

Mesačný report o trhu s elektrinou

Júl 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.



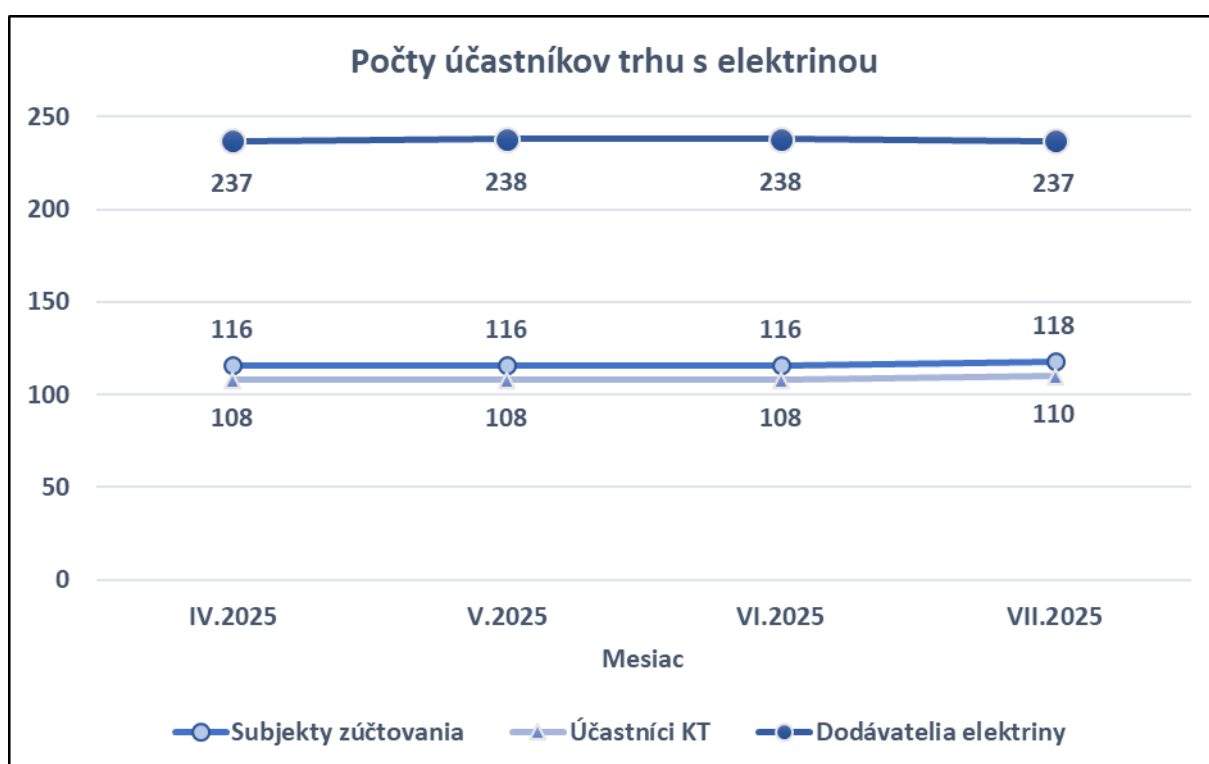
2. Použité skratky

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	IV.2025	V.2025	VI.2025	VII.2025
Subjekty zúčtovania	116	116	116	118
Účastníci KT	108	108	108	110
Dodávateľia elektriny	237	238	238	237



Počet subjektov zúčtovania sa v júli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim zvýšil o 2. Ku koncu júla 2025 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so 118 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v júli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2. Ku koncu júla 2025 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou so 110 subjektmi.

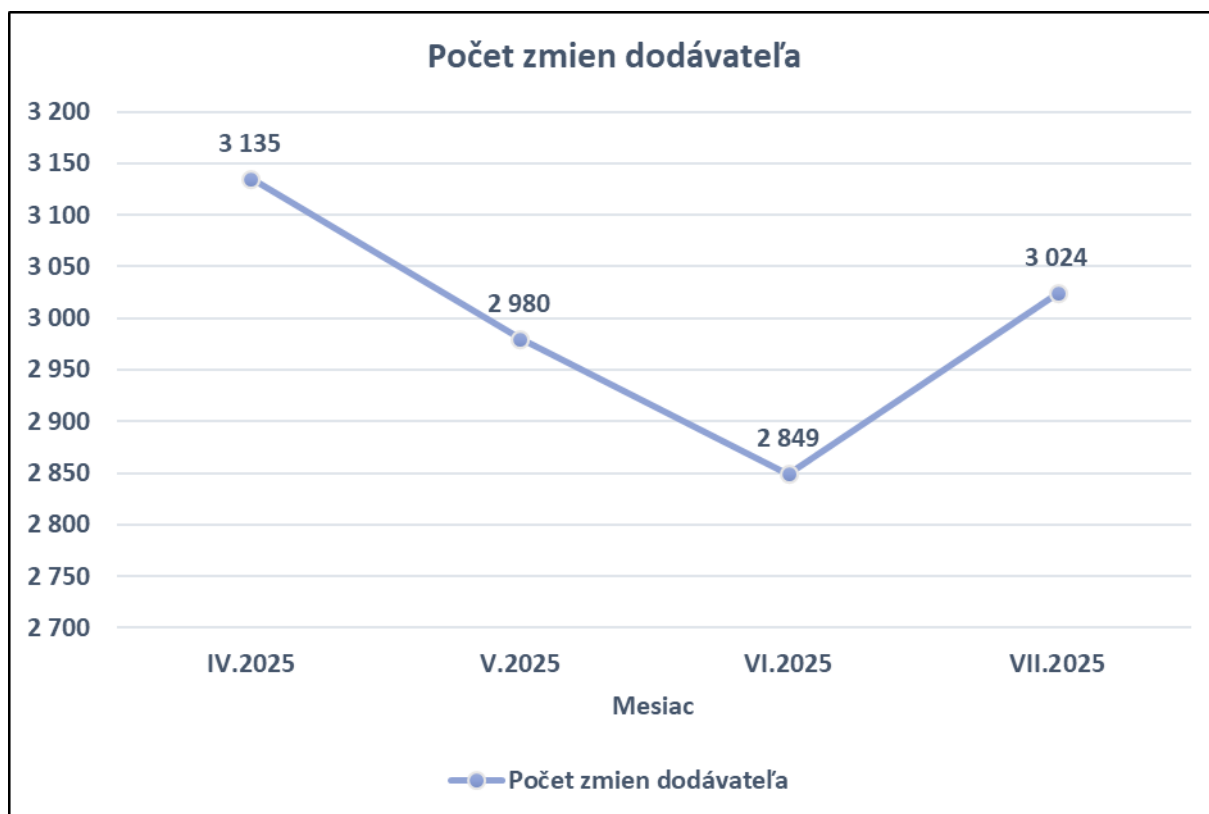
Počet dodávateľov elektriny sa v júli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1. Ku koncu júla 2025 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 237 dodávateľov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	IV.2025	V.2025	VI.2025	VII.2025
Počet zmien dodávateľa	3 135	2 980	2 849	3 024

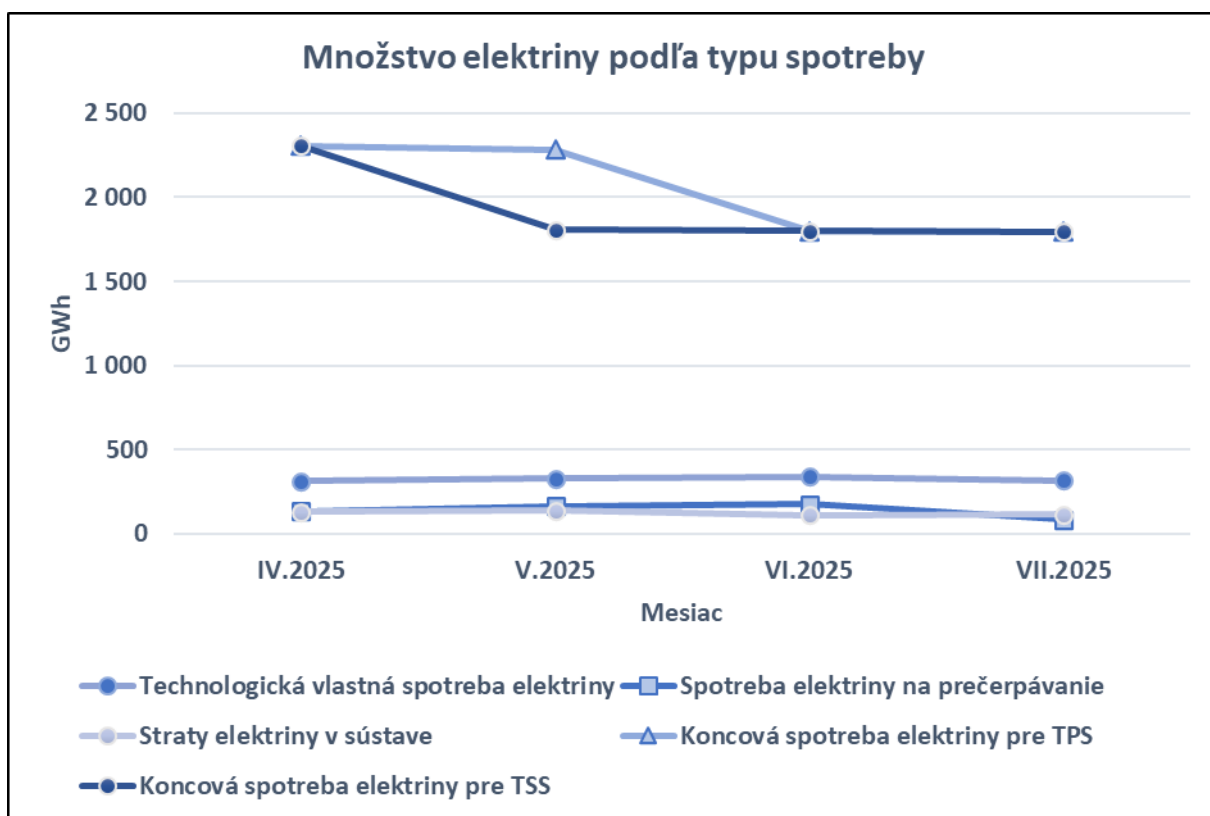


V júli 2025 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 3024 odberných a odovzdávacích miest, čo bol podobný počet ako v predchádzajúcich mesiacoch.

5. Štatistiky o spotrebe elektriny

5.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	IV.2025	V.2025	VI.2025	VII.2025
Technologická vlastná spotreba elektriny	311,801	327,356	341,696	316,855
Spotreba elektriny na prečerpávanie	133,060	163,793	174,618	83,653
Straty elektriny v sústave	132,018	136,584	111,996	115,687
Koncová spotreba elektriny pre TPS	2 306,405	2 282,926	1 799,933	1 794,946
Koncová spotreba elektriny pre TSS	2 306,405	1 808,525	1 799,933	1 794,946



V júli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom klesla technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 25 GWh na 317 GWh, tzn. pokles o 7 %), klesla aj spotreba elektriny na prečerpávanie (pokles o 91 GWh na 84 GWh, tzn. pokles o 52 %), naopak vzrástli straty elektriny v sústave (nárast o 4 GWh na 116 GWh, tzn. nárast o 3 %). 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 júli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu mierne znížili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v júli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 5 GWh na 1,795 TWh (tzn. o menej ako 1 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v júli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 5 GWh na 1,795 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

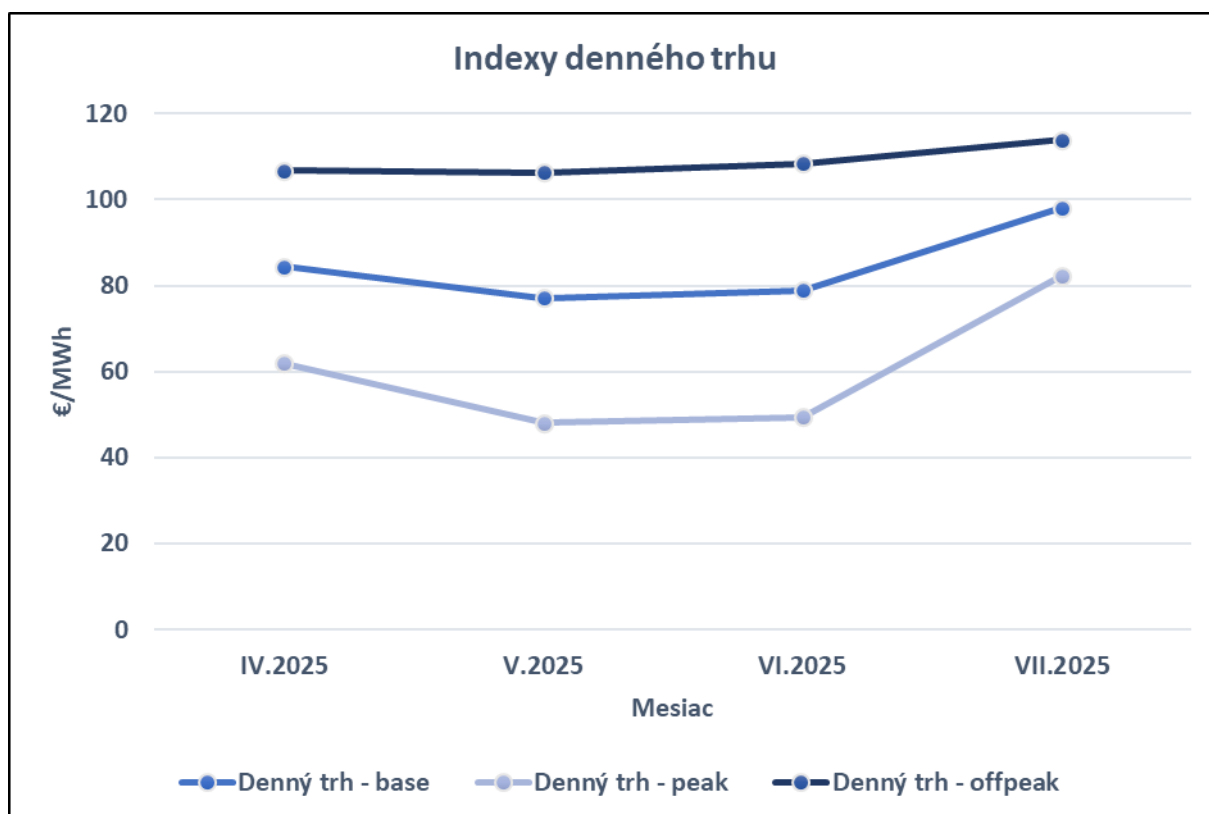
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	IV.2025	V.2025	VI.2025	VII.2025
Denný trh - predaj	678,377	710,787	860,015	731,251
Denný trh - nákup	675,638	640,060	612,199	674,646
Vnútrodenný trh - predaj	87,191	74,295	80,193	82,438
Vnútrodenný trh - nákup	65,852	70,509	67,143	67,341



Na dennom trhu sa v júli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 129 GWh na cca 731 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 62 GWh na cca 675 GWh. Celkom bolo v júli 2025 na dennom trhu zobchodovaných cca 1,406 TWh elektriny, čo bolo o 66 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v júli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 2 GWh na cca 82 GWh, nákup elektriny bol podobný ako v predchádzajúcom mesiaci, a to cca 67 GWh. Celkom bolo v júli 2025 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 150 GWh elektriny, čo bolo o 2 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

6.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	IV.2025	V.2025	VI.2025	VII.2025
Denný trh - base	84,38	77,20	78,92	98,09
Denný trh - peak	61,91	48,03	49,48	82,27
Denný trh - offpeak	106,85	106,36	108,36	113,90

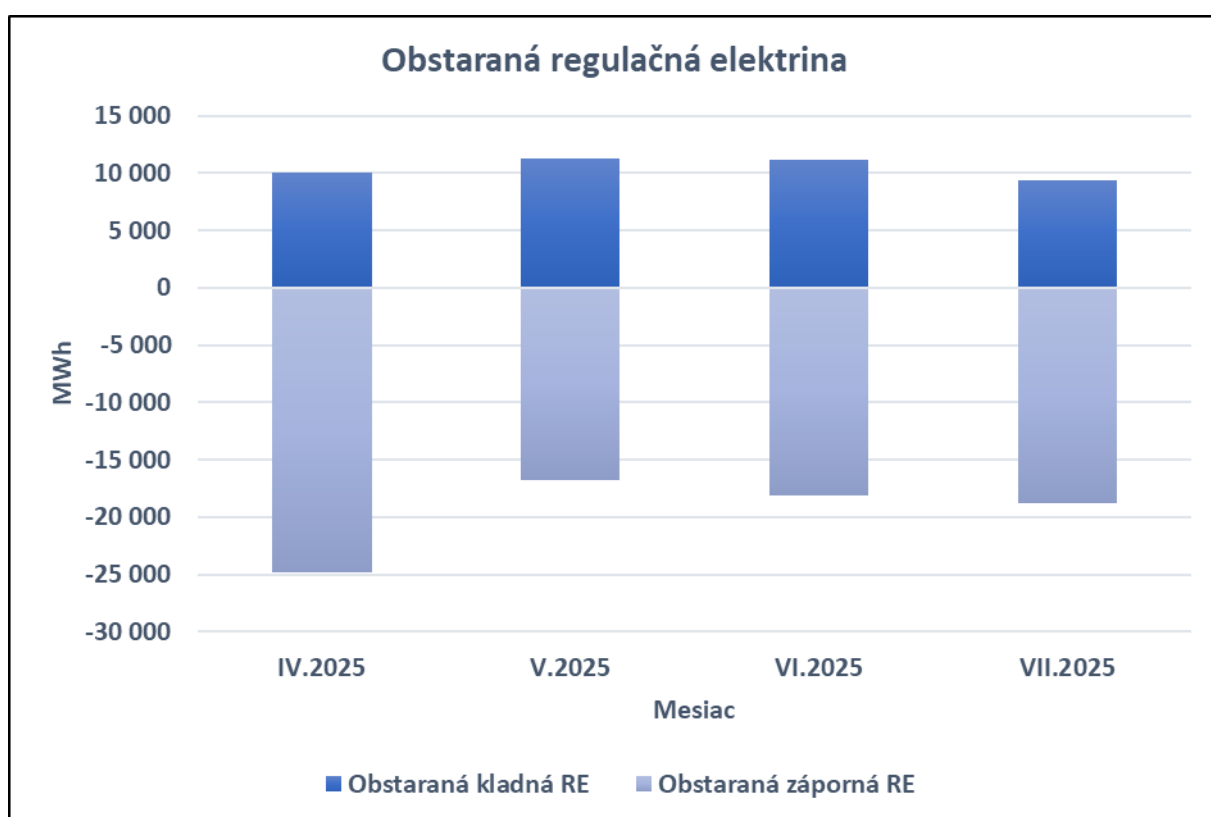


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v júli 2025 vzrástli oproti predchádzajúcemu mesiacu. Index base bol v júli o 19,2 €/MWh vyšší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa zvýšil o 32,8 €/MWh a index offpeak sa zvýšil o 5,5 €/MWh. Hodnoty indexov sa k sebe priblížili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol v absolútnej hodnote 15,8 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 29,4 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol v absolútnej hodnote tiež 15,8 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 29,4 €/MWh). Index offpeak ostáva v júli vyšší ako mesačný index peak.

7. Štatistiky o regulačnej elektrine

7.1. Obstaraná regulačná elektrina

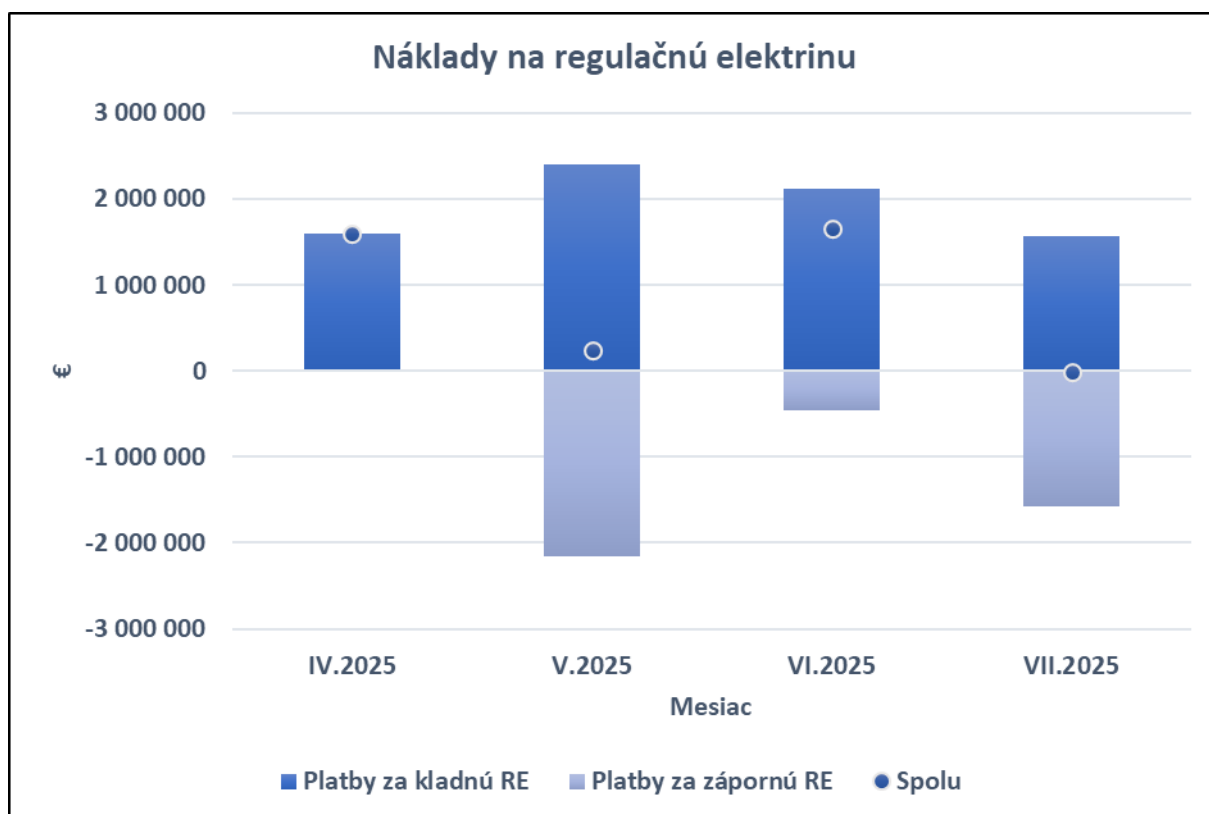
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	IV.2025	V.2025	VI.2025	VII.2025
Obstaraná kladná RE	10 086	11 318	11 150	9 403
Obstaraná záporná RE	-24 860	-16 790	-18 080	-18 812
Spolu	34 946	28 108	29 229	28 215



V júli 2025 bolo obstaraných 28,2 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 1,0 GWh (cca o 3 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Znížilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v júli 2025 obstaranej 9,4 GWh, čo bolo o 1,7 GWh (cca o 16 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci a naopak sa zvýšilo množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v júli 2025 obstaranej 18,8 GWh, čo bolo o 0,7 GWh (cca o 4 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

7.2. Náklady na regulačnú elektrinu

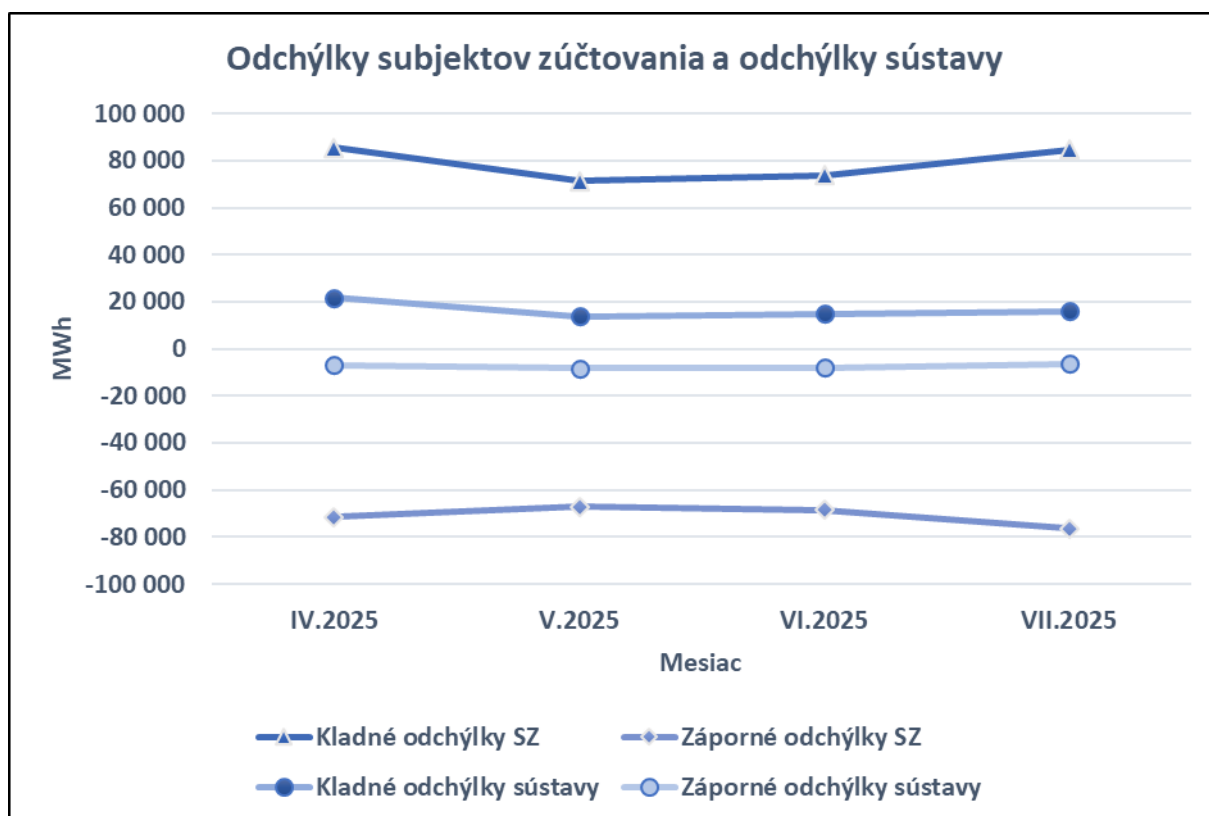
Náklady na regulačnú elektrinu (€)	IV.2025	V.2025	VI.2025	VII.2025
Platby za kladnú RE	1 605 037	2 406 073	2 113 750	1 563 477
Platby za zápornú RE	-11 944	-2 156 925	-453 830	-1 570 064
Spolu	1 593 093	249 148	1 659 920	-6 588



Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v júli 2025 vo výške 1,56 mil. € a boli o 550 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v júli 2025 záporné vo výške -1,57 mil. € a boli v absolútnej hodnote o 1,12 mil. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v júli 2025 záporné vo výške -7 tis. € a boli o 1,67 mil. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

7.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	IV.2025	V.2025	VI.2025	VII.2025
Kladné odchýlky SZ	85 573	71 427	73 754	84 612
Záporné odchýlky SZ	-71 422	-67 234	-68 366	-76 276
Odchýlky SZ spolu	156 995	138 661	142 120	160 888
Kladné odchýlky sústavy	21 776	13 680	14 911	15 857
Záporné odchýlky sústavy	-7 002	-8 208	-7 981	-6 448
Odchýlky sústavy spolu	28 778	21 888	22 892	22 305

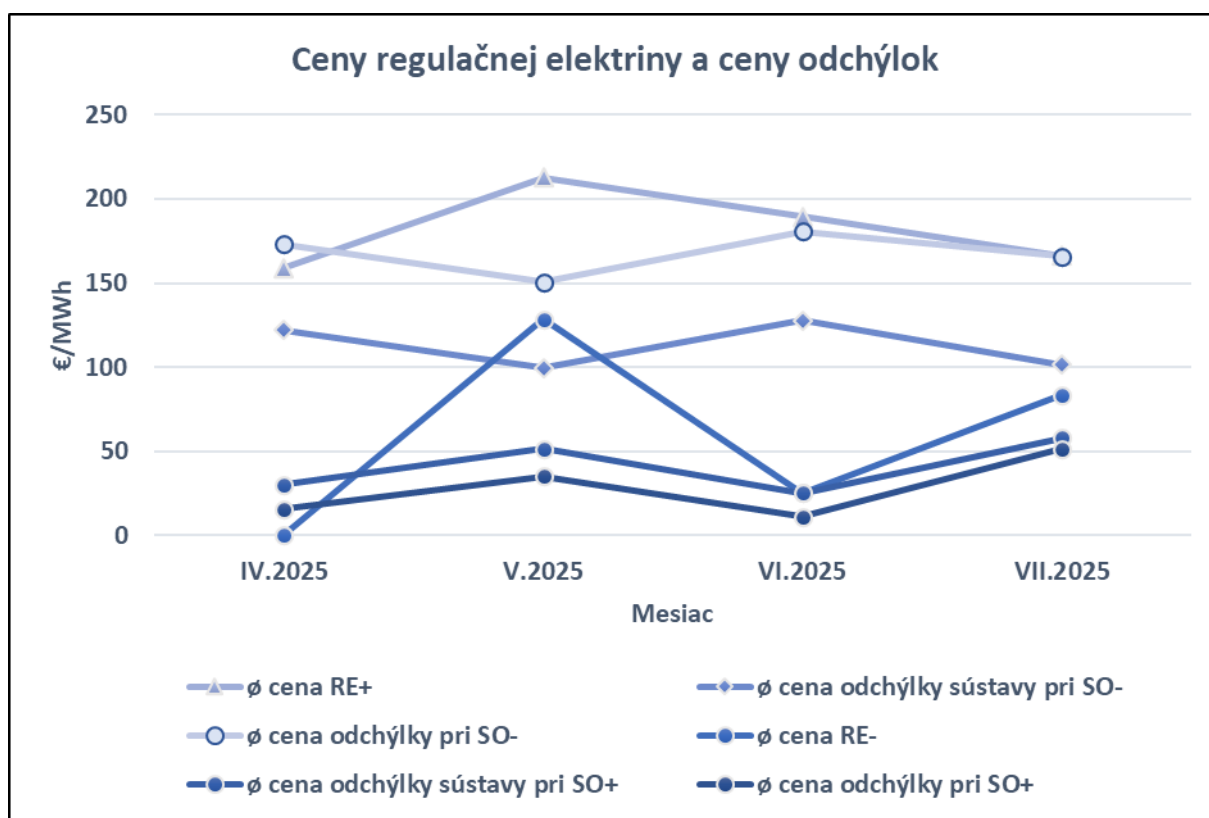


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v júli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 10,9 GWh na 84,6 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v júli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 7,9 GWh na 76,3 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v júli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 18,8 GWh, tzn. o 13 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v júli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 0,9 GWh na 15,9 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v júli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 1,5 GWh na 6,4 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v júli 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 0,6 GWh, tzn. o 3 %.

7.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	IV.2025	V.2025	VI.2025	VII.2025
Ø cena RE+	159,14	212,59	189,58	166,28
Ø cena odchýlky sústavy pri SO-	122,13	99,51	127,76	101,59
Ø cena odchýlky pri SO-	173,06	150,68	180,58	165,68
Ø cena RE-	0,48	128,47	25,10	83,46
Ø cena odchýlky sústavy pri SO+	30,13	51,65	25,17	57,92
Ø cena odchýlky pri SO+	15,54	34,96	10,94	51,60
Ø cena odchýlky pri nulovej SO				

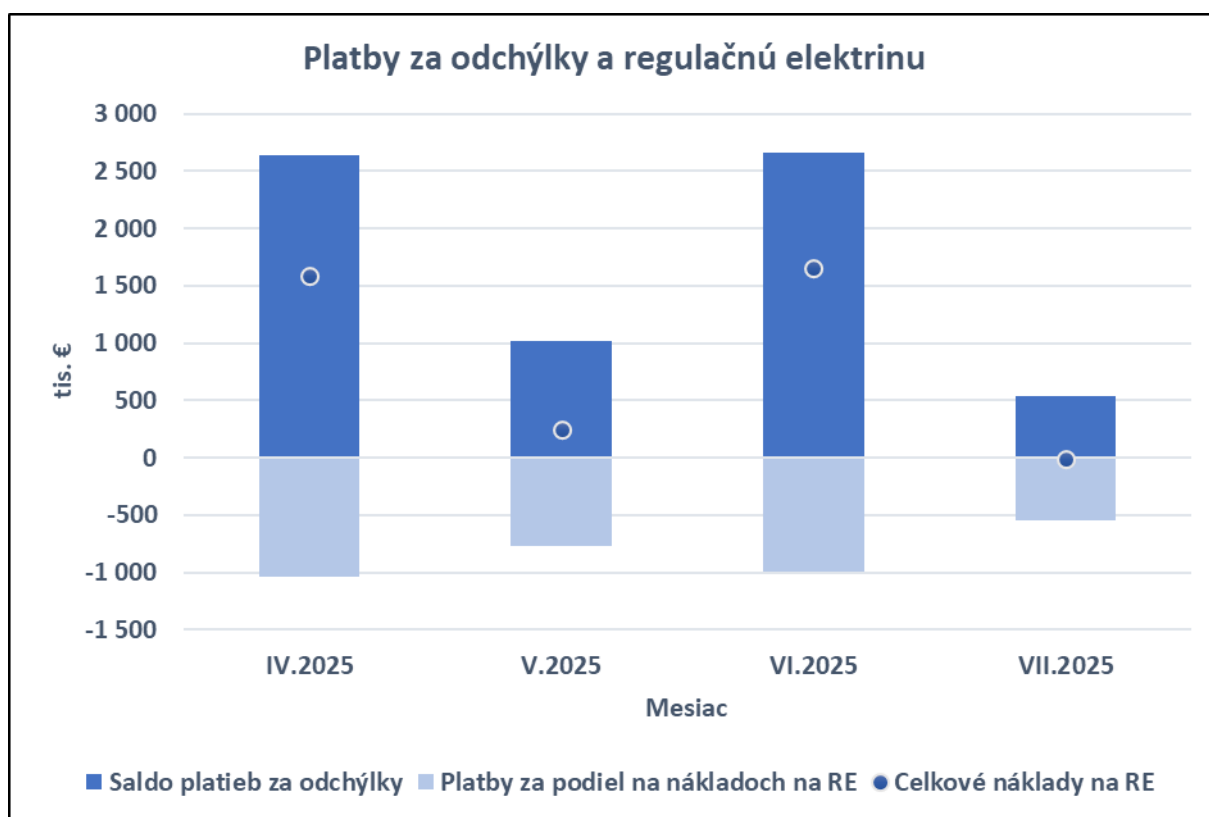


Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v júli 2025 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 166,28 €/MWh. Priemerná cena odchýlky sústavy pri zápornej odchýlke sústavy v júli 2025 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 101,59 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v júli 2025 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 165,68 €/MWh.

Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v júli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla na hodnotu 83,46 €/MWh. Priemerná cena odchýlky sústavy pri kladnej odchýlke sústavy v júli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla na hodnotu 57,92 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v júli 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla na hodnotu 51,60 €/MWh.

7.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	IV.2025	V.2025	VI.2025	VII.2025
Platby za podiel na nákladoch na RE	-1 043	-766	-997	-542
Saldo platieb za odchýlky	2 636	1 015	2 657	535
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1 593	249	1 660	-7
Celkové náklady na RE	1 593	249	1 660	-7



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v júli 2025 záporné vo výške -7 tis. € a boli o 1,67 mil. € 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 (-542 tis. €) a platil ich OKTE subjektom zúčtovania.