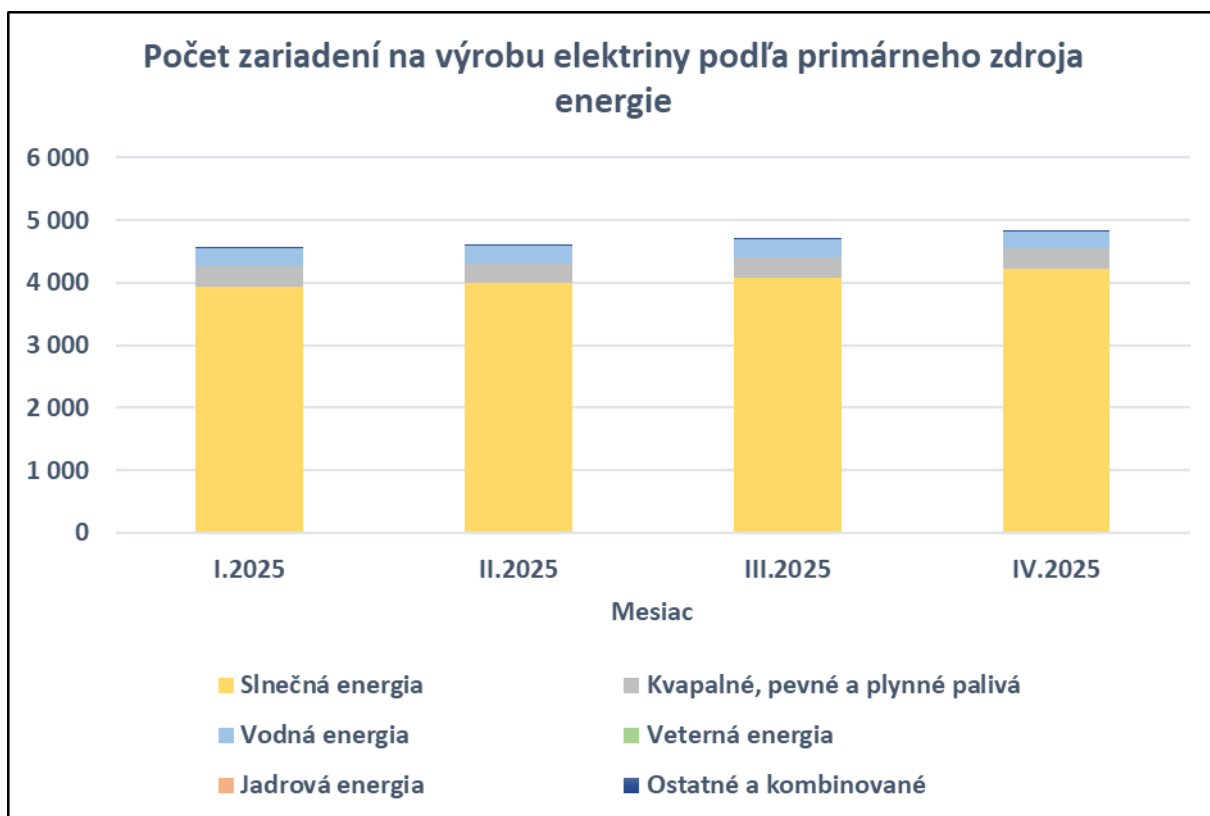


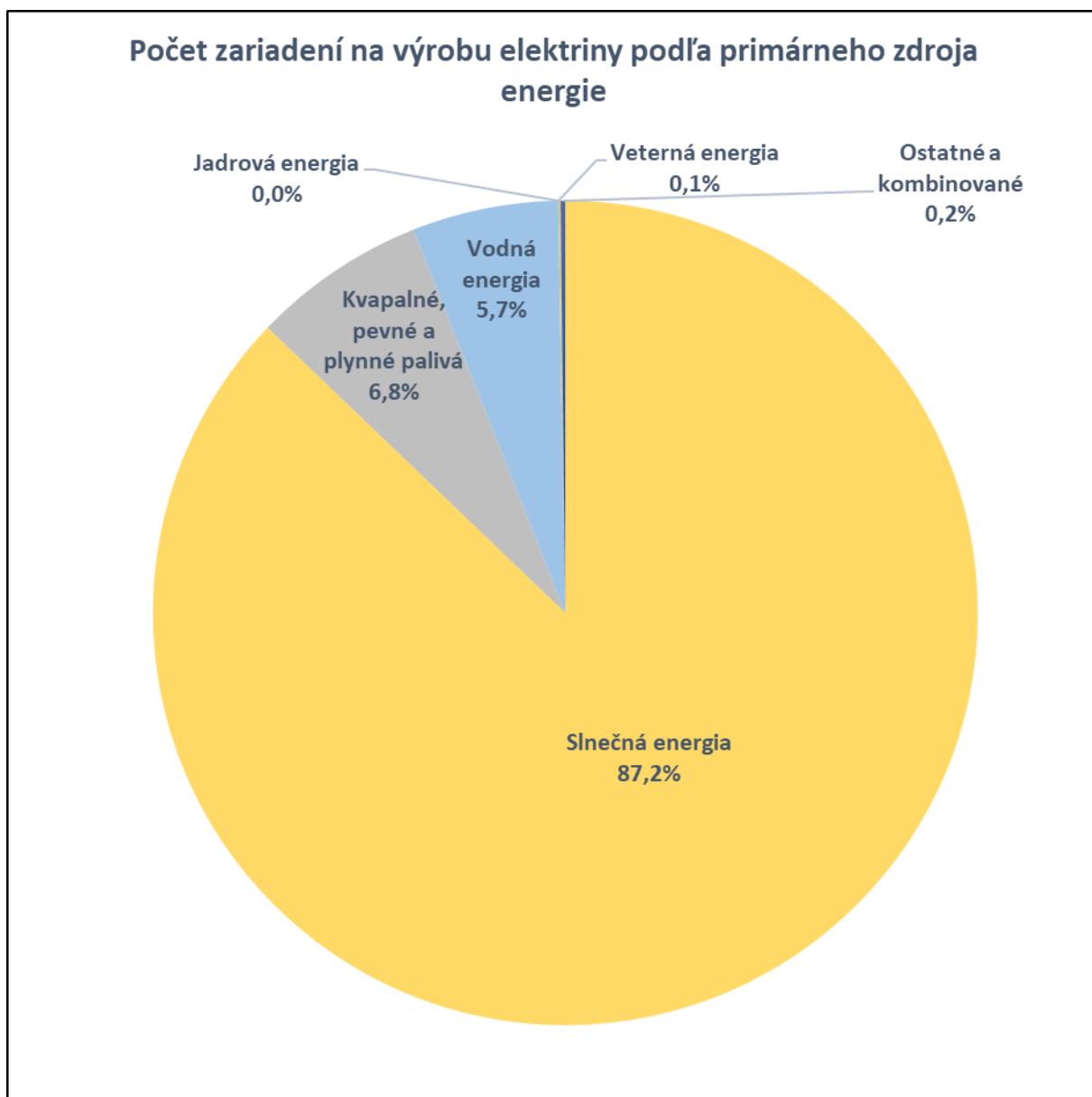
V apríli 2025 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 3135 odberných a odovzdávacích miest, čo bol podobný počet ako v predchádzajúcich mesiacoch. Počet zmien dodávateľa v januári je v porovnaní s ostatnými mesiacmi vysoký, čo je spôsobené tým, že k zmenám dodávateľa dochádza pravidelne najmä na prelomu 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	I.2025	II.2025	III.2025	IV.2025
Slnčná energia	3 941	3 990	4 086	4 216
Kvapalné, pevné a plynné palivá	333	317	326	330
Vodná energia	278	277	277	277
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Ostatné a kombinované	5	19	8	9
Spolu	4 562	4 608	4 702	4 837



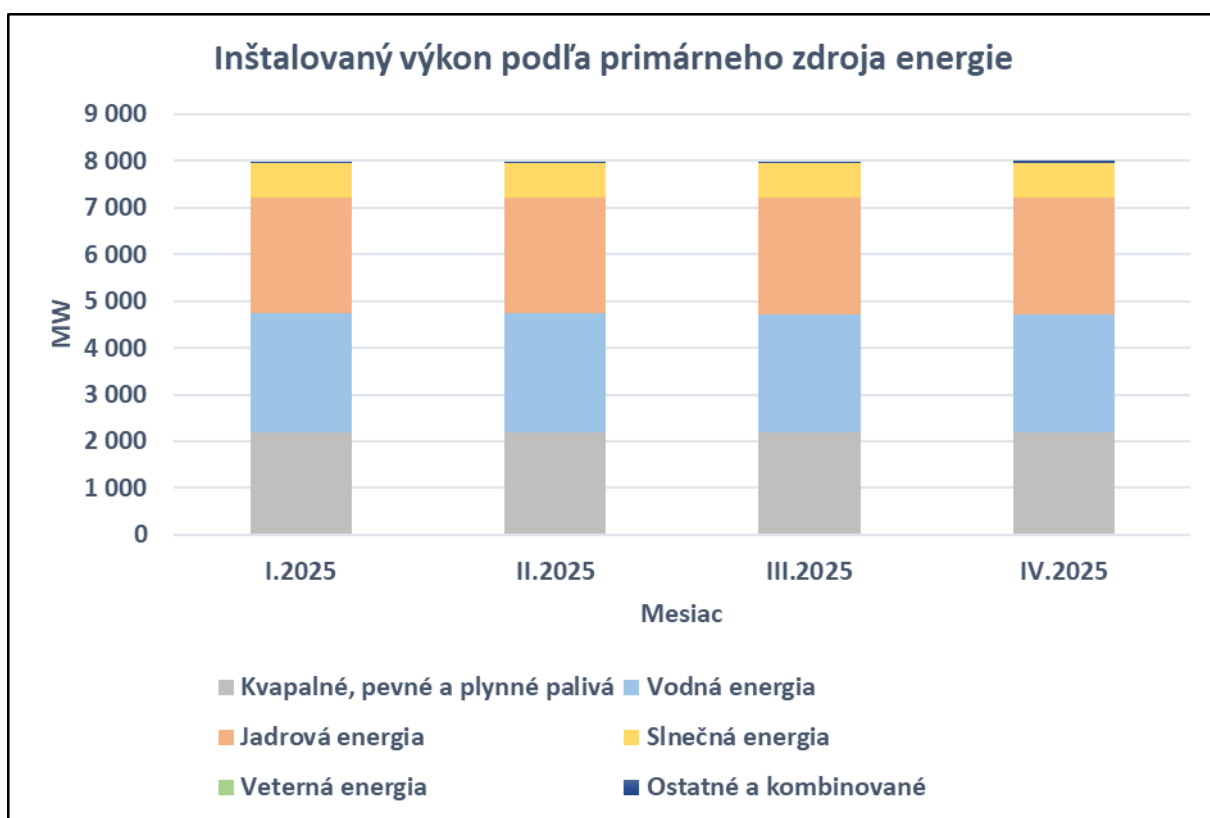


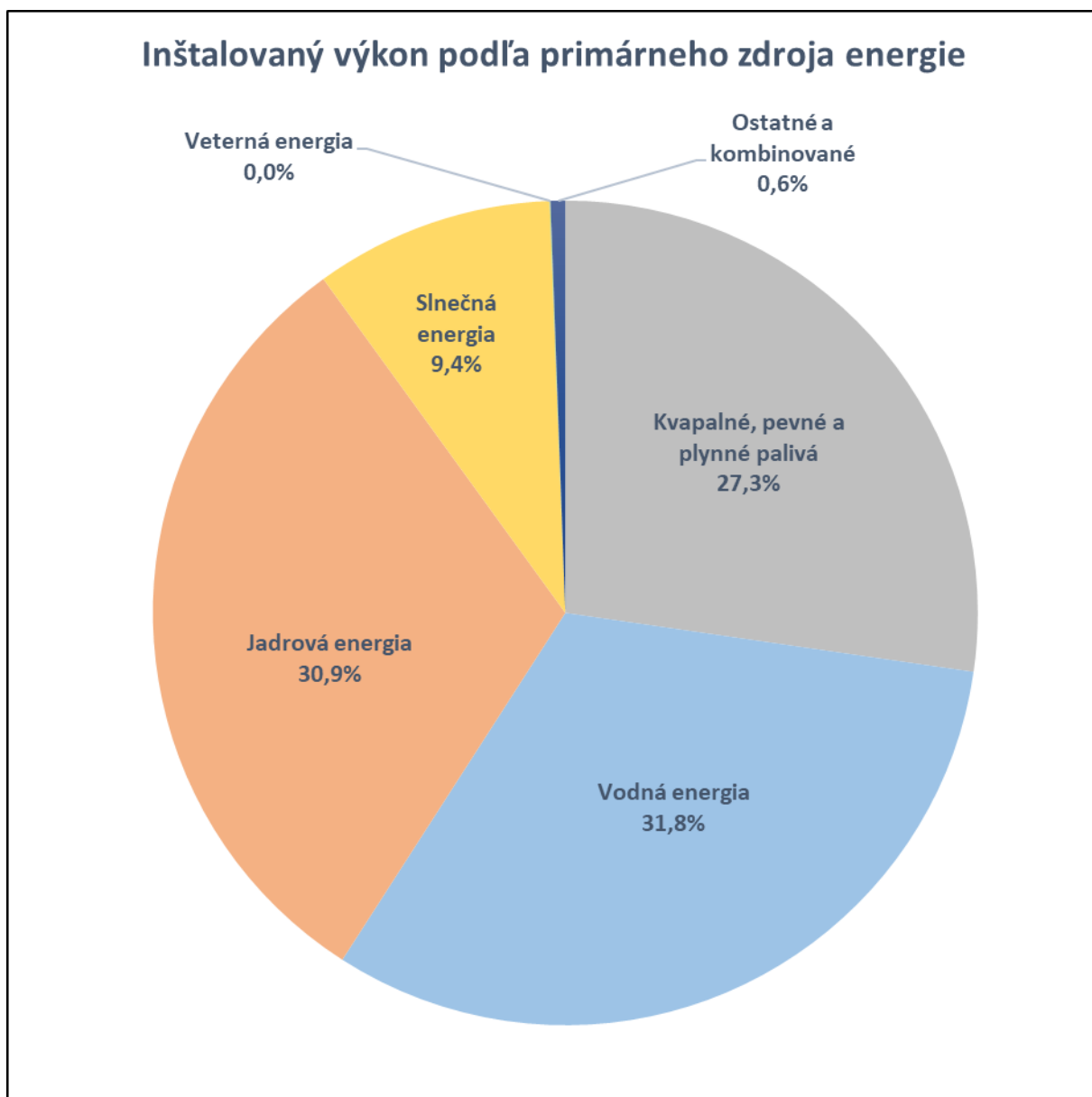
V apríli 2025 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 135, pričom tento nárast bol spôsobený najmä zvýšením počtu zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, ktorých počet sa zvýšil o 130. Ku koncu apríla 2025 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 4837 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (4216 zariadení, tzn. 87,2 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (330 zariadení, tzn. 6,8 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (277 zariadení, tzn. 5,7 %). Ostatné typy zariadení na výrobu elektriny sú v celkovom počte zastúpené iba jednotkami prípadov (spolu 14 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)	I.2025	II.2025	III.2025	IV.2025
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 192,929	2 191,930	2 181,931	2 182,930
Vodná energia	2 544,988	2 545,237	2 545,237	2 545,237
Jadrová energia	2 474,830	2 474,830	2 474,830	2 474,830
Slnečná energia	728,817	733,243	738,967	749,429
Veterná energia	3,140	3,140	3,140	3,140
Ostatné a kombinované	45,008	45,008	45,216	45,850
Spolu	7 989,712	7 993,388	7 989,321	8 001,416





Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v apríli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 12,095 MW, pričom tento nárast bol spôsobený najmä znížením inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie.

Ku koncu apríla 2025 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 8001 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2545 MW, tzn. 31,8 %), zariadenia na výrobu elektriny z jadrovej energie (2475 MW, tzn. 30,9 %) a zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2183 MW, tzn. 27,3 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (749 MW, tzn. 9,4 %). 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 %).

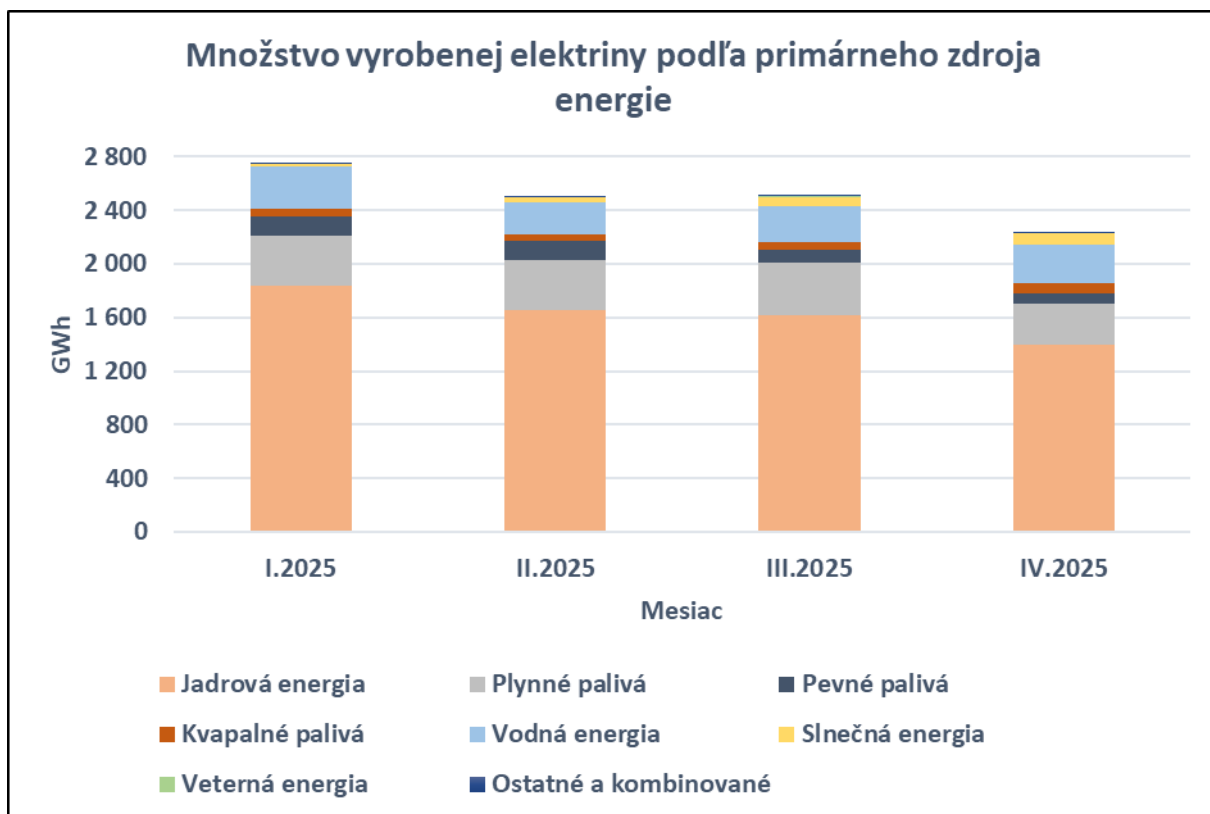
7. Štatistiky o výrobe elektriny

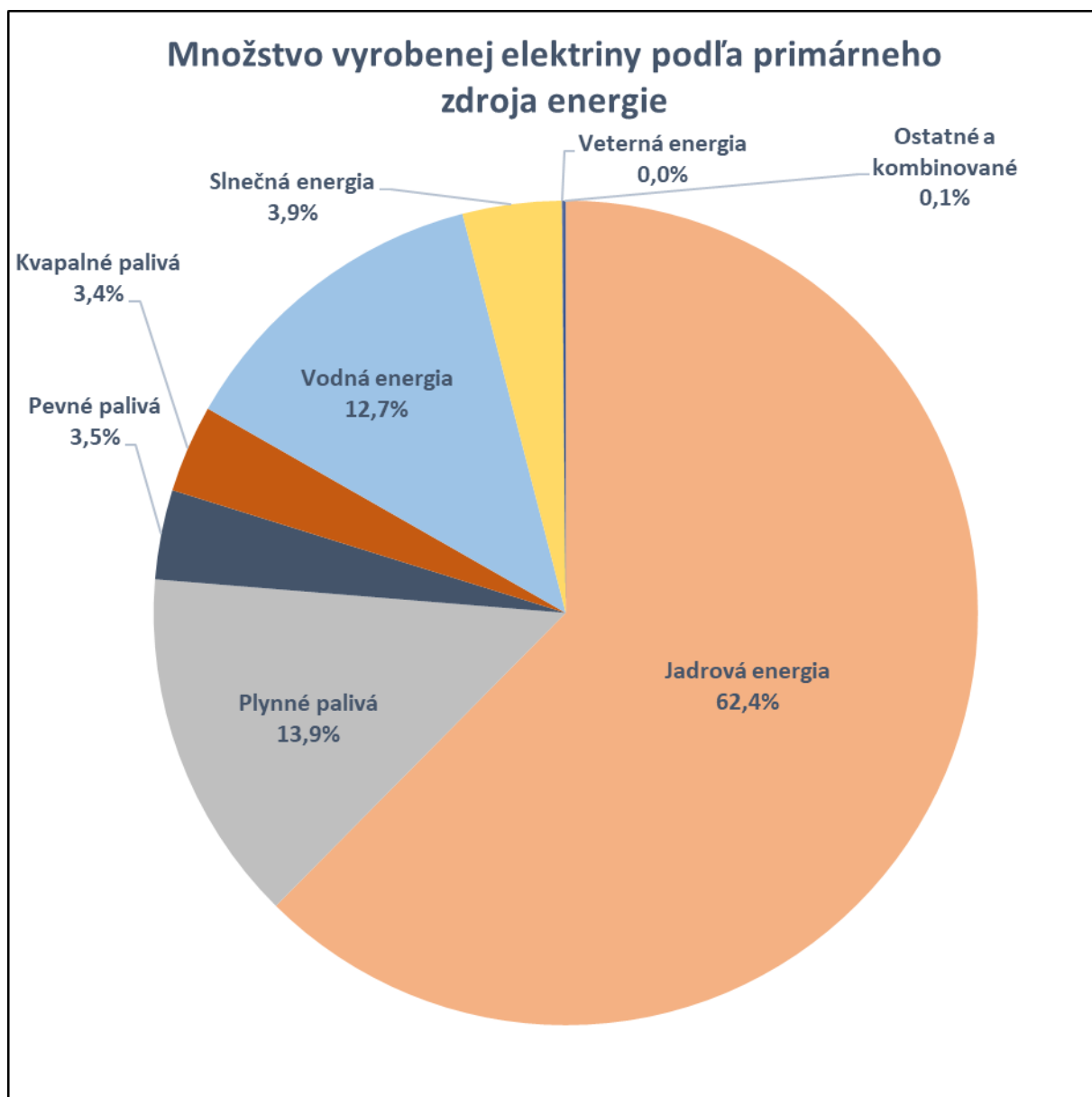
7.1. Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	I.2025	II.2025	III.2025	IV.2025
Jadrová energia	1 833,438	1 654,522	1 621,020	1 394,838
Plynné palivá	380,996	370,315	384,114	310,186
Pevné palivá	138,382	151,040	98,894	78,484
Kvapalné palivá	57,264	40,325	58,415	76,844
Vodná energia	318,872	238,922	272,932	284,091
Slnčná energia	18,283	45,976	67,526	86,707
Veterná energia	0,376	0,317	0,505	0,415
Ostatné a kombinované	0,228	2,049	4,612	3,069
Spolu	2 747,839	2 503,467	2 508,018	2 234,633

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.





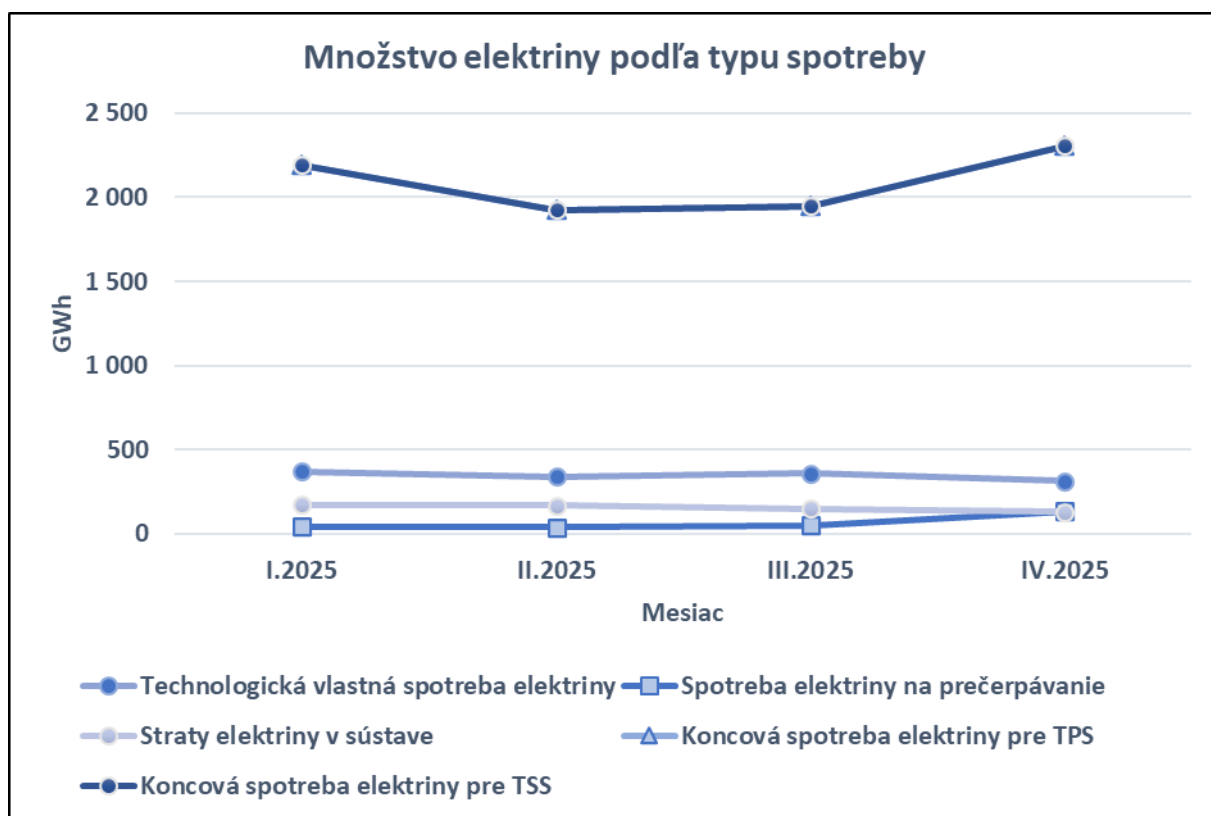
V apríli 2025 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížila produkcia elektriny o 273 GWh na 2235 GWh. Zníženie bolo spôsobené najmä znížením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zníženie o 226 GWh, tzn. o 14 %) a v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním (zníženie o 76 GWh, tzn. o 14 %), naopak sa zvýšila výroba elektriny najmä v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnečnej energie (zvýšenie o 19 GWh, tzn. o 28 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zvýšenie o 11 GWh, tzn. o 4 %).

Najviac elektriny bolo vyrobenej z jadrovej energie (1,395 TWh, tzn. 62,4 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (466 GWh, tzn. 20,8 %) a z vodnej energie (284 GWh, tzn. 12,7 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	I.2025	II.2025	III.2025	IV.2025
Technologická vlastná spotreba elektriny	370,140	340,972	358,357	311,801
Spotreba elektriny na prečerpávanie	42,018	37,945	51,779	133,060
Straty elektriny v sústave	171,210	168,354	150,957	132,018
Koncová spotreba elektriny pre TPS	2 191,873	1 926,793	1 946,685	2 306,405
Koncová spotreba elektriny pre TSS	2 191,874	1 926,793	1 946,685	2 306,405

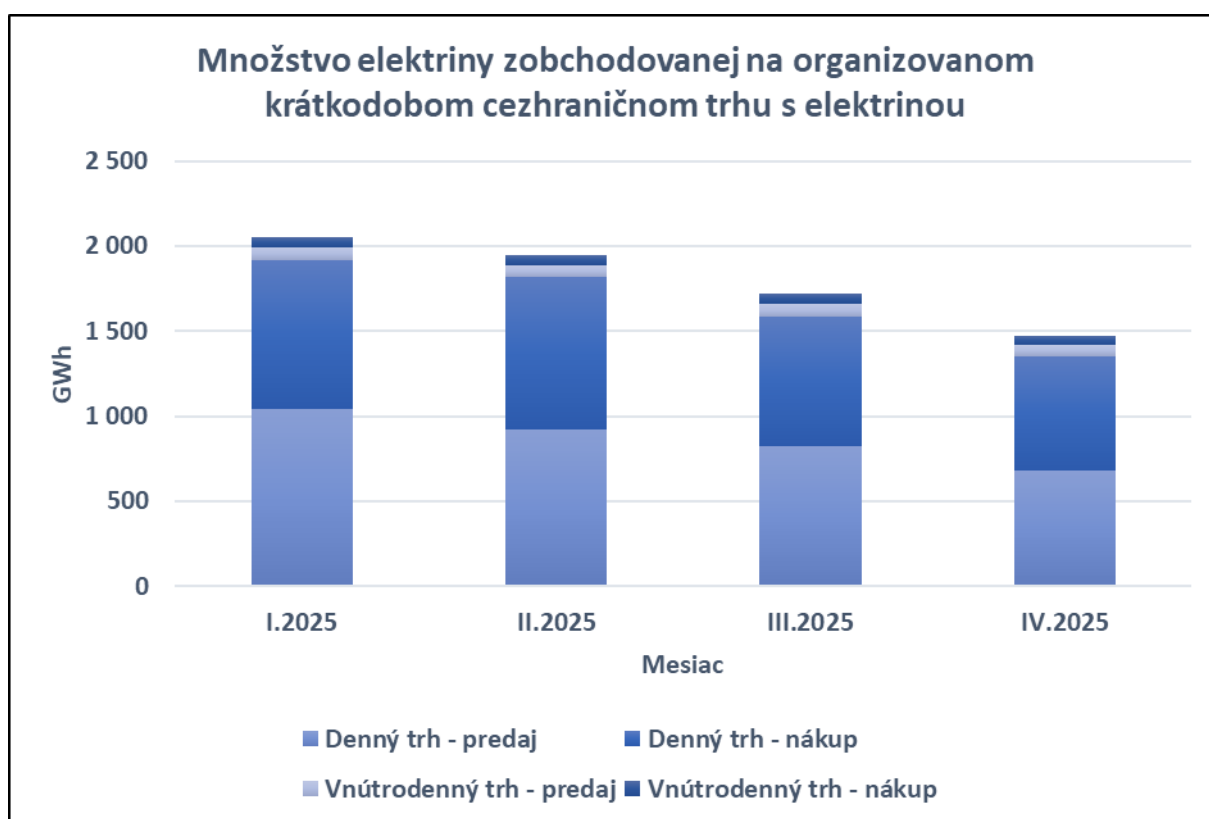


V apríli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom klesla technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 47 GWh na 312 GWh, tzn. pokles o 13 %), klesli aj straty elektriny v sústave (pokles o 19 GWh na 132 GWh, tzn. pokles o 130 %), naopak vzrástla spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 81 GWh na 133 GWh, tzn. nárast o 157 %). 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 apríli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v apríli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 360 GWh na 2,306 TWh (tzn. o 18 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v apríli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 360 GWh na 2,306 TWh (tzn. o 18 %).

9. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

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

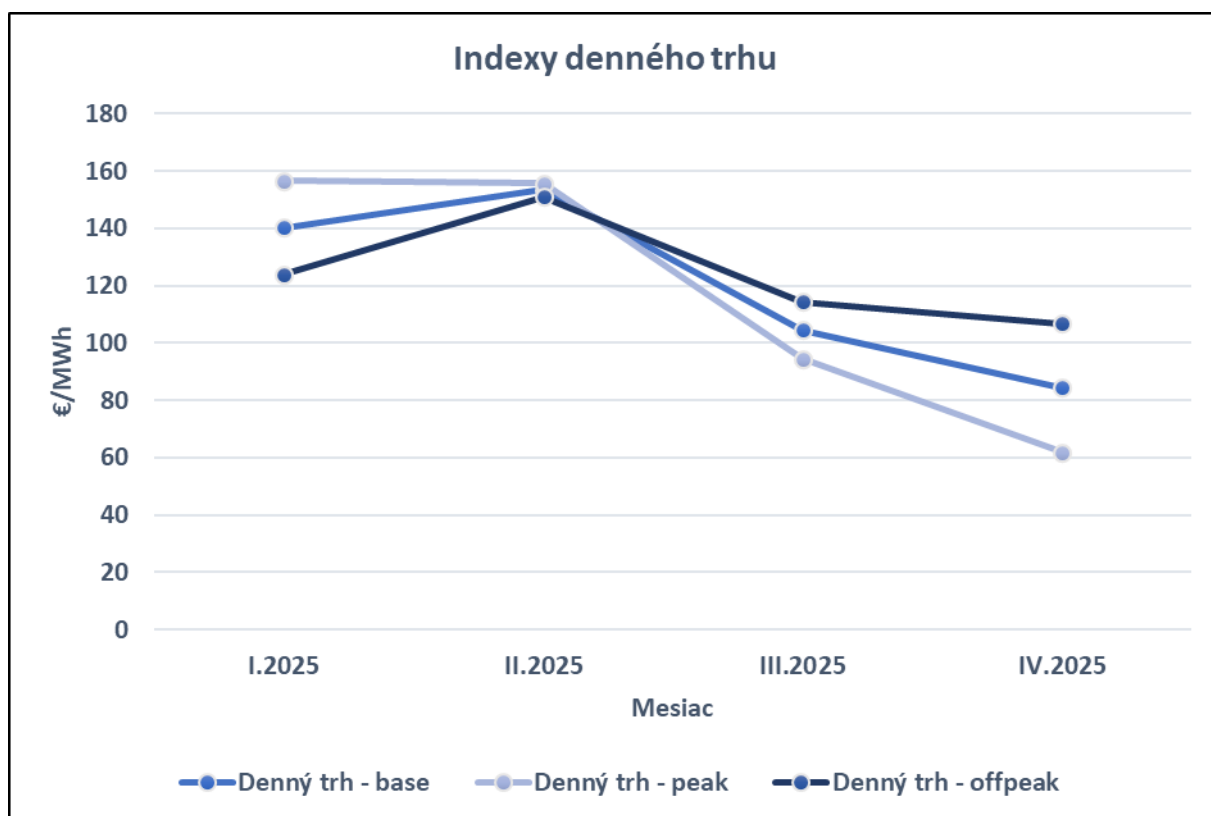
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	I.2025	II.2025	III.2025	IV.2025
Denný trh - predaj	1 041,951	924,297	822,812	678,377
Denný trh - nákup	878,326	892,046	759,505	675,638
Vnútrodenný trh - predaj	69,285	70,952	76,024	67,692
Vnútrodenný trh - nákup	61,936	59,335	59,701	48,175



Na dennom trhu sa v apríli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 144 GWh na cca 678 GWh, nákup elektriny sa znížil o 84 GWh na cca 676 GWh. Celkom bolo v apríli 2025 na dennom trhu zobchodovaných cca 1,354 TWh elektriny, čo bolo o 228 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v apríli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 8 GWh na cca 68 GWh, nákup elektriny sa znížil o 12 GWh na cca 48 GWh. Celkom bolo v apríli 2025 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 116 GWh elektriny, čo bolo o 20 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	I.2025	II.2025	III.2025	IV.2025
Denný trh - base	140,27	153,38	104,42	84,38
Denný trh - peak	156,61	155,65	94,49	61,91
Denný trh - offpeak	123,93	151,11	114,40	106,85

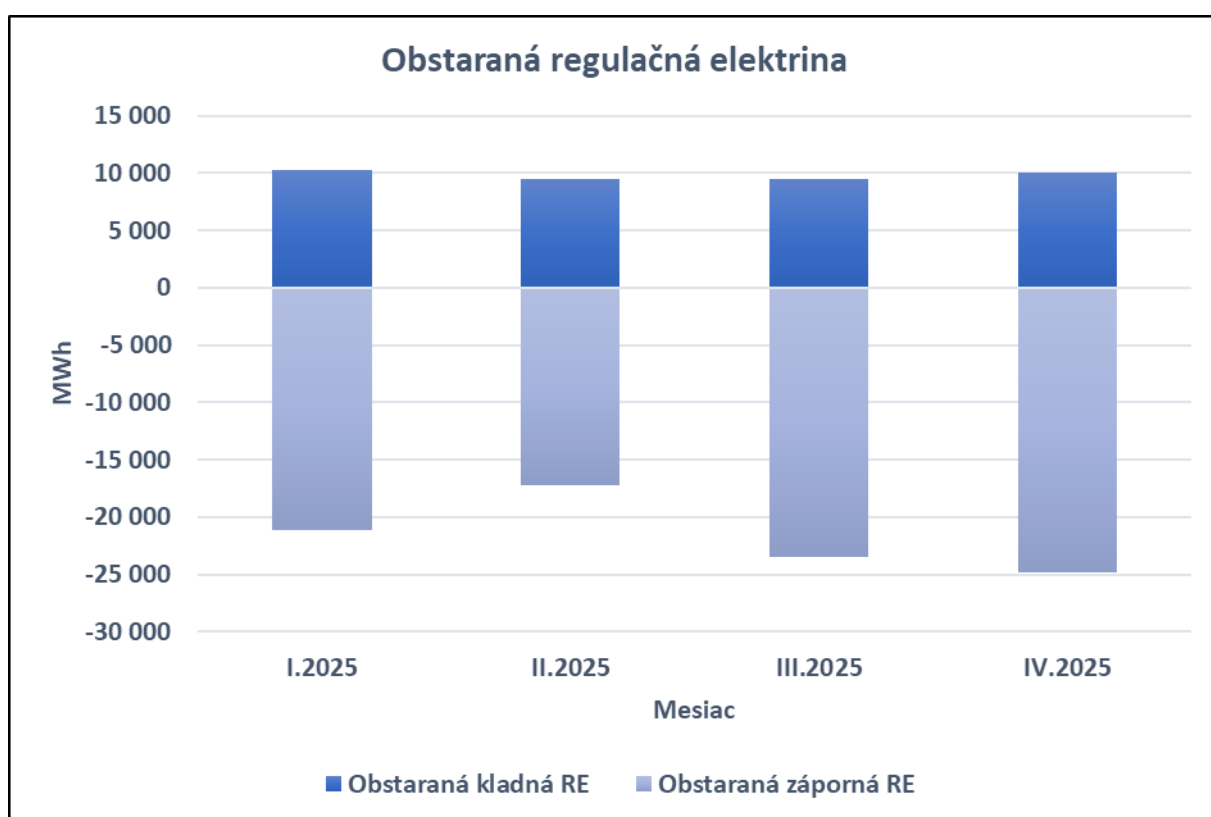


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v apríli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesli. Index base bol v apríli o 20,0 €/MWh nižší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa znížil o 32,6 €/MWh a index offpeak sa znížil o 7,6 €/MWh. Hodnoty indexov sa od seba oddialili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol v absolútnej hodnote 22,5 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 9,9 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol v absolútnej hodnote 22,5 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 10,0 €/MWh).

10. Štatistiky o regulačnej elektrine

10.1. Obstaraná regulačná elektrina

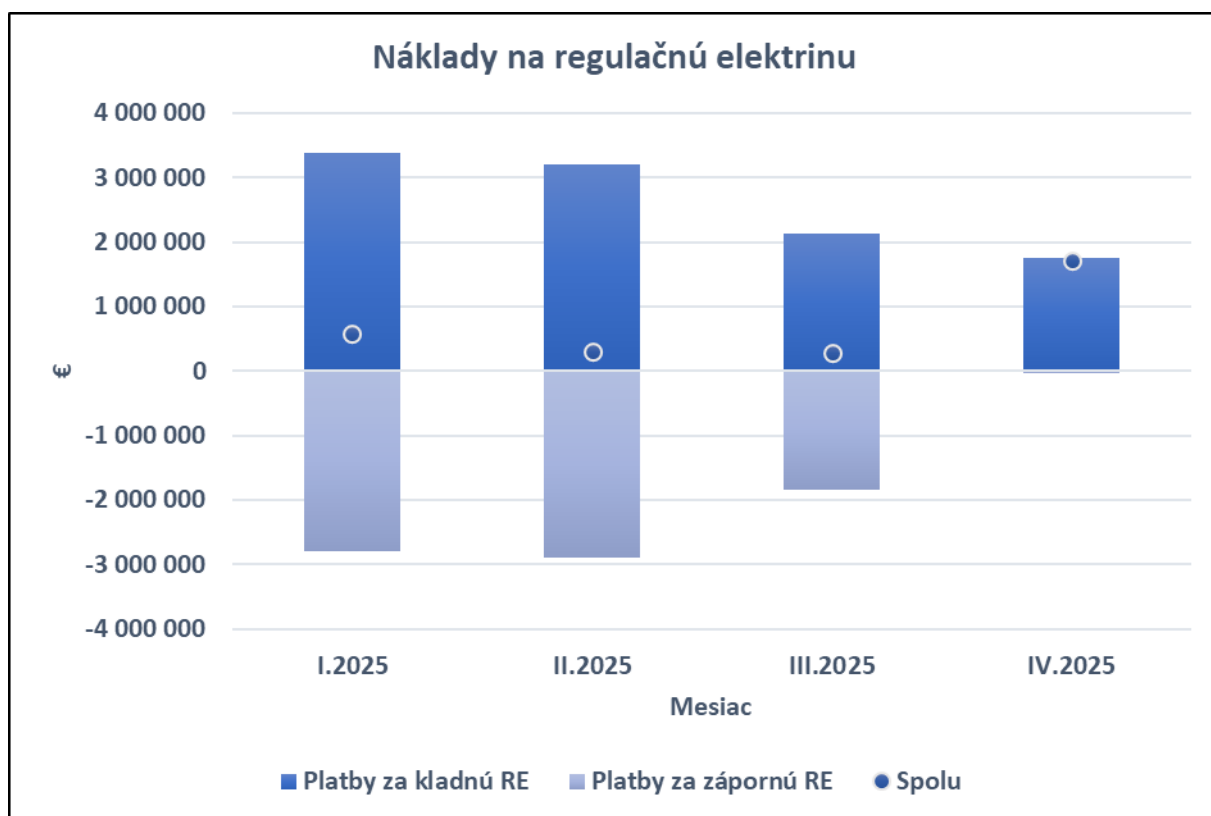
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	I.2025	II.2025	III.2025	IV.2025
Obstaraná kladná RE	10 255	9 530	9 537	10 086
Obstaraná záporná RE	-21 100	-17 213	-23 529	-24 860
Spolu	31 356	26 743	33 066	34 946



V apríli 2025 bolo obstaraných 34,9 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 1,9 GWh (cca o 6 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Zvýšilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v apríli 2025 obstaranej 10,1 GWh, čo bolo o 0,5 GWh (cca o 6 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci a zvýšilo sa množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v apríli 2025 obstaranej 24,9 GWh, čo bolo o 1,3 GWh (cca o 6 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

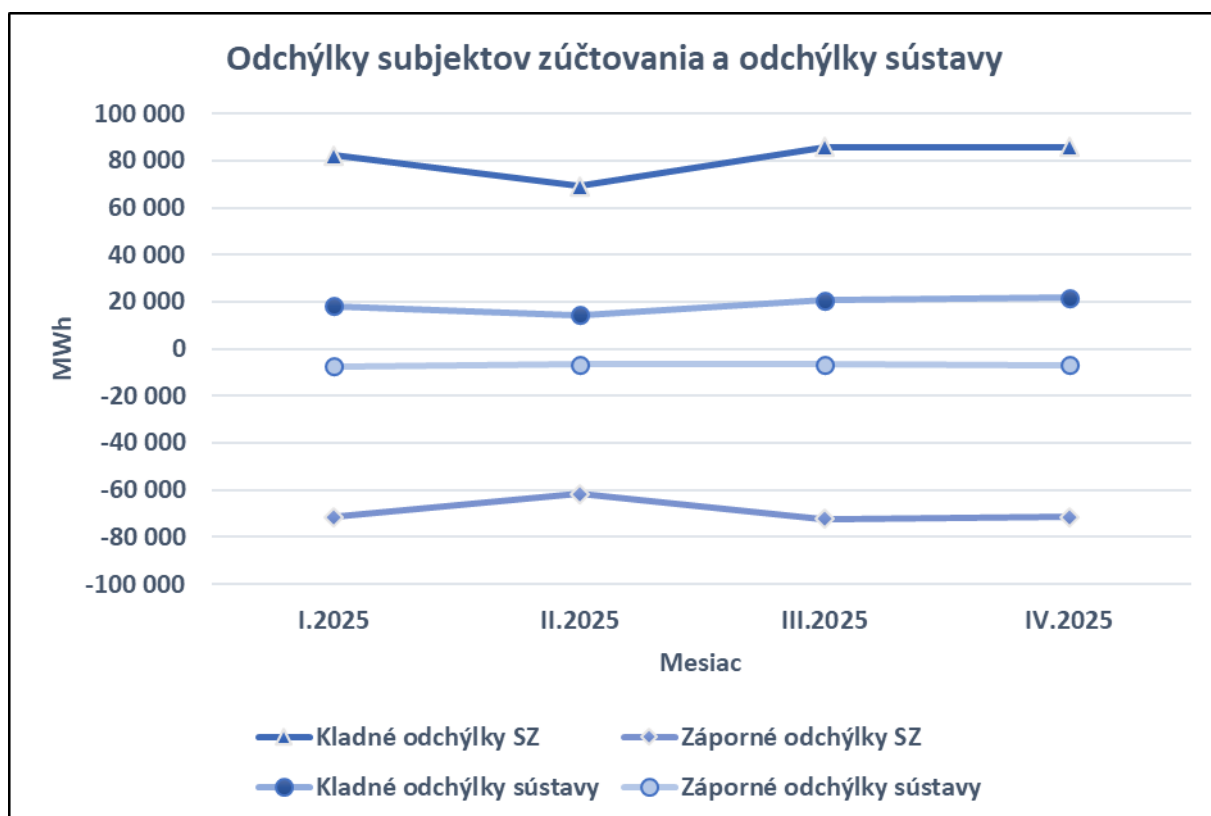
Náklady na regulačnú elektrinu (€)	I.2025	II.2025	III.2025	IV.2025
Platby za kladnú RE	3 378 634	3 194 818	2 128 222	1 761 734
Platby za zápornú RE	-2 790 958	-2 885 762	-1 851 151	-41 475
Spolu	587 676	309 055	277 071	1 720 259



Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v apríli 2025 vo výške 1,76 mil. € a boli o 366 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v apríli 2025 záporné vo výške -41 tis. € a boli v absolútnej hodnote o 1,81 mil. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v apríli 2025 vo výške 1,72 mil. € a boli o 1,44 mil. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	I.2025	II.2025	III.2025	IV.2025
Kladné odchýlky SZ	82 213	69 205	85 886	85 636
Záporné odchýlky SZ	-71 418	-61 704	-72 350	-71 484
Odchýlky SZ spolu	153 631	130 909	158 236	157 120
Kladné odchýlky sústavy	18 287	14 411	20 499	21 776
Záporné odchýlky sústavy	-7 442	-6 729	-6 507	-7 002
Odchýlky sústavy spolu	25 728	21 140	27 007	28 778

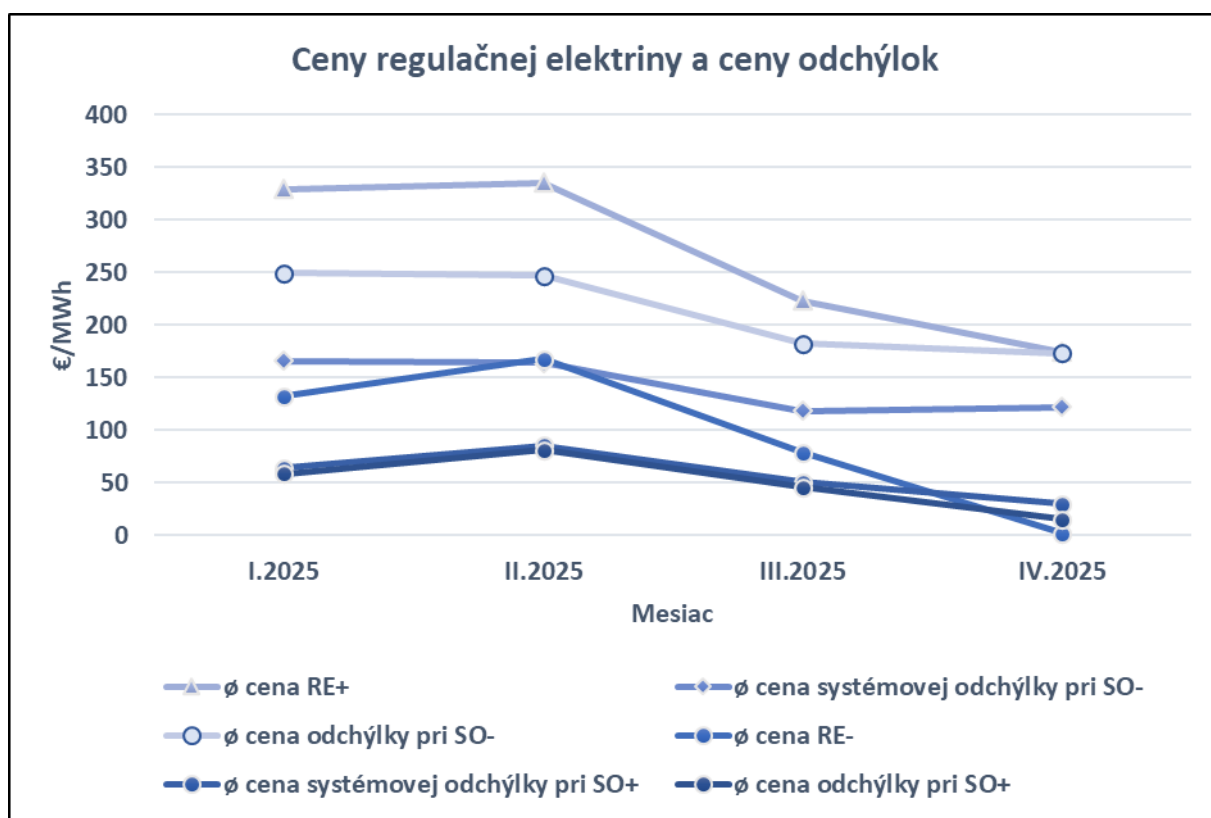


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v apríli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 0,25 GWh na 85,6 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v apríli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 0,87 GWh na 71,5 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v apríli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1,12 GWh, tzn. o 1 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v apríli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,28 GWh na 21,8 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v apríli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 0,49 GWh na 7,0 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v apríli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,77 GWh, tzn. o 7 %.

10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	I.2025	II.2025	III.2025	IV.2025
Ø cena RE+	329,45	335,23	223,15	174,67
Ø cena systémovej odchýlky pri SO-	166,09	164,09	118,55	122,30
Ø cena odchýlky pri SO-	249,81	247,21	182,43	173,05
Ø cena RE-	132,27	167,65	78,68	1,67
Ø cena systémovej odchýlky pri SO+	64,37	85,36	50,59	30,20
Ø cena odchýlky pri SO+	58,95	81,42	45,68	15,61
Ø cena odchýlky pri nulovej SO				

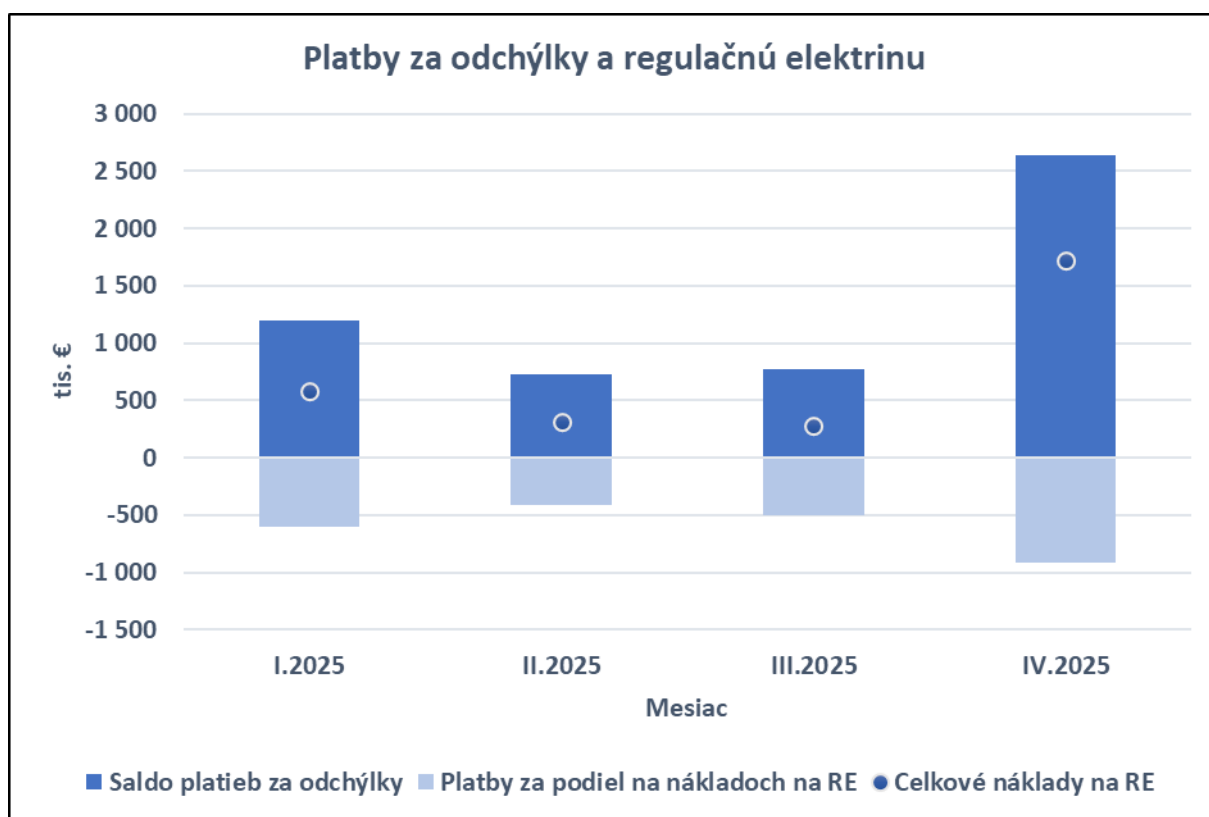


Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v apríli 2025 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 174,67 €/MWh. Priemerná cena systémovej odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v apríli 2025 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 122,30 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v apríli 2025 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 173,05 €/MWh.

Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v apríli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 1,67 €/MWh. Priemerná cena systémovej odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v apríli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 30,20 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v apríli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 15,61 €/MWh.

10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	I.2025	II.2025	III.2025	IV.2025
Platby za podiel na nákladoch na RE	-607	-415	-498	-916
Saldo platieb za odchýlky	1 195	724	776	2 636
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	588	309	277	1 720
Celkové náklady na RE	588	309	277	1 720



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v apríli 2025 vo výške 1,72 mil. € a boli o 1,44 mil. € vyššie 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 (-916 tis. €) a platil ich OKTE subjektom zúčtovania.