

Mesačný report o trhu s elektrinou

Jún 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 SPOTREBE ELEKTRINY	7
5.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY PODĽA TYPU SPOTREBY	7
6.	ŠTATISTIKY O ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	8
6.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	8
6.2.	INDEXY DENNÉHO TRHU	9
7.	ŠTATISTIKY O REGULAČNEJ ELEKTRINE	10
7.1.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA	10
7.2.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU	11
7.3.	ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ODCHÝLKY SÚSTAVY	12
7.4.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY	13
7.5.	PLATBY ZA ODCHÝLKY	14



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.



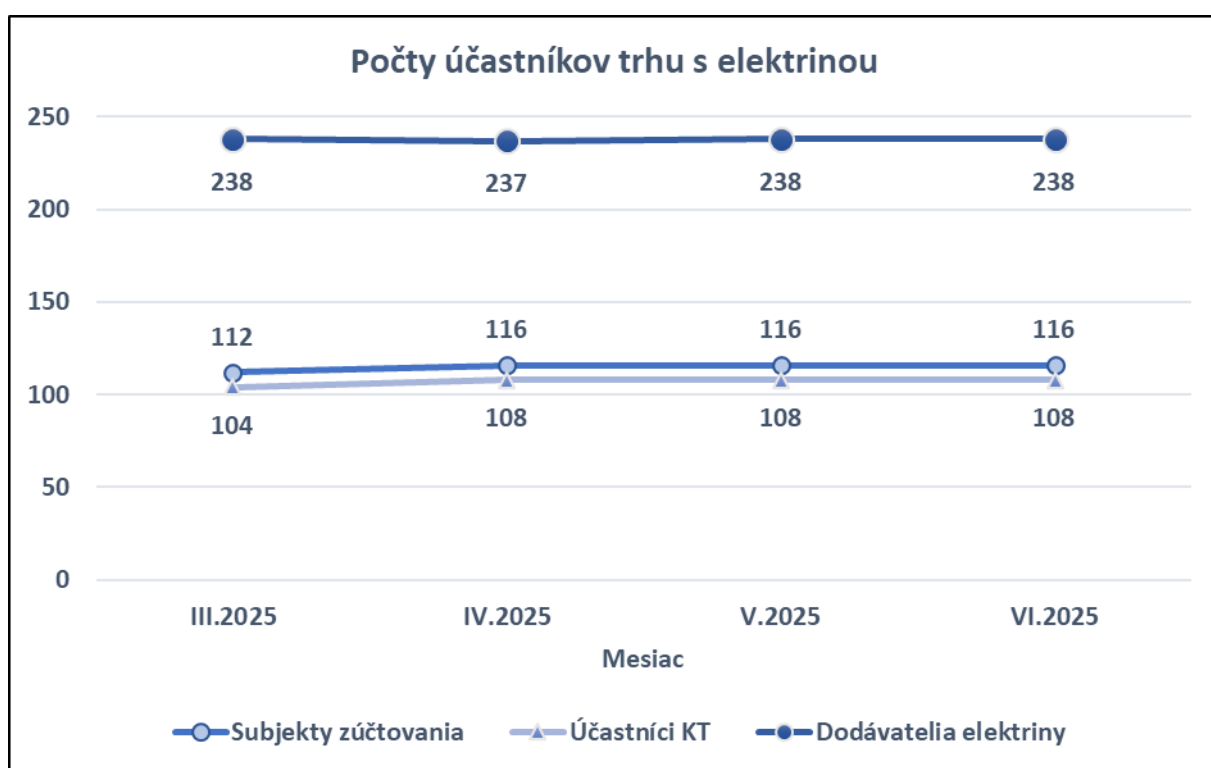
2. Použité skratky

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	III.2025	IV.2025	V.2025	VI.2025
Subjekty zúčtovania	112	116	116	116
Účastníci KT	104	108	108	108
Dodávateľia elektriny	238	237	238	238



Počet subjektov zúčtovania sa v júni 2025 v porovnaní s predchádzajúcim nezmenil. Ku koncu júna 2025 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 116 subjektmi zúčtovania.

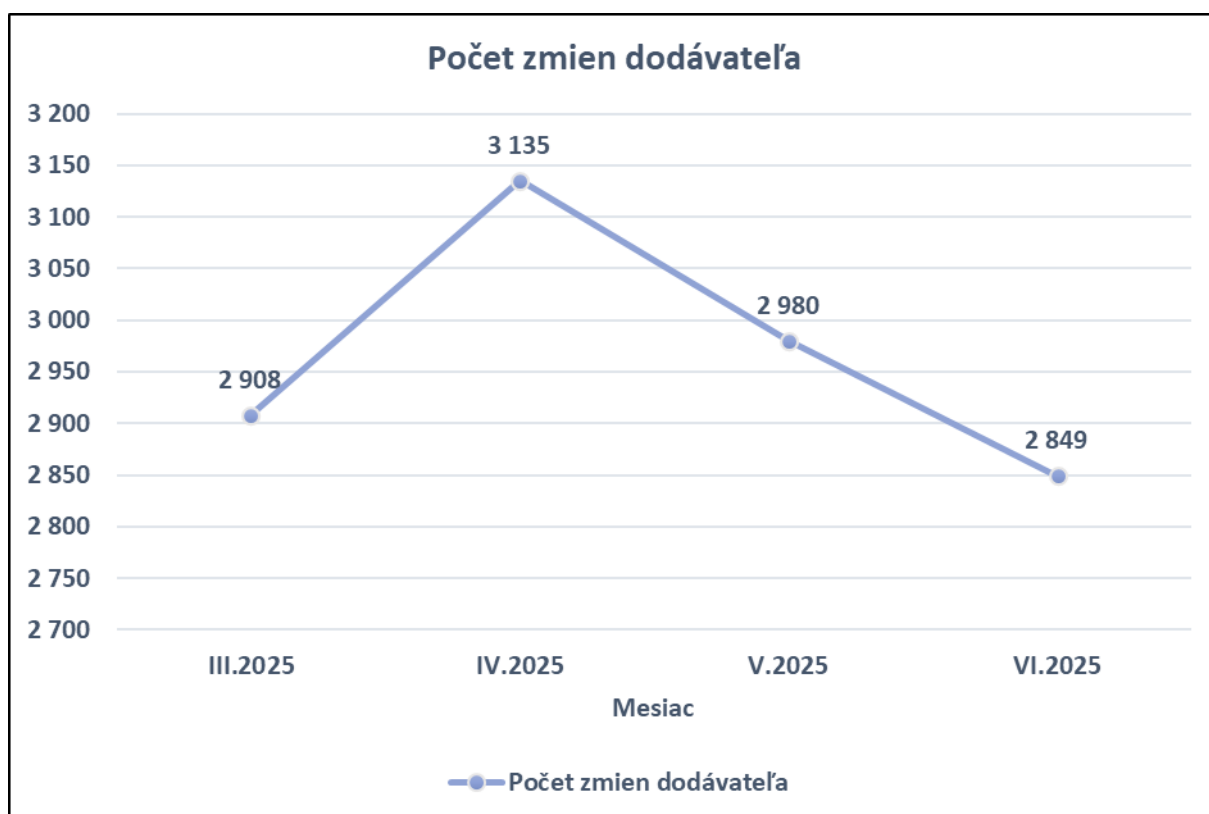
Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v júni 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu júna 2025 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 108 subjektmi.

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

4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	III.2025	IV.2025	V.2025	VI.2025
Počet zmien dodávateľa	2 908	3 135	2 980	2 849

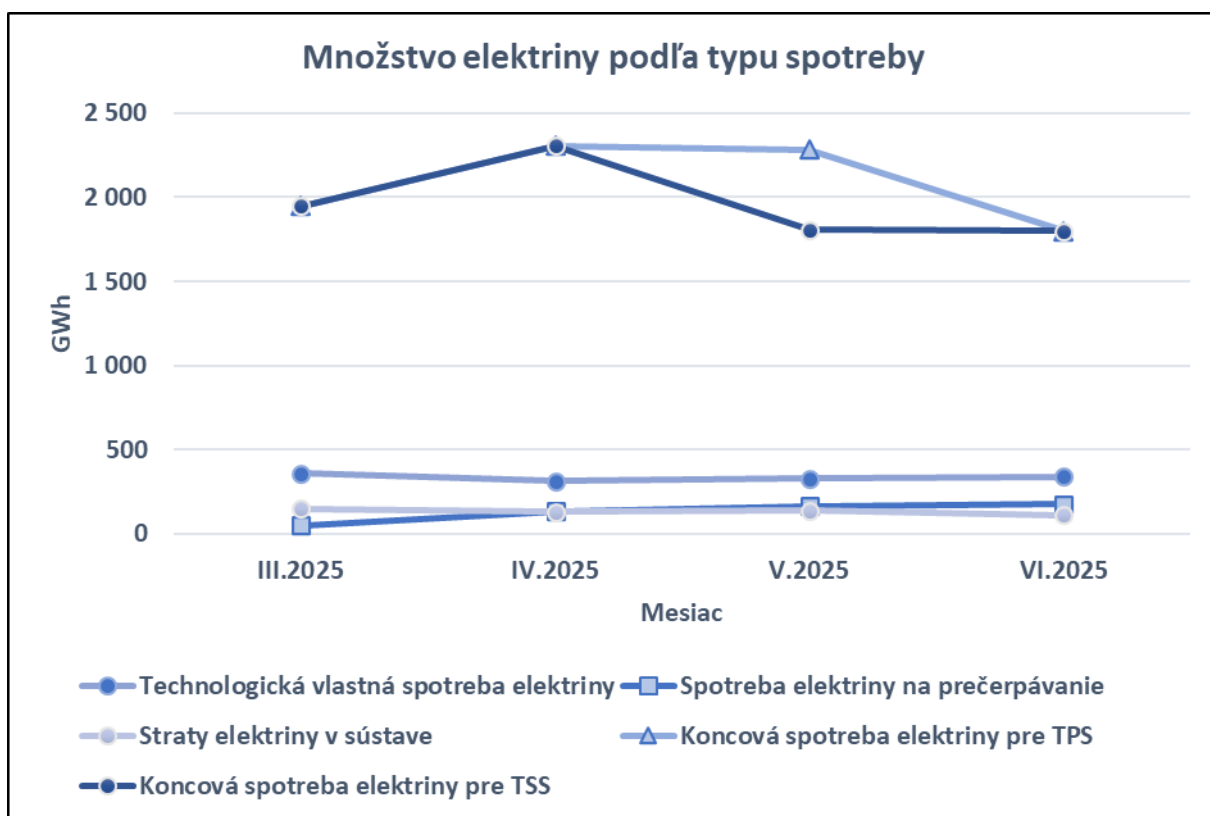


V júni 2025 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 2849 odberných a odovzdávacích miest, čo bol podobný počet ako v predchádzajúcich mesiacoch.

5. Štatistiky o spotrebe elektriny

5.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	III.2025	IV.2025	V.2025	VI.2025
Technologická vlastná spotreba elektriny	358,357	311,801	327,356	341,696
Spotreba elektriny na prečerpávanie	51,779	133,060	163,793	174,618
Straty elektriny v sústave	150,957	132,018	136,584	111,996
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 946,685	2 306,405	2 282,926	1 799,933
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 946,685	2 306,405	1 808,525	1 799,933

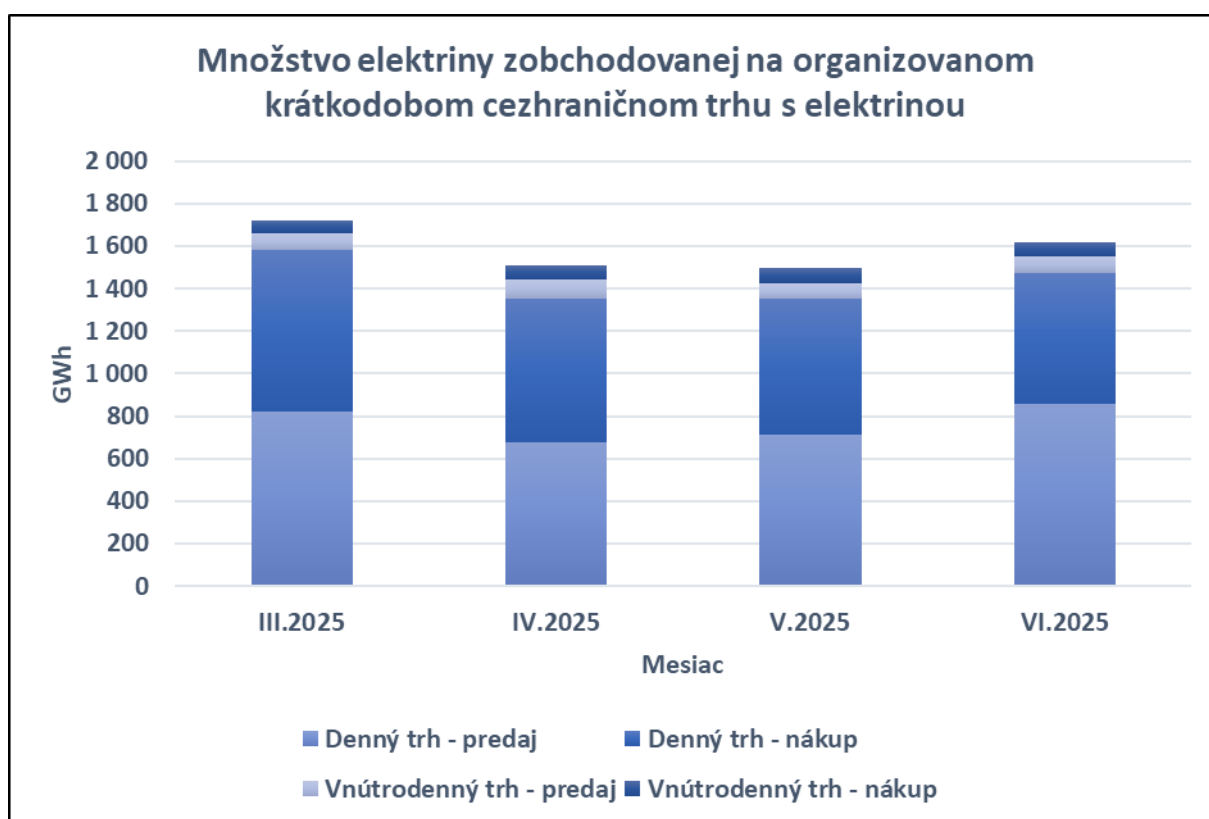


V júni 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástla technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 14 GWh na 342 GWh, tzn. nárast o 4 %), vzrástla aj spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 11 GWh na 175 GWh, tzn. nárast o 7 %), naopak klesli straty elektriny v sústave (pokles o 25 GWh na 112 GWh, tzn. pokles o 18 %). 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 júni 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v júni 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 483 GWh na 1,800 TWh (tzn. o 21 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v júni 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 9 GWh na 1,800 TWh (tzn. o menej ako 1 %).

6. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

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

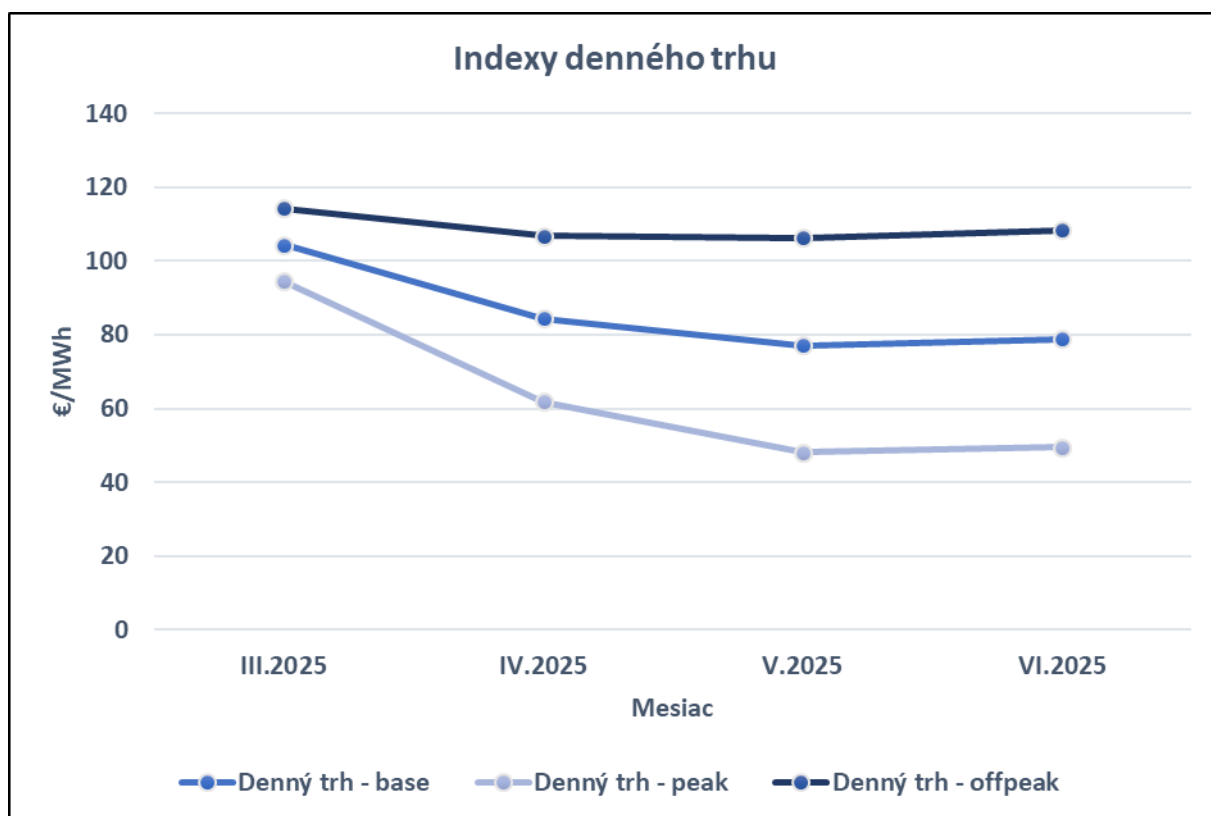
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	III.2025	IV.2025	V.2025	VI.2025
Denný trh - predaj	822,812	678,377	710,787	860,015
Denný trh - nákup	759,505	675,638	640,060	612,199
Vnútrodenný trh - predaj	76,024	87,191	74,295	80,193
Vnútrodenný trh - nákup	59,701	65,852	70,509	67,143



Na dennom trhu sa v júni 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 149 GWh na cca 860 GWh, nákup elektriny sa znížil o 28 GWh na cca 612 GWh. Celkom bolo v júni 2025 na dennom trhu zobchodovaných cca 1,472 TWh elektriny, čo bolo o 121 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v júni 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 6 GWh na cca 80 GWh, nákup elektriny sa znížil o 3 GWh na cca 67 GWh. Celkom bolo v júni 2025 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 147 GWh elektriny, čo bolo o 3 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

6.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	III.2025	IV.2025	V.2025	VI.2025
Denný trh - base	104,42	84,38	77,20	78,92
Denný trh - peak	94,49	61,91	48,03	49,48
Denný trh - offpeak	114,40	106,85	106,36	108,36

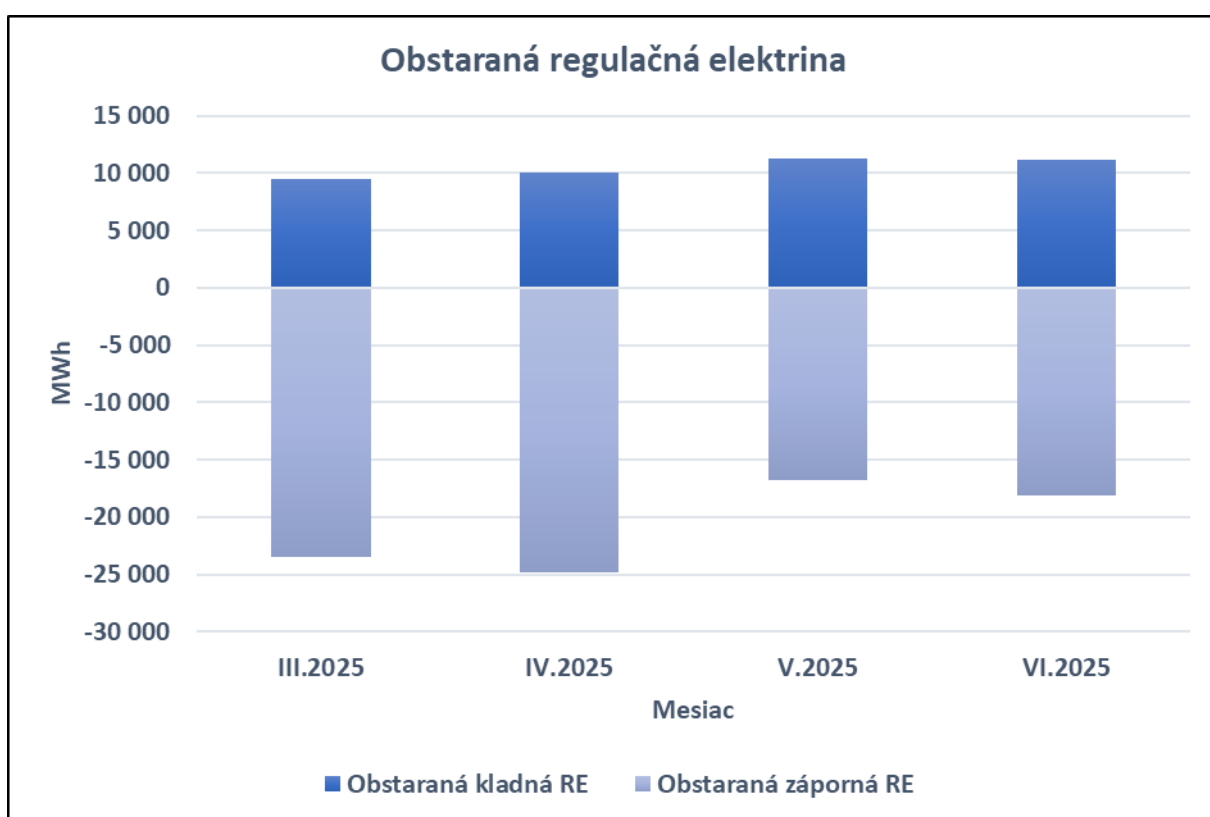


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v júni 2025 mierne vzrástli oproti predchádzajúcemu mesiacu. Index base bol v júni o 1,7 €/MWh vyšší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa zvýšil o 1,5 €/MWh a index offpeak sa zvýšil o 2,0 €/MWh. Hodnoty indexov sa od seba ďalej mierne oddialili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol v absolútnej hodnote 29,4 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 29,2 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol v absolútnej hodnote tiež 29,4 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 29,2 €/MWh). Index offpeak ostáva v júni vyšší ako mesačný index peak.

7. Štatistiky o regulačnej elektrine

7.1. Obstaraná regulačná elektrina

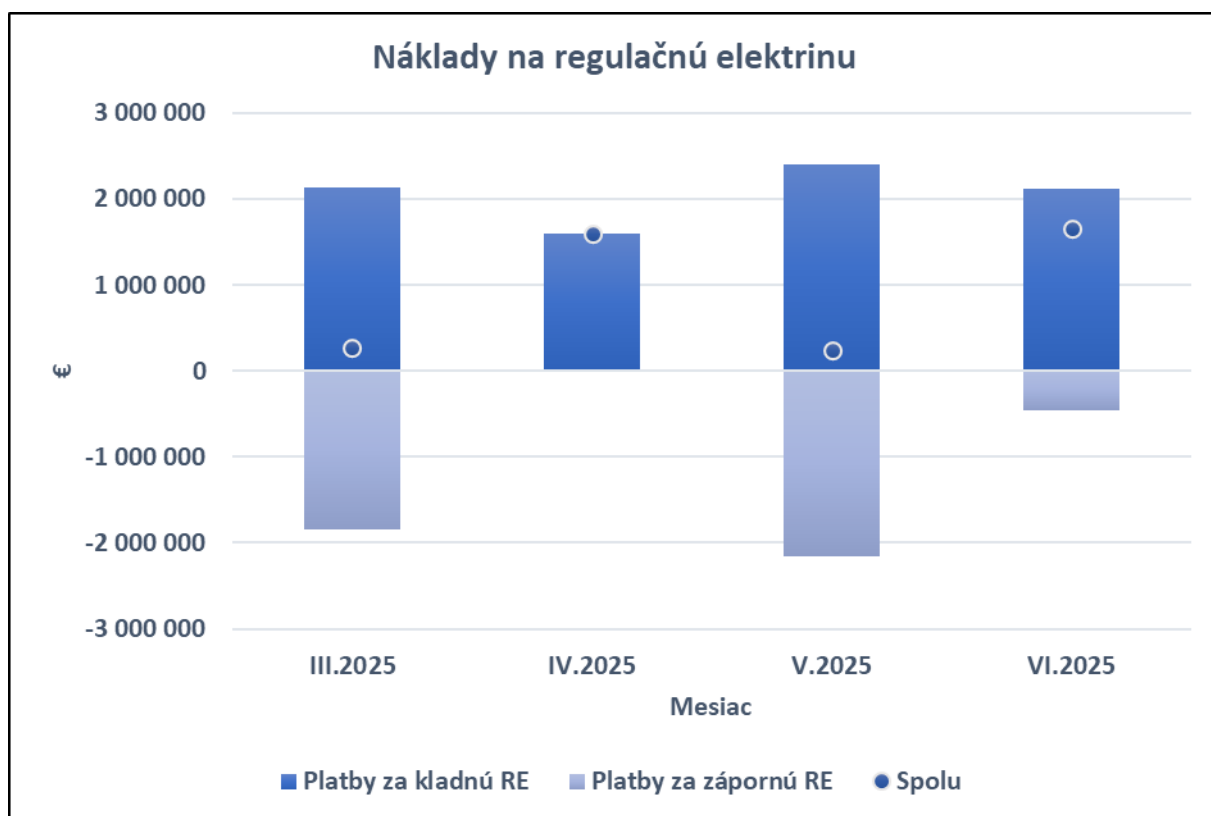
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	III.2025	IV.2025	V.2025	VI.2025
Obstaraná kladná RE	9 537	10 086	11 318	11 150
Obstaraná záporná RE	-23 529	-24 860	-16 790	-18 080
Spolu	33 066	34 946	28 108	29 229



V júni 2025 bolo obstaraných 29,2 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 1,1 GWh (cca o 4 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Mierne sa znížilo množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v júni 2025 obstaranej 11,2 GWh, čo bolo o 0,2 GWh (cca o 1 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci a naopak sa zvýšilo množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v júni 2025 obstaranej 18,1 GWh, čo bolo o 1,3 GWh (cca o 8 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

7.2. Náklady na regulačnú elektrinu

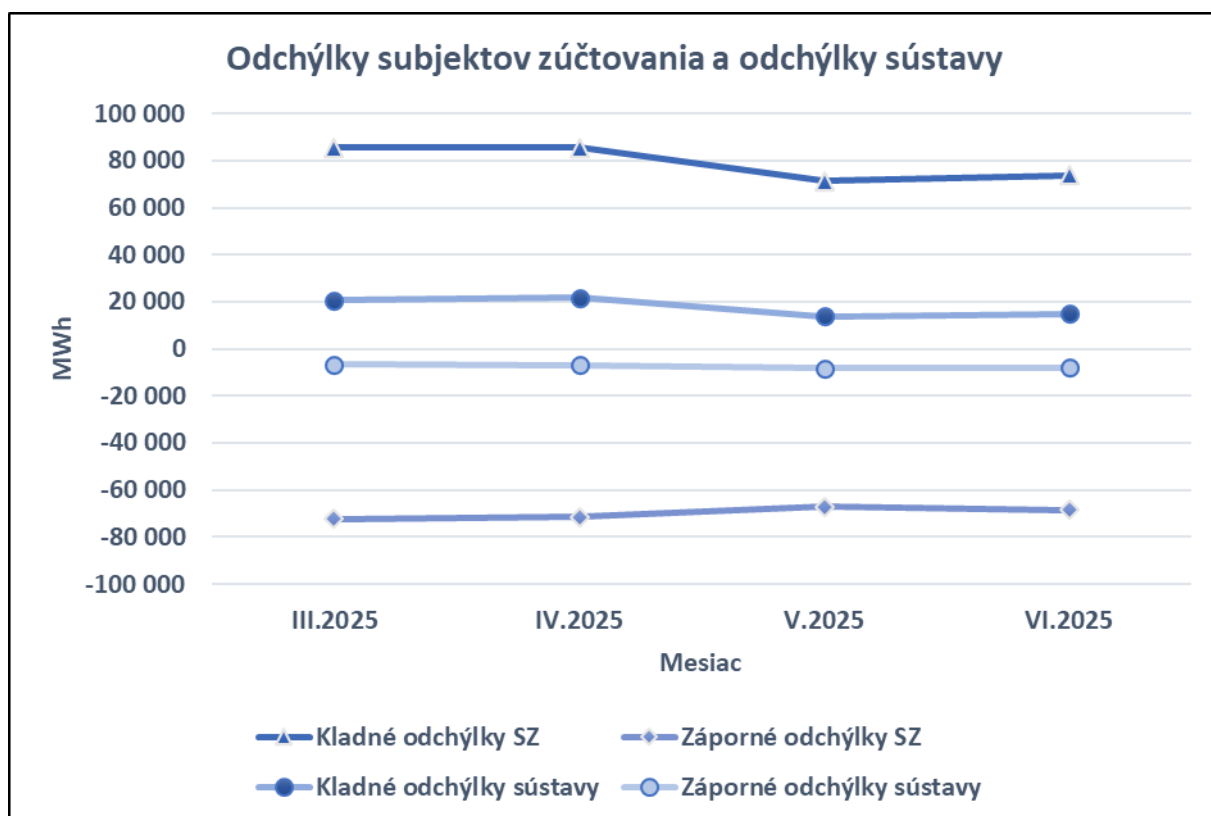
Náklady na regulačnú elektrinu (€)	III.2025	IV.2025	V.2025	VI.2025
Platby za kladnú RE	2 128 227	1 605 037	2 406 073	2 113 750
Platby za zápornú RE	-1 851 155	-11 944	-2 156 927	-453 830
Spolu	277 072	1 593 093	249 146	1 659 920



Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v júni 2025 vo výške 2,11 mil. € a boli o 292 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v júni 2025 záporné vo výške -454 tis. € a boli v absolútnej hodnote o 1,70 mil. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v júni 2025 vo výške 1,66 mil. € a boli o 1,41 mil. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

7.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	III.2025	IV.2025	V.2025	VI.2025
Kladné odchýlky SZ	85 439	85 573	71 448	73 754
Záporné odchýlky SZ	-72 362	-71 422	-67 255	-68 366
Odchýlky SZ spolu	157 800	156 995	138 703	142 120
Kladné odchýlky sústavy	20 499	21 776	13 680	14 911
Záporné odchýlky sústavy	-6 507	-7 002	-8 208	-7 981
Odchýlky sústavy spolu	27 007	28 778	21 888	22 892

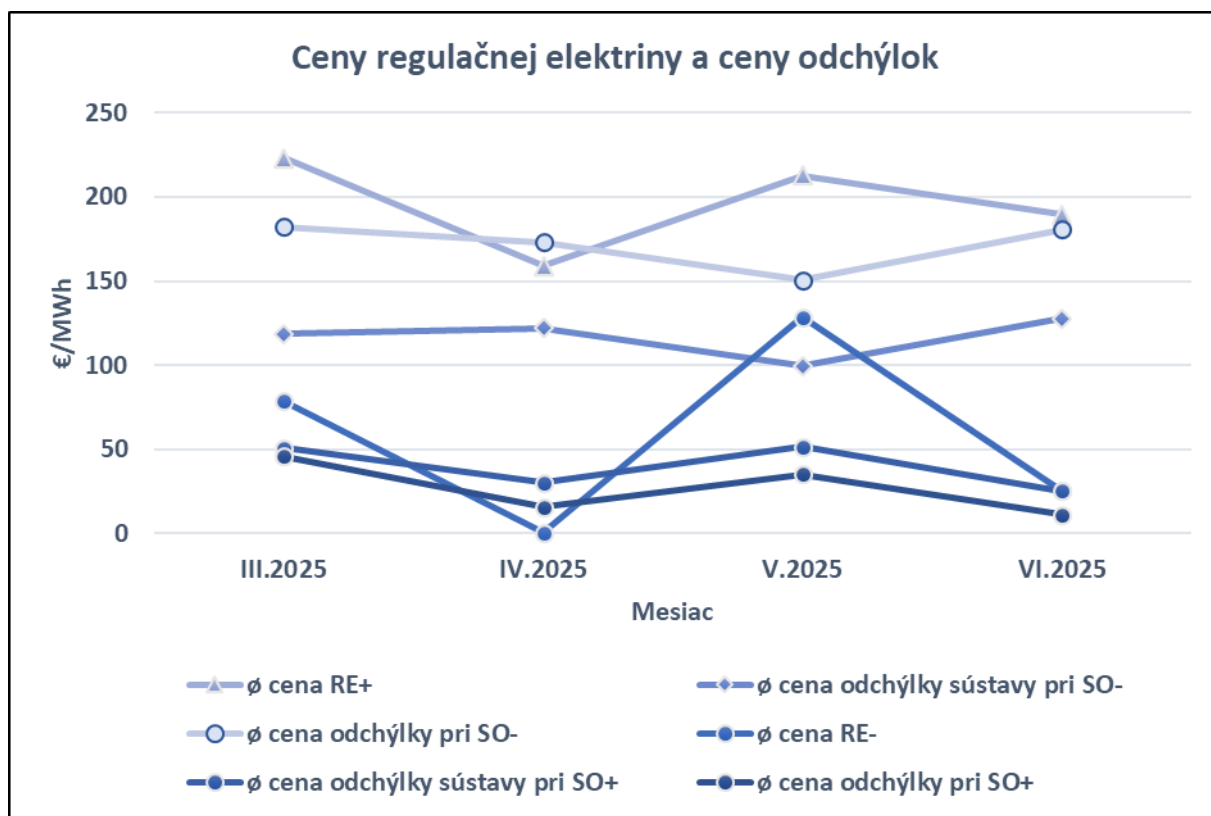


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v júni 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,3 GWh na 73,8 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v júni 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 1,1 GWh na 68,4 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v júni 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 3,4 GWh, tzn. o 2 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v júni 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,2 GWh na 14,9 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v júni 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 0,2 GWh na 8,0 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v júni 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,0 GWh, tzn. o 5 %.

7.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	III.2025	IV.2025	V.2025	VI.2025
Ø cena RE+	223,15	159,14	212,59	189,58
Ø cena odchýlky sústavy pri SO-	118,44	122,13	99,51	127,76
Ø cena odchýlky pri SO-	182,32	173,06	150,68	180,58
Ø cena RE-	78,68	0,48	128,47	25,10
Ø cena odchýlky sústavy pri SO+	50,59	30,13	51,65	25,17
Ø cena odchýlky pri SO+	45,68	15,54	34,96	10,94
Ø cena odchýlky pri nulovej SO				

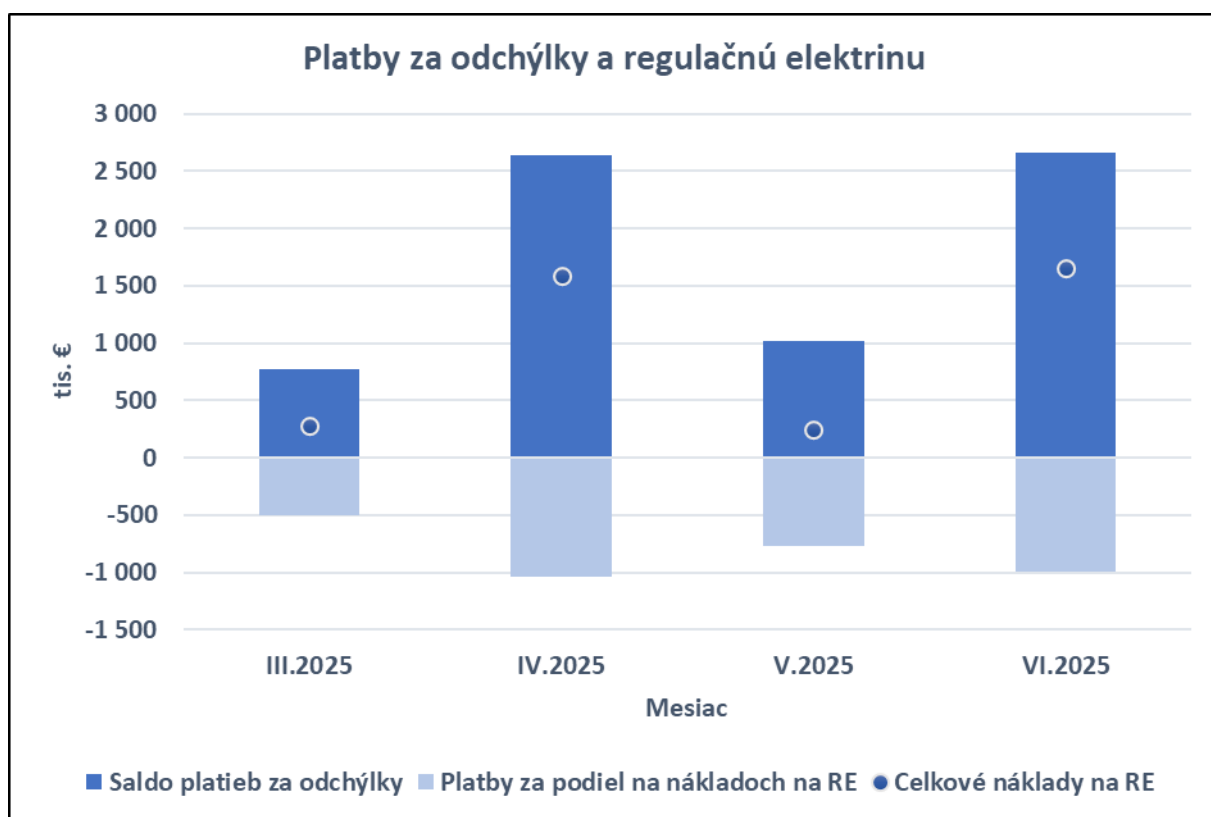


Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v júni 2025 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 189,58 €/MWh. Priemerná cena odchýlky sústavy pri zápornej odchýlke sústavy v júni 2025 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 127,76 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v júni 2025 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 180,58 €/MWh.

Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v júni 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 25,10 €/MWh. Priemerná cena odchýlky sústavy pri kladnej odchýlke sústavy v júni 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 25,17 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v júni 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 10,94 €/MWh.

7.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	III.2025	IV.2025	V.2025	VI.2025
Platby za podiel na nákladoch na RE	-497	-1 043	-766	-997
Saldo platieb za odchýlky	774	2 636	1 015	2 657
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	277	1 593	249	1 660
Celkové náklady na RE	277	1 593	249	1 660



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v júni 2025 vo výške 1,66 mil. € a boli o 1,41 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 (-997 tis. €) a platil ich OKTE subjektom zúčtovania.