



Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava

2025

VÝROČNÁ SPRÁVA



Obsah

ÚVOD 3

LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA 4

ROK V SKRATKE..... 6

ORGÁNY SPOLOČNOSTI 13

ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI..... 16

PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY..... 18

RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY..... 21

INVESTÍCIE..... 26

ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA 29

VYKAZOVANIE INFORMÁCIÍ V SÚLADE S EÚ TAXONÓMIOU 32

ROZVOJ SPOLOČNOSTI..... 42

PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI 45

MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA..... 47

ĽUDSKÉ ZDROJE 51

SPOLOČENSKÁ ZODPOVEDNOSŤ 57

VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA..... 60

OBCHOD A DISPEČING 64

DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s 75

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2025..... 96



Poslanie spoločnosti

Na základe vysokej odbornosti, vzájomnej dôvery a motivácie našich zamestnancov vytvárame v spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., prostredie, vďaka ktorému zabezpečujeme

- spoľahlivé prevádzkovanie prenosovej sústavy pre bezpečný a efektívny prenos elektriny pri dodržiavaní kvalitatívnych ukazovateľov,
- stabilitu elektrizačnej sústavy s dôrazom na nákladovú efektívnosť a
- rast hodnoty spoločnosti

rešpektujúc pri tom záujmy ochrany životného prostredia.

Vízia spoločnosti

Sme udržateľná spoločnosť proaktívne reagujúca na zmeny a výzvy v externom prostredí, podporujúca kreativitu a inovácie, aktívne zapojená do kolektívnej tvorby rozhodnutí prevádzkovateľov prenosových sústav EÚ a do intenzívnej komunikácie s odbornou verejnosťou a zainteresovanými stranami.



LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA

Vážení akcionár, obchodní partneri, kolegyne a kolegovia.

Rok 2025 bol pre našu spoločnosť obdobím, v ktorom sme potvrdili schopnosť dosiahnuť stanovené ciele a zdarne zvládnuť aktuálne i dlhodobé výzvy.

Ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy sme aj v roku 2025 garantovali jej bezpečnosť a spoľahlivosť na najvyššiu možnú mieru. Oproti predchádzajúcemu roku sústava preniesla takmer o štyri a pol percenta viac elektriny, čo predstavuje 36 776 GWh. V oblasti výroby elektriny sme na Slovensku zaznamenali mierny medziročný pokles na rozdiel od spotreby elektriny, ktorá mierne narástla. A už po tretí rok prevážil v elektrizačnej sústave SR export elektriny nad jej importom, pričom na strane exportu išlo o doterajší rekord vo výške 17 410 GWh.

S meniacim sa prostredím prepojenej európskej elektrizačnej sústavy a s tým spojenými očakávaniami od prevádzkovateľov prenosových sústav nastáva transformácia v súvislosti s viacerými faktormi. Rastú nároky na kvalitu a objem dodávok elektrickej energie a rovnako aj na reguláciu v oblasti energetiky, decentralizáciu výroby, flexibilitu sústavy, ale zároveň aj na nevyhnutnosť udržania bezpečnosti a stability dodávok elektriny.

Na základe týchto očakávaní nastal aj posun vnímania primárneho zamerania SEPS z oblasti technickej viac na oblasť obchodnú.

V súvislosti s trhovými aktivitami sme v roku 2025 úspešne sfinalizovali po všetkých stránkach náročný dlhodobý projekt integrácie do spoločných európskych platforiem na obchodovanie s regulačnou elektrinou. V októbri sme sa pripojili k modulu na spracovávanie výmeny voľných kapacít medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav a platformami PICASSO a MARI.

Prepojený európsky trh s elektrinou prináša stále vyššie nároky na využívanie obchodných kapacít a obchodovanie v čoraz kratších intervaloch. V roku 2025 sme zaviedli 15-minútové rozlíšenie umožňujúce lepšie využitie dostupnej prenosovej kapacity vedení a vývoj na trhu s elektrinou predpokladá postupný prechod až k obchodovaniu v čo najaktuálnejšom čase už v blízkej budúcnosti.

Strategický posun k výraznejšiemu obchodnému zameraniu si vyžaduje primeranú, robustnú IT základňu a technickú infraštruktúru. Na ceste k optimálnemu stavu sa postupne vyrovnávame s výzvou niekoľkoročného investičného a technologického dlhu a preto sme v porovnaní s predchádzajúcim obdobím do rozvoja IT systémov a zariadení prenosovej sústavy investovali dvojnásobok finančných prostriedkov. Predstavuje to celkovo 110,905 miliónov eur, ktoré si vyžiadali





aktuálne potreby centralizácie a modernizácie informačných a obchodných systémov, ako aj rekonštrukcie a rozširovania elektrických staníc.

K našim najvýznamnejším investičným akciám patrilo dokončenie rekonštrukcie elektrickej stanice Senica, či rozbehnutie výstavby novej elektrickej stanice vo Vajnoroch. Jej vybudovanie je nevyhnutné pre udržanie kvality a bezpečnosti dodávok elektriny v oblasti hlavného mesta vzhľadom na rastúce požiadavky na odber elektriny, ako aj na pripájanie obnoviteľných zdrojov elektriny. Potreba posilnenia infraštruktúry v okolí Bratislavy si v roku 2025 vyžiadala aj vyššie investície do rekonštrukcie a rozšírenia elektrickej stanice Stupava. Obe investičné akcie realizujeme v rámci medzinárodného projektu Danube InGrid, zaradeného na zoznam projektov spoločného záujmu a spolufinancovaného Európskou úniou.

Dobrou správou je aj náš výsledok hospodárenia, ktorý sme udržali na štandardne vysokej úrovni. Zisk po zdanení za rok 2025 predstavoval viac ako 55,8 miliónov eur.

Rovnako úspešne zvládla v roku 2025 výzvy naša dcérska spoločnosť OKTE, a. s. Venovala sa rozvoju Energetického dátového centra, rozširovaniu funkcionalít denného a vnútrodenného trhu s elektrinou v súvislosti so zavedením 15-minútového rozlíšenia, ako aj budovaniu informačného systému pre fakturačné údaje. Popri

aktivitách zacielených na splnenie legislatívnych a trhových požiadaviek sa zamerala aj na implementáciu integračnej platformy na prepojenie IT systémov a zefektívnenie dátových prenosov, ktorá umožnila vytvoriť strategický rámec pre rozvoj systémov spoločnosti.

Ďakujem všetkým, ktorí sa podieľali na dosiahnutých výsledkoch. Rád by som opäť vyzdvihol predovšetkým profesionalitu a entuziazmus našich zamestnancov pri plnení pracovných úloh a poďakoval sa za spoluprácu nášmu akcionárovi a obchodným partnerom. Verím, že nastolený trend spoločného hľadania najlepších možných riešení si udržíme aj v budúcom období bez ohľadu na nároky, ktoré na nás budú klásť očakávané i nepredvídané výzvy.

Ing. Martin Magáth

predseda predstavenstva a generálny riaditeľ

ROK V SKRATKE



V priebehu roka 2025 nastali v spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., viaceré personálne zmeny v predstavenstve aj vo vrcholovom manažmente:

- odvolanie podpredsedu predstavenstva Ing. Miloša Bikára, PhD., ku dňu 14. 3. 2025,
- odvolanie člena predstavenstva Mgr. Igora Galla, MBA, ku dňu 14. 3. 2025,
- odvolanie vrchného riaditeľa úseku ekonomiky Ing. Miloša Bikára, PhD., ku dňu 18. 3. 2025,
- odvolanie vrchného riaditeľa úseku podpory riadenia Mgr. Igora Galla, MBA, ku dňu 18. 3. 2025,
- menovanie podpredsedu predstavenstva Ing. Milana Orešanského ku dňu 15. 3. 2025,
- menovanie člena predstavenstva Ing. Tibora Szaba ku dňu 15. 3. 2025,
- menovanie Ing. Tibora Szaba do funkcie vrchného riaditeľa úseku podpory riadenia ku dňu 18. 3. 2025,
- menovanie Mgr. Petra Janigu na pozíciu vrchného riaditeľa úseku ekonomiky ku dňu 18. 3. 2025,
- odvolanie vrchného riaditeľa úseku ICT Mgr. Michala Géciho, MBA, ku dňu 15. 4. 2025,
- menovanie vrchného riaditeľa úseku ICT Ing. Martina Kubíčka ku dňu 15. 4. 2025.

V dcérskej spoločnosti OKTE, a. s., sa k 5. 8. 2025 vzdal funkcie predsedu dozornej rady Ing. Marián Parkány. Funkcia predsedu dozornej rady zostala do konca roka 2025 neobsadená.

Významné prevádzkové a investičné akcie

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2025 predstavoval 110,905 mil. eur. Najvýznamnejšími a objemovo najväčšími investičnými akciami v roku 2025 boli projekty zamerané na modernizáciu a stabilizáciu ICT infraštruktúry a projekty rozvoja elektrických staníc, a to súbor stavieb „Transformácia 400/110 kV Senica“, „Výmena transformátora T401 a kompenzačné tlmivky v ESt Varín“, „Výmena transformátora T401 ESt Stupava“ a „Rozvodňa 400 kV Vajnory, T401, 2x45 MVar tlmivky“.

Tab. 1: Prehľad kľúčových technických ukazovateľov za roky 2016 až 2025

Vedenia - km	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
400 kV	2138	2138	2138	2138	2138	2357	2357	2357	2357	2366
220 kV	826	826	790	790	772	690	688	688	688	653
110 kV	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Celkom	3044	3044	3008	3008	2990	3127	3125	3125	3125	3099
Transformátory - MVA										
400/220 kV	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
400/110 kV	8710	8630	8730	8730	8980	9230	9230	9230	9330	9700
220/110 kV	1600	1600	1600	1600	1600	1200	1200	1200	1200	1000
Celkom	11710	11630	11730	11730	11980	11830	11830	11830	11930	12100
Rozvodne - počet										
400 kV	19	19	19	19	20	20	20	20	20	21
220 kV	6	6	6	6	6	5	5	5	5	4
Celkom	25	25	25	25	26	25	25	25	25	25

Poznámka: V roku 2021 bola ukončená prevádzka R220 kV Bystričany, fyzická likvidácia prebiehala v rokoch 2022 – 2024.

Rekonštrukcia elektrickej stanice (ESt) Senica sa uskutočnila s cieľom prejsť z transformácie 220/110 kV na vyššiu napäťovú úroveň 400/110 kV. Významnými míľnikmi bolo uvedenie nového transformátora s výkonom 350 MVA do prevádzky, inštalácia kompenzačnej tlmivky a ukončenie

výstavby polí 400 kV rozvodne. Súčasne bolo obnovené prepojenie medzi Českou a Slovenskou republikou na napäťovej úrovni 400 kV v smere Sokolnice – Križovany úplným zaústením do novej ESt Senica.

Výmena transformátora 400/110 kV v elektrickej stanici Varín bola významným krokom k posilneniu bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky prenosovej sústavy. Súčasťou tejto akcie bola úplná rekonštrukcia stanovišťa a tiež inštalácia kompenzačných tlmiviek na stabilizáciu napäťových pomerov v hraničnej rozvodni.

V elektrických staniciach pokračovali obnovy ochrán, automatík a riadiacich systémov. Veľká pozornosť bola venovaná prípravám významných stavieb pre budúce obdobie, najmä v juhozápadnej a severozápadnej časti prenosovej sústavy SR.

Nadalej prebieha príprava rekonštrukcie/zdvojenia 400 kV vedenia na Ukrajinu po dohode s prevádzkovateľom ukrajinskej prenosovej sústavy a na základe medzivládnej dohody medzi SR a Ukrajinou.

Výroba a spotreba elektriny v elektrizačnej sústave SR v roku 2025

V roku 2025 sa na Slovensku vyrobilo 29 840 GWh elektriny. Oproti roku 2024 je to pokles o 479 GWh s medziročným indexom 98,7 %.

Spotreba elektriny Slovenska bola v roku 2025 vo veľkosti 27 498 GWh. V porovnaní s rokom 2024 je to nárast o 125 GWh s medziročným indexom 100,7 %. V spotrebe je započítaná aj spotreba z prečerpávania prečerpávacích vodných elektrární (785 GWh, t. j. 2,9 % spotreby elektriny SR), ktorá bola o 208 GWh vyššia ako v roku 2024.

Saldo cezhraničných tokov elektriny bolo v roku 2025 v smere exportu. Aj v roku 2024 bola elektrizačná sústava SR proexportná. Podiel vyvezenej elektriny do zahraničia na celkovej výrobe elektriny Slovenska bol v roku 2025 vo výške 7,8 %. V roku 2024 bol podiel vývozu na výrobe elektriny 9,7 %.

Tab. 2: Medziročné kvartálne indexy výroby a spotreby elektriny Slovenska (rok 2025 oproti roku 2024)

2025/2024	I. Q	II. Q	III. Q	IV. Q
Výroba (%)	89,5	104,5	96,7	106,1
Spotreba (%)	103,3	102,1	95,3	102,0

Tab. 3: Výroba a spotreba elektriny na Slovensku v rokoch 2024 a 2025 v GWh

- GWh -	2024	2025	Index (%) 2025/2024
Jadrová energia	18 387	19 320	105,4
Fosílna palivá	4 185	4 416	105,8
Vodná energia	5 372	3 652	68,2
Obnoviteľné zdroje	2 272	2 256	99,6
Ostatné	103	195	190,7
Výroba	30 319	29 840	98,7
Saldo (export)	-2 945	-2 342	79,7
Spotreba	27 373	27 498	100,7

Poznámka: Všetky uvedené hodnoty výroby a spotreby sú brutto údaje. Indexy sú vypočítané na základe vstupných údajov v MWh.

Tab. 4: Podiel zdrojov na výrobe elektriny SR v rokoch 2024 a 2025

Podiel na výrobe elektriny SR	2024 (%)	2025 (%)	2025 - 2024 (%)
Jadrová energia	60,6	64,7	4,1
Fosílna palivá	13,8	14,8	1,0
Vodná energia	17,7	12,2	-5,5
Obnoviteľné zdroje	7,5	7,6	0,1
Ostatné	0,3	0,7	0,4

Výsledky hospodárenia v skratke – individuálna závierka

Tab. 5: Kľúčové ekonomické ukazovatele materskej spoločnosti SEPS sú vykázané v súlade s IFRS štandardmi

Údaje za materskú spoločnosť (v tisíc eur)	2021	2022	2023	2024	2025
Tržby	441 208	408 216	663 882	572 204	456 589
Zisk/(strata) po zdanení	18 339	105 142	71 058	73 548	55 825
EBITDA	123 575	188 914	138 862	153 486	114 881
ROA	1,5 %	7,1 %	4,6 %	4,7 %	3,5 %
Celková zadlženosť	30,8 %	34,4 %	37,8 %	34,1 %	33,8 %
Bilančná suma	1 258 126	1 484 118	1 543 793	1 566 343	1 599 799
Dlhodobý majetok	913 169	898 981	876 259	922 363	997 246
Vlastné imanie	870 683	974 514	960 833	1 031 614	1 059 334
Investície	47 209	52 143	41 244	55 187	110 905
Priemerný počet zamestnancov	546	558	567	618	647

EBITDA = Zisk pred zdanením plus nákladové úroky plus odpisy plus opravné položky k majetku mínus výnosové úroky
ROA = Zisk po zdanení/bilančná suma
Celková zadlženosť = Celkové záväzky/aktíva

Celkové výnosy spoločnosti v roku 2025 dosiahli výšku 476,152 mil. eur vrátane finančných výnosov. Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby predstavovali najväčší objem z dosiahnutých výnosov spoločnosti celkom vo výške 456,589 mil. eur.

Celkové náklady (s daňou z príjmov) boli v roku 2025 v čiastke 420,327 mil. eur. Zisk po zdanení bol 55,825 mil. eur. Čistý zisk SEPS medziročne klesol o 17,723 mil. eur a to najmä vplyvom nižších čistých výnosov z cezhraničnej prevádzky, ktoré neboli uplatnené na redukciiu regulovaných cien v nasledujúcich rokoch.

Spoločnosť k 31. 12. 2025 hospodárila s majetkom v netto hodnotách 1 599,799 mil. eur. Bilančná suma bola oproti roku 2024 vyššia o 33,456 mil. eur a to najmä vplyvom nárastu dlhodobého hmotného majetku na strane aktív súvahy a vlastného imania, dotáciami a ostatnými zmluvnými záväzkami na strane pasív súvahy.

Do obnovy a rozvoja prenosovej sústavy spoločnosť v roku 2025 investovala celkovo 110,905 mil. eur, ktoré prevažne financovala z vlastných zdrojov. Priemerný stav zamestnancov bol 647.

Výsledky hospodárenia v skratke – konsolidovaná závierka

Tab. 6: Kľúčové ekonomické ukazovatele skupiny konsolidované

Konsolidované údaje (v tisíc eur)	2021	2022	2023	2024	2025
Tržby	510 727	454 563	592 338	548 973	473 755
Zisk/(strata) po zdanení	168 603	70 018	61 368	75 406	55 687
EBITDA	279 731	161 057	132 346	153 626	123 887
ROA	11,1 %	3,8 %	3,6 %	4,2 %	3,2 %
Celková zadlženosť	38,4 %	45,5 %	42,9 %	41,0 %	37,9 %
Bilančná suma	1 514 879	1 837 228	1 706 767	1 775 727	1 730 876
Dlhodobý majetok	920 479	905 412	884 194	934 047	1 019 245
Vlastné imanie	933 139	1 001 847	974 946	1 047 586	1 075 167
Investície	48 095	53 134	45 105	55 193	124 082
Priemerný počet zamestnancov	589	603	626	673	716

EBITDA = Zisk pred zdanením plus nákladové úroky plus odpisy plus opravné položky k majetku mínus výnosové úroky
ROA = Zisk po zdanení/bilančná suma
Celková zadlženosť = Celkové záväzky/aktíva

V zmysle zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov zostavuje SEPS aj konsolidované finančné výkazy v súlade so štandardmi IFRS. Súčasťou konsolidácie SEPS je jej 100 % dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

Skutočnosť, či skupina SEPS dosiahne zisk, alebo stratu, zásadne ovplyvňuje aktuálny vývoj na trhu s elektrinou a rozhodnutia ÚRSO, ktorými ÚRSO stanovil ceny regulovaných činností skupiny v súlade s vyhláškou ÚRSO č. 154/2024 Z. z. V roku 2025 dosiahla skupina SEPS konsolidované výnosy vo výške 496,591 mil. eur vrátane finančných výnosov a konsolidovaný zisk 55,687 mil. eur.



Celkové konsolidované aktíva skupiny dosiahli k 31. 12. 2025 výšku 1 730,876 mil. eur. Bilančná suma bola oproti roku 2024 nižšia najmä vplyvom poklesu obežného majetku na strane aktív a krátkodobých záväzkov na strane pasív výkazov finančnej pozície.

Legislatívne prostredie – energetická legislatíva

V roku 2025 boli v oblasti prostredia energetickej legislatívy realizované viaceré zmeny a novelizácie, ktoré boli premietnuté do prevádzkovej dokumentácie SEPS záväznej pre účastníkov trhu spolu so zmenami vyplývajúcimi z aplikačnej praxe.

Prevádzkový poriadok spoločnosti SEPS bol aktualizovaný trikrát. Okrem zabezpečenia súladu s ustanoveniami novelizovaných právnych predpisov boli do jeho znenia zapracované aj zmeny z dôvodu potreby reakcie na zmeny v správaní sa poskytovateľov podporných služieb a regulačnej elektriny po pripojení sa SEPS do medzinárodných platforiem na výmenu regulačnej elektriny MARI a PICASSO. Taktiež boli aktualizované aj súvisiace dokumenty Technických podmienok prístupu a pripojenia a pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy. Dokument B technických podmienok bol aktualizovaný aj z dôvodu potreby zapracovania návrhov štúdie „Vplyv batériových zariadení typu LER na poskytovanie podporných služieb typu aFRR a mFRR pre SEPS“.

Pod legislatívne zmeny je možné započítať aj zmeny v oblasti technickej regulácie, ktoré predstavujú metodiky vyplývajúce z nariadení Európskej komisie. Tieto predpisy, ako aj ich dodatky podliehajú schvaľovaniu ÚRSO, resp. agentúrou ACER. Počas uplynulého roka bolo do praxe SEPS uplatnených spolu osem návrhov dodatkov.

Integrovaný systém manažérstva

SEPS má od roku 2009 zavedený certifikovaný integrovaný systém manažérstva (ISM) pozostávajúci z manažérstva kvality (ISO 9001), environmentálneho manažérstva (ISO 14001), manažérstva bezpečnosti informácií (ISO/IEC 27001) a manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci (ISO 45001). Zavedenie, udržiavanie a neustále zlepšovanie ISM je pre SEPS strategické rozhodnutie, ktoré pomáha zlepšovať jej výkonnosť. ISM založený na procesnom prístupe, zahŕňajúci cyklus „plánuj – urob – kontroluj – konaj“ (PDCA) s uvažovaním založenom na riziku, prispieva k zvládaniu rizík a príležitostí spojených so súvislosťami a cieľmi spoločnosti a schopnosti preukázať zhodu manažérskych systémov so špecifikovanými požiadavkami. Tým poskytuje dôveru zainteresovaným stranám, že riziká sú dostatočne riadené.

V marci 2025 certifikačná spoločnosť DNV Business Assurance Slovakia, s. r. o. (ďalej len „DNV“) vykonala periodický audit v oblasti systému manažérstva kvality podľa požiadaviek ISO 9001: 2015 a environmentálneho manažérstva podľa požiadaviek ISO 14001: 2015. Výsledkom periodického auditu bolo konštatovanie, že ISM SEPS spĺňa požiadavky uvedených noriem a dodržiava certifikačné kritériá na pokračovanie certifikácie ISM. Zavedený systém manažérstva v oblasti kvality a environmentu v SEPS je funkčný a je v plnom súlade s vyššie uvedenými normami.

V júli 2025 certifikačná spoločnosť DNV vykonala periodický audit systému manažérstva informačnej bezpečnosti (ISMS) podľa normy ISO/IEC 27001: 2022. Vedúci audítor DNV konštatoval, že SEPS je v súlade so záväznými požiadavkami ISO/IEC 27001: 2022, čím spĺňa certifikačné kritériá na pokračovanie certifikácie predmetných činností aj v oblasti ISMS.

V novembri 2025 certifikačná spoločnosť Technická inšpekcia, a. s., vykonala recertifikačný audit systému manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri

práci (BOZP) podľa požiadaviek normy ISO 45001: 2018. Hlavným výsledkom recertifikačného auditu bolo konštatovanie, že ISM SEPS spĺňa požiadavky uvedenej normy a dodržiava certifikačné kritériá na udelenie certifikátu na predmetné činnosti. Zavedený systém manažérstva v oblasti BOZP v SEPS je funkčný a v plnom súlade s normou ISO 45001: 2018. Na základe vyššie uvedeného konštatovania bol spoločnosti SEPS vydaný príslušný certifikát s platnosťou do 1. 1. 2029.

Výkon auditov (pre všetky štyri manažérske systémy) je zameraný na odhaľovanie slabých miest v ISM. Realizácia navrhnutých opatrení, vychádzajúcich zo zistení z interných a externých auditov, prispieva k trvalému zlepšovaniu ISM.

ISM poskytuje jednotný rámec, ktorý kombinuje požiadavky noriem do jedného celku, pričom berie do úvahy potreby a očakávania zainteresovaných strán.

V oblasti manažérstva kvality sa vykonáva monitorovanie spokojnosti zákazníkov SEPS – účastníkov trhu s elektrinou okrem iných činností zameraných na uspokojovanie ich potrieb. Po vyhodnotení monitorovania sú prijímané opatrenia na zvýšenie spokojnosti zákazníkov SEPS – účastníkov trhu s elektrinou.

Hlavným zámerom rozvoja v oblasti ISM je presadzovanie kvality, environmentálneho správania, zaistenia informačnej a kybernetickej bezpečnosti a bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci vo všetkých oblastiach činností spoločnosti, t. j. schopnosť plniť požiadavky zákazníkov na služby poskytované spoločnosťou SEPS s garanciou spoľahlivého a bezpečného prenosu elektriny.



Pri zlepšovaní v oblastiach jednotlivých systémov integrovaného manažérstva sa kladie dôraz najmä na identifikovanie rizík a príležitostí, zveľaďovanie technickej infraštruktúry a zavádzanie nových moderných postupov a technológií.

Oblasť boja s nezákonnou činnosťou ohrozujúcou verejný alebo individuálny záujem je zabezpečená internou dokumentáciou riadenia patriacou do pôsobnosti vnútornej kontroly. Aktuálne smernice stanovujú bližšie podrobnosti o postupoch pri vybavovaní oznámení protispoločenskej činnosti a ich evidencii v zmysle zákona č. 54/2019 Z. z. o ochrane oznamovateľov protispoločenskej činnosti a o postupoch ich prešetrovania, ako aj postupov ohľadom vybavovania sťažností v zmysle zákona č. 9/2010 Z. z. o sťažnostiach, ktorý upravuje ochranu individuálnych práv, alebo právom chránených záujmov jednotlivca pri upozornení na konkrétne nedostatky, na porušenie všeobecne záväzných právnych predpisov alebo internej dokumentácie spoločnosti.

Za účelom možnosti podania oznámenia o protispoločenskej činnosti alebo sťažnosti je zriadené komunikačné webové rozhranie, ktoré je nepretržite prístupné pre zamestnancov a verejnosť v zmysle zákona.

S cieľom znížiť potenciálne riziká SEPS vykonáva aj „compliance check“ – hodnotenie spôsobilosti hospodárskych subjektov, ktoré budú oslovené na predloženie cenovej ponuky v internom obstarávaní spoločnosti.

Riadenie finančných rizík

V dôsledku svojich činností je Skupina vystavená rozličným finančným rizikám a neistotám, ako napríklad trhovému riziku (vrátane kurzového rizika, úrokového rizika), úverovému riziku, riziku likvidity a komoditnému riziku. Celkový program riadenia rizika v Skupine sa sústreďuje na nepredvídateľnosť finančných trhov a snaží sa minimalizovať možné negatívne dôsledky na finančnú situáciu Skupiny. Riadenie finančného rizika Skupina vykonáva v súlade s postupmi

schválenými Predstavenstvom. Skupina identifikuje, posudzuje a zaistuje finančné riziká v spolupráci s organizačnými celkami v rámci Skupiny. Predstavenstvo vydáva princípy pre celkové riadenie rizika ako aj postupy pokrývajúce špecifické oblasti ako kurzové riziko, úrokové riziko, úverové riziko, použitie derivátových finančných nástrojov a nederivátových finančných nástrojov.

Bližšie sa o jednotlivých finančných rizikách a o ich riadení hovorí v bode 3 „Riadenie finančného rizika“ poznámok konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá je súčasťou výročnej správy.

Zabezpečenie procesu obstarávania v SEPS v roku 2025

Verejné obstarávanie sa realizovalo plne v súlade so zákonom č. 343/2015 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, interné obstarávanie prebiehalo v súlade s vnútornými riadiacimi dokumentmi spoločnosti, najmä smernicou SM 07/2024 a neskôr aktualizovanou smernicou SM 10/2025 „Verejné obstarávanie, interné obstarávanie, nákup podporných služieb a nákup elektriny na krytie strát a vlastnej spotreby v spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.“, ktorá pokrýva už aj postupy nákupu podporných služieb a nákup elektriny na krytie strát a vlastnej spotreby.

Úspora v spoločnosti SEPS za rok 2025 bola pri verejných obstarávaníach na úrovni 1,9 % oproti stanovenej predpokladanej hodnote zákazky a pri interných obstarávaníach na úrovni 3,9 % oproti stanovenej predpokladanej hodnote zákazky, čo preukazuje pomerne realistický odhad predpokladaných hodnôt zákaziek.

ORGÁNY SPOLOČNOSTI



Akcionár: 100 % vlastníkom akcií spoločnosti je Slovenská republika, v ktorej mene koná Ministerstvo financií SR.

Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo do 14. 3. 2025	predseda podpredseda člen člen člen	Ing. Martin Magáth Ing. Miloš Bikár, PhD. Marián Širanec, MBA Mgr. Vladimír Stúpala Mgr. Igor Gallo, MBA
Predstavenstvo od 15. 3. 2025	predseda podpredseda člen člen člen	Ing. Martin Magáth Ing. Milan Orešanský Marián Širanec, MBA Mgr. Vladimír Stúpala Ing. Tibor Szabo
Dozorná rada rok 2025	predseda podpredseda podpredseda (do 20.2.2025) podpredseda (od 20.2.2025) člen (do 20.2.2025) člen člen člen člen (od 20.2.2025) člen člen	Ing. Radovan Majerský, PhD. JUDr. Pavol Kollár Ing. Marek Šimlašík JUDr. Eva Murínová JUDr. Eva Murínová Ing. Michal Janíček Ing. Vladimír Beňo Ľuboš Obžut Ing. Vladimír Marchevka Ing. Ivan Kubaš Ing. Ľuboš Hučko
Vrcholový manažment do 18. 3. 2025	generálny riaditeľ vrchný riaditeľ úseku prevádzky vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu vrchný riaditeľ úseku ekonomiky vrchný riaditeľ úseku rozvoja, investícií a obstarávania vrchný riaditeľ úseku ICT vrchný riaditeľ úseku podpory riadenia	Ing. Martin Magáth Mgr. Vladimír Stúpala Marián Širanec, MBA Ing. Miloš Bikár, PhD. Ing. Milan Orešanský Ing. Michal Géci, MBA Mgr. Igor Gallo, MBA
Vrcholový manažment od 18. 3. 2025	generálny riaditeľ vrchný riaditeľ úseku prevádzky vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu vrchný riaditeľ úseku ekonomiky vrchný riaditeľ úseku rozvoja, investícií a obstarávania vrchný riaditeľ úseku ICT (do 15.4.2025) vrchný riaditeľ úseku ICT (od 15.4.2025) vrchný riaditeľ úseku podpory riadenia	Ing. Martin Magáth Mgr. Vladimír Stúpala Marián Širanec, MBA Mgr. Peter Janiga Ing. Milan Orešanský Mgr. Michal Géci, MBA Ing. Martin Kubíček Ing. Tibor Szabo



OKTE, a. s.

Akcionár – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., vlastní 100 % akcií spoločnosti OKTE, a. s.

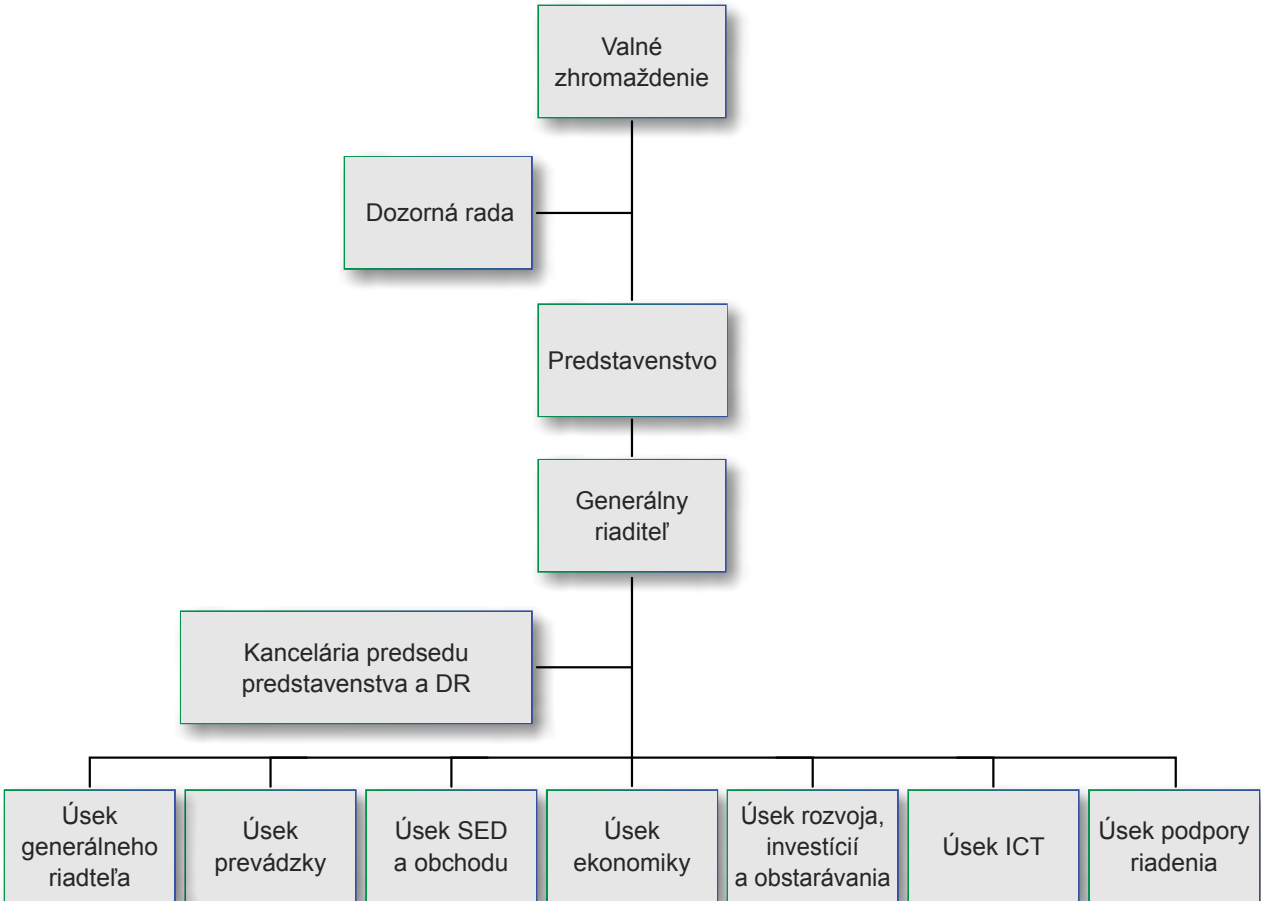
Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo rok 2025	predseda člen člen	Ing. Robert Sedlák Mgr. Kamil Peteraj Mgr. Martin Horňák
Dozorná rada rok 2025	predseda (do 5.8.2025) podpredseda člen	Ing. Marián Parkányi Mgr. Tomáš Laššák Dipl. Ing. Zuzana Škopcová



ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI

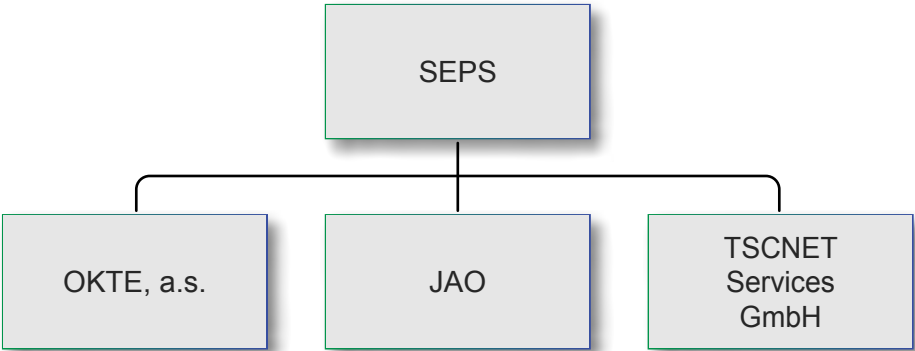


Organizačná štruktúra SEPS k 31. 12. 2025



Bratislava – sídlo spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
Žilina – Slovenský elektroenergetický dispečing (SED)
Križovany nad Dudváhom – sekcia prevádzkovej správy Západ
Sučany – sekcia prevádzkovej správy Stred
Lemešany – sekcia prevádzkovej správy Východ

Vlastnícky podiel SEPS v iných spoločnostiach k 31. 12. 2025



SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Vlastnícky podiel v %
OKTE, a. s. – organizátor krátkodobého trhu s elektrinou	100
JAO (Joint Allocation Office S.A. – Spoločná alokačná kancelária)	4
TSCNET Services GmbH	6,25

Spoločnosť neobstarala žiadne vlastné akcie, dočasné listy, obchodné podiely ani akcie, dočasné listy a obchodné podiely materskej účtovnej jednotky.

Spoločnosť nemá organizačnú zložku v zahraničí.

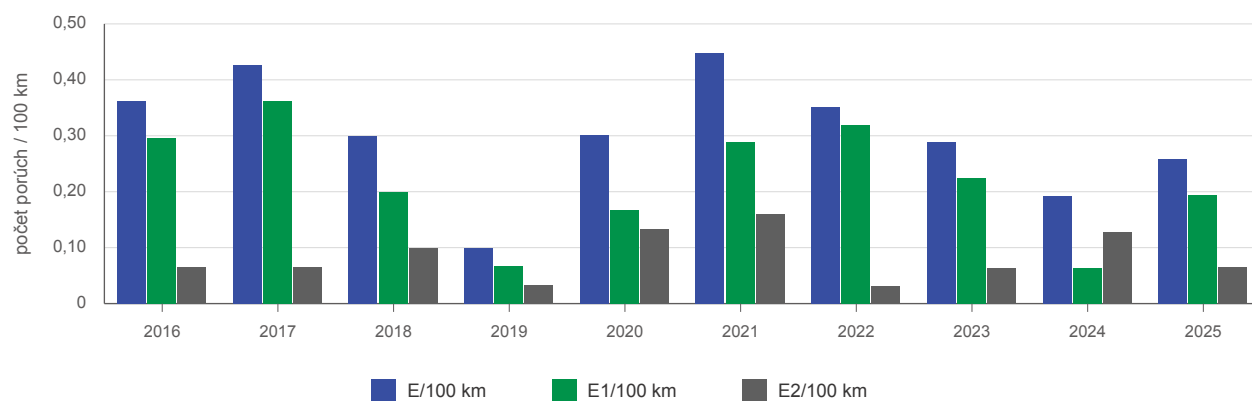
PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY



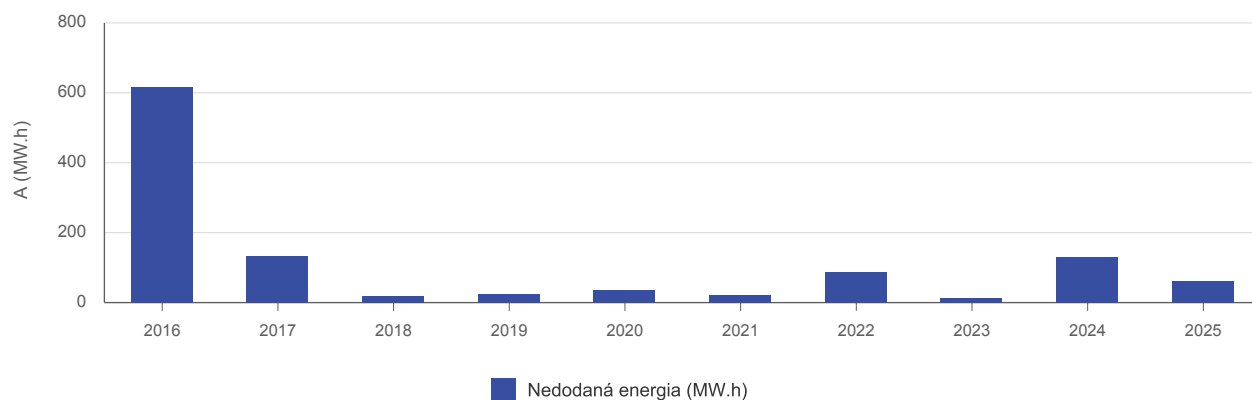
SEPS ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy dodržala v roku 2025 celkovú požadovanú úroveň štandardov kvality prenosu elektriny v zmysle vyhlášky č. 236/2016 Z. z. Splnené boli aj všetky čiastkové štandardy.

Prevádzka prenosovej sústavy bola počas celého roka 2025 plynulá a spoľahlivá, čo dokumentuje aj ustálený až mierne klesajúci dlhodobý trend poruchovosti. Množstvo nedodanej elektrickej energie odráža mnoho premenlivých faktorov počas poruchy a v roku 2025 bolo okolo dlhodobého priemeru (pozri grafy 1 a 2).

Graf 1: Merná poruchovosť



Graf 2: Vývoj nedodanej energie



V roku 2025 najväčšou mierou ovplyvnila prevádzku prenosovej sústavy začatá rekonštrukcia vedenia V440 Veľké Kapušany – Mukačevo prácami na ukrajinskej strane. Dlhodobu bolo vypnuté vedenie V424 Sokolnice – Križovany v súvislosti s prácami na jeho zaústení do novej 400 kV rozvodne (R) Senica. Po ich ukončení bolo toto vedenie rozdelené na vedenia V424 Sokolnice – Senica a V431 Senica – Križovany. Na vedeniach V428 Moldava – Veľké Kapušany a V497 Sokolnice – Stupava sa pri dlhších odstávkach realizoval náter ocelevej konštrukcie stožiarov.

V 400 kV rozvodni Križovany sa v roku 2025 začala realizácia investičného projektu „Obnova sekundárnej techniky ESt Križovany – inovácia ochrán a RIS“ prácami vo vývode transformátora T403.

V roku 2025 pokračovali aktivity v spojitosti s medzinárodným PCI projektom Danube InGrid. V rámci investičných projektov „Rozšírenie ESt Podunajské Biskupice + dozbrojenie prípojnice W2“ a „Rozšírenie ESt Stupava“ sa v uvedených elektrických staniciach uskutočnila výstavba polí pre zaústenie vedení v súvislosti s pripravovaným investičným projektom „Rozvodňa 400 kV Vajnory, T401, 2x45MVA r tlmivky“. Začali sa aj práce na výmene transformátora T401 v ESt Stupava s plánovaným ukončením v roku 2026.

Za rok 2025 bolo v prenosovej sústave Slovenska zaznamenaných 40 pôsobení ochrán (s vypnutím), z toho 16 na vedeniach prevádzkovaných na napäťovej úrovni 400 kV, 20 na vedeniach s napäťovou úrovňou 220 kV, dve na transformátoroch 400/110 kV, jedno na transformátoroch 220/110 kV a dve na tlmivkách 33 kV.

Automatiky opätovného zapnutia (OZ) využívané na vypínanie prechodných skratov na vedeniach pôsobili 31-krát, z toho bolo zaznamenaných 29 úspešných opätovných zapnutí a dve neúspešné, čo predstavuje 93,5 % úspešnosť automatiky OZ.

Tab. 7: Prehľad činnosti ochrán a siet'ových automatík

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Počet pôsobení ochrán s vypnutím	65	70	66	40	49	61	60	64	65	40
Počet pôsobení automatík OZ	37	25	43	17	35	33	44	53	50	31
Percento úspešnosti automatík OZ	78,7	72	93	94	89	94	88	92	90	93,5

V útlme prevádzky prenosovej sústavy s napäťovou hladinou 220 kV sa v roku 2025 uskutočnil ďalší významný krok ukončením rekonštrukcie ESt Senica na 400 kV.

Údržba a opravy

Údržba zariadení zvlášť vysokého napätia (zvn), veľmi vysokého napätia (vvv), vlastnej spotreby a sekundárnej techniky v elektrických staniciach bola zabezpečená v prevažnej miere dodávateľským spôsobom. V zmysle schváleného vypínacieho plánu a dokumentu „Poriadok preventívnych činností na rok 2025“ boli vykonané všetky potrebné údržbové a diagnostické činnosti. Pochôdzkovými a lezeckými prehliadkami boli na vedeniach v správe SEPS zisťované jednotlivé závady, ktoré boli odstraňované podľa ich závažnosti a možností uvoľňovania jednotlivých vedení z prevádzky.

Realizáciou plánu opráv zariadení prenosovej sústavy bolo riešené najmä udržanie a ďalšie zvyšovanie spoľahlivosti a bezpečnosti zariadení.

Údržba ochranných pásiem vedení zvn a vvv v správe SEPS bola zabezpečená taktiež dodávateľským spôsobom na celom území SR v zmysle rámcových a čiastkových zmlúv.

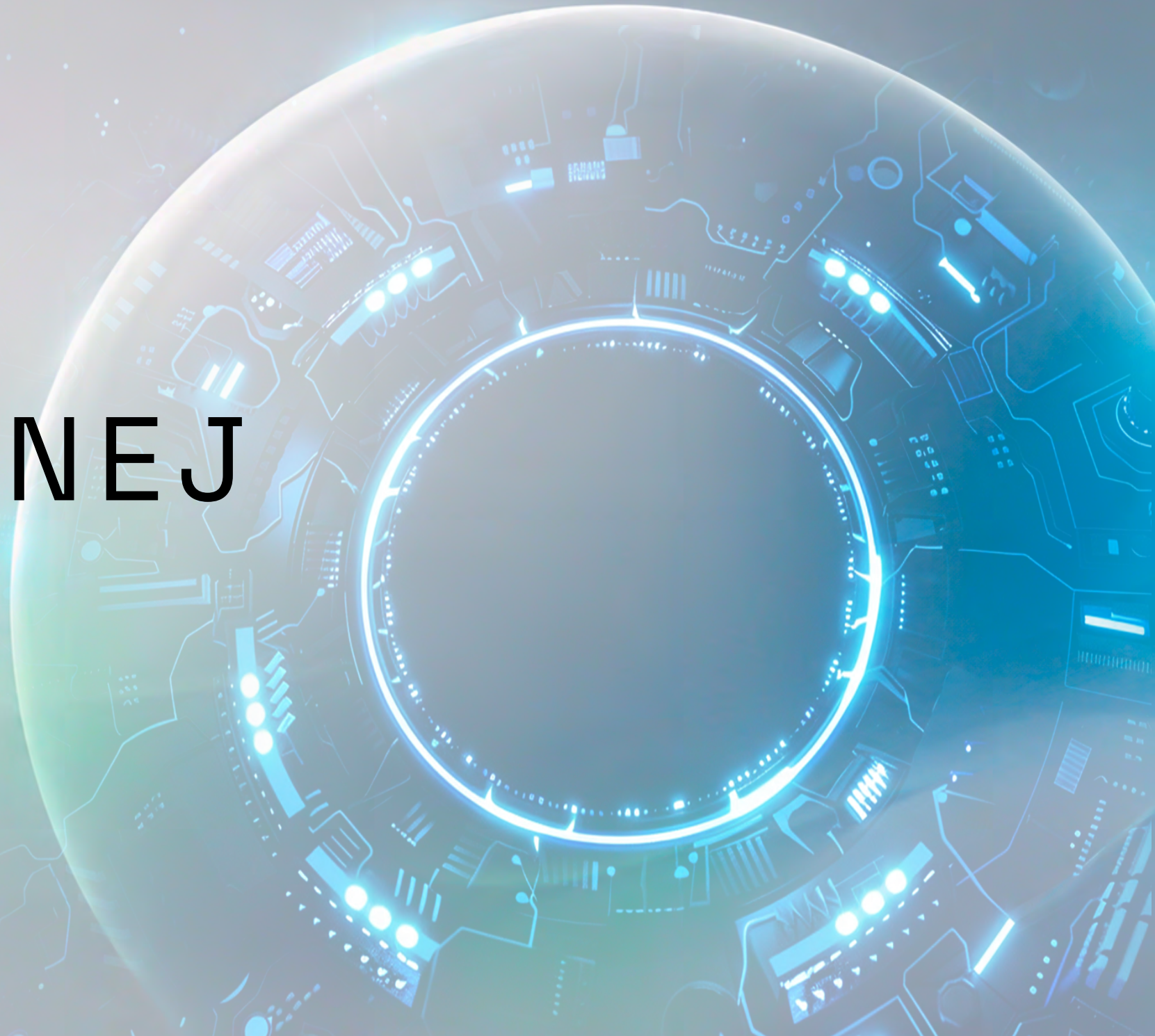
Drobnými opravami stavebnej povahy SEPS predchádza vzniku škôd a zabezpečuje trvalé a bezpečné využívanie objektov. Ako príklad je možné uviesť opravu základov vedenia V494 alebo opravu stanovišť transformátorov v ESt Bošáca.

Diagnostika

Na všetkých zariadeniach prenosovej sústavy boli vykonané preventívne diagnostické merania a kontroly v zmysle plánu v roku 2025. Závady ohrozujúce spoľahlivosť prevádzky prenosovej sústavy boli opravené operatívne v časových intervaloch podľa klasifikácie závažnosti.



RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY



Elektrizačná sústava Slovenskej republiky (ďalej aj „ES SR“) pracovala v roku 2025 paralelne v rámci prepojenej európskej sústavy ENTSO-E. Prevádzka ES SR bola spoľahlivá, všetky rozhodujúce kritériá a odporúčania ENTSO-E v primárnej i sekundárnej regulácii, v riadení napätia a regulácii salda cezhraničných prenosov boli priebežne vyhodnocované a splnené.

Automatizovaný systém dispečerského riadenia – ASDR

Prevádzka zariadení ASDR na elektrických staniciach SEPS a na pracovisku dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v Žiline (ďalej aj „SED“) bola v roku 2025 spoľahlivá a bezpečná, nedošlo k žiadnej strate informácií narúšajúcej riadenie elektrizačnej sústavy SR, spoluprácu so zahraničnými partnermi a riadenie výroby v reálnom čase.

V oblasti výmeny dát so zahraničnými partnermi sme pokračovali v rozširovaní a aktualizácii dát v riadiacom informačnom systéme (RIS) SED so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav prostredníctvom elektronickej diaľnice ENTSO-E. Tieto úpravy boli vyvolané rekonštrukciami ich vlastných objektov a požiadavkami na oblasť pozorovania v zmysle metodiky vyplývajúcej z legislatívy EÚ.

Rozšírený bol aj objem dát medzi spoločnosťou SEPS a distribučnými energetickými spoločnosťami na Slovensku. Hlavným dôvodom je detailnejšie zmapovanie procesných informácií susedných distribučných sústav a uskutočnenie sieťových výpočtov v reálnom čase nad komplexnejším topologickým modelom siete. Rozšírenie výmeny dát poskytovaných distribučnými spoločnosťami bolo spojené aj s potrebou rozšírenia oblasti pozorovania („observability area“) podľa nariadenia Komisie (EÚ) č. 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy. Doplnený dátový a topologický model susedných distribučných sústav SR pre rozšírenie observability area ako vstupu do výpočtov sieťovej analýzy prispel k skvalitneniu operatívneho riadenia ES SR.

V rámci medzinárodných skupín sme participovali na prevádzke systémov AMICA, EAS, OPC/STA, CORE CC Tool, PCN, XBID, EH ENTSO-E, MARI a PICASSO v rozsahu podpory prevádzky systémov a koncových používateľov.

Riadenie ES SR je zabezpečované riadiacim a informačným systémom RIS SED Monarch, pre ktorý bola zo strany sekcie technickej podpory SED a ASDR a zmluvného dodávateľa zabezpečovaná nepretržitá technická podpora. Počas roka prebiehali stretnutia projektového tímu za účasti odborníkov dodávateľa a SEPS, na ktorých sa riešili operatívne prevádzkové udalosti, požiadavky koncových používateľov a z nich vyplývajúce úlohy a nové funkcionality. Dodávateľ zároveň v súlade so zmluvou o technickej podpore realizoval profylaktické činnosti a testy obnovy systému RIS SED Monarch. V systéme boli dopĺňané databázy a rozširovaná výmena dát, ako aj topologický model v súlade s požiadavkami koncových používateľov, projektmi diaľkového riadenia elektrických staníc, rozvojom elektrizačnej sústavy a vývojom na trhu s elektrickou energiou pri riadení podporných služieb.

V úvode roku 2025 vstúpila do platnosti licenčná zmluva pre RIS SED, ktorá umožnila navýšenie počtu licencií pre riadiace bloky a tým potenciálne významné navýšenie počtu poskytovateľov podporných služieb (PpS).

V roku 2025 bola zabezpečená realizácia a vyhodnotenie verejného obstarávania na predĺženie technickej podpory pre RIS SED Monarch. Zmluva bola podpísaná s platnosťou do konca roka 2026. Zároveň sa začali práce na realizácii a vyhodnotení obstarávania investičného projektu Inovácia RIS SED. Zmluva bola podpísaná v októbri s účinnosťou k 1. 11. 2025, kedy bolo naštartované plnenie jednotlivých míľnikov projektu.

SEPS sa 28. 10. 2025 pripojila do Capacity management modulu (CMM), ktorý slúži na spracovávanie výmeny voľných kapacít medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav a medzinárodnými obchodnými platformami PICASSO a MARI. Tým sa dokončili implementačné práce v súvislosti s projektmi MARI

PICASSO. Prevádzka medzi RIS SED a platformami v oblasti výmeny dát bola bez vážnejších porúch a výpadkov.

Informačný systém MES bol priebežne dopĺňaný o nové vizuálne pohľady, ktoré pomáhajú odborným útvarom v prístupe k požadovaným dátam z prevádzky ES SR. Systém MES bol počas celého roka v plnej prevádzke, pričom primárne spracovával dáta z RIS SED Monarch, ale aj zo spolupracujúcich systémov, ako obchodný systém Damas Energy či ISOM.

V závere roka 2025, na podnet odborných útvarov zodpovedných za vyhodnotenie regulačnej elektriny od poskytovateľov PpS, prebehli v module MPPS systému MES rozsiahle úpravy v snahe o skvalitnenie a vyššiu stabilitu výpočtov v uvedenej oblasti. Úpravy zrealizoval dodávateľ systému MES. Veľký časový priestor bol venovaný analýze, testovaniu, kontrole výpočtov pre vyhodnotenie podporných služieb, úprave vizualizácií a kontrole výmeny dát so systémami Damas Energy, OKTE a ISOM. Pre účely skvalitnenia kontroly procesov a testovania v rámci projektu Stabilizácia MPPS boli dobudované ďalšie prostredia systému MES, testovacie a vývojové.

Pracovisko záložného dispečingu bolo priebežne databázovo udržiavané a testované odbornými útvarmi používateľa tak, aby mohlo plniť svoje hlavné funkcie. Na systéme RIS SED Monarch boli vykonávané testy prechodu riadenia z hlavného pracoviska dispečingu na záložné, keď elektrizačná sústava SR bola riadená zo záložného pracoviska.

Počas roka boli vykonávané aj certifikácie nových poskytovateľov podporných služieb paralelne z hlavného aj zo záložného pracoviska SED.

V súvislosti s projektmi rekonštrukcií ESt SEPS boli v priebehu roka na riadiacich informačných systémoch SED a ESt vykonávané úpravy z dôvodu inštalácie nových častí RIS v ESt Križovany, Stupava, Podunajské Biskupice, Varín a Senica v rámci investičných projektov:

- Obnova sekundárnej techniky ESt Križovany – inovácia ochrán a RIS,
- Rozšírenie ESt Stupava,
- Rozšírenie ESt Podunajské Biskupice + dozbrojenie prípojnice W2,
- Výmena transformátora T401 a kompenzačné tlmivky v ESt Varín,
- Transformovňa 400/110 kV Senica.

Nadalej prebiehala spolupráca pri príprave a realizácii ďalších investičných projektov vo väzbe na technológiu RIS ESt, z ktorých najvýznamnejšie sú:

- Obnova sekundárnej techniky a inovácia RIS 400 kV Lemešany,
- Nový transformátor 400/110 kV a nová R110 kV v ESt Križovany,
- Rozšírenie spínacej stanice (SSt) Košice,
- Obnova sekundárnej techniky a inovácia RIS ESt Moldava,
- Kompenzácia 1x45 MVar v ESt Voľa,
- Rozvodňa 400 kV Vajnory, T401, 2x45 MVar tlmivky,
- Obnova sekundárnej techniky a inovácia RIS ESt Veľké Kapušany,
- Výmena transformátora T401 v ESt Stupava,
- Kompenzačné tlmivky v ESt Bošáca,
- Prechod ESt Sučany do diaľkového riadenia,
- Transformácia 400/110 kV ESt Ladce,
- Obnova sekundárnej techniky 110 kV a 400 kV, rozdielovej ochrany prípojnic 110kV a inovácia RIS 400 kV v ESt Horná Ždaňa,
- Dobudovanie poľa spínača hlavných prípojnic v ESt Levice,
- Obnova sekundárnej techniky ESt Spišská Nová Ves – rozdielová ochrana prípojnic,
- Úpravy v súvisiacich zariadeniach v ESt Levice, Veľký Ďur, Horná Ždaňa a Rimavská ká Sobota.

Prevádzka a správa informačno-komunikačných technológií

Pre zabezpečenie vysokej dostupnosti podnikových aplikácií prevádzkuje sekcia riadenia a správy ICT infraštruktúry tri vlastné dátové centrá v lokalitách Bratislava, Podunajské Biskupice a Žilina. Zároveň spravuje vlastné DWDM a MPLS siete, ako aj výpočtovú a úložnú ICT infraštruktúru organizovanú v rámci viacerých tzv. „privátnych cloudov“. V priebehu roka 2025 sa začali aktivity spojené s budovaním nového dátového centra v lokalite Kopčianska.

V roku 2025 bola prevádzka týchto systémov zabezpečená v požadovanej kvalite. V prípadoch neplánovaných krátkodobých výpadkov niektorých aplikácií bola vykonaná dôkladná analýza príčin a na základe jej výsledkov boli prijaté opatrenia na elimináciu, prípadne minimalizáciu, rizika opakovania sa podobných problémov v budúcnosti.

S cieľom neustále zlepšovať kvalitu prevádzky informačných systémov, ako aj spoluprácu interných zamestnancov a externých dodávateľov ICT služieb bol naďalej prevádzkovaný jednotný bod kontaktu – Service Desk. Tento centrálny systém integruje všetkých poskytovateľov ICT služieb a umožňuje detailnú kontrolu riešenia incidentov a problémov v súlade s definovanými SLA (Service-Level Agreement).

Dohľad nad ICT infraštruktúrou zabezpečuje jednotný monitorovací systém, ktorý sleduje kritické prevádzkové parametre vrátane výkonu hardvérových komponentov, ako sú CPU, RAM a disky, a zároveň poskytuje ukazovatele na úrovni operačných systémov.

V roku 2025 boli zároveň úspešne zrealizované významné technologické projekty zamerané na zvýšenie odolnosti a štandardizácie ICT infraštruktúry. Do prevádzky bol zavedený nový centralizovaný zálohovací systém postavený na platforme Veeam, ktorý priniesol vyššiu úroveň ochrany dát, zjednotenie zálohovacích procesov a lepšie možnosti obnovy systémov. Súčasne bol uvedený

do prevádzky centrálny Oracle databázový cluster, ktorý konsoliduje databázové prostredia pre kľúčové informačné systémy Damas Energy, ISOM a NMD. Navrhnutá architektúra zároveň vytvára technické predpoklady pre budúce zapojenie ďalších systémov, vrátane automatizovaného systému zberu dát (ASZD). Tieto kroky predstavujú dôležitý míľnik v dlhodobej stratégii centralizácie prevádzky ICT infraštruktúry.

Súčasťou rozvoja ICT infraštruktúry bola aj modernizácia bezpečnostného perimetra, ktorá zahŕňala obnovu webových proxy serverov, mailových bezpečnostných brán a externých firewallov, čím sa zvýšila úroveň ochrany pred kybernetickými hrozbami.

Rozvoj informačných technológií

V oblasti rozvoja IT systémov SEPS pokračovala v kľúčových organizačných a strategických iniciatívach s cieľom zlepšiť riadenie rozvoja a nasadzovania nových IT systémov a funkcionalít, a tým zabezpečiť kvalitnejšie ICT služby. Pokračovali aktivity posilňujúce know-how v oblasti digitálnych inovácií a umelej inteligencie, ako aj aktivity v budovaní silného IT know-how, napr. v oblasti enterprise architektúry a strategického riadenia ICT.

Jedným zo základných krokov bolo schválenie novej stratégie ICT, ktorá prezentuje víziu, smerovanie a rozvoj v rámci informačných technológií. Konkrétne oblasti identifikované v stratégii sa premietli do investičného plánu spoločnosti.

V roku 2025 sa úspešne podarilo zrealizovať niekoľko dôležitých projektov. Doplnenie vybraných funkčností do nového dochádzkového systému na platforme SAP umožňuje zamestnancom prehľadnejšie sledovanie dochádzky, zjednodušenie žiadostí o neprítomnosť a dovolenky a tiež optimalizuje interné procesy medzi dochádzkovým systémom a modulom mzdy v SAP.

V roku 2025 sa úspešne realizovali aj implementačné práce na technologickom upgrade GIS a nasadzovanie riešení na sprístupnení nových priestorových údajov InSAR a LIDAR.

Integračná platforma pre efektívne prepojenie ťažiskových IT systémov bola hlbšie zakomponovaná do celkovej systémovej architektúry SEPS.

Samostatnou kapitolou bol rozvoj ťažiskových IT systémov SEPS spojený s ich integráciou do európskych platforiem MARI a PICASSO. Po úspešnom pripojení SEPS k uvedeným medzinárodným platformám bola v priebehu roka 2025 zrealizovaná migrácia obchodného systému do centrálnej infraštruktúry. Moderný hardvér obchodného systému výrazne prispel k stabilizácii jeho prevádzky.

Pripojenie SEPS k platforme CMM v poslednom štvrtroku 2025 a podnety z reálnej prevádzky po pripojení k MARI a PICASSO viedli k realizácii viacerých zmien a úprav kľúčových IT systémov spoločnosti, najmä riadiaceho systému podporných služieb, obchodného systému, systému vyhodnotenia regulačnej elektriny a integračnej platformy (IPL). Pripojenie SEPS k CMM je ďalším dôležitým míľnikom, keďže platforma zabezpečuje koordinovanú správu a výpočet cezhraničných kapacitných limitov na základe údajov prevádzkovateľov prenosových sústav a ich poskytovanie platformám MARI a PICASSO.

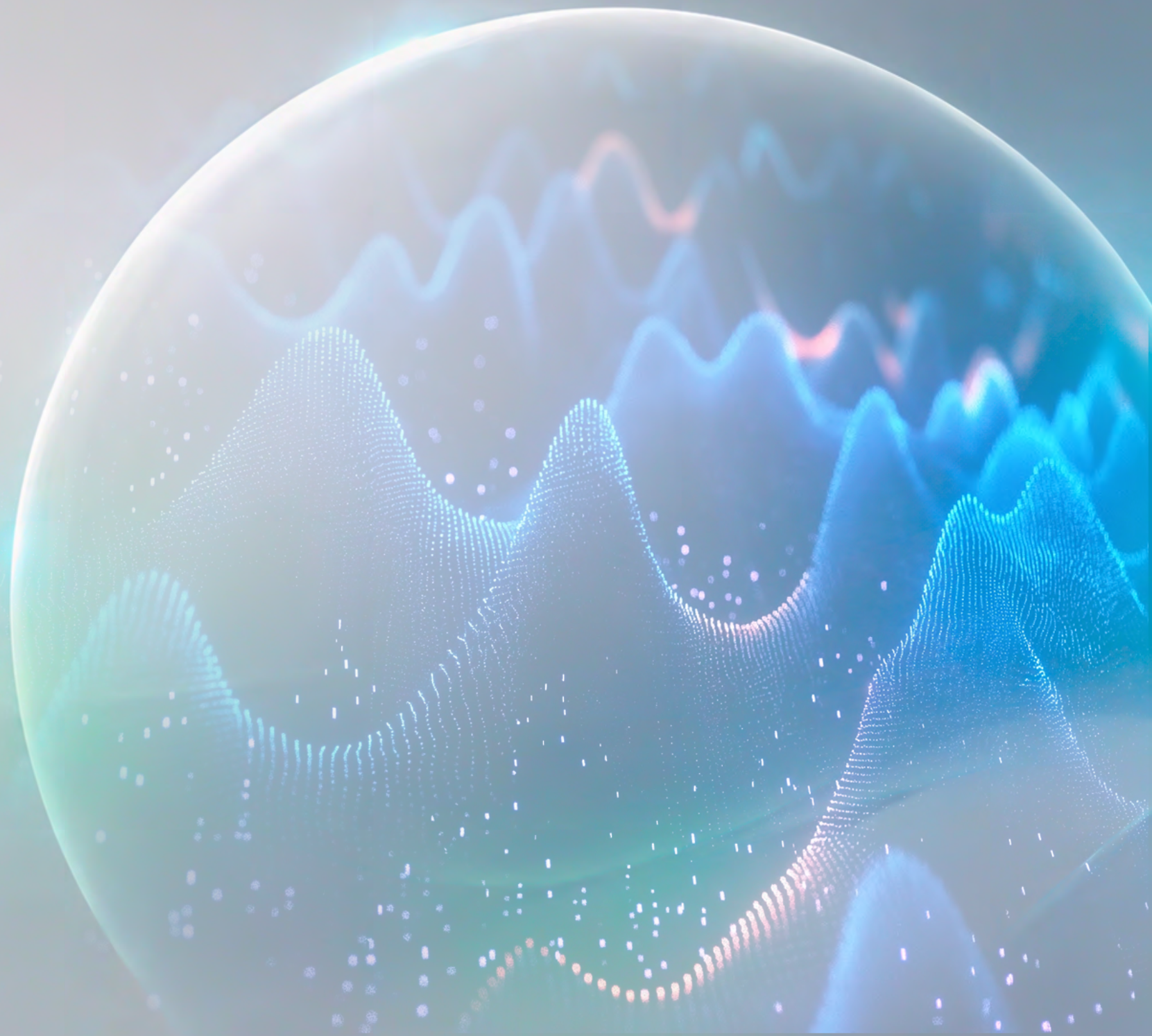
Uvedené zmeny predstavujú nevyhnutný krok pre efektívnu integráciu Slovenska do spoločného európskeho trhu s podpornými službami a regulačnou elektrinou. Nové funkcionality už aktívne prispievajú k spoľahlivejšiemu a efektívnejšiemu riadeniu prevádzky elektrizačnej sústavy SR.

Spoločnosť realizovala aj významné technologické transformačné projekty a strategické iniciatívy na podporu vytvorenia efektívnej digitálnej ICT organizácie. systematicky koordinujúcej inovácie a ich integráciu do rozvojových aktivít SEPS. Ide o dôležitý predpoklad na dosiahnutie vízie a stratégie spoločnosti SEPS.

Úsek ICT začal v roku 2025 dodávať aplikácie a riešenia v gescii interného vývoja s využitím lokálnych aj cloudových platforiem (AWS). Pilotné projekty, ako Representative, REMIT nástroje pre kontrolu hlásenia výpadkov podporných služieb a monitoring správania subjektov trhu, IPO - Inovačný portál alebo EPpSO - dynamická databáza podporných služieb, sú základom pre budúci rozvoj ICT v tejto oblasti.

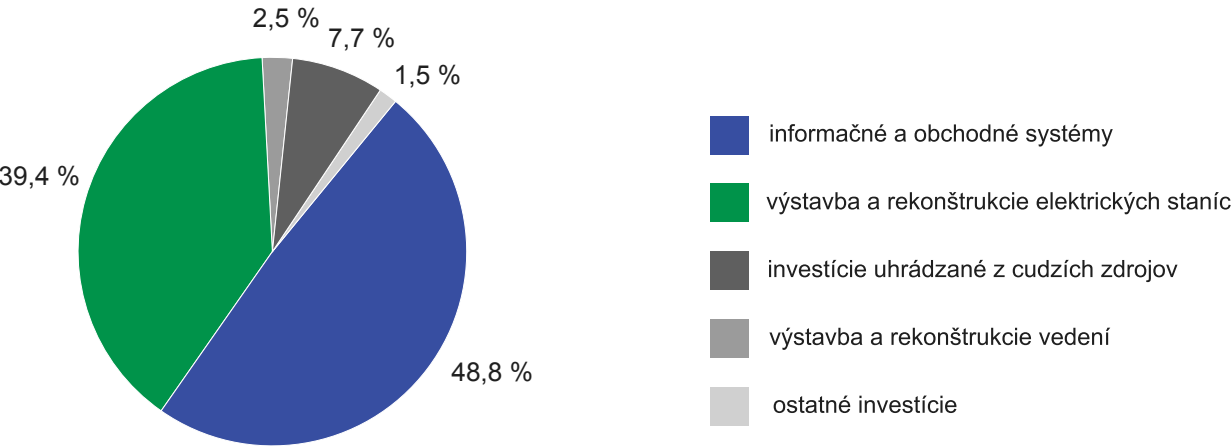


INVESTÍCIE



V oblasti investícií bola v roku 2025 zabezpečovaná príprava a realizácia investičných projektov v rámci Obchodného plánu a finančného rozpočtu SEPS na roky 2025 – 2029. Z celkových plánovaných investičných prostriedkov na rok 2025 vo výške 78,279 mil. eur bolo skutočne vyčerpaných 110,905 mil. eur, čo predstavuje 141,68 %. Zvýšené čerpanie investičných prostriedkov súviselo s operatívnymi požiadavkami na realizáciu projektov, ktoré nezahŕňal investičný plán.

Graf 3: Štruktúra realizovaných investičných nákladov v roku 2025



Tab. 8: Plnenie plánu v roku 2025 podľa investičných oblastí

Por. č.	Investičný projekt	Náklady v EUR		% plnenia
		Plán	Skutočnosť	
1	výstavba a rekonštrukcie vedení	978 765	2 789 174	284,97
2	výstavba a rekonštrukcie elektrických staníc	19 059 861	43 750 660	229,54
3	informačné a obchodné systémy	18 131 313	54 098 945	298,37
4	ostatné investície	4 624 343	1 717 451	37,14
5	investície uhrádzané z cudzích zdrojov	35 484 814	8 548 326	24,09
Spolu		78 279 096	110 904 556	141,68

V oblasti výstavby a rekonštrukcie vedení bol v roku 2025 ukončený projekt „Zaslučkovanie 400 kV vedenia V424 do ESt Senica“, realizovaný v rámci súboru stavieb „Transformácia 400/110 kV Senica“ a nové vedenie bolo uvedené do prevádzky.

Projektovými a inžinierskymi činnosťami pokračovala príprava výstavby nových vedení v rámci viacerých investičných projektov, napr. „Vedenie 2x400 kV Horná Ždaňa – lokalita Oslany“, „Zaslučkovanie 400 kV vedenia V499 do ESt Vajnory“, „Zaústenie V492 Veľký Dur – Horná Ždaňa do R 400 kV v ESt Levice“, „Zaslučkovanie V495 do ESt Ladce“, „Inovácia vedenia V440“, „Inovácia vedenia V404 Varín – štátna hranica SR/ČR“ a iné.

Čo sa týka elektrických staníc, investície boli zamerané na prípravu a realizáciu ich výstavby a rekonštrukcií, ako aj na obnovu sekundárnej techniky a inováciu RIS.

Medzi najvýznamnejšie investičné akcie roku 2025 z pohľadu stavebnej realizácie patrila “Výmena transformátora T401 ESt Stupava”, ktorá je súčasťou projektu Danube InGrid. Vybudovali sa tu základy pod novú 33 kV rozvodňu a nové stanovište transformátora T401. Jeho uvedenie do prevádzky je plánované do 23. 4. 2026. Uskutočnila sa tiež výmena transformátora T401 a 33 kV kompenzačných tlmiviek v ESt Varín, ktoré boli spolu novou s 33 kV rozvodňou aj úspešne uvedené do prevádzky. V rámci projektu Danube InGrid sa zrealizovalo rozšírenie ESt Stupava, kde bolo vybudované nové pole v 400 kV rozvodni, ako aj rozšírenie ESt Podunajské Biskupice s dozbrojením prípojnice W2. Významnou investíciou je realizácia stavby „Transformovňa 400/110 kV Senica“, ktorá nahradí “pôvodnú transformovňu na napäťovej úrovni 220/110kV.

Z pohľadu projektovej prípravy boli v roku 2025 zabezpečené projekty „Prechod ESt Sučany do diaľkového riadenia“, „Obnova sekundárnej techniky a vybranej primárnej techniky v ESt Rimavská Sobota“, ako aj súčasť projektu Danube InGrid “Rozvodňa 400 kV Vajnory, T401, 2x45MVAr tlmivky”, ktoré plynulo prešli do prípravy a procesu obstarávania už samotnej realizácie stavieb.



V roku 2025 naďalej prebiehala inžinierska a projektová činnosť pre dôležitý investičný projekt „Transformácia 400/110 kV ESt Ladce“, ktorá v budúcnosti nahradí transformáciu 220/110 kV v ESt Považská Bystrica, ako aj pre investičný projekt „Nový transformátor 400/110 kV a nová R110 kV v Est Križovany“.

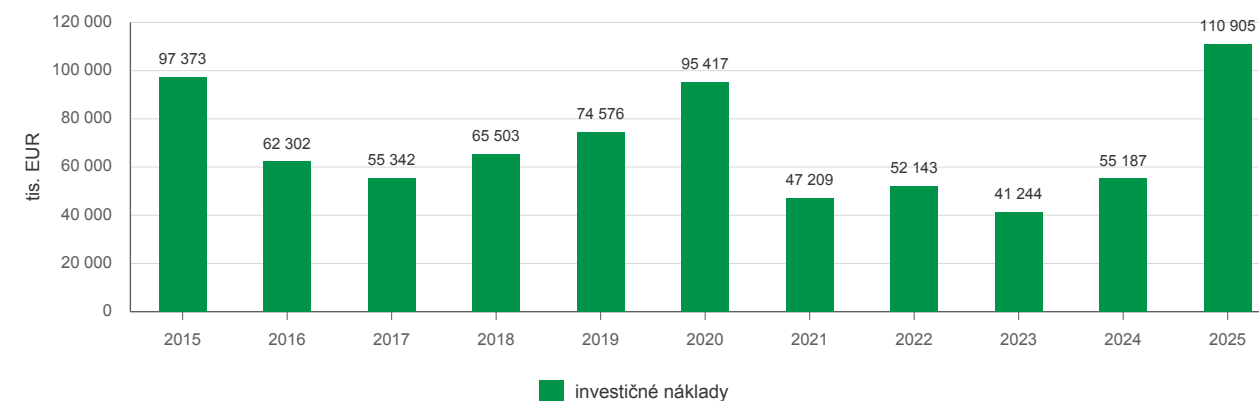
SEPS realizovala v roku sériu investičných projektov zameraných na modernizáciu a stabilizáciu ICT infraštruktúry. Hlavným cieľom týchto investícií bolo zvýšiť spoľahlivosť prevádzky informačných systémov, odstrániť technologický dlh, posilniť kybernetickú odolnosť organizácie a vytvoriť technologický základ pre ďalší rozvoj digitálnych služieb.



Realizované projekty sa sústredili najmä na modernizáciu serverovej infraštruktúry, obnovu sieťových technológií, vybudovanie novej dátovej lokality, modernizáciu systému ochrany dát a vytvorenie platformy pre prevádzku moderných aplikačných riešení.

Výsledkom realizovaných investícií je postupná transformácia ICT infraštruktúry spoločnosti na geograficky distribuované a technologicky moderné prostredie, ktoré je prevádzkované vo viacerých lokalitách. Táto architektúra umožňuje vyššiu dostupnosť služieb, efektívnejšie riadenie prevádzky a lepšiu pripravenosť na riešenie krízových situácií vrátane kybernetických incidentov.

Graf 4: Vývoj investičných nákladov v rokoch 2015 – 2025 v tis. eur



ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., pomocou zavedeného systému environmentálneho manažérstva výrazne prispieva k znižovaniu nepriaznivých vplyvov spoločnosti na životné prostredie. Systémový prístup podporuje spoločnosť pri plnení záväzných požiadaviek a zlepšuje environmentálne správanie.

Vytýčený cieľ postupného znižovania negatívnych vplyvov na životné prostredie v uplynulom období spoločnosť dosahovala najmä:

- riadením a koordináciou činností v oblasti ochrany životného prostredia v zmysle požiadaviek všeobecne záväzných právnych predpisov,
- sledovaním záujmov tvorby a ochrany životného prostredia pri investičných akciách spoločnosti, opravách a údržbe jestvujúcich zariadení,
- výkonom vlastnej nezávislej kontrolnej činnosti v oblasti ochrany životného prostredia,
- znižovaním vplyvov činností na životné prostredie pomocou presadzovania energeticky šetrnejších zariadení.

V marci 2025 vykonala externá certifikačná spoločnosť DNV Business Assurance Slovakia, s. r. o., periodický audit v oblasti systému manažérstva kvality podľa požiadaviek normy ISO 9001:2015 a environmentálneho manažérstva podľa požiadaviek normy ISO 14001:2015. Výsledkom periodického auditu bolo konštatovanie, že integrovaný systém manažérstva (ISM) SEPS spĺňa požiadavky uvedených noriem a dodržiava certifikačné kritériá na pokračovanie certifikácie ISM. Zavedený systém manažérstva environmentu v SEPS je funkčný a je v plnom súlade s vyššie uvedenými normami.

V rámci udržiavania a rozvíjania ISM spoločnosť vykonala 19 interných auditov, ktoré preverili aj zhodu s požiadavkami normy STN EN ISO 14001:2016. Záverečné hodnotenia boli bez zistení nezhôd v oblasti ochrany životného prostredia.



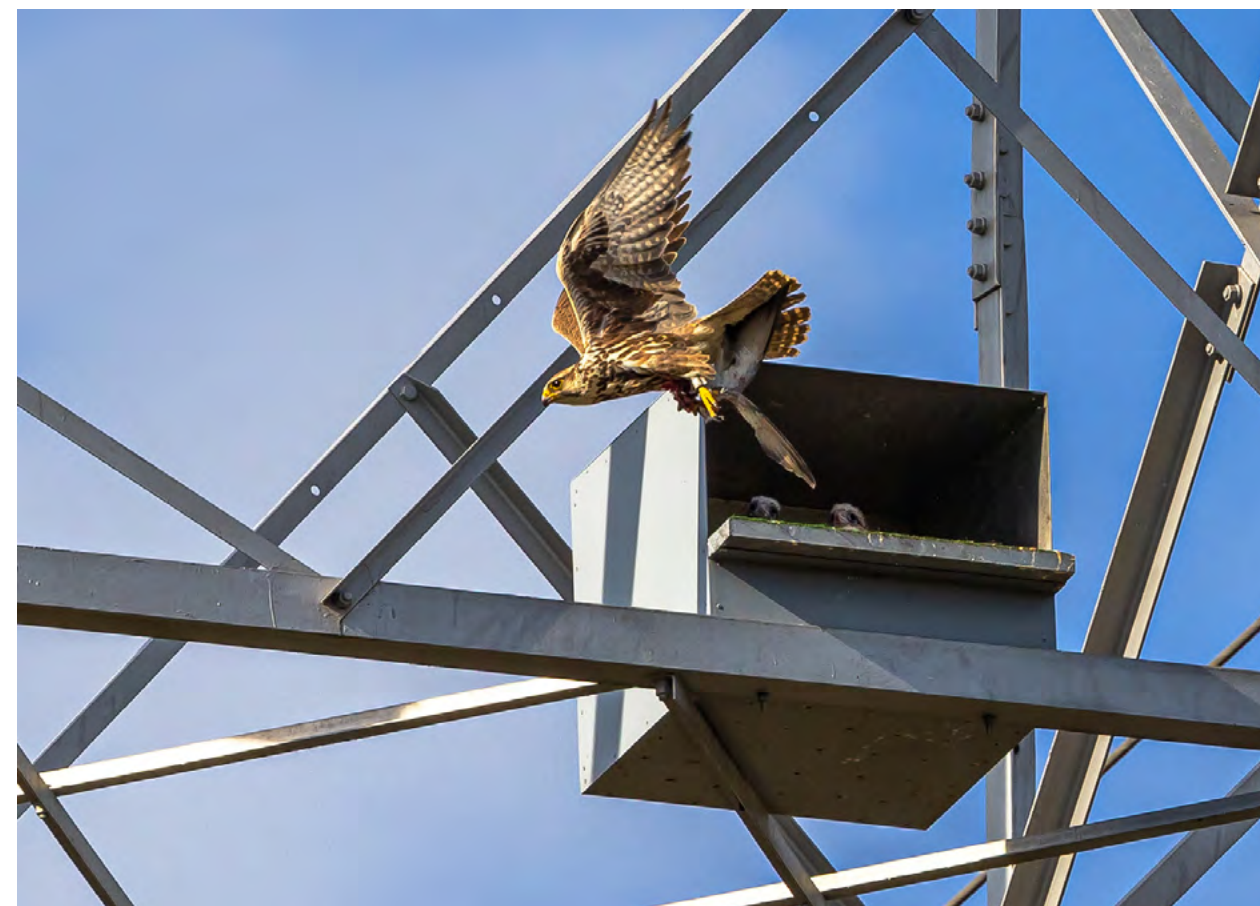
Odbor environmentalistiky vykonal 14 interných kontrol vo vybraných elektrických staniciach SEPS. Kontroly boli zamerané na dodržiavanie právnych predpisov v oblasti vodného a odpadového hospodárstva, ochrany ovzdušia a zaobchádzania s fluórovanými skleníkovými plynmi. Kontrolnou činnosťou bolo identifikovaných 11 zistení. K uvedeným zisteniam bolo prijatých 12 nápravných opatrení, z toho 8 nápravných opatrení bolo splnených v roku 2025 a 4 majú stanovený náhradný termín v roku 2026.

V roku 2025 bol v rámci spoločnosti SEPS realizovaný projekt na implementáciu procesov a činností potrebných na prípravu prvej správy o udržateľnosti za rok 2024. Za týmto účelom bola zriadená interná pracovná skupina na implementáciu legislatívy CSRD (skratka anglického pojmu Corporate Sustainability Reporting Directive) v SEPS. Odbor environmentalistiky poskytol údaje za rok 2024 pre spracovanie tém v oblasti životného prostredia, ako sú zmena klímy, biodiverzita a ekosystémy, obehové hospodárstvo.

Pri dodržiavaní základného princípu environmentálnej politiky „plánuj – realizuj – kontroluj – naprávaj“ sa činnosť spoločnosti zameriava hlavne na tieto oblasti:

- minimalizovanie možnosti havarijného úniku znečisťujúcich látok do okolitého prostredia s následným ohrozením kvality podzemných a povrchových vôd realizovaním opráv, resp. rekonštrukcií zachytných vaní výkonových transformátorov a havarijných nádrží na báze najnovších technológií s použitím vysokokvalitných izolačných materiálov,
- vykonávanie pravidelných kontrol a servisných činností v čistiarnach odpadových vôd s cieľom zabezpečiť dodržanie stanovených kvalitatívnych parametrov pre vypúšťané odpadové vody,
- vykonávanie pravidelných akreditovaných analýz vypúšťaných odpadových vôd z elektrických staníc,
- uplatňovanie princípu hierarchie odpadového hospodárstva, t. j. prijímanie opatrení na predchádzanie vzniku odpadov, dôsledné triedenie odpadov, v maximálnej miere uprednostnenie recyklácie, resp. iného spôsobu zhodnocovania odpadov pred ich zneškodnením,
- venovanie zvýšenej starostlivosti zariadeniam obsahujúcim fluórované skleníkové plyny (elektrozariadenia s obsahom SF₆, klimatizačné a chladiace zariadenia, stabilné hasiace zariadenia) so zameraním na pravidelné kontroly ich technického stavu a tesnosti s cieľom predchádzania úniku fluórovaných skleníkových plynov do ovzdušia,

- výber najlepších dostupných technológií pre nové projekty s cieľom minimalizácie uhlíkovej stopy,
- spolupráca s občianskymi združeniami ochrany prírody a krajiny,
- podpora ekologických projektov v oblasti manažmentu biotopov pod elektrickými vedeniami,
- udržiavanie otvoreného dialógu s verejnosťou, dotknutými orgánmi štátnej a verejnej správy, samosprávy.



VYKAZOVANIE INFORMÁCIÍ V SÚLADE S EÚ TAXONÓMIOU

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., na základe nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 o vytvorení rámca na uľahčenie udržateľných investícií a zmene nariadenia (EÚ) 2019/2088 (ďalej ako „nariadenie o taxonómii“, alebo „EÚ taxonómia“) vyhodnocuje a zverejňuje za rok 2025 informácie, ako a v akom rozsahu súvisia činnosti podniku s hospodárskymi činnosťami, ktoré sa označujú za environmentálne udržateľné (tzv. zosúladené) podľa článkov 3 a 9 tohto nariadenia.

S tým súvisí zverejňovanie informácií o podiele výnosov, kapitálových výdavkov a prevádzkových nákladov spoločnosti SEPS za rok končiaci sa 31. decembra 2025, ktoré sú spojené s oprávnenými hospodárskymi činnosťami a so zosúladenými hospodárskymi činnosťami.

Výkaz o posúdení oprávnených hospodárskych činností zostavuje spoločnosť SEPS za konsolidovaný celok s dcérskou spoločnosťou OKTE, a. s. (ďalej iba OKTE). Činnosti spoločnosti OKTE sa v príslušných delegovaných nariadeniach Komisie nenachádzajú, a preto sa tieto činnosti považujú za neoprávnené z pohľadu požiadaviek taxonómie.

Oprávnené hospodárske činnosti spoločnosti SEPS

Oprávnená hospodárska činnosť podľa taxonómie (ďalej iba „oprávnená hospodárska činnosť“) je popísaná v delegovaných aktoch prijatých na základe nariadenia o taxonómii. Neberie sa pri tom do úvahy, či táto hospodárska činnosť spĺňa niektoré alebo všetky technické kritériá preskúmania, ktoré sú stanovené v delegovaných nariadeniach Komisie (EÚ) 2021/2139, (EÚ) 2023/2485 a (EÚ) 2023/2486.

Pre SEPS je to hospodárska činnosť 4.9 Prenos a distribúcia elektriny stanovená v prílohe I delegovaného nariadenia Komisie (EÚ) 2021/2139. Táto činnosť je považovaná za podpornú činnosť, ktorá priamo umožňuje iným činnostiam v národnom hospodárstve významne prispievať k plneniu niektorého environmentálneho cieľa, ak spĺňa príslušné technické kritériá preskúmania.

Oprávnenou hospodárskou činnosťou v zmysle taxonómie sa chápe pre SEPS výstavba a prevádzka prenosových sústav, ktorými sa prepravuje elektrina v prepojenej sústave veľmi vysokého a zvlášť vysokého napätia.

Tab. 9: Oprávnené hospodárske činnosti SEPS v zmysle EÚ taxonómie

Hospodárska činnosť	Popis	Podiel na ukazovateli	Kód NACE
4.9. Prenos a distribúcia elektriny	Prenos a distribúcia elektrickej energie	Obrat, Kapitálové výdavky, Prevádzkové náklady	35.12

Technické kritériá preskúmania

Hospodárska činnosť sa považuje za zosúladenú s taxonómiou, ak spĺňa všetky nasledujúce požiadavky podľa čl. 3 EÚ taxonómie:

- významne prispieva k plneniu jedného alebo viacerých environmentálnych cieľov;
- výrazne nenarúša plnenie žiadneho z týchto environmentálnych cieľov (princíp „Do No Significant Harm“ (ďalej iba DNSH));
- vykonáva sa v súlade s minimálnymi zárukami;
- spĺňa technické kritériá preskúmania.

SEPS posudzovala svoju hospodársku činnosť 4.9. Prenos a distribúcia elektriny podľa kritérií stanovených v delegovanom nariadení Komisie (EÚ) 2021/2139 v prílohe I v rámci environmentálneho cieľa zmiernenie zmeny klímy.

Významný prínos k zmierneniu zmeny klímy

Prenosová infraštruktúra spoločnosti SEPS je súčasťou prepojenej európskej elektrizačnej sústavy, a z toho dôvodu spĺňa podmienku významného prínosu k zmierneniu zmeny klímy.

Zároveň však platí, že infraštruktúra určená na vytváranie priameho prepojenia alebo na rozširovanie existujúceho priameho prepojenia medzi rozvodňou alebo sieťou a elektrárnou, ktorá emituje skleníkové plyny nad úrovňou 100g CO₂e/kWh meranou na základe životného cyklu, nie je v súlade s EÚ taxonómiou. Z tohto dôvodu bol súvisiaci obrat, kapitálové výdavky a prevádzkové náklady na infraštruktúru medzi rozvodňou alebo sieťou a zdrojmi s emisiami vyššími ako je prahová hodnota vykázaný ako nezosúladený s taxonómiou.

Inštalácia meracích zariadení SEPS vyhovuje požiadavkám na inteligentné meracie systémy smernice (EÚ) 2019/944.

Zásada DNSH

Technické kritériá preskúmania sa okrem významného prínosu venujú aj zásade DNSH, ktorou sa má zabezpečiť, aby hospodárska činnosť nemala výrazný negatívny vplyv na životné prostredie a nenarúšala plnenie žiadneho iného environmentálneho cieľa stanoveného v článku 9 nariadenia o taxonómii. Kritériá DNSH sú aplikované na ostatné environmentálne ciele okrem cieľa „udržateľné využívanie a ochrana vodných a morských zdrojov“, ktorý sa neuplatňuje pre činnosť prenosu elektriny.

a) Adaptácia na zmenu klímy

SEPS posúdila fyzické klimatické riziká, ktoré sú relevantné pre hospodársku činnosť spoločnosti, podľa požiadaviek dodatku A delegovaného nariadenia Komisie (EÚ) 2021/2139. Momentálne sú všetky nové zariadenia navrhované tak, aby odolávali aj nepriaznivým dôsledkom meniacej sa klímy. Jednotlivé prvky prenosovej sústavy budú v rámci bežnej investičnej činnosti nahradzované novými, ktoré budú aj naďalej schopné odolať dopadom klimatických zmien.

b) Prechod na obehové hospodárstvo

Spoločnosť SEPS má vypracovaný Plán odpadového hospodárstva, ktorý stanovuje postupy pre zaobchádzanie a nakladanie s odpadmi vznikajúcimi v spoločnosti v súlade s platnou legislatívou v oblasti odpadového hospodárstva. Nakladanie s odpadmi je zabezpečované aj prostredníctvom tretích strán v zmysle zmluvných záväzkov. Ustanovenia predmetného dokumentu sú implementované do všetkých úrovní projektovej dokumentácie a premietnuté do príslušných zmlúv s dodávateľmi.

c) Prevencia a kontrola znečisťovania

Spoločnosť SEPS má vydané interné riadiace akty, ktorými zaväzuje svojich zamestnancov aj tretie strany k dodržiavaniu pravidiel BOZP na staveniskách.

Ide najmä o:

- Príkaz GR č. 16/2021 – Koordinácia bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci na staveniskách spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.;
- Príkaz GR č. 10/2025 – Zmluvné podmienky bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarom pre poskytovateľov SEPS a staveniská SEPS.

Uvedené interné dokumenty upravujú povinnosti a zodpovednosti zamestnancov aj tretích strán v oblasti BOZP a OPP na staveniskách SEPS a stanovujú pravidlá ich dodržiavania.

Spoločnosť SEPS má zároveň zavedený systém manažérstva BOZP a plní požiadavky normy ISO 45000:2018, čo potvrdzuje certifikát č. 1719/5/2022-2. Recertifikačný audit na systém manažérstva BOZP zo strany certifikačného orgánu Technická inšpekcia, a. s. na preverenie požiadaviek normy ISO 45001:2018 bol vykonaný v dňoch 19. 11. a 20. 11. 2025. Záverom auditu je konštatovanie, že SEPS plní požiadavky normy ISO 45000:2018. Na základe toho bol vydaný nový certifikát č. 22446/5/2025-1 s platnosťou od 1. 1. 2026 do 1. 1. 2029.

Problematika elektromagnetického žiarenia je v spoločnosti SEPS riešená v súlade so zákonom NR SR č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia, a to v spolupráci s pracovnou zdravotnou službou.

Na všetkých pracoviskách spoločnosti SEPS sú:

- vykonané merania elektromagnetického žiarenia;
- na základe výsledkov meraní spracované a schválené prevádzkové poriadky pre EMG.

V prípade zistenia hodnôt EMG mimo prípustných alebo odporúčaných limitov sú prijímané bezodkladné technické a organizačné opatrenia v spolupráci s pracovnou zdravotnou službou, s cieľom zabezpečiť ochranu zdravia zamestnancov a ostatných osôb nachádzajúcich sa na pracoviskách.

V súlade s platnou legislatívou je používanie polychlórovaných bifenylov zakázané, preto sa v spoločnosti SEPS nepoužívajú, a tým je toto kritérium splnené.

d) Ochrana a obnova biodiverzity a ekosystémov

Spoločnosť SEPS musí spĺňať kritériá stanovené v dodatku D delegovaného nariadenia Komisie (EÚ) 2021/2139. Podľa neho má SEPS uskutočniť posúdenie vplyvov na životné prostredie v súlade so smernicou 2011/92/EÚ. Takémuto posúdeniu podliehajú činnosti, ktoré spĺňajú prahové hodnoty stanovené zákonom 24/2006. V roku 2025 zabezpečila SEPS v zmysle zákona č.24/2006 Z. z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie vydanie Záväzného stanoviska zo zisťovacieho konania č.OU-RK-OSZP-2025/007398-023 zo dňa 20.10.2025 pre stavbu „Inovácia vedenia V406 medzi Ružomberkom a ESt Liptovská Mara“.

Okrem toho zabezpečila SEPS v zmysle zákona č.24/2006 Z. z. uzatvorenie zmluvy o dielo -Posúdenie vplyvu plánovaných stavieb „Zdvojenie vedení V409

a V410 Voľa – Veľké Kapušany“ a „Zdvojenie vedení V409 a V410 Lemešany - Voľa“ na životné prostredie (EIA) pre vydanie Záverečného stanoviska pre obidve predmetné stavby samostatne, a to v termínoch do 31.03.2027 a do 16.04.2027.

Minimálne záruky

V zmysle čl. 3 ods. c) EÚ taxonómie, sa musí každá hospodárska činnosť, ktorá je považovaná za environmentálne udržateľnú vykonávať v súlade s minimálnymi zárukami.

Minimálne záruky sú definované ako postupy, ktoré zabezpečujú výkon environmentálne udržateľných hospodárskych činnosti v súlade so:

- Smernicou OECD pre nadnárodné podniky (2011)¹,
- Hlavnými zásadami OSN v oblasti podnikania a ľudských práv (UNGP)², vrátane zásad a práv stanovených v ôsmich základných dohovoroch uvedených v Deklarácii Medzinárodnej organizácie práce o základných zásadách a právach pri práci³;
- Medzinárodnou listinou ľudských práv⁴.

Posúdenia súladu s minimálnymi sociálnymi zárukami boli vykonané pre štyri skúmané oblasti:

- ľudské práva (vrátane pracovných a spotrebiteľských práv),
- korupcia,
- zdaňovanie,
- spravodlivá hospodárska súťaž.

1) https://www.oecd.org/en/publications/oecd-guidelines-for-multinational-enterprises-on-responsible-business-conduct_81f92357-en.html

2) https://www.ohchr.org/sites/default/files/Documents/Publications/GuidingPrinciplesBusinessHR_EN.pdf

3) https://www.ilo.org/wcmsp5/groups/public/---ed_norm/---declaration/documents/normativeinstrument/wcms_716594.pdf

4) <https://www.ohchr.org/sites/default/files/Documents/Publications/Compilation1.1en.pdf>

SEPS dlhodobo zabezpečuje dodržiavanie interných štandardov na ochranu ľudských práv, vrátane pracovných a spotrebiteľských práv. Úprava problematiky ľudských práv je upravená v Etickom kódexe Čl. II Vnútné vzťahy v časti Vzťahy k zamestnancom a odkazom na základné zásady stanovené zákonom č.311/2021 Z.z. Zákonník práce. V minulosti ani v súčasnosti SEPS neeviduje porušovanie ľudských práv.

Zároveň nebolo evidované ani porušenie zákona o hospodárskej súťaži. Spoločnosť má zavedený vnútorný oznamovací systém vybavovania oznámení o protispoločenskej činnosti. SEPS zabezpečuje pravidelné informovanie a vzdelávanie zamestnancov o povinnostiach vyplývajúcich z právnych predpisov v oblasti hospodárskej súťaže. Tento záväzok naplňa najmä prostredníctvom interných právnych noriem, etického kódexu, záväzných metodických postupov a školení, s cieľom predchádzať porušeniam súťažného práva a minimalizovať právne a reputačné riziká.

SEPS má zavedenú protikorupčnú politiku v niekoľkých dokumentoch a neeviduje žiadne prípady, kedy by bola spoločnosť alebo vrcholový manažment odsúdený za korupciu.

Správne postupy v oblasti zdaňovania potvrdzujú pravidelné štvrťročné intervaly kontroly účtovníctva a závierka podliehajúca externému auditu. Aj na základe týchto aktivít je SEPS hodnotená v rámci Indexu daňovej spoľahlivosti od Finančnej správy SR ako vysoko spoľahlivý daňový subjekt.

Účtovné politiky SEPS

Kľúčové ukazovatele výkonnosti (KPI) zahŕňajú ukazovateľ obratu, ukazovateľ kapitálových výdavkov a ukazovateľ prevádzkových nákladov. Zverejnenie KPI ukazovateľov je v súlade s EÚ taxonómiou v zmysle prílohy V k delegovanému nariadeniu Komisie (EÚ) 2023/2486⁵. Zverejňovanie ukazovateľov zahŕňa aj medziročné porovnanie zosúladenia hospodárskej činnosti s požiadavkami taxonómie.

Oprávnená hospodárska činnosť SEPS je uvedená v tabuľke č. 9. Táto činnosť sa podieľa na výnosoch, kapitálových výdavkoch a na prevádzkových nákladoch SEPS. Sumárny podiel hospodárskych činností oprávnených (nezosúladených a zosúladených) a neoprávnených na jednotlivých ukazovateľoch SEPS je uvedený v tabuľke č. 10.

Tab. 10: Podiel hospodárskych činností oprávnených nezosúladených, oprávnených zosúladených a neoprávnených v zmysle EÚ taxonómie za rok 2025 (obrat, kapitálové výdavky, prevádzkové náklady)

Rok končiaci sa 31. decembra 2025	Spolu (tis. EUR)	Podiel oprávnených nezosúladených hospodárskych činností (%)	Podiel oprávnených zosúladených hospodárskych činností (%)	Podiel neoprávnených hospodárskych činností (%)
Obrat	473 756	1,4 %	94,7 %	3,9 %
Kapitálové výdavky	124 082	0 %	88,2 %	11,8 %
Prevádzkové náklady	30 165	0,1 %	47,9 %	52,0 %

5) Delegované nariadenie Komisie (EÚ) č. 2023/2486 z 27. júna 2023, ktorým sa dopĺňa nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 stanovením technických kritérií preskúmania na určenie podmienok, za ktorých sa hospodárska činnosť označuje za významne prispievajúcu k udržateľnému využívaniu a ochrane vodných a morských zdrojov, prechodu na obehové hospodárstvo, prevencii a kontrole znečisťovania alebo ochrane a obnove biodiverzity a ekosystémov, a na určenie toho, či táto hospodárska činnosť výrazne narušuje plnenie niektorého z iných environmentálnych cieľov, a ktorým sa mení delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2021/2178, pokiaľ ide o osobitné zverejňovanie informácií o týchto hospodárskych činnostiach

Bližšie informácie k Obratu sa nachádzajú v Konsolidovanej účtovnej závierke SEPS za rok 2025, v poznámke 21 – Tržby. Kapitálové výdavky sa nachádzajú v Individuálnej a konsolidovanej výročnej správe SEPS za rok 2025 v tabuľke 6.

Obrat

Podiel zosúladených hospodárskych činností na celkových výnosoch SEPS, bol vypočítaný ako časť čistého obratu, ktorá vyplýva z výrobkov a služieb súvisiacich so zosúladenými hospodárskymi činnosťami (čitateľ) vydelená celkovým čistým obratom spoločnosti (menovateľ), za rok končiaci sa 31. decembra 2025.

Obrat spoločnosti tvoria predovšetkým výnosy z taríf, ktoré určil Úrad pre reguláciu sieťových odvetví v príslušných rozhodnutiach (výnosy za prenos elektriny a rezervovanú kapacitu, výnosy za straty pri prenose elektriny, výnosy za systémové služby), výnosy za regulačnú elektrinu obstaranú v rámci systému IGCC a výnosy súvisiace s cezhraničnými prenosmi elektriny (výnosy zo zúčtovania medzinárodných prenosov medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci ITC mechanizmu, výnosy z aukcií prenosových kapacít a výnosy z Market Coupling). Iné výnosy SEPS nepredstavujú oprávnené aktivity podľa EÚ taxonómie.

Na výsledný oprávnený zosúladený obrat skupiny SEPS je následne alikvotne uplatnené percento dĺžky siete, ktorá je využívaná na priame prepojenie siete so zdrojmi, ktorých produkcia emisií je nižšia ako 100g ekvivalentu CO₂/kWh.

Tabuľka oprávneného nezosúladeného a oprávneného zosúladeného obratu obsahuje informáciu o konsolidovanom celku a obsahuje aj údaje o spoločnosti OKTE. Bez údajov zo spoločnosti OKTE, by podiel oprávneného obratu spoločnosti SEPS predstavoval 99,9 % celkového obratu spoločnosti. Miera zosúladenia spoločnosti SEPS predstavuje 98,56 %.



Tab. 11: Ukazovateľ výnosov

Finančný rok 2025	Rok			Kritéria významného prínosu						Kritéria týkajúce sa zásady "výrazne nenarušiť"										
Hospodárske činnosti	Kód	Obrat	Podiel obratu, rok 2025	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečisťovanie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečisťovanie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Minimálne záruky	Podiel obratu zosúladeného s taxonómiou (A.1) alebo oprávneného v rámci taxonómie (A.2), rok 2024	Kategória podporná činnosť	Kategória prechodná činnosť	
		€	%	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	%	podporná	prechodná
A. ČINNOSTI OPRÁVNENÉ V RÁMCI TAXONÓMIE																				
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																				
4.9. Prenos a distribúcia elektriny	CCM 4.9	448 523	94,7 %	áno	nie	neoprávnená	neoprávnená	neoprávnená	neoprávnená		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	áno	95,9 %	podporná	
Obrat z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		448 523	94,7 %	100 %	%	%	%	%	%		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	áno	95,9 %		
Z toho podporné		448 523	94,7 %	100,0 %	%	%	%	%	%		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	áno	95,9 %	podporná	
Z toho prechodné																				
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																				
				oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená											
4.9. Prenos a distribúcia elektriny	CCM 4.9	6 535	1,4 %	oprávnená													1,4 %			
Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		6 535	1,4 %	100,0 %	%	%	%	%	%								1,4 %			
A. Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1 + A.2)		455 058	96,1 %	100,0 %	%	%	%	%	%								97,3 %			
B. NEOPRÁVNENÉ ČINNOSTI V RÁMCI TAXONÓMIE																				
Obrat z činností neoprávnených v rámci taxonómie		18 698	3,9 %																	
SPOLU		473 756	100 %																	

(1) Činnosť je oprávnená v rámci taxonómie v celom rozsahu. Zosúladený s taxonómiou je však iba podiel z nej. Preto môže byť činnosť 1 vykazovaná v rámci A1 aj v rámci A2. Ako zosúladený s taxonómiou sa však môže v KPI nefinančného podniku týkajúcom sa obratu započítať iba podiel vykázaný v rámci A1. Stĺpec 21 by sa mal vyplniť v prípade prechodných činností prispievajúcich k zmierneniu zmeny klímy. V prípade činností uvedených v A2 môžu nefinančné podniky dobrovoľne vyplňať stĺpce 5 až 17 (Kritériá významného prínosu - Minimálne záruky)



Kapitálové výdavky

Ukazovateľ kapitálových výdavkov bol určený ako podiel kapitálových výdavkov spojených so zosúladenými hospodárskymi činnosťami (čitateľ) a celkových kapitálových výdavkov podľa definície EÚ taxonómie (menovateľ), za rok končiaci sa 31. decembra 2025.

Menovateľ zahŕňa kapitálové výdavky súvisiace s investíciami do rozvoja prenosovej siete, súvisiacich IT systémov a investície na nákup ostatného majetku, nesúvisiaceho s hlavnou činnosťou siete. O investíciách spoločnosť účtuje ako o prírastkoch hmotného a nehmotného majetku, podľa štandardov IAS 16 Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia a IAS 38 Nehmotný majetok. Spoločnosť nemá významné právo na užívanie aktív podľa IFRS 16.

Čitateľ zahŕňa všetky časti celkových kapitálových výdavkov, ktoré súvisia s hlavnou činnosťou spoločnosti, akými sú aj rozvoj prenosovej sústavy a súvisiacej infraštruktúry ako elektrické stanice a IT systémy v oblasti kybernetickej bezpečnosti siete a jej riadenia. Kapitálové výdavky sa riadia dlhodobým cieľom spoločnosti na zvýšenie stability a odolnosti prenosovej sústavy v kontexte medzinárodných praktík a lepšej integrácie európskych prenosových sietí. Investície spoločnosti sa riadia dlhodobou investičnou stratégiou, na základe ktorej je pripravovaný desaťročný investičný plán. Spoločnosť považuje aktivity súvisiace s rozvojom prenosovej sústavy za zosúladené podľa EÚ taxonómie.

Prevádzkové náklady

Ukazovateľ prevádzkových nákladov bol určený ako podiel prevádzkových nákladov spojených so zosúladenými hospodárskymi činnosťami (čitateľ) a celkových prevádzkových nákladov podľa definície EÚ taxonómie (menovateľ), za rok končiaci sa 31. decembra 2025.

Medzi prevádzkové náklady podľa EÚ taxonómie patria náklady spojené s údržbou a opravou budov, strojov a zariadení, s výskumom a vývojom a krátkodobým lízingom a prenájmi. V prípade SEPS tvoria tieto prevádzkové náklady najmä náklady súvisiace s údržbou a opravami prenosovej sústavy. Spoločnosť nemá významné náklady spojené s prenájomom.

Čitateľ zahŕňa časť priamych prevádzkových nákladov SEPS, ktorá je spojená s aktívami alebo procesmi, súvisiacimi so zosúladenými hospodárskymi činnosťami a je súčasťou plánu kapitálových výdavkov na rozšírenie zosúladených hospodárskych činností. Zosúladená hospodárska činnosť predstavuje prevádzku siete na prenos elektrickej energie. Čitateľ zahŕňa priame prevádzkové náklady, spojené s opravami a údržbami prenosovej sústavy alebo nákladmi na zamestnancov zastrešujúcich správu IT bezpečnosti prenosovej sústavy. Výsledný údaj uvedený v čitateľovi, predstavuje čiastku posúdenú ako oprávnenú podľa EÚ taxonómie. Vo vykazovaní údajov za rok končiaci sa 31. 12. 2025 došlo v porovnaní s vykazovaním za predchádzajúce roky k prehodnoteniu vstupov, aby SEPS dosiahla lepší súlad s definíciou taxonómie. Tento spresnený postup spoločnosť uplatnila aj na údaje za rok 2024, aby sa zabezpečila ich vzájomnú porovnateľnosť.

Spoločnosť SEPS z dôvodu chýbajúcich údajov od dodávateľov nezahŕňa do výpočtu prevádzkové náklady súvisiace s nákupom výstupov zosúladených hospodárskych činností. Spoločnosť očakáva zlepšenie dostupnosti dát od svojich dodávateľov v nasledujúcich obdobiach, keď príde k adopcii EÚ taxonómie aj u týchto subjektov.

Tab. 12: Ukazovateľ kapitálových výdavkov

Finančný rok 2025	Rok			Kritéria významného prínosu						Kritéria týkajúce sa zásady "výrazne nenarušiť"										
Hospodárske činnosti	Kód	Kapitálové výdavky	Podiel kapitálových výdavkov, rok 2024	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečisťovanie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečisťovanie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Minimálne záruky	Podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou s (A.1) alebo oprávnených v rámci taxonómie (A.2), rok 2024	Kategória podporná činnosť	Kategória prechodná činnosť	
		€	%	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	%	podporná	prechodná
A. ČINNOSTI OPRÁVNEŇÉ V RÁMCI TAXONÓMIE																				
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																				
4.9. Prenos a distribúcia elektriny	CCM 4.9	109 429	88,2 %	áno	nie	neoprávnená	neoprávnená	neoprávnená	neoprávnená		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	83,0 %	podporná		
Obrat z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		109 429	88,2 %	100,0 %	%	%	%	%	%		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	83,0 %			
Z toho podporné		109 429	88,2 %	100,0 %	%	%	%	%	%		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	83,0 %	podporná		
Z toho prechodné																				
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																				
				oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená											
4.9. Prenos a distribúcia elektriny	CCM 4.9	0	0,0 %	oprávnená													0,0 %			
Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		0	0,0 %	100,0 %	%	%	%	%	%								0,0 %			
A. Kapitálové výdavky z činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1 + A.2)		109 429	0,0 %	100,0 %	%	%	%	%	%								0,0 %			
B. NEOPRÁVNEŇÉ ČINNOSTI V RÁMCI TAXONÓMIE																				
Kapitálové výdavky z činností neoprávnených v rámci taxonómie		14 653	11,8 %																	
SPOLU		124 082	100 %																	



Tab. 13: Ukazovateľ prevádzkových nákladov

Finančný rok 2025	Rok			Kritéria významného prínosu						Kritéria týkajúce sa zásady "výrazne nenarušiť"									
Hospodárske činnosti	Kód	Prevádzkové výdavky	Podiel prevádzkový ch výdavkov, rok 2024	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečisťovanie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečisťovanie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Minimálne záruky	Podiel prevádzkových výdavkov zosúladených s taxonómiou (A.1) alebo oprávnených v rámci taxonómie (A.2), rok 2024	Kategória podporná činnosť	Kategória prechodná činnosť
		€	%	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	%	podporná	prechodná
A. ČINNOSTI OPRÁVNENÉ V RÁMCI TAXONÓMIE																			
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																			
4.9. Prenos a distribúcia elektriny	CCM 4.9	14 447	47,9 %	áno	nie	neoprávnená	neoprávnená	neoprávnená	neoprávnená		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	57,1 %	podporná	
Obrat z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		14 447	47,9 %	100,0 %	%	%	%	%	%		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	57,1 %		
Z toho podporné		14 447	47,9 %	100,0 %	%	%	%	%	%		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	57,1 %	podporná	
Z toho prechodné																			
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																			
				oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená										
4.9. Prenos a distribúcia elektriny	CCM 4.9	18	0,1 %	oprávnená													0,1 %		
Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		18	0,1 %	100,0 %	%	%	%	%	%								0,1 %		
A. Prevádzkové výdavky z činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1 + A.2)		14 465	48,0 %	100,0 %	%	%	%	%	%								0,1 %		
B. NEOPRÁVNENÉ ČINNOSTI V RÁMCI TAXONÓMIE																			
Prevádzkové výdavky z činností neoprávnených v rámci taxonómie		15 700	52,0 %																
SPOLU		30 165	100 %																



ROZVOJ SPOLOČNOSTI



V roku 2025 spoločnosť SEPS pripravovala a realizovala investície do rozvoja a zvýšenia bezpečnosti a spoľahlivosti budúcej prenosovej infraštruktúry (prvkov kritickej infraštruktúry, ako sú elektrické stanice alebo vedenia), do zariadení sekundárnej techniky (riadiaci a informačný systém, obchodné meranie, telekomunikačné zariadenia a pod.), ako aj do obchodných systémov a informačno-komunikačných technológií. Zohľadnila pri tom priority, prostredníctvom ktorých bude zabezpečovať:

- postupnú náhradu nevyhnutných častí 220 kV prenosovej sústavy zariadeniami 400 kV;
- prechod elektrických staníc z miestneho a diaľkového ovládania na diaľkové riadenie vrátane komplexnej modernizácie;
- posilňovanie infraštruktúry PS za účelom plnenia povinností a záväzkov SR v zmysle národnej a medzinárodnej legislatívy, resp. súvisiacich rámcových dokumentov (napr. ciele v rámci NECP, Fit for 55, REPowerEU, EU Action Plan for Grids, EU Grids Package a pod.);
- primeranú kapacitu pre užívateľov sústavy, predovšetkým pre prevádzkovateľov regionálnej distribučnej sústavy (RDS), napr. výmenou transformátorov 400 kV / 110 kV pre napájanie RDS za stroje s vyšším inštalovaným výkonom alebo projekty výstavby nových transformácií 400 kV / 110 kV pre napájanie RDS;
- dostatočnú priestorovú rezervu v ESt SEPS pre pripojenie nových potenciálnych používateľov do PS;
- dostatočnú kapacitu cezhraničných profilov Slovenska pre medzinárodný prenos elektriny vrátane dostatočnej kapacity na vnútroštátnych vedeniach v súvislosti s plnením kritéria MACZT70;
- dostatočnú rezervu kompenzačného výkonu v PS SR s cieľom efektívnej regulácie napätia aj v súvislosti s pretokmi jalového výkonu z DS do PS.

V roku 2025 manažment SEPS prijal rozhodnutie o vybudovaní novej ESt Šurany vrátane transformácie 400/110 kV, a to na základe požiadavky spoločnosti ZSD na zásobovanie blízkeho nového priemyselného parku a dotknutej časti distribučnej sústavy ZSD.

SEPS spustila proces hromadného nákupu výkonových transformátorov 400/110 kV s cieľom optimalizovať realizáciu svojich významných investícií do transformačnej väzby PS/DS. Spoločnosť očakáva, že sa tým podarí eliminovať dopad predlžujúcich sa dodacích lehôt uvedených zariadení na jej investície.

Spustený bol aj investičný proces pre zdvojenie 400 kV vedení V409 a V410 v trase od ESt Lemešany cez ESt Voľa po ESt Veľké Kapušany (s využitím koridoru vedení 220 kV Lemešany – Vojany) vrátane komplexnej rekonštrukcie ESt Veľké Kapušany. Cieľom uvedenej akcie je posilniť prenosovú sústavu východného Slovenska a zabezpečiť robustné prepojenie smerom na Ukrajinu.

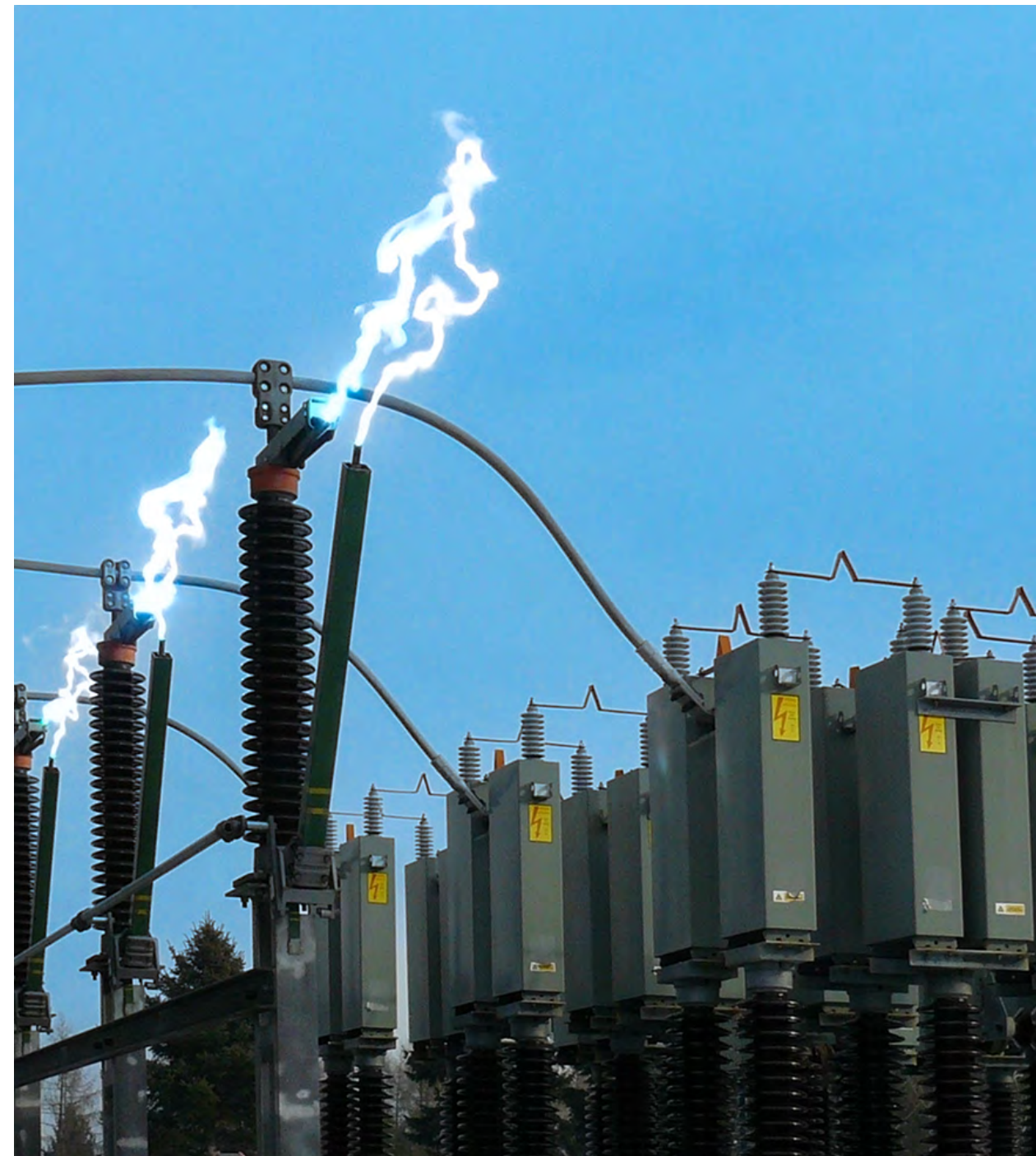
V decembri roku 2025 bol oficiálne vyhlásený druhý zoznam projektov spoločného záujmu a vzájomného významu (tzv. PCI/PMI List z angl. Projects of Common Interest/Projects of Mutual Interest) podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2022/869 z 30. mája 2022 o usmerneniach pre transeurópsku energetickú infraštruktúru, kde má SEPS zaradené nasledovné investície:



- vybudovanie cezhraničného vedenia medzi stanicami Ladce na slovenskej strane a Otrokovice na strane ČR, ktorého cieľom je zvýšenie prenosovej kapacity profilu SR-ČR v horizonte roku 2038;
- dobudovanie druhého poťahu na 400 kV cezhraničnom vedení V447 Rimavská Sobota (SR) – Sajóivánka (HU) v horizonte roku 2030;
- obnova cezhraničného 400 kV vedenia V440 Veľké Kapušany – Mukačevo (UA) v horizonte roku 2027 vrátane zdvojenia 400 kV vedení V409 a V410 a rekonštrukcie ESt Veľké Kapušany (ako PMI projekt v spolupráci s ukrajinským prevádzkovateľom PS Ukrenergo);
- smart PCI projekty Danube InGrid a TUNE.

Dňa 30. 6. 2025 bola na webovom sídle SEPS zverejnená hodnota navýšenia limitného inštalovaného výkonu zdrojov na výrobu elektriny z pohľadu flexibility o 170 MW (zo 747 MW na 917 MW). Z tohto výkonu bolo každému prevádzkovateľovi RDS priamo pridelených 20 MW. Následne 1. 7. 2025 prevádzkovatelia RDS požiadali SEPS o pridelenie zvyšného výkonu 110 MW (ZSD 37 MW; SSD 36 MW; VSD 37 MW). Na základe toho je celý výkon 170 MW aktuálne prerozdelený medzi prevádzkovateľov RDS.

Okrem toho SEPS v máji 2025 navýšila prevádzkovateľom regionálnych distribučných sústav kapacitu pripojenia do prenosovej sústavy pre smer odberu zo sústavy o významných 25 %, čím vytvorila nevyhnutné predpoklady pre rozvoj elektroenergetického sektora v zmysle rozvoja očakávaného v schválených štátnych energetických politikách a v príslušných akčných plánoch. Súčasne bola pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav po vzájomnej dohode paušálne stanovená hodnota kapacity pripojenia do prenosovej sústavy na hodnotu 30 % z kapacity pripojenia pre odber.



PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI

SEPS je vlastníkom a prevádzkovateľom prenosovej sústavy SR a vykonáva dispečerské riadenie elektrizačnej sústavy SR. Spoločnosť je prirodzeným monopolom, ktorého činnosť je vymedzená zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike v znení neskorších predpisov a zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov.

Hlavná činnosť spoločnosti bude aj v budúcnosti zachovaná v tom rozsahu, ako to bolo v roku 2025, t. j. aj v budúcnosti bude vykonávať prevádzkovanie prenosovej sústavy SR, prenos elektriny, krytie strát v prenosovej sústave, riadenie elektrizačnej sústavy SR prostredníctvom poskytovania systémových služieb a výber efektívnej sadzby od priamo pripojených odberateľov na krytie odvodov pre Národný jadrový fond.

Výber poplatkov za systémové služby bude aj naďalej vykonávať dcérska spoločnosť OKTE, a. s., ktorá podľa zákona o energetike vykonáva funkciu centrálnej fakturácie, a následne ich bude uhrádzať SEPS vo výške, ktorú fakturovala svojim obchodným partnerom (subjektom zúčtovania).

SEPS bude aj v budúcich obdobiach obnovovať a rozvíjať prenosovú sústavu SR tak, aby bola zachovaná bezpečnosť a spoľahlivosť dodávky elektriny, posilňovať cezhraničné prepojenia s okolitými prenosovými sústavami, pripájať nových dodávateľov a odberateľov do prenosovej sústavy, rozvíjať medzinárodnú spoluprácu a podporovať prepájanie národných trhov s elektrinou tak, aby ostala spoľahlivým a stabilným subjektom na trhu s elektrinou v stredoeurópskom priestore.



MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

Spoločnosť SEPS aj v roku 2025 aktívne rozvíjala svoju zahraničnú a medzinárodnú spoluprácu zameranú na modernizáciu, dekarbonizáciu a digitalizáciu paneurópskej elektrizačnej sústavy v súlade s legislatívnymi požiadavkami EÚ a ich príslušnou transpozíciou do vnútroštátnych právnych predpisov. Táto spolupráca predstavuje kľúčový nástroj pri zabezpečovaní bezpečnej, spoľahlivej a efektívnej prevádzky prenosovej sústavy v podmienkach jednotného európskeho trhu s elektrinou.

Spolupráca v rámci ENTSO-E

Aktívne pôsobenie zástupcov SEPS v rámci Európskej siete prevádzkovateľov prenosových sústav elektriny (ENTSO-E) umožňuje spoločnosti podieľať sa na tvorbe odborných stanovísk a návrhov, ktoré ENTSO-E predkladá Európskej komisii a ktoré významne ovplyvňujú formovanie európskych energetických politík.

Počas roka 2025 sa SEPS organizačne podieľala na šiestich stretnutiach expertných a pracovných skupín ENTSO-E na Slovensku. V septembri 2025 SEPS potvrdila svoju významnú úlohu v rámci ENTSO-E aj ako hosťiteľ 22. zasadnutia Výboru ENTSO-E pre informačné a komunikačné technológie (Výbor ICTC), na ktorom privítala zástupcov prevádzkovateľov prenosových sústav z celej Európy. Odborné diskusie sa zameriavali najmä na rozvoj infraštruktúry podporujúcej prevádzku prenosových sústav, ako aj na systémy umožňujúce efektívnejšie využívanie existujúcich prenosových kapacít.

Spolupráca v rámci TSCNET

Do roku 2025 sa v rámci spoločnosti TSCNET uplatňoval princíp rovnomerného rozdelenia nákladov na poskytované služby medzi všetkých zapojených prevádzkovateľov prenosových sústav. V roku 2025 bol zavedený nový model proporčného zdieľania nákladov, ktorého dlhodobým iniciátorom bola spoločnosť SEPS.

Nový model, kombinujúci rovnomernú zložku nákladov (3/8) s individuálnym kľúčom zdieľania (5/8), priniesol transparentnejšie a spravodlivejšie rozdelenie nákladov na poskytované služby. Jeho implementácia v praxi viedla k lepšiemu zosúladieniu nákladov s reálnymi potrebami jednotlivých prevádzkovateľov prenosových sústav a vytvorila predpoklady na zníženie finančnej záťaže spoločnosti SEPS.

Spolupráca v rámci JAO

V decembri 2025 pristúpil švédsky prevádzkovateľ prenosovej sústavy Svenska kraftnät do spoločnosti Joint Allocation Office (JAO) a od 1. januára 2026 rozšíri jej portfólio akcionárov na 26 prevádzkovateľov prenosových sústav.

Medzinárodná koordinácia pri riešení výpadkov elektriny

Rok 2025 priniesol viaceré výzvy pre európsku elektroenergetickú sústavu, keď došlo k výpadkom dodávky elektriny v Španielsku a Portugalsku, Severnom Macedónsku a v Českej republike. Spoločnosť SEPS ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy pristupuje k týmto udalostiam s maximálnou zodpovednosťou, pričom jej dlhodobým cieľom je dosahovať vysokú úroveň bezpečnosti, spoľahlivosti a odolnosti sústavy.

Na účely dôkladného prešetrenia predmetných incidentov a implementácie opatrení na predchádzanie podobným udalostiam v budúcnosti boli na medzinárodnej úrovni zriadené expertné panely. Ich výstupmi sú faktické a záverečné správy. Faktické správy, zverejnené v priebehu roka 2025, poskytujú technický a objektívny opis stavu sústavy v deň výpadku, priebehu udalostí a procesu obnovy dodávky elektriny.

Záverečné správy budú obsahovať detailné analýzy príčin výpadkov a konkrétne odporúčania na ich prevenciu. Zverejnenie týchto správ sa očakáva v prvom a druhom štvrtroku 2026.

Rozvoj európskeho trhu s elektrinou

Významným medzinárodným míľnikom roku 2025 bolo zavedenie 15-minútového obchodného intervalu pre denné obchodovanie s elektrinou. Nový mechanizmus stanovovania cien v 15-minútových intervaloch umožňuje presnejšie reflektovať očakávanú výrobu a dopyt po elektrine v elektrizačnej sústave.

Tento prístup zvyšuje flexibilitu a spoľahlivosť európskeho elektroenergetického systému a pripravuje ho na rastúci podiel obnoviteľných zdrojov energie. Prevádzkovateľom sústav umožňuje efektívnejšie predpovedať a vyvažovať ponuku a dopyt po elektrine, čím sa posilňuje bezpečnosť dodávok a stabilita siete. Očakáva sa, že nový obchodný interval prinesie výhody aj pre spotrebiteľov a priemysel v podobe lepšieho využívania obnoviteľných zdrojov alebo zníženia systémových nerovnováh a optimalizácie nákladov na riadenie tokov elektriny. Zavedenie 15-minútového intervalu zároveň podporuje plnenie klimatických a energetických cieľov Európskej únie.

Spolupráca na európskych projektoch

Projekt Danube InGrid (Danube Intelligent Grid) je projektom spoločného záujmu (project of common interest/PCI) Európskej komisie v kategórii inteligentných sietí. Jeho účelom je posilnenie interakcie a integrácie medzi slovenským a maďarským trhom s elektrinou. Projekt zavádza inteligentné technológie na internej úrovni prevádzkovateľov sústav a tiež na cezhraničnej úrovni pre rozvoj modernej energetickej infraštruktúry.

Pre lepšie rozlíšenie aktivít projektu sa projekt Danube InGrid delí z dôvodu teritoriálnej a časovej rozdielnosti na prvú a druhú vlnu; pričom na aktuálnom, druhom zozname projektov spoločného záujmu a projektov vzájomného záujmu (projects of mutual interest/PMI) Európskej únie sú obe vlny zaradené pod jednotným názvom Danube InGrid.

Medzinárodný projekt Danube InGrid sa realizuje od roku 2020. SEPS ho implementuje v spolupráci so spoločnosťami Západoslovenská distribučná, a. s. (ZSD), a E.ON Észak-dunántúli Áramhálózáti Zrt. (EED). Projekt Danube InGrid, Akcia č. 10.7-0008-SKHU-W-M-20 (prvá vlna) je finančne podporený z Nástroja na prepájanie Európy (Connecting Europe Facility) spravovaného Európskou výkonnou agentúrou pre klímu, infraštruktúru a životné prostredie (CINEA).

Význam projektu podčiarkuje aj skutočnosť, že mu na základe rozhodnutia vlády SR Ministerstvo hospodárstva SR udelilo status významnej investície a zároveň potvrdilo súlad s požiadavkami strategickej investície. Termín ukončenia projektu je naplánovaný na jún 2027.

Projekt z pohľadu SEPS prinesie posilnenie transformačnej väzby medzi západnou časťou prenosovej sústavy (PS) a distribučnej sústavy (DS) vrátane ich rozšírenia a modernizácie, čo v dotknutom území prispeje k rozvoju decentralizovanej výroby, inteligentných technológií a pripájaniu obnoviteľných zdrojov energie.

V roku 2025 SEPS v rámci projektu Danube InGrid realizovala viaceré investičné aktivity. Začala sa výstavba novej elektrickej stanice, transformácie PS/DS v lokalite Vajnory, ktorá je kľúčovou investíciou spoločnosti v rámci projektu Danube InGrid, bola ukončená výmena výkonového transformátora s kompenzačnými tlmivkami v Podunajských Biskupiciach a pokračovali práce na výmene výkonového transformátora v Stupave. Ukončené boli aj práce na rozšírení elektrických staníc Podunajské Biskupice a Stupava, súvisiace s vybudovaním nových polí na pripojenie elektrickej stanice Vajnory do elektrizačnej sústavy.

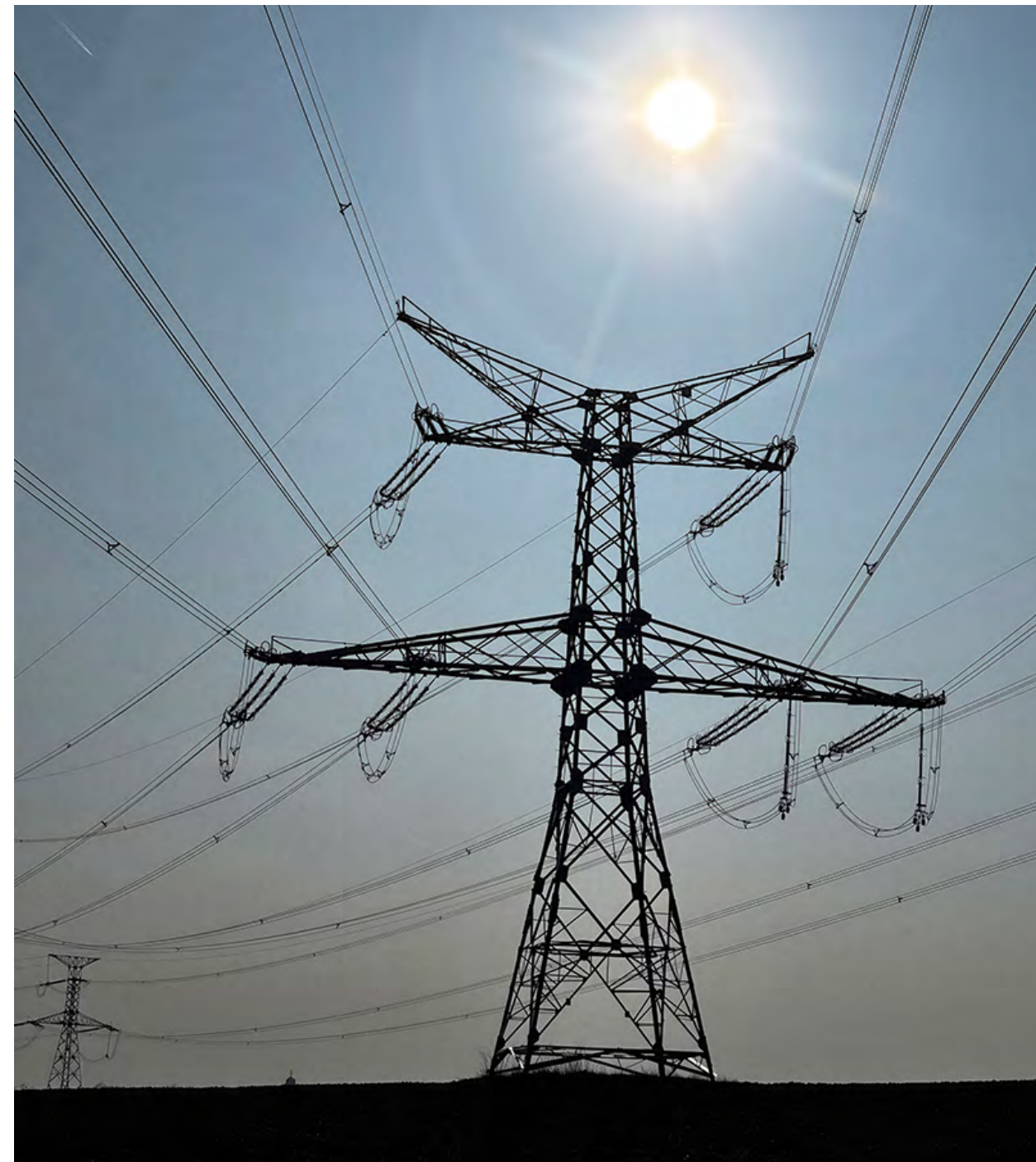
SEPS sa zapojila aj do medzinárodného slovinsko-maďarsko-slovenského projektu TUNE, ktorý je súčasťou druhého zoznamu PCI/PMI projektov Európskej únie. Ide o spoluprácu prevádzkovateľov prenosových sústav uvedených krajín. Cieľom projektu je najmä zníženie cenových rozdielov medzi zúčastnenými

krajinami prostredníctvom moderných technológií, ktoré umožnia efektívnejšie využitie existujúcej infraštruktúry. Realizácia projektu TUNE je plánovaná na roky 2026 – 2031.

Spoločnosť v medzinárodnom kontexte

Zapojenie SEPS do rozhodujúcich európskych štruktúr v oblasti prenosu elektriny umožnilo spoločnosti v roku 2025 pružne reagovať na technologické, trhové a legislatívne zmeny a zároveň aktívne, v prípade potreby aj kriticky, prispievať k formovaniu európskych pravidiel a rámca fungovania trhu s elektrinou.

V roku 2026 bude SEPS naďalej rozvíjať medzinárodnú spoluprácu so zameraním na vyššiu efektívnosť pôsobenia svojich zástupcov v medzinárodných organizáciách, pričom medzinárodné partnerstvá zostávajú dôležitým nástrojom dlhodobého rozvoja slovenskej elektroenergetiky a naplňania európskych energetických a klimatických cieľov.



ĽUDSKÉ ZDROJE



V oblasti riadenia a rozvoja ľudských zdrojov (personálna, mzdová, sociálna agenda/starostlivosť o zamestnancov, vzdelávanie a rozvoj zamestnancov) sme postupovali v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi a internou dokumentáciou riadenia.

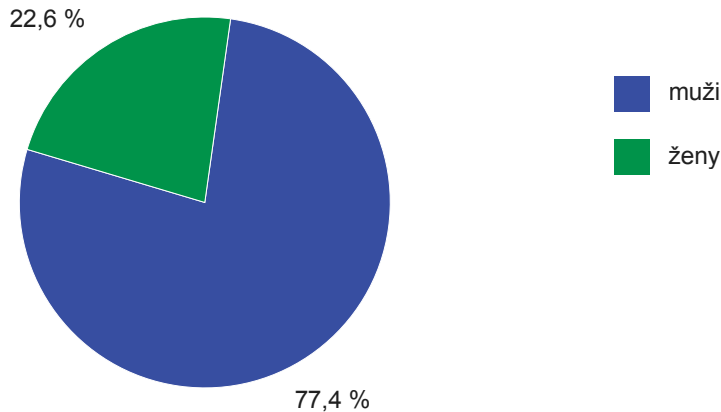
Strategickým cieľom sekcie ľudských zdrojov bolo v roku 2025 zabezpečovať zamestnancov v požadovanom počte a štruktúre s využitím ich kvalifikačného a osobnostného potenciálu tak, aby boli v najväčšej možnej miere dosiahnuté stanovené ciele spoločnosti SEPS. Všetky aktivity boli zamerané na zabezpečenie plynulej a bezporuchovej prevádzky prenosovej sústavy.

Zamestnanosť

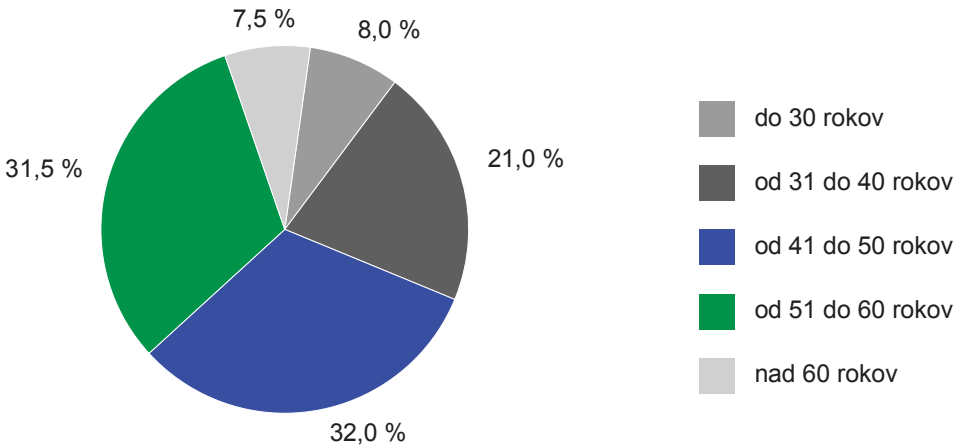
K 31. 12. 2025 bolo v pracovnom pomere 658 zamestnancov, z toho 651 v evidenčnom stave.

Z uvedeného evidenčného počtu bolo 527 technicko-správnych zamestnancov a 124 zamestnancov v robotníckych kategóriách. Z celkového počtu zamestnancov bol podiel žien na úrovni 22,6 % a mužov 77,4 %. Priemerný vek zamestnanca za hodnotené obdobie predstavoval 47 rokov.

Graf 5: Podiel mužov a žien za rok 2025



Graf 6: Prehľad vekovej štruktúry zamestnancov SEPS za rok 2025



Fluktuácia a index stability zamestnancov

Tab. 14: Fluktuácia a index stability zamestnancov za rok 2025

Rok 2025	Fluktuácia skupina TSZ	Fluktuácia skupina R	Fluktuácia spolu	Index stability – skupina TSZ	Index stability R	Index stability spolu
Počet zamestnancov	40	6	46	x	x	x
Vyjadrenie v %	6,19	0,93	7,11	94,07	95,83	93,83

Legenda: TSZ – technicko-správni zamestnanci; R – zamestnanci v robotníckych profesiách.

V roku 2025 bolo prijatých do pracovného pomeru 61 zamestnancov.

SEPS patrila medzi stabilných zamestnávateľov v sektore energetiky a naším cieľom je udržať si túto pozíciu aj do budúcnosti.

Index stability zamestnancov vyjadrený v percentách v roku 2025 dosiahol hodnotu 93,83 %; oproti predošlému roku stúpol o 1,32 %. Celková úroveň fluktuácie predstavovala 7,11 % a oproti roku 2024 klesla o 0,33 %.



Dôvodom skončenia pracovného pomeru/odchodov zamestnancov bol odchod do predčasného alebo starobného dôchodku, skončenie pracovného pomeru dohodou, skončenie pracovného pomeru na dobu určitú alebo výpoveďou zo strany zamestnanca.

Štruktúra zamestnancov podľa vzdelania

Tab. 15: Vzdelanostná štruktúra zamestnancov k 31. 12. 2025

Stupeň vzdelania	Zamestnanci v evidenčnom stave	Zamestnanci v mimoevidenčnom stave	Všetci zamestnanci v pracovnom pomere k 31. 12. 2025
Základné vzdelanie	0	0	0
Stredoškolské vzdelanie	239	1	240
Vysokoškolské vzdelanie	412	6	418
Spolu	651	7	658

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov priamo súvisí so systemizáciou pracovných miest a definíciou kvalifikačných požiadaviek vzdelania na ich obsadzovanie. V rámci procesu výberových konaní spoločnosť kladie dôraz na plnenie požadovanej úrovne vzdelania zo strany uchádzačov. Z celkového počtu zamestnancov je v percentuálnom vyjadrení 63,53 % vysokoškolsky vzdelaných.

Vzdelávanie zamestnancov

Povinné školenia vyplývajúce z legislatívy boli v roku 2025 organizované prezenčnou, ako aj online formou podľa typu školenia. Väčšina konferencií a workshopov sa realizovala prezenčnou formou s možnosťou online prístupu a videozáznamu. SEPS zaviedla v roku 2025 aj tzv. nadstavbovú zložku vzdelávania vo forme online vzdelávacej platformy seduo.sk. Tá obsahuje vyše 400 kurzov z rôznych oblastí rozvoja a vzdelávania zamestnancov, napríklad cudzie jazyky, IT školenia, soft skills aktivity a pod.

V súlade so schváleným obchodným plánom a finančným rozpočtom na vzdelávanie a rozvoj zamestnancov SEPS na rok 2025 a príslušnou internou dokumentáciou riadenia spoločnosti SEPS boli zrealizované vzdelávacie a rozvojové aktivity:

1. Profesijná príprava (kurzy vyplývajúce z legislatívnych nariadení, periodické, základné i aktualizácie). Realizované školenia, vyplývajúce z osobitných predpisov, napr. školenia práce vo výškach, školenia súvisiace s vyhradenými technickými zariadeniami, školenia na získanie odbornej spôsobilosti v elektrotechnike. Prevádzkoví elektrikári jednotlivých prevádzkových správ absolvovali opakované teoretické školenie a výcvik manipulantom ES SR v školiacom a výcvikovom stredisku VUJE, a. s. Všetci zamestnanci, ktorí používajú k výkonu práce služobné motorové vozidlo, absolvovali kurz prvej pomoci.

2. Seminára, školenia, kurzy boli zamerané na odborné témy z oblasti energetiky, ekonomiky, účtovníctva a ľudských zdrojov, vyplývajúce z legislatívnych zmien a úprav. Relevantní zamestnanci sa zúčastnili na seminároch k výkladu nového stavebného zákona, ako aj k novele zákona o archívoch a registratúrach. Pre vedúcich zamestnancov sa realizoval seminár „Trestnoprávna zodpovednosť a povinnosti vedúcich zamestnancov v oblasti BOZP“ a odborný seminár „Koncepcia ochrany mäkkých cieľov“ zameraný na prevenciu bezpečnostných hrozieb.

3. Konferencie, kongresy a sympóziá. Pravidelne sa opakujúce konferencie (tuzemské a zahraničné) pre odborníkov z energetického sektora (Energofórum 2025 s podporou SEPS ako generálneho partnera, jarná a jesenná konferencia SPX, SAPI Energy Conference 2025, Česko-slovenské energetické fórum 2025, konferencia Energetika 2025). Konferencie na rôzne témy: so zameraním na verejné obstarávanie (Maratón verejného obstarávania 2025, Fórum obstarávania 2025 & Awards Gala), priemyselné vodné hospodárstvo, ochrana ovzdušia v priemysle, kybernetická bezpečnosť (Konferencia Qubit), BOZP, stavebný zákon ap.

4. IT kurzy a školenia (MS Office, MS SharePoint, AutoCAD, Power Query, Power BI, PowerShell, Python, Linux profesional, PRINCE2 Agile® Foundation, certifikácia ITIL® 4 Foundation, Udemy Business Licenses, Vmware vSphere:Install, configure, Manage, FCP-Fortigate Administrator, Windows 11/10 – efektívna správa do hĺbky, Microsoft 365 – špecializované kurzy na správu ap.)

5. Kurzy technického zamerania. Dva pravidelné medzinárodné tréningy dispečerov SED v Duisburgu, školenie rozdielových ochrán prípojnic SIPROTEC 5 7SS85, školenie na prácu v prostredí EB a RUPLAN, školenie na zariadení SEL-AXION, školenie RIS MicroSCADA, nové HMI a IET600, školenie administrácie firewallov PaloAlto, školenie pre simulátor vlastnej spotreby, školenie v oblasti kvality elektrickej energie ap.

6. Informačná a kybernetická bezpečnosť. Boli zrealizované špecializované kurzy „Základy kybernetickej bezpečnosti“, „Manažér kybernetickej bezpečnosti I. a II“ a ďalšie špecifické školenia. Pre všetkých zamestnancov je prístupná platforma k CybeReady pre účely zvýšenia povedomia a ochrany v oblasti kybernetickej bezpečnosti.

7. Osobný rozvoj a rozvoj manažérskych zručností. Tréningy a kurzy boli zamerané na osobný rozvoj a tzv. mäkké zručnosti. Pozornosť sa venovala najmä komunikačným a prezentačným zručnostiam, kurzom zameraným na analytické a kritické myslenie a rozvoja argumentácie. Rozvoj manažérskych zručností pre lídrov/manažerov bol realizovaný formou individuálneho koučingu. Zlepšeniu osobnej efektivity a duševného zdravia sa venoval osobitný kurz „Reziliencia“. Pre dispečerov SED sme pripravili tréning na rozvoj tímovej spolupráce, komunikácie a vzájomnej podpory. Pre vedúcich zamestnancov sme zrealizovali tréning vedenia hodnotiaceho pohovoru.

8. Jazyková príprava zameranie na anglický jazyk – kurzy „one to one“, miniskupinové formou online i prezenčne.

Vzdelávanie prostredníctvom platformy seduo.sk

Prostredníctvom online platformy seduo.sk si zamestnanci SEPS v roku 2025 spustili celkom 3 860 kurzov a štúdiu venovali viac ako 3 476 hodín. Z celkového počtu zamestnancov SEPS sa na seduo.sk vzdelávalo viac ako 59 %, čo je oproti iným firmám používajúcim túto platformu nadpriemer. Na jedného študenta pripadá až 9,9 kurzu.

Odmeňovanie

Uplatňovaný systém odmeňovania pozostáva zo zaručenej mzdy (základná mesačná mzda + mzdové zvýhodnenia) a variabilnej zložky mzdy.

Z hľadiska dohodnutej mzdy členíme zamestnancov na zamestnancov so mzdou dohodnutou individuálne (zmluvná mzda) a zamestnancov so mzdou podľa mzdových taríf dojednávanych v podnikovej kolektívnej zmluve (KZ) SEPS (technicko-správní zamestnanci, robotníci, majstri). Štruktúra zamestnancov je rôznorodá, v zmysle odmeňovania ich možno členiť na: manažerov prvej, druhej a tretej úrovne, špecialistov a ostatných zamestnancov – podľa pracovného zaradenia, vzdelania a odbornej praxe.

Medziročný mzdový rast pre kategóriu zamestnancov technicko-správní, robotníci a majstri dohodnutý medzi ZO ECHOZ pri SEPS a SEPS v podnikovej kolektívnej zmluve na rok 2025 bol dodržaný.

Oproti roku 2024 boli základné mzdové tarify od 1. 1. 2025 zvýšené o 4 % na základe dodatku č. 2 ku KZ SEPS na roky 2023 – 2025.

Zamestnancom odmeňovaným tarifnou mzdou bola okrem základnej mesačnej mzdy a príslušných mzdových zvýhodnení priznávaná polročne variabilná zložka mzdy – výkonnostno-osobnostná odmena ako forma individuálneho ohodnotenia pracovného výkonu zamestnanca s cieľom motivácie k plneniu

úloh nevyhnutných na zabezpečenie plynulého a spoľahlivého chodu spoločnosti.

Hodnotiace kritéria boli na mesačnej báze vyhodnocované priamym nadriadeným zamestnancom.

Zamestnancom odmeňovaným zmluvnou mzdou bola okrem základnej mesačnej mzdy priznávaná variabilná zložka mzdy za ukazovatele výkonnosti (polročné úlohy). Odmeňovanie zmluvných zamestnancov bolo uplatňované na princípe náročnosti vykonávanej práce a ich prínosu k plneniu strategických zámerov a cieľov spoločnosti.

Za plnenie strategických úloh, kľúčových ukazovateľov výkonnosti, hmotnej zainteresovanosti a operatívnych úloh, zadaných pre jednotlivé kategórie zamestnancov (zamestnanci so mzdou dohodnutou individuálne/zmluvní zamestnanci) bola priznávaná variabilná zložka mzdy po vyhodnotení plnenia úloh podľa vopred stanovených výkonnostných ukazovateľov.

Ostatné zložky mzdy boli priznávané v súlade s podnikovou kolektívnou zmluvou SEPS a príslušnými pravidlami odmeňovania pre manažérov spoločnosti SEPS.

Starostlivosť o zamestnancov

Spoločnosť poskytovala zamestnancom výhody a benefity v rozsahu dohodnutom v podnikovej KZ SEPS. Podstatným zdrojom financovania starostlivosti o zamestnancov bol sociálny fond, z ktorého im zamestnávateľ poskytuje príspevok na stravovanie, dopravu do zamestnania, regeneráciu pracovnej sily, dovolenku, zdravotnú starostlivosť, rekreáciu ich detí, sociálnu výpomoc, podporu rodičovstva, kompenzáciu nákladov pri odbere elektrickej energie, mikulášsky balíček a voľnočasové aktivity. Zamestnanci SEPS mali v roku 2025 možnosť výberu medzi finančným príspevkom na regeneráciu

pracovnej sily a kartou pre šport a relax, ktorú mohli využívať aj spolu s rodinnými príslušníkmi. Kartu aktívne využívalo 39 zamestnancov.

Zamestnanci si v zmysle platného Zákonníka práce uplatňovali aj príspevok zamestnávateľa na rekreáciu zamestnancov a od 1. 1. 2025 aj nový príspevok, ktorý má deti a mládež motivovať k zdravému životnému štýlu, a to príspevok na športovú činnosť dieťaťa. Príspevok zamestnávateľa na obidva príspevky je zákonom stanovený na maximálnu sumu 275 eur za príslušný kalendárny rok na zamestnanca, alebo na dieťa zamestnanca. V kalendárnom roku 2025 bolo podaných a spracovaných spolu 313 žiadostí zamestnancov o rekreáciu v celkovom náklade zamestnávateľa 67 610 eur a 47 žiadostí zamestnancov na športovú činnosť dieťaťa v celkovom náklade zamestnávateľa 10 749 eur.

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci a ochrana pred požiarmi

Bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci možno charakterizovať ako súbor opatrení, zásad, princípov, postojov, správania a aktivít, ktoré pomáhajú eliminovať nepriaznivé dôsledky práce. Pojem „bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci“ je známy aj pod skratkou BOZP, avšak jeho obsah a uplatňovanie sú podstatne širšie, ako naznačuje význam týchto slov.

Pri plnení požiadaviek v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia majú dôležitú úlohu vedúci zamestnanci spoločnosti, ktorí vedú podriadených zamestnancov k práci bez úrazov, zlepšovaniu vzťahov na pracovisku a plneniu zásad bezpečných pracovných postupov. Takýto prístup posilňuje aj prevenciu chorôb z povolania.

Zvolení zástupcovia zamestnancov pre bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci spolupracujú s vedúcimi zamestnancami pri zvyšovaní informovanosti všetkých zamestnancov so zámermi spoločnosti v danej oblasti a prenášajú pravidlá zavedené programom realizácie politiky BOZP na zvyšovanie zodpovednosti za vlastné zdravie a zlepšovania pracovného prostredia.

Naša spoločnosť uplatňuje v praxi systém manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci podľa normy ISO 45001:2018 a dodržiava certifikačné kritériá v súlade s aktuálnym certifikátom č. 22446/5/2025-2.

Úroveň bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarom v spoločnosti sa hodnotí kontrolou na pracoviskách, pri ktorej sa posudzuje splnenie zákonných pracovnoprávných požiadaviek a súvisiacich predpisov. Účelom kontrolnej činnosti je zistiť skutkový stav, prijať opatrenia a odstrániť zistené nedostatky.

V rámci pracovnej zdravotnej služby zabezpečuje SEPS pravidelné preventívne lekárske prehliadky pre všetkých zamestnancov zaradených do druhej a tretej kategórie prác a pravidelné očkovanie zamestnancov, ktorí sú vystavení zvýšenému nebezpečenstvu vybraných nákaz.

Veľkú pozornosť SEPS venuje bezpečnosti svojich dodávateľov, špecificky aj pri realizácii stavieb, ktorým poskytujeme školenia a informácie z oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarom, prístup k dokumentácii BOZP a poradenskú činnosť.

Spoločnosť zabezpečuje podmienky protipožiarnej bezpečnosti objektov stanovené v právnych predpisoch preventívnou kontrolnou činnosťou a udržiavaním požiarnotechnických prostriedkov v akcieschopnom stave.

Bezpečnostnotechnická služba v úzkej spolupráci s vedúcimi zamestnancami SEPS venuje náležitú pozornosť pri zlepšovaní bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarom a vďaka spoločnému úsiliu a kontrolnej činnosti sa darí dosahovať nízku nehodovosť a úrazovosť. V nastavenej praxi, opierajúcej sa o aktívnu účasť všetkých zamestnancov, bude spoločnosť pokračovať, a tým zabezpečovať ochranu zdravia a majetku a plnenie všetkých normatívnych a legislatívnych požiadaviek na zaistenie BOZP.



SPOLOČENSKÁ ZODPOVEDNOSŤ



V roku 2025 sa spoločnosť zamerala na podporu projektov a iniciatív v oblasti vzdelávania, vedy, ochrany životného prostredia, kultúry, zdravotníctva, sociálnych vecí, športu či rozvoja miestnych spoločenstiev.

Veda a vzdelávanie ako kľúčová téma

SEPS investuje do posilňovania vnímania svojej pozície v spoločnosti ako lídra v energetike a stabilného partnera aj výraznou podporou vzdelávania, vedy a výskumu. Táto oblasť sa stala nevyhnutnou súčasťou pôsobnosti SEPS ako reakcia na transformáciu energetiky, a predovšetkým na potreby, ktoré prichádzajú s vývojom a novými trendmi pre prevádzkovateľov prenosových sústav. Rozvoj technických talentov patrí medzi strategické témy SEPS, ktorá v rámci odbornej i finančnej podpory kladie dôraz na vytváranie priestoru a príležitostí pre nadaných mladých ľudí.

SEPS podporila v roku 2025 viacero vedeckých a vzdelávacích podujatí, napríklad Týždeň vedy a techniky na Slovensku, vedecko-popularizačný festival Európska noc vedy 2025, 10. ročník medzinárodného vzdelávacieho programu MyMachine, Cenu Dionýza Ilkoviča udeľovanú učiteľom prírodných vied, jarnú časť Tour Ekotopfilm 2025 alebo aktivity Fakulty informatiky a informačných technológií STU v Bratislave.

Odborné konferencie

SEPS ako kľúčový hráč v oblasti energetiky je zapojená do rôznych iniciatív zameraných na oblasť svojho pôsobenia. Patria medzi ne odborné energetické konferencie, v roku 2025 to boli napríklad 19. ročník Energofóra, konferencia VIZIO ENERGO, Česko-slovenské energetické fórum, konferencie TA3 Energia budúcnosti a Energetika či 59. medzinárodná konferencia elektrotechnikov Slovenska.



Podpora životného prostredia a celospoločenských podujatí

Podpora životného prostredia je prirodzenou súčasťou SEPS, a to najmä v oblastiach, kde má naň pôsobenie SEPS priamy dopad. Dlhodobá spolupráca so združením Ochrana dravcov na Slovensku pokračovala v roku 2025 podporou projektu ochrany sokola rároha a montáže búdok a odkloňovačov na vedenia.

SEPS sa v roku 2025 zapojila ako jeden z partnerov do viacerých renomovaných podujatí, napríklad do siedmeho ročníka inovačno-technologickej konferencie SlovakiaTech Fórum-Expo, vyhodnotenia prvého ročníka Ankety dobrovoľní hasiči roka, niekoľkých kultúrnych podujatí ap.

Podpora športu

Na športovanie mládeže či ľudí so znevýhodnením spoločnosť v roku 2025 prispela prostredníctvom podpory občianskych združení Young Angels Academy, Klub vodného póla v Bratislave, Futbalový klub Slovan Ivanka pri Dunaji, BK Inter Bratislava mládež, Športový klub HSC Piešťany, Športový klub Para Bytča, Špeciálne olympiády Slovensko alebo medzinárodného tenisového turnaja ITF Poprad Tatry Open 2025.

Finančné dary

Prostredníctvom finančných darov SEPS prispieva k zvyšovaniu kvality života, vzdelávania, spoločenskému rozvoju, ochrane kultúrnych a prírodných hodnôt. V roku 2025 spoločnosť finančne podporila celkovo 18 projektov. Pri výbere projektov bol kladený dôraz najmä na ich sociálny rozmer a prínos pre komunitu. Najväčšia časť finančných prostriedkov smerovala do projektov zameraných na rozvoj, vzdelávanie a športové aktivity detí a mládeže. Podporené boli aj projekty miest a obcí, ako aj iniciatívy zamerané na ochranu životného prostredia.

Dobrovoľníctvo

Spoločnosť SEPS podporila dobrovoľníctvo zamestnancov aj v rámci projektu Naše Mesto v roku 2025. Do tohto najväčšieho dobrovoľníckeho podujatia firemného dobrovoľníctva na Slovensku sa zapojilo 36 zamestnancov SEPS, ktorí pomáhali skrášľovať prostredie v Materskej škole Švantnerova a Obchodnej akadémii na Račianskej ulici v Bratislave.



VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

V zmysle zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov zostavuje SEPS okrem individuálnych finančných výkazov aj konsolidované finančné výkazy v súlade so štandardmi IFRS tak, ako boli schválené EÚ. Súčasťou konsolidácie SEPS je jej 100 % dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

Údaje o výsledkoch hospodárenia a stave majetku a záväzkov sú odvodené z IFRS konsolidovanej účtovnej závierky a z IFRS individuálnej účtovnej závierky za rok 2025. Detailná štruktúra výnosov a nákladov môže byť prezentovaná v odlišnej štruktúre v porovnaní so sumárnymi údajmi vo výkaze ziskov a strát.

Skrátené výkazy finančnej pozície k 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024 (v tis. eur)

	konsolidovaný		individuálny	
	2025	2024	2025	2024
Aktíva	1 730 876	1 775 727	1 599 799	1 566 343
Neobežný majetok	1 053 263	975 713	1 074 939	1 007 703
Hmotný majetok	978 126	898 356	974 716	897 577
Nehmotný majetok a iné aktíva	75 137	77 357	100 223	110 126
Obežné aktíva	677 613	800 014	524 860	558 640
Zásoby	1 625	1 609	1 625	1 609
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľ.	105 688	174 607	100 178	105 145
Krátkodobý finančný majetok	245 000	226 000	245 000	226 000
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	320 261	397 798	173 014	225 886
Pohľadávky z dane z príjmov	5 039	0	5 043	0
Vlastné imanie a záväzky	1 730 876	1 775 727	1 599 799	1 566 343
Vlastné imanie	1 075 167	1 047 586	1 059 334	1 031 614
Základné imanie	235 000	235 000	235 000	235 000
Zákonný rezervný fond	51 167	50 381	47 000	46 385
Fond z príjmov z preťaženia	85 093	58 083	85 093	58 082
Ostatné fondy	242 690	232 518	239 950	229 779
Precenenie finančnej investície	105	105	105	105
Aktuárske zisky/straty	2 925	2 653	2 925	2 652
Oceňovací rozdiel z precenenia derivátu	-240	1 109	-240	1 109
Fond z precenenia majetku	97 776	97 859	97 776	97 859
Nerozdelený zisk	360 651	369 878	351 725	360 643
Záväzky	655 709	728 141	540 465	534 729
Dlhodobé záväzky	295 755	287 022	293 492	283 383
Krátkodobé záväzky	359 954	441 119	246 973	251 346

Skrátené výkazy ziskov a strát za roky končiace sa 31. decembra 2025 a 2024
(v tis. eur)

	konsolidovaný		individuálny	
	2025	2024	2025	2024
Výnosy	482 235	557 738	464 514	580 589
Prevádzkové náklady	(421 405)	(464 963)	(401 465)	(485 872)
Zisk/(strata) pred úrokmi a zdanením	60 830	92 775	63 049	94 717
Finančné výnosy/(náklady)	14 133	20 950	11 440	16 190
Zisk/(strata) pred zdanením	74 963	113 725	74 489	110 907
Daň z príjmov	(19 276)	(38 319)	(18 664)	(37 359)
Čistý zisk/(strata)	55 687	75 406	55 825	73 548

Najvýznamnejšie údaje podľa individuálnej účtovnej závierky

V roku 2025 vykázala SEPS podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s IFRS celkové výnosy vo výške 476,152 mil. eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 420,327 mil. eur a zisk po zdanení vo výške 55,825 mil. eur. Čistý zisk voči roku 2024 medziročne klesol o 17,723 mil. eur, ale voči plánovanému zisku na rok 2025 bol vyšší o 16,671 mil. eur.

Základom zisku spoločnosti je regulovaný zisk za činnosť prenos. Na dosiahnutom vyššom zisku v roku 2025 voči plánu na rok 2025 sa podieľali aj výnosy z cezhraničnej prevádzky, ktoré neboli použité na zníženie regulovaných cien, nižšie prevádzkové náklady a vyššie prijaté úroky.

Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby spolu boli vo výške 456,589 mil. eur a tvorili 95,9 % z celkových výnosov.

Celkové prevádzkové náklady (bez finančných nákladov a bez dane z príjmov) vrátane odpisov dosiahli výšku 401,465 mil. eur.

Podľa individuálnych finančných výkazov vykázala SEPS k 31. 12. 2025 celkové aktíva v netto čiastke 1 599,799 mil. eur, záväzky 540,465 mil. eur a vlastné imanie vo výške 1 059,334 mil. eur.

Dlhodobý hmotný majetok v čiastke 974,716 mil. eur, ktorý bol vykázaný v jeho reálnej hodnote v súlade s IAS 16, predstavoval najvýznamnejšiu položku celkových aktív.

Záväzky spoločnosti predstavovali najmä výnosy budúcich období súvisiace s čerpaním dotácií na investičné projekty a časovým rozlíšením výnosov budúcich období súvisiacich s regulovanou činnosťou vo výške 332,862 mil. eur, záväzky z obchodného styku a iné záväzky 97,369 mil. eur a odložený daňový záväzok 100,047 mil. eur.

Vlastné imanie tvorili predovšetkým: základné imanie vo výške 235,000 mil. eur, ďalej zákonný rezervný fond 47,000 mil. eur, fond z príjmov z preťaženia 85,093 mil. eur, ostatné fondy 239,950 mil. eur, tiež fond z precenenia majetku 97,776 mil. eur a nerozdelený zisk 351,725 mil. eur.

Bilančná suma bola oproti roku 2024 vyššia o 33,456 mil. eur najmä vplyvom nárastu dlhodobého hmotného majetku na strane aktív súvahy a vlastného imania a dlhodobých záväzkov na strane pasív súvahy.

Rozdelenie zisku SEPS

Položka	Skutočnosť (mil. eur)	Podiel na zisku (zo skutočnosti)
Čistý zisk po zdanení	55,825	100,00 %
Dividendy	22,000	39,41 %
Zákonný rezervný fond	0,000	0,00 %
Nerozdelený zisk	33,825	60,59 %



Najvýznamnejšie údaje podľa konsolidovanej účtovnej závierky

Za rok končiaci sa 31. decembra 2025 vykázala skupina SEPS podľa konsolidovaných finančných výkazov konsolidovaný zisk vo výške 55,687 mil. eur pri celkových konsolidovaných výnosoch 496,591 mil. eur.

Výška zisku, alebo straty, ktorú skupina SEPS dosiahne je významne závislá od aktuálneho vývoja na trhu s elektrinou a rozhodnutí ÚRSO, ktorými ÚRSO stanovil ceny regulovaných činností skupiny v súlade s vyhláškou ÚRSO č. 154/2024 Z. z.

Skupina SEPS vykázala k 31. decembru 2025 konsolidované aktíva celkom vo výške 1 730,876 mil. eur a vlastné imanie 1 075,167 mil. eur. Najvýznamnejšiu položku výkazov finančnej pozície tvoril dlhodobý hmotný majetok vo výške 978,126 mil. eur.

Udalosti, ktoré nastali po skončení účtovného obdobia, za ktoré sa vyhotovuje výročná správa

Vedenie spoločnosti si nie je vedomé žiadnych udalostí, ktoré nastali po 31. decembri 2025 a ktoré by mali významný vplyv na objektívnu prezentáciu skutočností v individuálnej a konsolidovanej účtovnej závierke spoločnosti k 31. decembru 2025.



OBCHOD A DISPEČING

Spoločnosť SEPS je na základe povolenia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) č. 2005E 0137 – 7. zmena zo dňa 11. 2. 2022 – jediným prevádzkovateľom prenosovej sústavy v Slovenskej republike. V rámci svojich hlavných obchodných činností poskytuje prenosové a systémové služby, zabezpečuje obstarávanie disponibility podporných služieb, dispečersky riadi prvky prenosovej sústavy a zariadenia poskytujúce podporné služby a zabezpečuje spoluprácu v rámci systému International Grid Control Cooperation (IGCC).

Hlavná obchodná činnosť spoločnosti SEPS podlieha regulácii zo strany ÚRSO. Rok 2025 spadal do 6. regulačného obdobia. Parametre pre regulované činnosti spoločnosti SEPS boli stanovené vyhláškou č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, resp. vyhláškou č. 154/2024 Z. z. zo dňa 12. 6. 2024, ktorá predchádzajúcu vyhlášku v priebehu roka nahradila.

Okrem hlavných obchodných činností poskytovala spoločnosť SEPS aj ďalšie služby, ktorých zabezpečovanie vyplýva z postavenia SEPS ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ako aj niektoré služby nesúvisiace s hlavnou obchodnou činnosťou.

Core Flow-based Market Coupling

Počas roka 2025 bol Core Flow-based Market Coupling (ďalej „Core FB MC“) prevádzkovaný z pohľadu SEPS,

ako aj z pohľadu CORE bez výraznejších problémov. Core FB-MC je výsledkom dlhoročnej snahy všetkých zúčastnených strán o naplnenie nariadenia CACM z roku 2015, ktorého cieľom bolo vytvoriť jednotný európsky trh s elektrinou prostredníctvom flow-based výpočtu a pridelovania kapacít.

Core FB MC zaviedol do prevádzky denný trh založený na flow-based princípe (výpočet a pridelovanie kapacít na základe fyzických tokov a limitov siete) v celom regióne pre koordinovaný výpočet prenosových kapacít, tzv. Core Capacity Calculation Region (ďalej len „Core CCR“) v rámci jednotného denného trhu s elektrinou v Európe (single day-ahead coupling, ďalej „SDAC“).

Core CCR pozostáva z hraníc ponukových oblastí v nasledovných krajinách EÚ: Rakúsko, Belgicko, Chorvátsko, Česká republika, Francúzsko, Nemecko, Maďarsko, Luxembursko, Holandsko, Poľsko, Rumunsko, Slovensko a Slovinsko.

Zavedením Core FB MC do prevádzky bol taktiež iniciovaný prechod z využívania fyzických prenosových práv v rámci ročných a mesačných aukcií (Physical Transmission Rights – PTR) na finančné prenosové práva (Financial Transmission Rights – FTR).

Dňa 30. 9. 2025 bol pre deň dodávky 1. 10. 2025 spustený projekt 15-min MTU (Market Time Unit) na všetkých hraniciach a vo všetkých bidding zónach v rámci SDAC. Zavŕšil sa tak prechod Day Ahead Couplingu zo 60-minútového na 15-minútové rozlíšenie.

Obr. 1: Core CCR



SIDC (XBID)

V roku 2025 bol rovnako ako Core FB MC aj projekt SIDC (Single Intraday Coupling, v minulosti známy aj pod názvom XBID) prevádzkovaný bez komplikácií. SIDC v súčasnosti pokrýva integrované vnútrodenne trhy 25 krajín: Rakúska, Belgicka, Bulharska, Chorvátska, Českej republiky, Dánska, Estónska, Fínska, Francúzska, Nemecka, Grécka, Maďarska, Talianska, Lotyšska, Litvy, Luxemburska, Nórska, Holandska, Poľska, Portugalska, Rumunská, Slovenska, Slovinska, Španielska a Švédsko. Projekt reaguje na potreby trhu vytvorením transparentného, efektívneho a kontinuálneho prostredia, ktoré účastníkom umožní obchodovanie vnútrodených pozícií v rámci SIDC bez nutnosti explicitného pridelovania prenosovej kapacity.

Riešenie je založené na spoločnom centrálnom IT systéme, ktorý prepája objednávky z lokálnych obchodných systémov prevádzkovaných nominovanými operátormi trhu s elektrinou (NEMO), ako aj dostupné medzioblastné prenosové kapacity, ktoré sú determinované dotknutými prevádzkovateľmi prenosových sústav. V rámci centrálneho riešenia môžu byť ponuky zadané účastníkmi trhu v jednej krajine spárované s ponukami zadanými účastníkmi trhu v ktorejkoľvek inej zúčastnenej krajine, ak je medzi príslušnými ponukovými oblasťami dostupná cezhraničná prenosová kapacita.

Projekt SIDC priniesol zmenu vo vnútrodenom pridelovaní cezhraničných prenosových kapacít a ČEPS ako entita prevádzkujúca regionálnu alokačnú platformu bola nahradená celoeurópskym centralizovaným riešením XBID. Platformou pre zadávanie ponúk slovenských účastníkov trhu je systém ISOT (modul vnútrodeného trhu) OKTE. Implementácia projektu XBID zároveň priniesla možnosť obchodovania 60- a 15-minútových produktov prostredníctvom riešenia založeného na báze implicitného priebežného párovania.

SIDC (IDAs)

V priebehu roka 2024 bol projekt SIDC rozšírený o vnútrodené aukcie (IDAs). Týmto krokom nominovaní organizátori krátkodobého trhu a prevádzkovatelia prenosových sústav uviedli do praxe riešenie oceňovania cezhraničných kapacít na vnútrodenom trhu prostredníctvom podobného formátu obchodovania, ako je to v rámci SDAC. IDAs dotvárajú trh SIDC, ktorý bol v posledných rokoch založený na priebežnom obchodovaní. IDAs sú implicitné aukcie, kde sa zozbierané objednávky spárujú a cezhraničná kapacita sa prideluje súčasne pre rôzne obchodné oblasti, pričom sa určujú zúčtovacie ceny pre každú obchodnú oblasť.

Vnútrodené aukcie podporili konkurencieschopnosť v oblastiach výroby, obchodovania a dodávky elektriny, a to optimalizovaním pridelovania cezhraničných kapacít a zabezpečením spravodlivého a nediskriminačného zaobchádzania s účastníkmi trhu.

Implementácia IDAs v celej Európe bola kľúčovým míľnikom pre dokončenie jednotného európskeho trhu s elektrinou. Samotná prevádzka IDAs z pohľadu SEPS prebiehala počas roka 2025 bez výraznejších problémov.

AMICA – koordinované bezpečnostné analýzy

Od roku 2016 spoločnosť SEPS spolu s ďalšími prevádzkovateľmi prenosových sústav vykonáva koordinované bezpečnostné analýzy v rámci regiónu prostredníctvom spoločného systému AMICA prevádzkovaného regionálnym koordinátorom bezpečnosti, spoločnosťou TSCNET Services GmbH. Ide o systém slúžiaci na včasnú diagnostiku potenciálnych rizikových situácií v prepojenej prenosovej sústave spolu s návrhom na ich riešenie. Počas roka 2025 bol systém AMICA prvý rok prevádzkovaný ako centralizovaný systém a bez výraznejších problémov. Prechodom systému na centralizovanú verziu sa zrýchlili všetky dátové toky, a tým aj samotné výpočtové procesy súvisiace s vykonávaním

bezpečnostných analýz v rámci procesov DACF (predpoveď preťaženia sústavy na deň dopredu) a IDCF (predpoveď preťaženia sústavy na aktuálny deň).

Alokácia cezhraničných prenosových kapacít

Prenosové kapacity na cezhraničných profiloch SEPS sú prideľované v niekoľkých časových horizontoch – na ročnej, mesačnej, dennej a vnútrodennej báze. Na prideľovanie kapacít sú v závislosti od príslušného časového horizontu a cezhraničného profilu aplikované postupy explicitných aukcií a implicitných aukcií.

Prideľovanie cezhraničných prenosových kapacít na ročnej a mesačnej báze na cezhraničných profiloch SK-PL, SK-CZ a SK-HU prebiehalo v roku 2025 prostredníctvom aukčnej kancelárie Joint Allocation Office S.A. (JAO) so sídlom v Luxemburgu. Cezhraničné kapacity boli prideľované prostredníctvom explicitných aukcií vo forme finančných prenosových práv.

JAO plní funkciu prevádzkovateľa SAP (Single Allocation Platform) na základe dohody o spolupráci formou jednotnej prideľovacej platformy (Single Allocation Platform Cooperation Agreement) medzi JAO a participujúcimi európskymi prevádzkovateľmi prenosových sústav.

Na dennej báze boli v roku 2025 cezhraničné kapacity na profiloch SK-HU, SK-CZ, SK-PL prideľované implicitne v rámci procesov SDAC.

V roku 2025 prebiehalo prideľovanie cezhraničných kapacít na profile SK-UA výhradne formou denných explicitných aukcií, ktoré organizovala alokačná kancelária JAO v D-2 (D je deň dodávky). V explicitných aukciách na profile SK-UA sú kapacity prideľované formou fyzických prenosových práv.

Počas roka 2025 prebiehala príprava na zavedenie mesačných a vnútrodenných aukcií prenosových kapacít na profiloch s Ukrajinou (SK-UA, HU-UA, RO-UA).

Participujúci prevádzkovatelia prenosových sústav v spolupráci s JAO pripravili harmonizované aukčné pravidlá pre dlhodobé prideľovanie kapacít a špecifické prílohy pre hranice s Ukrajinou, ako aj pravidlá pre vnútrodenné prideľovanie kapacity na ukrajinských hraniciach.

V priebehu tretieho štvrťroka 2025 sa uskutočnili testy mesačnej aukcie za účasti JAO, prevádzkovateľov prenosových sústav a účastníkov trhu a v decembri 2025 prebehla prvá mesačná aukcia pre ukrajinské profily, v ktorej boli pridelené dlhodobé fyzické prenosové práva na mesiac január 2026. Zavedenie vnútrodenného prideľovania kapacít na profile SK-UA je naplánované na prvý štvrťrok 2026.

Tab. 16: Prehľad režimu prideľovania kapacít na cezhraničných profiloch SEPS

Profil	Ročná aukcia	Mesačná aukcia	Denná aukcia	Vnútrodenné prideľovanie	
SK/CZ	explicitná (SAP)	explicitná (SAP)	implicitná (SDAC)	implicitné priebežné obchodovanie (XBID)	implicitná aukcia (IDA)
SK/HU	explicitná (SAP)	explicitná (SAP)	implicitná (SDAC)	implicitné priebežné obchodovanie (XBID)	implicitná aukcia (IDA)
SK/PL	explicitná (SAP)	explicitná (SAP)	implicitná (SDAC)	implicitné priebežné obchodovanie (XBID)	implicitná aukcia (IDA)
SK/UA	nezavedená	nezavedená	explicitná (bilaterálna)	nezavedená	



Zabezpečenie podporných služieb

Medzi hlavné obchodné činnosti SEPS patrí poskytovanie systémových služieb. Na ich zabezpečenie obstaráva SEPS podporné služby (ďalej len „PpS“). Obstaranie PpS pre rôzne časové horizonty roku 2025 sa uskutočňovalo v súlade s Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa prenosovej sústavy spoločnosti SEPS.

Požadovaný objem disponibility je stanovovaný podľa metodiky výpočtu objemov v súlade s príslušnou európskou legislatívou a zohľadňuje požiadavky prenosovej sústavy SR s dôrazom na kvalitu regulácie.

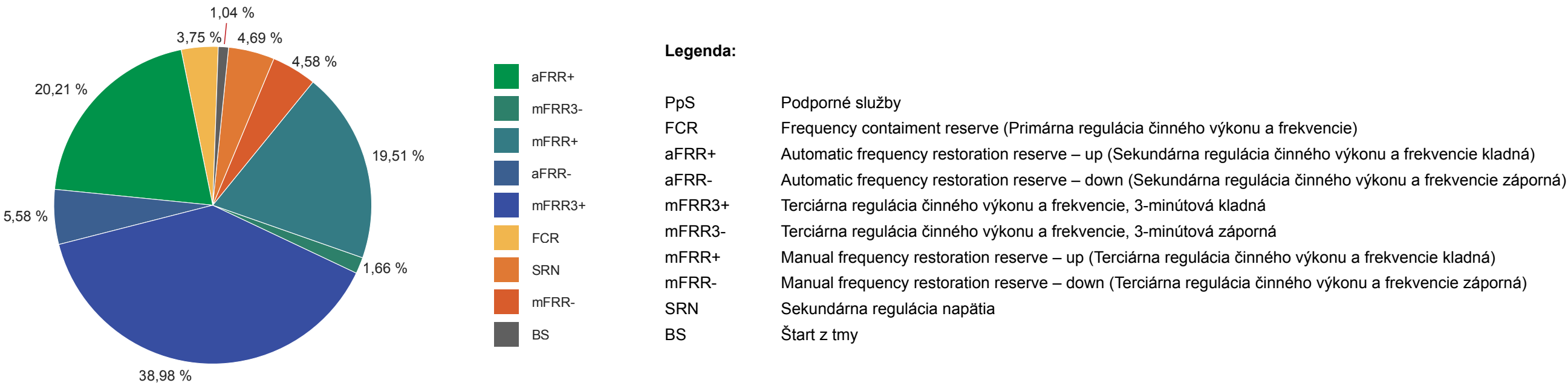
Podporné služby sú nakupované prostredníctvom výberových konaní pre rôzne časové horizonty. V roku 2025 z pohľadu objemu tvoril základ strednodobý

nákup, v rámci ktorého boli vopred nakupované PpS na obdobie celého kalendárneho roka. Objem disponibility PpS, ktorý nebol nakúpený v ročnom výberovom konaní, bol zabezpečený prostredníctvom denných výberových konaní.

V rámci výberových konaní pre rok 2025 bolo zabezpečené pokrytie PpS typu FCR na 98,13 %, aFRR+ na 88,76 %, aFRR- na 87,03 %, mFRR3+ na 99,85 %, mFRR3- na 94,31 %, mFRR+ na 97,38 % a mFRR- na 88,33 %.

Pri nákupe PpS sa spoločnosť SEPS v roku 2025 riadila platným rozhodnutím ÚRSO, ktorým úrad stanovil maximálne povolené náklady na zabezpečenie disponibility PpS na 194,8 mil. eur. Celkovo vynaložené náklady spojené s obstarávaním disponibility PpS na rok 2025 dosiahli hodnotu 191,5 mil. eur a nepresiahli tak výšku povolených nákladov stanovených zo strany ÚRSO.

Graf 7: Podiel vynaložených nákladov na jednotlivé PpS z celkových vynaložených nákladov na disponibilitu PpS za rok 2025



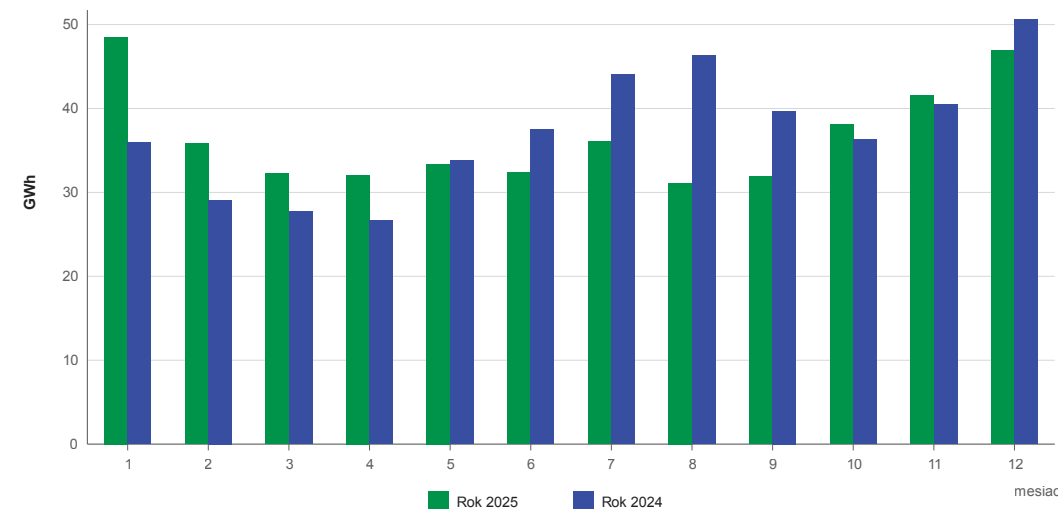
Graf 8: Počet poskytovateľov podporných služieb v rokoch 2004 až 2025

Elektrina na krytie strát pri prenose elektriny

Elektrina prenesená prenosovou sústavou je definovaná ako suma všetkých vstupov elektriny do prenosovej sústavy vrátane importu zo susediacich sústav. SEPS v roku 2025 preniesla 36 776,306 GWh elektriny. Medziročne ide o nárast o 4,4 % oproti roku 2024, keď bolo sústavou prenesených 35 233,901 GWh elektriny. Tento nárast spôsobil hlavne zvýšený import elektriny do prenosovej sústavy Slovenska zo susedných krajín (+10,4 % oproti predošlému roku), pričom výroba elektriny z domácich zdrojov priamo pripojených do prenosovej sústavy mierne vzrástla (+1,0 % oproti roku 2024), a objem spätných dodávok z distribučnej sústavy výrazne klesol (-58,2 % oproti predošlému roku).

Straty v prenosovej sústave sú vyhodnotené ako rozdiel medzi množstvom elektriny, ktoré vstupuje do prenosovej sústavy, a množstvom elektriny, ktoré zo sústavy vystupuje, znížený o vlastnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Straty v prenosovej sústave za rok 2025 dosiahli hodnotu 440,047 GWh. Medziročne ide o pokles o 1,8 % oproti roku 2024, keď straty v sústave dosiahli hodnotu 448,189 GWh. Podiel strát na prenesenej elektrine

za rok 2025 bol nad hranicou 1 % (1,20 %). Mesačné straty elektriny v roku 2025 dosiahli maximum v mesiaci január (48,512 GWh) a minimum v mesiaci august (31,128 GWh).

Graf 9: Vývoj strát v rokoch 2025 a 2024 po jednotlivých mesiacoch

V roku 2025 SEPS na dennom trhu zobchodovala 453 238,817 MWh na krytie strát v prenosovej sústave (len nákup). Na vnútrodennom trhu zobchodovala 65 409,175 MWh elektriny na krytie strát v prenosovej sústave, z čoho nákup na vnútrodennom trhu predstavoval 29 322,8 MWh a predaj 36 086,375 MWh. V porovnaní s rokom 2024 došlo k zvýšeniu zobchodovaného objemu elektriny na dennom a vnútrodennom trhu.

Dispečerské riadenie

Do dispečerského riadenia bola dňa 7. 11. 2025 odovzdaná nová 400 kV rozvodňa Senica a nahradila pôvodnú 220 kV rozvodňu, ktorá bude postupne demontovaná. Výstavba novej rozvodne je súčasťou stratégie odklonu SEPS od prevádzkovania 220 kV sústavy.

Dôležitou činnosťou na zabezpečenie bezpečnej a spoľahlivej prevádzky prenosovej sústavy je správna predikcia tokov elektriny a identifikácia úzkych miest. Spoločnosť SEPS na základe predpovedných (forecast) modelov vykonáva komplexné N-1 výpočty vyplývajúce z príslušných sieťových kódov a metodík.

Dispečer SEPS na základe týchto výpočtov a reálnej situácie vyhodnotí oprávnenosť nasadenia možných nápravných opatrení na udržanie spoľahlivej a bezpečnej prevádzky ES SR. Dispečerské riadenie ES SR v rámci prepojeného európskeho systému, ako jedna z hlavných úloh SEPS, bolo vykonávané v súlade s platnou legislatívou.

Rekonfigurácie (zmeny topológie) prenosovej sústavy SR, ako prostriedku na dodržiavanie základného bezpečnostného kritéria N-1, boli v roku 2025 dispečingom SEPS aktivované nasledovne: rekonfigurácia rozvodne Levice bola realizovaná 13-krát, rekonfigurácia rozvodne Veľký Ďur dvakrát a rekonfigurácia rozvodne Varín jedenkrát. Rekonfigurácia rozvodne Gabčíkovo nebola realizovaná. V celkovom počte ide o pokles v porovnaní s rokom 2024.

S cieľom dodržiavania predpísaných napäťových limitov a v kontexte platnej európskej legislatívy využíva dispečing SEPS všetky dostupné nápravné opatrenia ovplyvňujúce napäťové pomery v ES. Z dôvodu zabezpečenia plnenia kritéria N-1 v prenosovej sústave v napäťovej oblasti bolo aktivovaných viacero opatrení, v kategórii vypínania vedení išlo najmä o vedenie V406 Varín – Liptovská Mara (12-krát v priebehu roka 2025). Naďalej pretrváva problém pretokov jalového výkonu z úrovne distribučných sústav. V roku 2025 však boli prevádzkovateľmi prenosových sústav inštalované prvé z plánovaných tlmiviek prevádzkovaných na napätí 110 kV za účelom zníženia týchto pretokov z distribučnej do prenosovej sústavy. Závery realizovaných analýz nákladov a výnosov sú reflektované vo vyhláske ÚRSO, ktorá určuje hraničné hodnoty pretokov jalového výkonu medzi prenosovou a distribučnou sústavou.

V roku 2025 bol niekoľkokrát aktivovaný Európsky výstražný systém (EAS). Výstražný stav (Alert) bol aktivovaný sumárne trikrát (jedenkrát z dôvodu poklesu objemu disponibilných výkonových rezerv a dvakrát z dôvodu straty dôležitých nástrojov a zariadení). Stav núdze (Emergency) v roku 2025 bol aktivovaný sumárne dvakrát z dôvodu vysokého napätia v ES SR.

Obchodné meranie a meranie kvality

Odbor ASZD v roku 2025 zabezpečoval spoľahlivý, bezpečný a nepretržitý chod technológie Automatizovaného systému zberu dát (ASZD) a Informačného systému obchodného merania (ISOM), ktorý poskytuje podklady pre zúčtovanie tokov elektriny cez prenosovú sústavu. V ISOM boli spracované a poskytnuté všetky údaje pre potreby zabezpečenia plnenia legislatívnych povinností prevádzkovateľa prenosovej sústavy, predovšetkým v oblasti merania, zberu a vyhodnocovania nameraných údajov v jednotlivých odberno-odovzdávacích miestach prenosovej sústavy, výpočtu strát v prenosovej sústave a vlastnej spotreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ako aj v oblasti merania kvality elektrickej energie.

V roku 2025 pokračovali práce v rámci systému IPDE (International Phasor Data Exchange) – systém pre medzinárodnú výmenu fázorových dát, ktorých zakladajúcimi členmi sú ČEPS a SEPS. O účasť v systéme prejavil záujem aj poľský prevádzkovateľ prenosovej sústavy PSE. V rozširovaní členov systému IPDE sa pokračuje jeho aktívnou propagáciou medzi európskymi prevádzkovateľmi prenosových sústav. Rozširovanie systému prispeje k zvýšeniu objemu údajov o aktuálnej prevádzkovej situácii v prepojených elektrizačných sústavách v čase neustále sa zvyšujúcich nárokov na spoľahlivý prenos elektrickej energie. Služi pre potreby analýz rôznych anomálií v prepojenej prenosovej sústave a hľadajú sa spôsoby jeho využitia aj v reálnom čase.

V roku 2025 pokračovala realizácia investičného projektu „Inovácia sieťových komunikačných zariadení“. Účelom projektu bola obnova komunikačných zariadení a zvýšenie prenosovej kapacity na objektoch ASZD.

Úpravy ISOM realizované v roku 2025 boli zamerané na udržanie súladu ISOM s legislatívnymi požiadavkami.

Cezhraničné výmeny

Cezhraničné namerané hodnoty importu a exportu elektriny sa oproti roku 2024 výrazne zvýšili v smere importu aj exportu. Nameraný import elektriny bol v roku 2025 druhý najvyšší (najvyšší je 16 743 GWh z roku 2022). Na druhej strane export elektriny bol v roku 2025 najvyšší a prekonal dovtedajší rekord z roku 2024 (17 410 GWh). V rokoch 2007 – 2022 bolo saldo cezhraničných tokov elektriny ES SR importné (prevládala import nad exportom). Od roku 2023 je smer cezhraničného salda ES SR exportný (export elektriny je vyšší ako import). V údajoch sú započítané namerané cezhraničné toky prenosovej sústavy a distribučných sústav, t. j. vedenia všetkých napäťových úrovní (400, 220, 110 a 22 kV).

Tab. 17: Namerané cezhraničné toky elektriny ES SR v rokoch 2024 – 2025 v GWh

- GWh -	2024	2025	Index (%) 2025/2024
Import	14 464	15 979	110,2
Export	17 410	18 321	104,9
Saldo (export)	2 945	2 342	79,3

Obstaraná regulačná elektrina

SEPS aktiváciou podporných služieb (PpS) zabezpečuje rovnováhu medzi výrobou a spotrebou elektriny na území Slovenska. Je to jedna z úloh prevádzkovateľa PS. Výsledkom aktivácie PpS je dodávka regulačnej elektriny (RE) do elektrizačnej sústavy Slovenska.

Celý rok 2025 SEPS obstarávala RE typu aFRR a mFRR prostredníctvom platforiem PICASSO a MARI. V roku 2025 bola SEPS naďalej zapojená aj do systému IGCC, prostredníctvom ktorého sa optimalizuje aktivácia PpS typu aFRR v prenosových sústavách pripojených do IGCC. Výsledkom spolupráce v systéme IGCC je výmena RE medzi zúčastnenými prevádzkovateľmi prenosových sústav.

Ďalšou možnosťou obstarania RE je havarijná výpomoc (HV) od susedných prevádzkovateľov prenosových sústav, s ktorými je SEPS prepojená cezhraničnými vedeniami a má s nimi uzatvorenú dohodu o poskytovaní HV. SEPS využíva HV veľmi zriedka. V rokoch 2024 a 2025 nerealizovala obstaranie RE prostredníctvom HV ani raz.

Na druhej strane SEPS poskytuje HV susedom, v roku 2025 išlo o objem 3 062,5 MWh. Z toho bolo 2 587,5 MWh poskytnutých Ukrajine a 475 MWh Poľsku. Oproti rokom 2022 a 2023 je to však podstatne menší objem poskytnutej HV.

Ďalšou z možností obstarania RE je negarantovaná RE, ktorá nie je dopredu zaistená zmluvnou dohodou o nákupe PpS. Dodávka negarantovanej RE sa realizuje na základe aktuálnych možností poskytovateľov RE. Negarantovanú RE využíva SEPS pomerne zriedka. V rokoch 2024 a 2025 nebola obstaraná žiadna dodávka negarantovanej RE.

Celkovú RE obstaranú v rokoch 2024 a 2025 zobrazuje nasledujúca tabuľka. Oproti roku 2024 sa znížil objem kladnej RE o 15,9 % a vzrástol objem zápornej RE o 14,0 %. V roku 2025 výrazne prevažoval objem zápornej RE nad kladnou RE.

Tab. 18: Obstaraná regulačná elektrina v rokoch 2024 a 2025 v MWh

- MWh -	2024	2025	Index (%) (2025 / 2024)
Kladná RE	152 994	128 268	84,1
Záporná RE	195 291	222 102	114,0

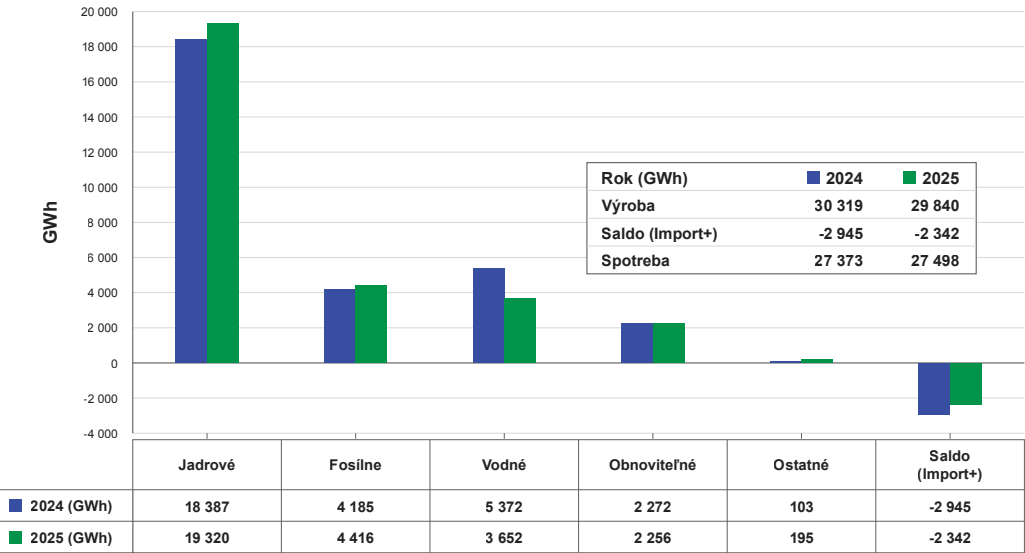
Zaťaženie ES SR

Maximálne a minimálne zaťaženie sa oproti roku 2024 mierne znížilo. V roku 2025 bolo maximum zaťaženia ES SR vo výške 4 171 MW, čo je od roku 2016 druhá najnižšia hodnota maximálneho zaťaženia ES SR. Ročné minimum zaťaženia ES SR vo veľkosti 1 913 MW bolo tretie najnižšie od roku 2000. Štatistika maximálneho a minimálneho zaťaženia je pre účely porovnania s historickými údajmi založená na okamžitých hodinových údajoch.

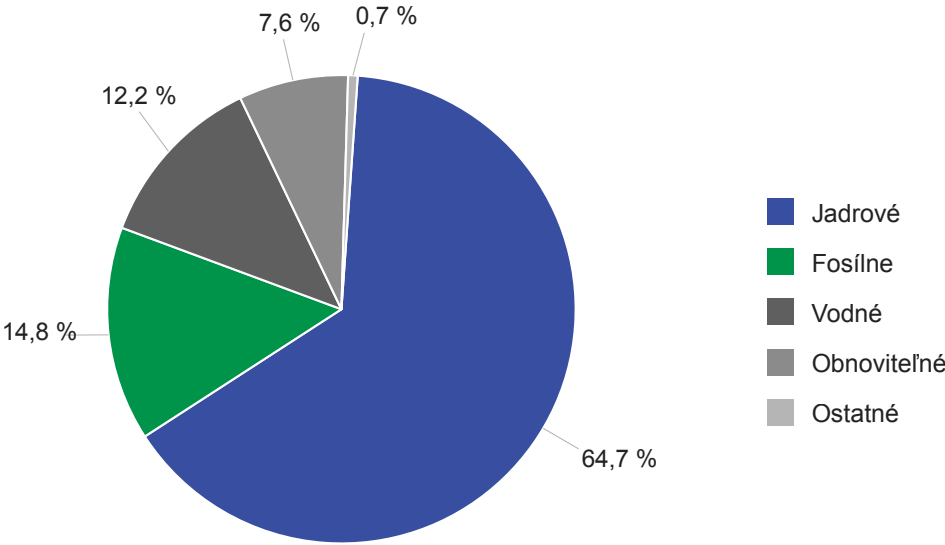
Tab. 19: Maximálne a minimálne zaťaženie ES SR v roku 2025

	Dátum	Hodina	Zaťaženie (MW)	Rozdiel /2025 – 2024/ (MW)
Maximum	24.11.2025	10:00	4 171	- 31
Minimum	3.8.2025	4:00	1 913	- 19

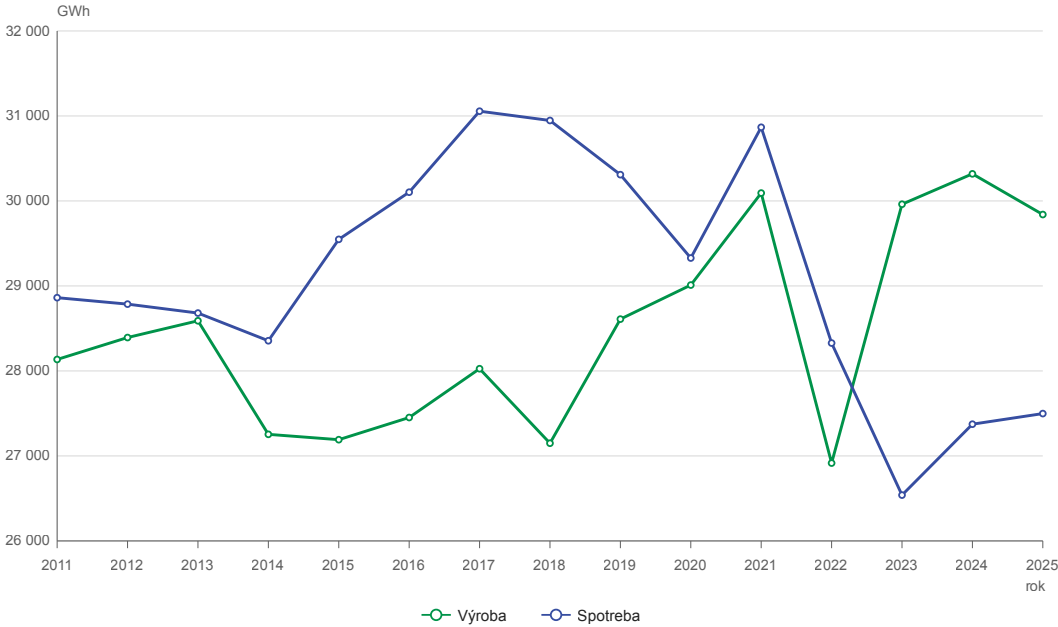
Graf 10: Podiel zdrojov na výrobe elektriny na Slovensku v rokoch 2024 a 2025



Graf 11: Podiel zdrojov na výrobe elektriny na Slovensku v roku 2025



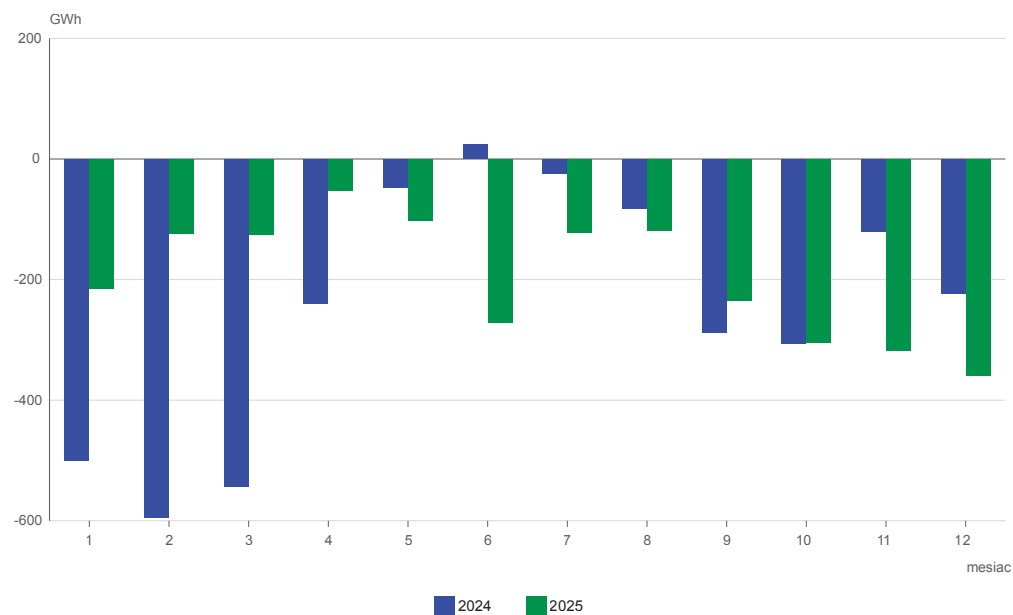
Graf 12: Ročná výroba a spotreba elektriny na Slovensku v rokoch 2011 – 2025



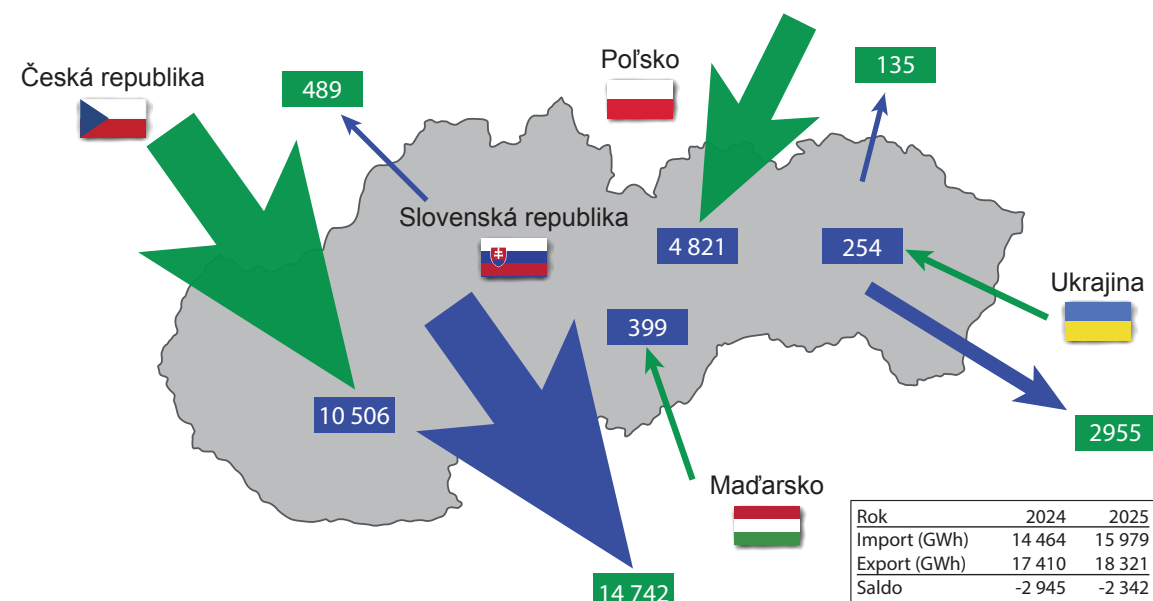
Graf 13: Týždenné maximá zaťaženia ES SR v rokoch 2023 – 2025



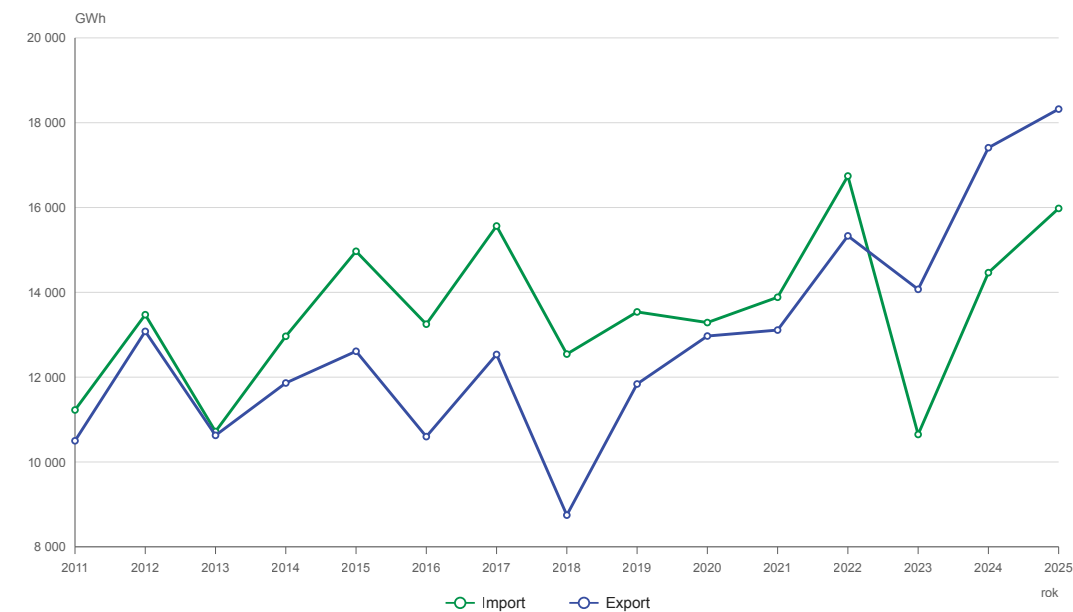
Graf 14: Namerané saldo cezhraničných tokov elektriny ES SR v rokoch 2024 – 2025



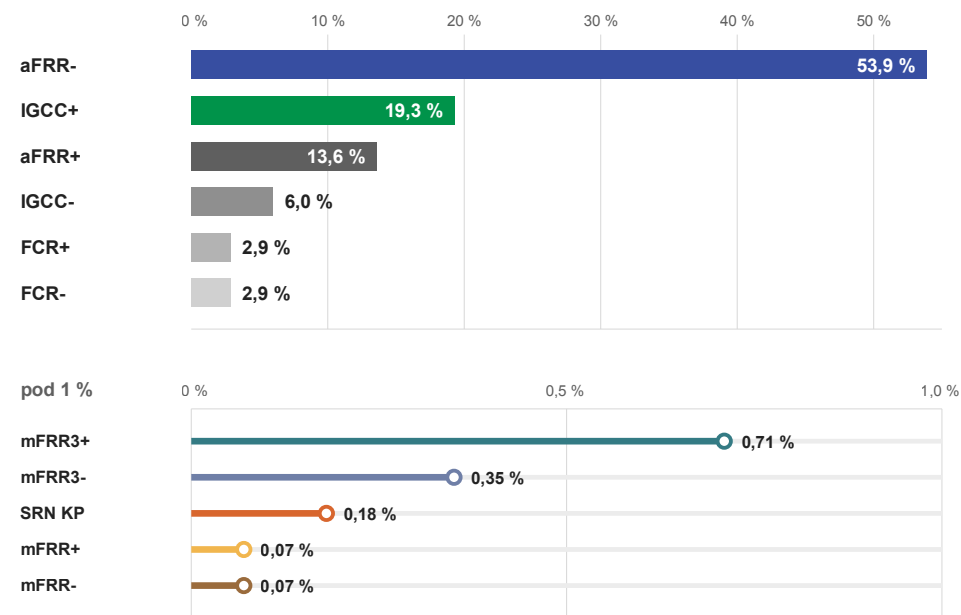
Graf 15: Namerané cezhraničné toky elektriny ES SR v roku 2025 v GWh



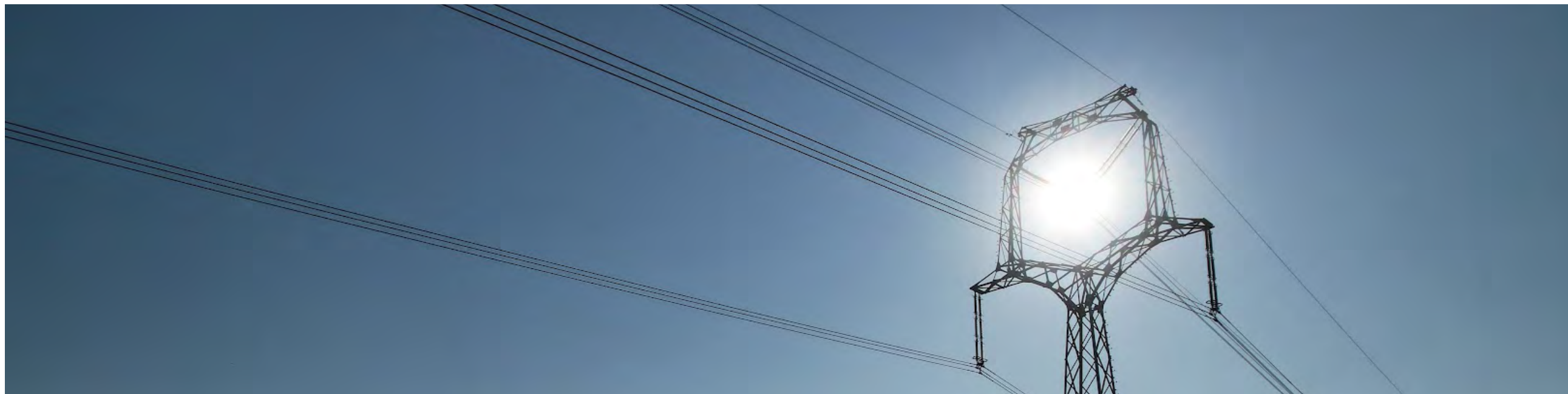
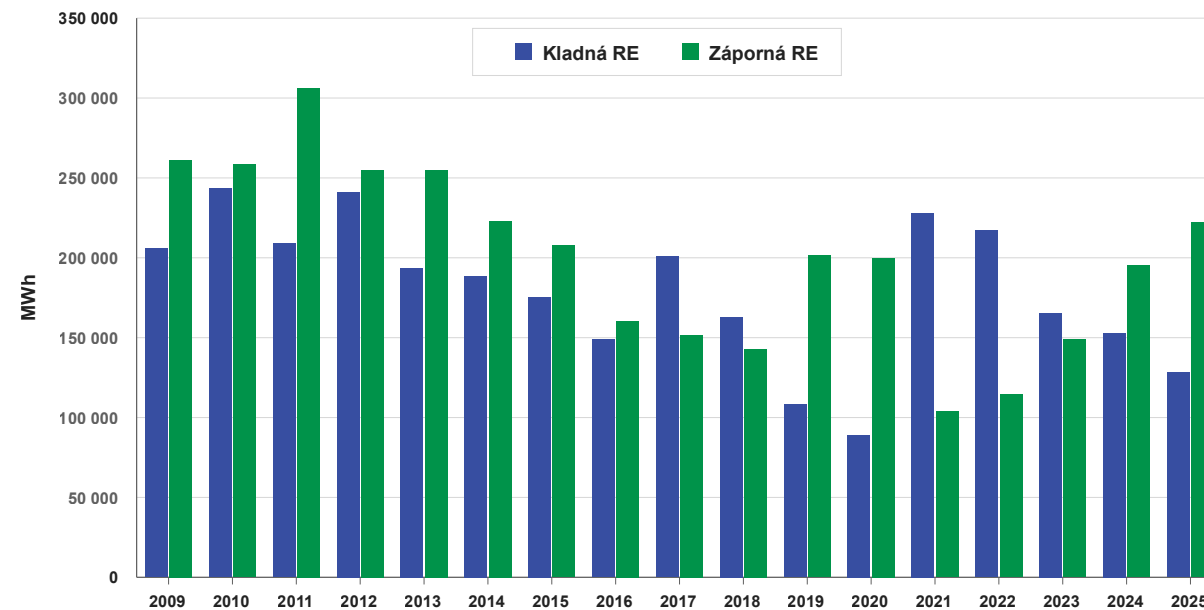
Graf 16: Namerané cezhraničné toky elektriny ES SR v rokoch 2011 – 2025



Graf 17: Podiel obstaranej RE pre ES SR v roku 2025 (%)



Graf 18: Ročné objemy kladnej a zápornej regulačnej elektriny 2009 – 2025



DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s.



V roku 2010 bola založená spoločnosť OKTE, a. s., (ďalej „OKTE“) ako subjekt plniaci úlohy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súlade so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej „zákon o energetike“).

Úlohy spoločnosti OKTE

Pri svojom vzniku prevzala od spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., ako svojho jediného akcionára činnosti týkajúce sa zúčtovania odchýlok, ktoré doplnili činnosti súvisiace s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou. Počiatočné portfólio úloh a služieb poskytovaných OKTE sa od založenia spoločnosti významne rozrástlo. Dnes doň radíme aj správu a zber nameraných údajov, centrálnu fakturáciu a ďalšie úlohy na úseku obnoviteľných zdrojov energií, najmä organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny a evidenciu, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu energií. Z nadnárodného hľadiska je dôležité spomenúť aj prispievanie OKTE k ochrane stability a transparentnosti veľkoobchodných trhov s elektrinou a plnenie úloh, ktoré OKTE vyplývajú z jej postavenia registrovaného reportovacieho mechanizmu (RRM), ako aj vykonávania činností osoby profesionálne sprostredkujúcej transakcie (PPAT).

OKTE je pri výkone svojich činností významným partnerom nielen jednotlivých účastníkov trhu, ale aj orgánov verejnej správy, spomedzi ktorých úzko spolupracuje napríklad s Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky alebo Štatistickým úradom Slovenskej republiky. Ako regulovaný subjekt má za cieľ spolupracovať s Úradom pre reguláciu sieťových odvetví a ďalšími slovenskými aj zahraničnými subjektmi, či už verejného alebo súkromného charakteru.

Okrem zákona o energetike upravujú postavenie OKTE v rámci slovenského energetického trhu aj ďalšie legislatívne predpisy, najvýznamnejšie však zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysokoúčinnnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení

neskorších predpisov (ďalej „zákon o podpore OZE“) a vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 207/2023 Z. z. ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy (ďalej „pravidlá trhu“).

Postupným rozvojom a naberaním nových úloh si OKTE vybudovala pozíciu kľúčového subjektu na slovenskom trhu s elektrinou, s ktorým prichádzajú do kontaktu všetky subjekty pôsobiace na trhu s elektrinou. Zároveň tvorí pevnú súčasť dátovej infraštruktúry poskytujúcej spoluprácu rôznym orgánom štátnej správy a ako etablovaný subjekt na energetickom trhu plní svoje úlohy v súlade s príslušnou legislatívou.

Medzinárodná spolupráca

Spoločnosť OKTE ako spoľahlivý partner v energetike z pozície nominovaného organizátora trhu s elektrinou (ďalej „NEMO“), rešpektujúc zákonné povinnosti a úlohy NEMO v zmysle príslušnej legislatívy (najmä, nie však výlučne, nariadenie Európskej komisie č. 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pridelovania kapacity a riadenia preťaženia – ďalej „CACM“), si zodpovedne plní svoje dlhodobé záväzky vyplývajúce z participácie na dlhodobých medzinárodných projektoch – ako napríklad jednotné prepojenie denných trhov SDAC a jednotné prepojenie vnútrodenných trhov SIDC – a jednak z účasti v štruktúrach asociácie Europex.

Spolu s európskymi NEMO a prevádzkovateľmi prenosových sústav sa OKTE podieľa na každodenných procesoch a prevádzke trhu s elektrinou a jeho rozvoji, rovnako ako na strategickom smerovaní jednotlivých projektov. Napriek malému podielu na celkovom krátkodobom trhu s elektrinou (ďalej „KT“) OKTE prezentovalo pozície slovenskej obchodnej oblasti (ďalej „SVK“) pri zohľadnení názorov slovenských účastníkov trhu, potvrdzujúc tak svoju kľúčovú a nezameniteľnú úlohu v rámci KT SVK.

Presadzovanie oprávnených záujmov SVK v rámci medzinárodnej spolupráce za efektívneho využívania synergií s ostatnými NEMO sa pretavilo do profesionálnej komunikácie s Európskou komisiou (ďalej „EK“) a s Agentúrou Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej „ACER“), a rovnako do odborného argumentovania pri obnovených konzultáciách k revízii CACM na účely obhajoby pozícií Slovenskej republiky prostredníctvom ministerstva hospodárstva na úrovni príslušného „komitologického“ výboru v rámci relevantného legislatívneho procesu EÚ, ako aj pri príprave vykonávacích predpisov k nariadeniu Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 z 25. októbra 2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou (ďalej „REMIT IR“) s cieľom reflektovania národných špecifik, ktoré rešpektujú platnú a aplikovateľnú legislatívu. V procese prípravy spoločných pozícií, pripomienok a pozmeňujúcich návrhov k CACM a REMIT IR ako na úrovni Europex, tak na úrovni výborov projektov SADC/SIDC na účely rokovania s EK a/alebo ACER, využiteľných aj ako podklad pre bilaterálne rokovania s EK, OKTE prezentovalo špecifiká a potreby KT SVK.

V roku 2025 nastala významná úprava spolupráce medzi NEMO. NEMO pristúpili k zjednodušeniu právneho rámca zmluvy o spolupráci všetkých NEMO (tzv. ANCA) a zároveň v nej zjednodušili prístup tretích strán vrátane krajín Energetického spoločenstva (Energy Community/EnC). Krajiny v EnC nie sú členskými štátmi EÚ, avšak postupne konvergujú k pravidlám jednotného trhu s elektrinou v EÚ. V nastúpenom trende zjednodušovania pravidiel, a teda aj prístupu, má NC (NEMO Committee) v úmysle pokračovať aj naďalej.

Efektívnu kooperáciu na úrovni NEMO preukazuje aj spustenie tzv. „NEMO Transparency Platform“, ktoré nastalo 19. 12. 2025. Uvedená platforma umožňuje zvýšenie transparentnosti európskeho jednotného trhu s elektrinou formou centralizovaného a harmonizovaného prístupu k vybraným výsledkom SDAC & SIDC.

V oblasti obnoviteľných zdrojov sa OKTE i naďalej angažuje v Asociácii vydavateľov záruk – AIB. Toto členstvo umožňuje OKTE poskytovať svojim zákazníkom na trhu so zárukami lepšie služby, keďže AIB zjednodušuje európske transfery záruk pôvodu a usiluje sa o harmonizáciu pravidiel a postupov v tejto oblasti.

Rozvoj dcérskej spoločnosti

Rozvoj informačných technológií (IT)

Cieľom OKTE pri rozvoji IT sa stala definícia koncepčného návrhu riešenia informačných systémov tak, aby bol zabezpečený ich stály výkon, flexibilita, rozšíriteľnosť a udržateľnosť z hľadiska architektúry informačných systémov. Najvýznamnejšie zmeny IT architektúry OKTE v roku 2025 boli súčasťou projektov:

- Rozvoja EDC (Energetické dátové centrum)
- Zavedenia integračnej platformy
- Spustenia Informačného systému pre fakturačné údaje

EDC

V systéme EDC boli v roku 2025 implementované funkcionality súvisiace so zmenou legislatívy, ako aj nové vlastnosti informačného systému vyplývajúce z požiadaviek trhu.

Zavedenie a rozvoj služieb integračnej platformy

Cieľom projektu je rozvoj integračnej platformy ako nového kľúčového prvku do aplikačného prostredia OKTE pre zabezpečenie komunikácie všetkých systémov v súlade s novými IT architektonickými požiadavkami s dôrazom na štandardizáciu, zjednodušenie a sprehľadnenie rozhraní medzi samotnými aplikáciami, ako aj rozhraní sprístupnených účastníkom trhu. V roku 2025 boli

úspešne implementované všetky prepojenia v rámci projektu Fakturačné údaje v OKTE a nové služby v projekte EDC.

Informačný systém pre fakturačné údaje

Informačný systém pre fakturačné údaje – ISFU – bol uvedený do prevádzky v roku 2025. Využíva externé rozhrania na prijímanie a odosielanie správ pre merané údaje a fakturačné podklady zasielané od prevádzkovateľov distribučných sústav pre dodávateľov.

Zúčtovanie odchýlok

K 1. 9. 2025 došlo k úprave násobku ceny krátkodobých trhov pri výpočte zúčtovacej ceny odchýlky, a to z hodnoty 1,5 na 1,1. Cieľom tejto úpravy je posilniť cenový signál v systéme zúčtovania odchýlok a podporiť zodpovedné správanie účastníkov trhu pri plánovaní a vyrovňovaní svojej obchodnej pozície.

Od 1. 11. 2025 došlo k úprave mechanizmu zúčtovania odchýlok. Koeficient platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (KPRE) sa prestal dynamicky vypočítavať a bol zafixovaný na hodnotu 1 aj pri mesačnom a konečnom vyhodnotení. Táto zmena má za následok, že OKTE nie je finančne neutrálna z pohľadu záväzkov a pohľadávok, ale je prebytková.

Rozvoj jednotného trhu s elektrinou

Spoločnosť OKTE sa v roku 2025 aktívne podieľala na rozvoji krátkodobých trhov v medzinárodných pracovných skupinách na regionálnej aj európskej úrovni.

V roku 2025 spoločnosť OKTE pokračovala v implementácii rozvojových projektov v rámci krátkodobého trhu. Od 1. 4. 2025 bola spustená nová systémová verzia vnútrodeného priebežného trhu, ktorá priniesla technologické a funkčné úpravy s cieľom zvýšiť efektívnosť a spoľahlivosť vnútrodeného priebežného trhu.

Dňa 30. 9. 2025 boli nasadené nové funkcionality vnútrodeného priebežného trhu, reflektujúce požiadavky účastníkov trhu s cieľom pripraviť prostredie na ďalšie zmeny vyplývajúce z európskych iniciatív v oblasti krátkodobých trhov. Medzi nové funkcionality patrili objednávky typu iceberg, možnosť modifikácie aktuálnych objednávok a linkované fill-or-kill objednávky.

Najvýznamnejším míľnikom v roku 2025 bolo spustenie projektu 15' MTU do prevádzky dňa 1. 10. 2025 v rámci jednotného európskeho denného trhu Single Day-Ahead Coupling (SDAC). Projekt zaviedol 15-minútové obchodné intervaly, čím reaguje na rastúcu dynamiku trhového prostredia a podporuje efektívnejšiu integráciu obnoviteľných zdrojov energie.

V závere roka 2025 bol do prevádzky denného trhu nasadený nový produkt loop-block. Od 3. 12. 2025 rozšíril produktové portfólio denného trhu a poskytol tak účastníkom trhu ďalšiu možnosť optimalizácie obchodných stratégií.

Prevádzka spoločnosti

Informačné technológie

Na zaistenie plnenia hlavných činností, ktoré vyplývajú z legislatívy, prevádzkuje OKTE

– informačný systém XMtrade®/ISO, ktorý obsahuje komponenty:

- ISZO – informačný systém zúčtovateľa odchýlok,
- ISOT – informačný systém organizátora trhu,
- ISOM – informačný systém operátora meraní,
- ISCF – informačný systém centrálnej fakturácie,
- IMS – informačný systém pre inteligentné meracie systémy,
- RRM – informačný systém registrovaného reportovacieho mechanizmu,

- ISOZE – informačný systém obnoviteľných zdrojov elektriny,
- ISZPE – informačný systém záruk pôvodu,
- informačný systém EDC – Energetické dátové centrum,
- informačný systém ISFU – informačný systém pre fakturačné údaje.

Na svoju činnosť okrem uvedených systémov OKTE využíva aj ekonomický informačný systém SAP a informačný systém založený na službách Microsoft Office 365.

Na zabezpečenie bezproblémovej prevádzky systémov a aplikácií, ako aj dostatočných kapacít a výpočtových zdrojov pre požiadavky na nasadenie nových projektov sa realizovali v priebehu roka 2024 nákupy potrebných ICT komodít na zabezpečenie dostatočných zdrojov.

Bezpečnosť a spoľahlivosť, plnenie ISO noriem

Spoločnosť OKTE sa aj v roku 2025 venovala posilneniu a zvyšovaniu ochrany a odolnosti prostredia informačných systémov proti súčasným typom kyberútokov. Úspešne boli implantované bezpečnostné nástroje a moduly, ktoré zabezpečujú bezpečnosť firemných dát uložených v Microsoft O365 cloud, ako aj bezpečnosť zariadení prístupujúcich k týmto firemným dátam. Tento komplex opatrení a aktivít garantuje ochranu údajov uchovávaných a spracovávaných v informačných systémoch OKTE pred neautorizovaným prístupom, poškodením, stratou, zneužitím alebo krádežou.

Téme kybernetickej bezpečnosti sa OKTE zodpovedne venuje od svojho vzniku. Od roku 2015 je držiteľom certifikátu podľa normy ISO/IEC 27001:2013, ktorý aj v roku 2023 opätovne úspešne obhájila. Tento certifikát potvrdzuje, že systém riadenia bezpečnosti v spoločnosti OKTE je zhodný s požiadavkami normy systému ISMS (Information Security Management System): ISO/IEC 27001:2013.

OKTE získaním a opätovným potvrdením platnosti certifikátu ISO/IEC 27001:2013 deklaruje, že spĺňa náročné technické, legislatívne a procesné požiadavky v oblasti manažmentu bezpečnosti informácií.

Okrem potvrdenia platnosti certifikátu ISO/IEC 27001:2013 výsledkom certifikačného auditu bolo aj preukázanie splnenia požiadaviek normy ISO/IEC 9001:2015, čo významne prispelo k ubezpečeniu účastníkov trhu o kvalite interných procesov a výstupov z hlavných informačných systémov.

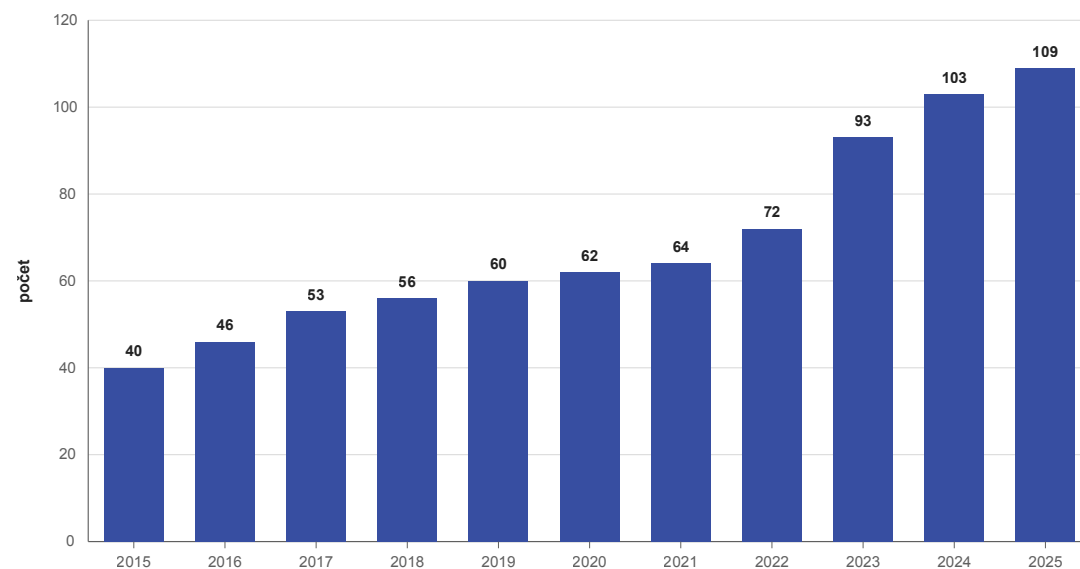
Organizovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

Na organizovanie a vyhodnocovanie krátkodobého trhu OKTE využíva informačný systém ISOT, ktorý bol vyvinutý a nastavený špecificky pre potreby uvedenej činnosti. Kľúčovou prioritou OKTE je dlhodobo zabezpečovať vysokú dostupnosť, stabilitu a spoľahlivú prevádzku systému ISOT pre všetkých účastníkov trhu.

V roku 2025 boli v rámci systému vykonané významné úpravy zamerané na rozšírenie obchodovania na dennom a vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou. Pre denný trh bolo umožnené obchodovanie v 15-minútovom rozlíšení, pričom bola zachovaná aj možnosť obchodovania v 60-minútových intervaloch. Výsledky sa zverejňujú od 1. 10. 2025 v 15-minútovom intervale namiesto dovtedy zverejňovaného 60-minútového rozlíšenia. OKTE taktiež rozšírilo svoju ponuku na dennom trhu o nový produkt Loop-Block, ktorý bol spustený do prevádzky 3. 12. 2025. Produkt rozširuje možnosti denného trhu a umožňuje obchodovanie časových blokov aktivovaných ako celok pri splnení cenového limitu, čím podporuje flexibilitu a efektívnejšiu optimalizáciu portfólia účastníkov trhu. Pre vnútrodený priebežný trh prebehla aktualizácia systému, ktorá reflektovala potreby identifikované v praxi, pričom boli doplnené nové produkty a implementované vylepšenia na základe podnetov od účastníkov trhu.

Počet registrovaných účastníkov trhu v informačnom systéme ISOT dosiahol v roku 2025 hodnotu 109, čo v porovnaní s rokom 2024 predstavuje nárast o 6 účastníkov (5,83 %).

Graf 19: Vývoj počtu registrovaných účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou od roku 2015



Denný trh s elektrinou

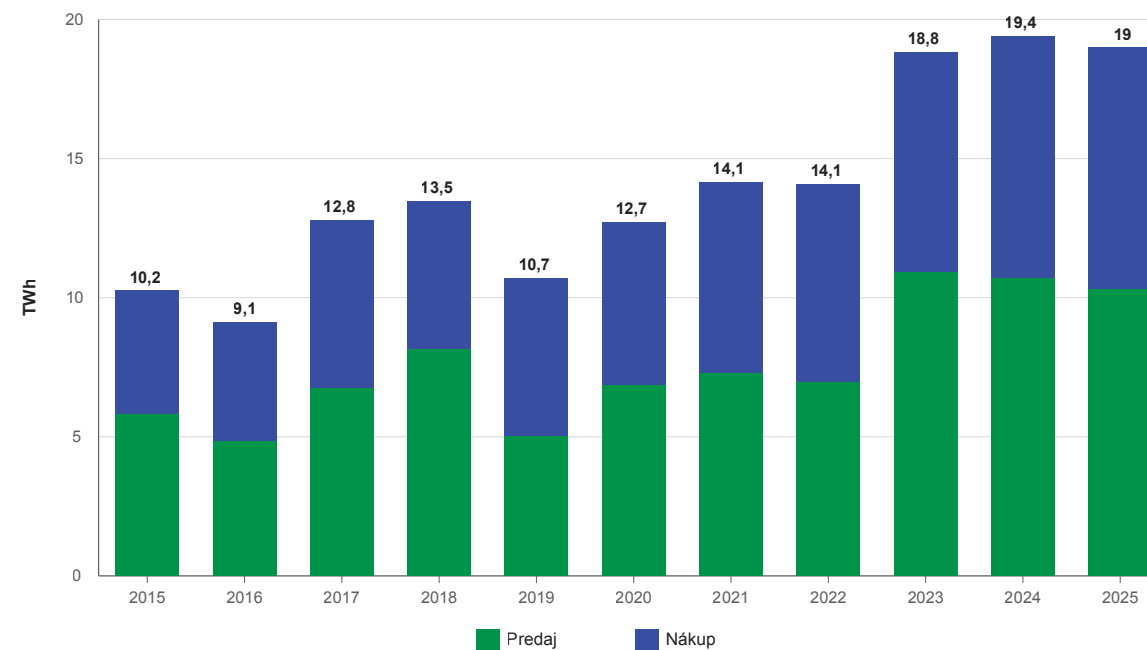
Na dennom trhu s elektrinou môže účastník trhu anonymne realizovať nákup alebo predaj elektriny pre každú z 24 hodín nasledujúceho obchodného dňa a od 1. 10. 2025 bola táto možnosť rozšírená na každú 15. minútu obchodného dňa, pričom objednávky možno kombinovať a vzájomne párovať. Objednávky sa registrujú v predchádzajúci kalendárny deň, najneskôr do 12.00 hod. Výsledkom párovania objednávok pre jednotlivé obchodné periód je určenie pevne stanovenej marginálnej ceny pre každú 15-minútovú periódu. Priemerná cena obchodov na dennom trhu v roku 2025 bola 102,70 €/MWh, čo predstavuje navýšenie o 9,82 €/MWh (10,57 %) oproti roku 2024, kedy dosiahla 92,88 €/MWh.

V roku 2025 bol informačný systém ISOT prevádzkovaný v nastavení Core Day-Ahead Flow-Based Market Coupling. Procesy organizovania, vyhodnocovania, zúčtovania a vyrovnania krátkodobého trhu prebiehali denne, pričom konečné zúčtovanie sa vykonávalo v mesačných intervaloch.

Rok 2025 priniesol na dennom trhu vysoké zobchodované objemy elektriny, aj keď v porovnaní s rokom 2024 nastal mierny pokles. Celkové množstvo zobchodovanej elektriny dosiahlo v roku 2025 úroveň 18,97 TWh, čo predstavuje zníženie oproti roku 2024 o 0,43 TWh (-2,2 %).

Zobchodované množstvo elektriny na predaj dosiahlo v roku 2025 úroveň 10,31 TWh, oproti roku 2024 je to o 0,41 TWh (-3,8 %) menej. Zobchodované množstvo na nákup dosiahlo v roku 2025 úroveň 8,66 TWh, oproti roku 2024 je to o 0,02 TWh (-0,2 %) menej.

Graf 20: Vývoj celkového zobchodovaného objemu na dennom trhu v TWh od roku 2015



Vnútrodenný priebežný trh s elektrinou

Od roku 2016 spoločnosť OKTE prevádzkuje vnútrodenný trh s elektrinou, kde prebieha nepretržité zadávanie a spracovanie objednávok od účastníkov trhu. Systém umožňuje kontinuálne prijímanie a anonymné párovanie objednávok na lokálnej úrovni, čím zabezpečuje flexibilitu a efektívnosť vyrovnávania ponuky a dopytu. Od 30. novembra 2022 je možné cezhraničné párovanie objednávok v režime XBID. To rozširuje možnosti účastníkov trhu o zadávanie objednávok s možnosťou ich párovania s objednávkami z ďalších krajín a rozlíšením na 60- a 15-minútové intervaly, čím sa zvyšuje likvidita a flexibilita trhu. Párovanie objednávok je možné samostatne len medzi 60-minútovými objednávkami a 15-minútovými objednávkami.

Obchodovanie s elektrinou sa začína každý deň o 15:00 a končí sa 30 minút pred začiatkom dodávky, pričom blokové objednávky sa ukončujú 30 minút pred začiatkom dodávky elektriny pre prvú obchodnú periódu z daného bloku, aby sa minimalizovalo riziko a zabezpečil plynulý priebeh dodávok. Uvedený časový rámec umožňuje spracovanie a vyriešenie objednávok v dostatočnom predstihu pred začiatkom dodávky. Účastníci majú tak možnosť efektívne plánovať svoje obchodné stratégie a minimalizovať riziká spojené s realizáciou ich objednávok.

Spoločnosť OKTE spustila 1. 4. 2025 novú verziu vnútrodenného priebežného trhu na platforme ISOT s vylepšeným webovým rozhraním, ktoré ponúka nový dizajn, vyššiu rýchlosť a variabilitu zobrazenia, odolnosť a zjednodušenú možnosť importu objednávok.

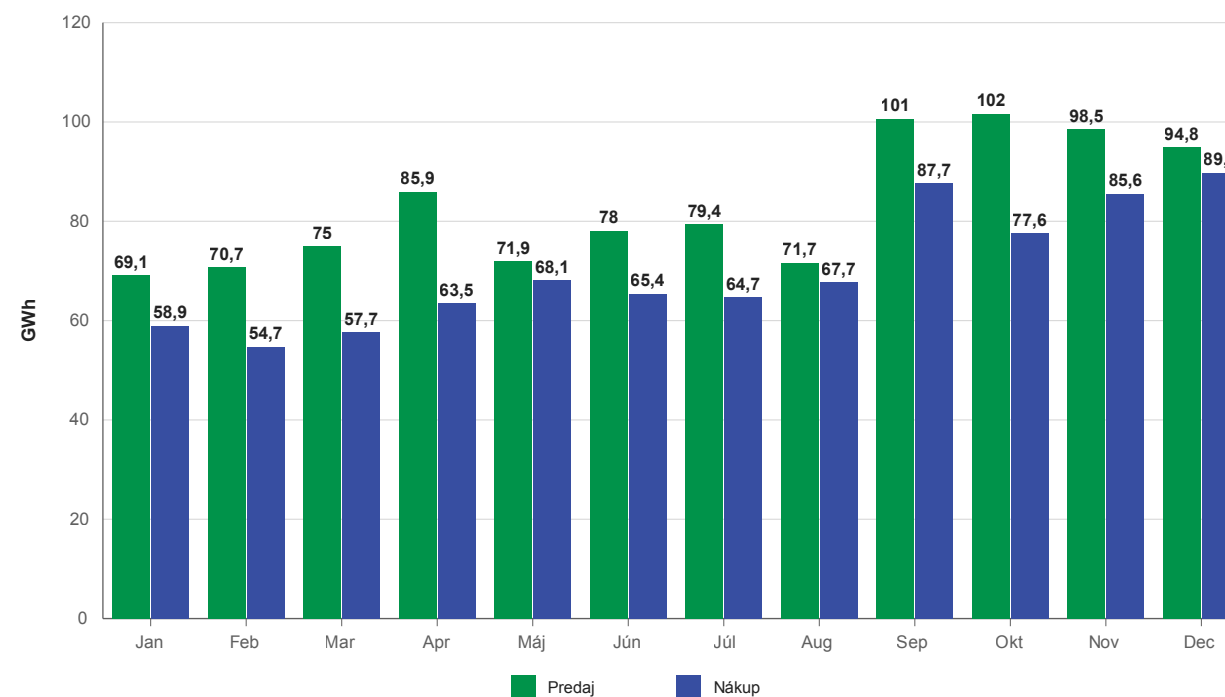
Súčasne bola zavedená nová technická špecifikácia výmeny dát, ktorá sprístupnila nové Web API a WebSocket rozhrania v JSON formáte na rozšírenie automatizácie obchodovania.

Dňa 30. 9. 2025 boli na vnútrodennom priebežnom trhu zavedené tri nové funkcionality:

- Iceberg objednávky umožňujú skrývať veľkú časť objednávky, zvyšujúc diskretnosť veľkých transakcií.
- Možnosť modifikácie objednávok umožňuje obchodníkom meniť cenu alebo objem bez ich zrušenia.
- Linkované „fill-or-kill“ príkazy zabezpečujú, že previazané objednávky sa vykonajú všetky naraz alebo sa vôbec nevykonajú, čím sa znižuje riziko čiastočného zobchodovania a zvyšuje spoľahlivosť trhu.

V roku 2025 bol objem uzavretých obchodov na úrovni 1,84 TWh, čo predstavuje neustále rastúci záujem a trend u účastníkov trhu o platformu vnútrodenného priebežného trhu. V roku 2024 dosiahol objem obchodov hodnotu 1,81 TWh a v roku 2023 hodnotu 1,44 TWh.

Graf 21: Zobchodovaný objem na vnútrodennom priebežnom trhu v GWh za rok 2025



Najvyšší mesačný objem 188,24 GWh zobchodovanej elektriny bol zaznamenaný v septembri 2025. Celkovo bol v roku 2025 na nákup zobchodovaný objem 841,41 GWh elektriny a zobchodovaný predaj dosiahol hodnotu 997,28 GWh.

Vnútrodenňý aukčný trh

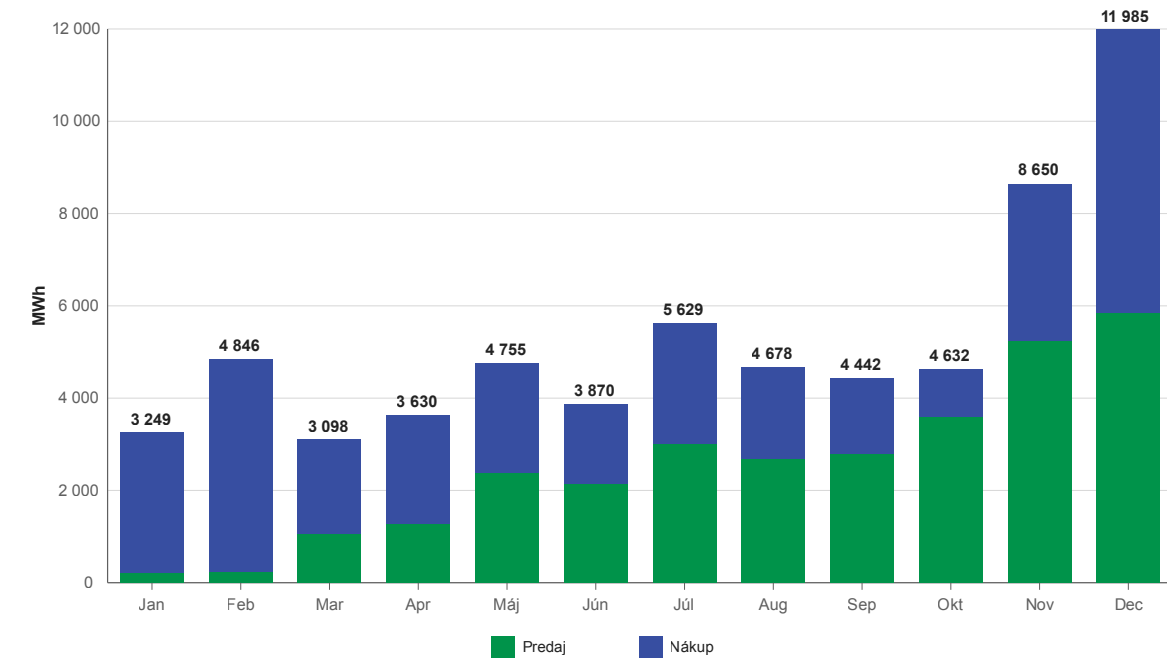
Vnútrodenňý aukčný trh je súčasťou európskeho projektu SIDC (Single Intraday Coupling) a predstavuje doplnkový segment k vnútrodennému priebežnému trhu. Obchodovanie prebieha prostredníctvom implicitných aukcií. Prvá vnútrodenná aukcia v spoločnosti OKTE bola zrealizovaná 13. 6. 2024. Vnútrodenné aukcie využívajú párovací algoritmus Euphemia. Obchodovanie je rozdelené do 15-minútových obchodných periód, pričom aukcie VDA1 a VDA2 zahŕňajú 96 periód a aukcia VDA3 pozostáva zo 48 obchodných periód.

Aukcia s označením VDA1 umožňuje obchodovanie vo všetkých obchodných periódach príslušného obchodného dňa. Uzávierka príjmu objednávok je stanovená na 15.00 hod. v deň predchádzajúci príslušnému obchodnému dňu.

Aukcia VDA2 rovnako umožňuje obchodovanie vo všetkých 96 obchodných periódach daného obchodného dňa. Uzávierka príjmu objednávok pre túto aukciu je určená na 22.00 hod. v deň predchádzajúci obchodnému dňu.

Aukcia VDA3 je určená na obchodovanie v obchodných periódach od 12.00 do 24.00 hod. príslušného obchodného dňa, čo predstavuje celkovo 48 periód. Uzávierka príjmu objednávok je v tomto prípade stanovená na 10.00 hod. v deň konania obchodovania.

Graf 22: Celkový zobchodovaný objem na vnútrodennom aukčnom trhu v roku 2025



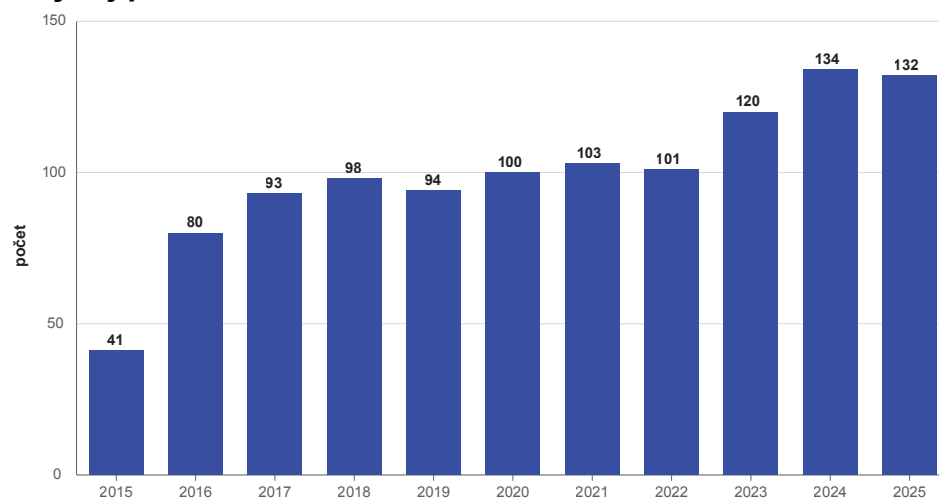
Objem obchodov uzavretých v roku 2025 predstavoval hodnotu 63 471,35 MWh, pričom priemerná cena obchodov predstavovala 103,18 €/MWh. Najväčšie zobchodované množstvo elektriny bolo na VDA2, a to 43 773,48 MWh.

Oznamovanie transakcií uzatvorených na veľkoobchodnom trhu s elektrinou a plynom – RRM

Spoločnosť OKTE je registrovaná v Agentúre pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ACER) ako registrovaný reportovací mechanizmus (RRM) na účely oznamovania transakcií uskutočnených v informačnom systéme ISOT, bilaterálnych (OTC) kontraktov, ako aj kontraktov prevádzkovateľov prenosových sústav a prepravných sietí, v súlade s požiadavkami nariadenia REMIT.

V roku 2025 bolo v informačnom systéme RRM evidovaných 132 účastníkov trhu, čo predstavuje stabilizovaný stav v porovnaní s predchádzajúcimi obdobiami. Uvedený vývoj poukazuje na ustálené využívanie služieb RRM zo strany účastníkov trhu a na dlhodobú spoluprácu a funkčnosť systému v rámci slovenskej aj cezhraničnej trhovej infraštruktúry.

Graf 23: Vývoj počtu účastníkov v RRM



Používatelia majú prostredníctvom portálu RRM k dispozícii informácie o aktuálnom stave spracovania jednotlivých reportov, ako aj možnosť stiahnuť si potvrdenie agentúry ACER o prijatí oznámenia, ktoré slúži ako doklad o splnení oznamovacej povinnosti. Spoločnosť OKTE zabezpečuje archiváciu oznámení a súvisiacich potvrdení po dobu piatich rokov v súlade s platnými legislatívnymi a regulačnými požiadavkami.

Informačný systém RRM je podporený webovými službami umožňujúcimi automatizovanú výmenu údajov so systémami účastníkov trhu. Uvedené rozhrania prispievajú k zvýšeniu efektívnosti, spoľahlivosti a transparentnosti procesu oznamovania, ako aj k zníženiu administratívnej záťaže na strane účastníkov trhu. Systém je prevádzkovaný s dôrazom na bezpečnosť údajov,

dostupnosť služieb a plnenie regulačných požiadaviek vyplývajúcich z európskej legislatívy.

Zber, správa a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálna fakturácia poplatkov

OKTE si zodpovedne plní okrem iného aj svoje zákonné povinnosti v oblasti zberu, správy a sprístupňovania nameraných údajov. Spoločne s týmito službami vykonáva aj centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy.

Správa a zber nameraných údajov

Výrobcovia elektriny, ako aj prevádzkovatelia sústav a priamych vedení sú povinní na základe legislatívy pristupovať do informačného systému OKTE a vkladať doň údaje a zo zákona o energetike zodpovedajú za správnosť, včasné odovzdanie a úplnosť poskytnutých údajov. OKTE vykonáva správu a zber nameraných údajov prostredníctvom informačného systému ISOM.

V rámci informačného systému ISOM vykonáva OKTE hlavne tieto činnosti:

- evidenciu účastníkov trhu a ich rolí,
- evidenciu výrobcov a výrobní,
- evidenciu prevádzkovateľov sústav a jednotlivých sústav,
- evidencie typu odberateľa,
- evidenciu odberných a odovzdávacích miest (OOM),
- evidenciu typových diagramov jednotlivých sústav,
- evidenciu zmeny bilančnej skupiny pre OOM,
- príjem meraní od prevádzkovateľov sústav a výrobcov a ich zverejňovanie relevantným účastníkom trhu,

- výpočet koncovej spotreby na účely centrálnej fakturácie,
- výpočet a zverejňovanie agregátov pre potreby vyhodnotenia odchýlok a zúčtovania rozdielov,
- výpočet a zverejňovanie štatistík v zmysle platnej legislatívy.

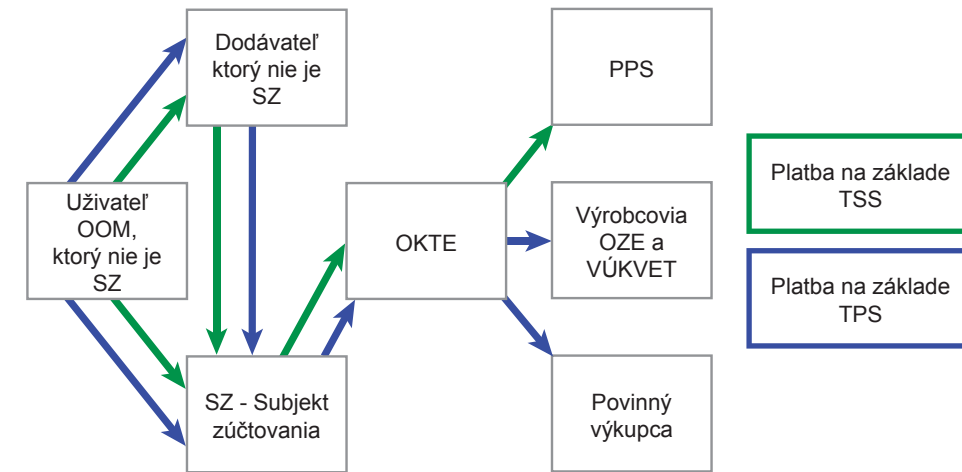
Prostredníctvom informačného systému IMS majú koncoví odberatelia prístup k nameraným údajom, ktoré do informačného systému ISOM zadávajú prevádzkovatelia sústav.

Centrálna fakturácia poplatkov za systémové služby a poplatkov za prevádzkovanie systému

OKTE vykonáva prostredníctvom informačného systému ISCF fakturáciu poplatkov vybraných od subjektov zúčtovania a následnú redistribúciu týchto poplatkov ich nárokovateľom. OKTE vyberá poplatky za systémové služby na základe tarify za systémové služby (TSS) a poplatky za prevádzkovanie systému na základe tarify za prevádzkovanie systému (TPS). V rámci systému ISCF sú vypočítavané a zverejňované zostavy, na základe ktorých prebieha fakturácia voči subjektom zúčtovania v mene účastníkov trhu s elektrinou, ktorým spoločnosť uhrádza poplatky na základe príslušnej tarify.

S účinnosťou od 1. januára 2025 došlo k zmene v oblasti tarifnej štruktúry, keď bola zrušená výplata TPS pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy. S účinnosťou od 1. novembra 2025 sa zmenili TSS v druhom a treťom pásme tak, že OKTE vyberá menej od subjektov zúčtovania, ako vypláca prevádzkovateľovi prenosovej sústavy.

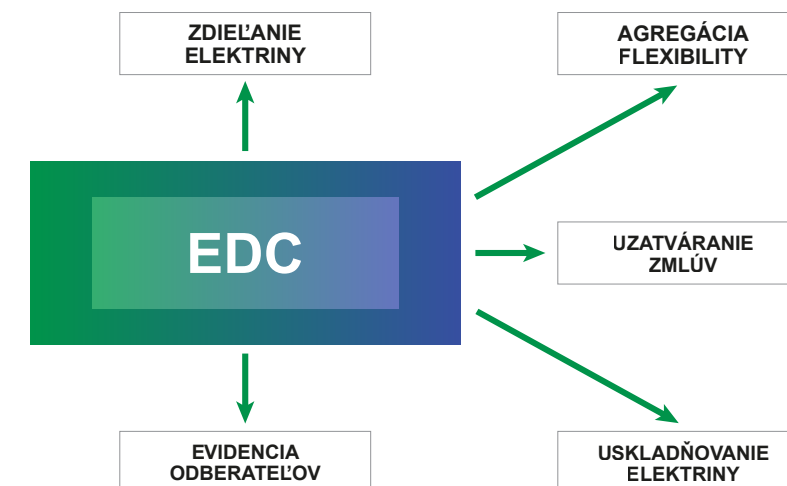
Obr. 2: Model centrálnej fakturácie TPS (tarify za prevádzkovanie systému) a TSS (tarify za systémové služby)



Energetické dátové centrum

EDC bolo spustené do prevádzky v októbri 2023. Počas roka 2024 a 2025 zastrešovalo najmä agregáciu flexibility, zdieľanie elektriny, uskladňovanie elektriny, evidenciu odberateľov a uzatváranie obchodných zmlúv.

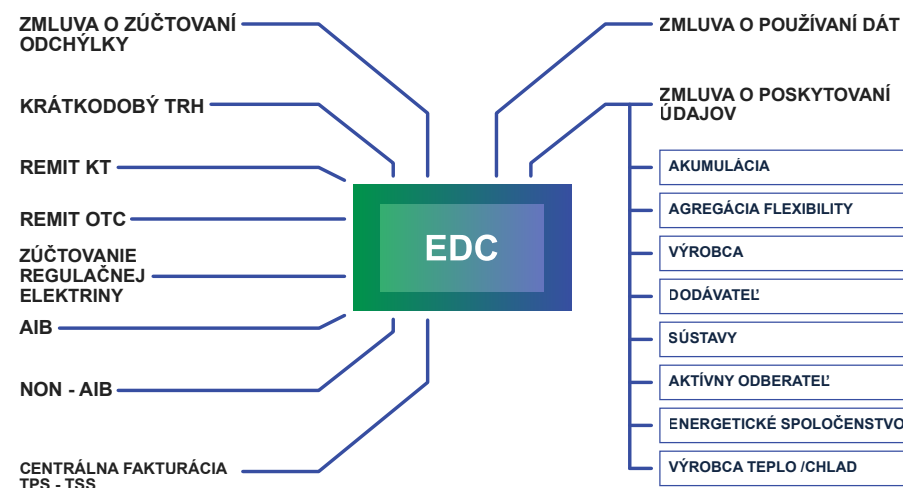
Obr. 3: Model hlavných činností Energetického dátového centra



Prostredníctvom systému EDC sa uzatvárali počas roka 2025 nasledovné zmluvy:

- zmluva o poskytovaní údajov,
- zmluva o zúčtovaní odchýlky,
- zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou,
- zmluva o zúčtovaní regulačnej elektriny,
- zmluva o poskytovaní údajov pre výkon oznamovania údajov podľa nariadenia EP č. 1227/2011 (REMIT),
- zmluva o vykazovaní transakcií uskutočnených na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou,
- zmluva o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu pre záruky pôvodu z členských štátov AIB,
- zmluva o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu pre záruky pôvodu z nečlenských štátov AIB,
- zmluva o používaní údajov.

Obr. 4: Znáznornenie zmlúv uzatváraných v Energetickom dátovom centre

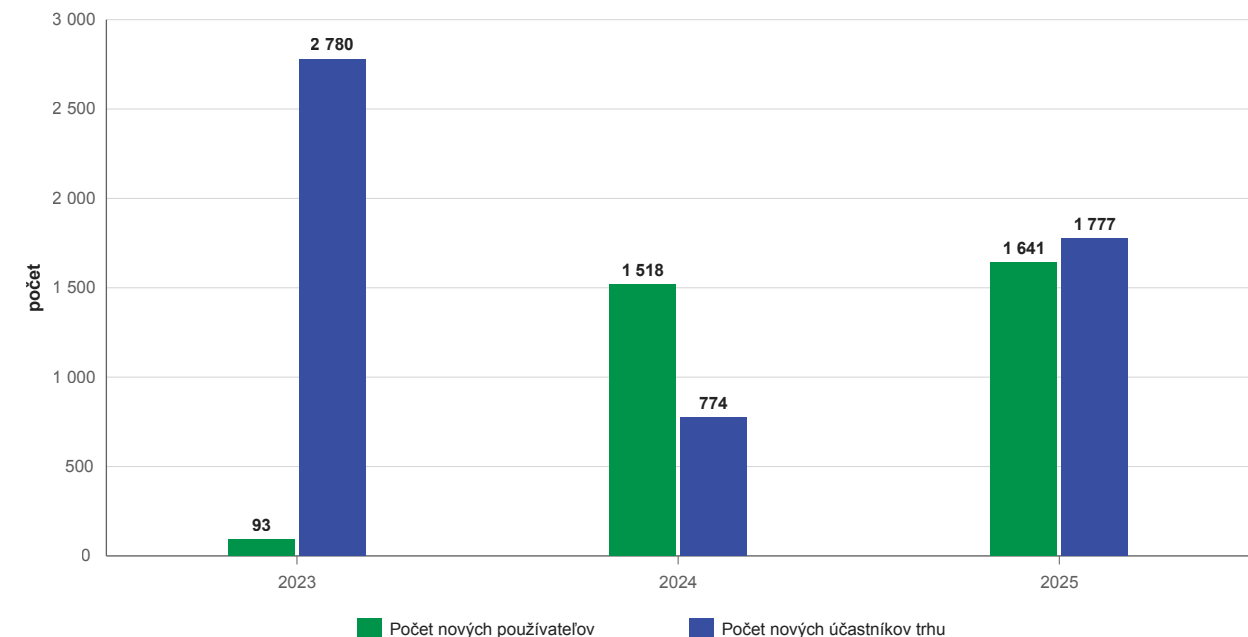


Prevádzka systému

V roku 2025 bolo v systéme EDC zaevidovaných 21 agregátorov, ktorí využili 25 246 MWh kladnej flexibility a 2 472 MWh zápornej flexibility; 1 096 skupín zdieľania so 4 460 OOM, v ktorých bolo zdieľaných 6 368 MWh elektriny; 36 zariadení na uskladňovanie elektriny, do ktorých bolo naakumulovaných 14 690 MWh a z nich dodaných naspäť do sústavy 12 617 MWh.

V roku 2025 bolo v systéme EDC vykonaných množstvo zmien, ktoré upravovali existujúce funkcionality. Väčšina z nich slúžila na výrazné uľahčenie práce, predchádzanie vzniku chýb pri práci používateľov a jednoduchšiu navigáciu v systéme. Zároveň boli implementované nové rozšírenia existujúcich funkcionalít, aby mal používateľ možnosť využiť všetky oblasti systému podľa svojich potrieb a nemusel hľadať kompromisné nastavenia. Cieľom bolo uľahčiť prácu používateľov a zvýšiť ich záujem o možnosti, ktoré systém EDC ponúka.

Graf 24: Vývoj používateľov a účastníkov trhu

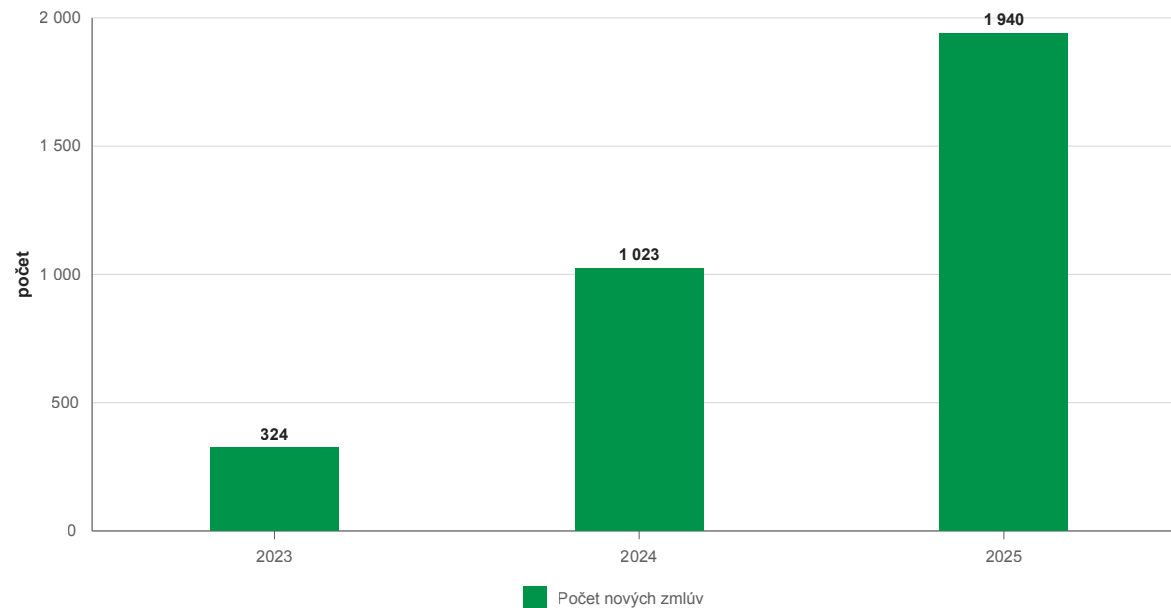


Graf zobrazuje veľký počet nových účastníkov trhu v roku 2023, keď bol systém EDC spustený do prevádzky, z dôvodu, že všetci účastníci trhu, ktorí už v tom čase existovali, boli presunutí do tohto systému. V roku 2025 počet nových účastníkov trhu opäť prevyšuje množstvo nových používateľov, čo znamená, že jeden používateľ založil viac ako jedného nového účastníka trhu. Systém EDC bol navrhnutý tak, aby umožňoval túto funkcionality a z grafu je vidieť, že sa využíva aj v praxi. Za tri roky produkčnej prevádzky vzniklo v systéme EDC takmer rovnaké množstvo účastníkov trhu, ako celkovo existovalo do jeho vzniku.

Uzatváranie zmlúv

V roku 2025 sa v systéme uzatváralo deväť typov zmlúv, pričom zmluva o poskytovaní údajov obsahuje osem príloh potrebných na uskutočnenie jednotlivých činností, ktoré je možné vykonávať prostredníctvom EDC.

Graf 25: Vývoj počtu nových zmlúv vytvorených prostredníctvom EDC

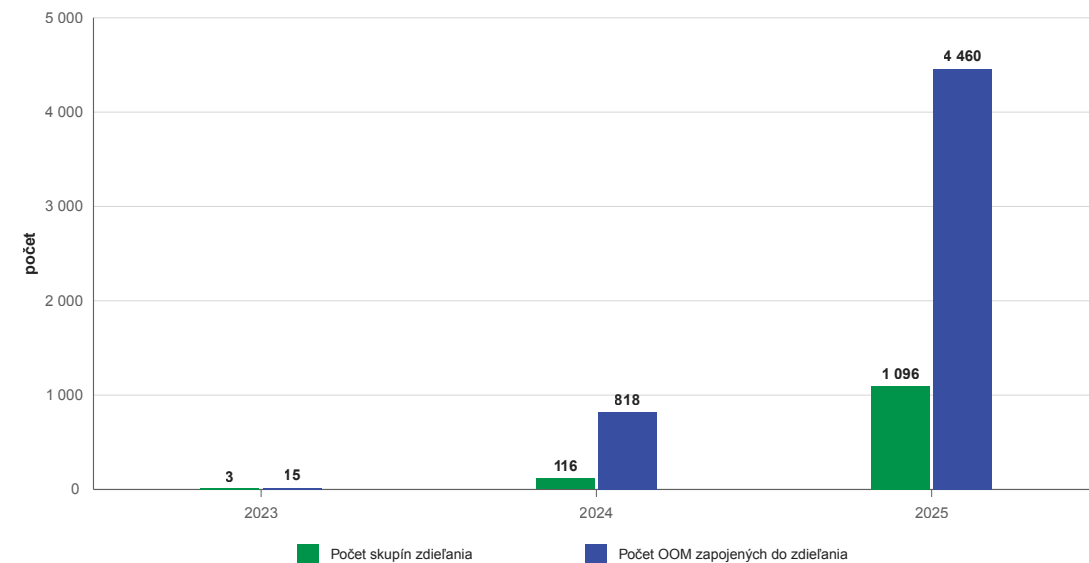


V roku 2025 bolo v EDC vytvorené takmer dvojnásobné množstvo zmlúv v porovnaní z predchádzajúcim rokom. Celkovo tak za tri roky bolo prostredníctvom systému EDC uzatvorených viac zmlúv, ako existovalo celkovo do doby vzniku EDC. Zároveň boli v roku 2025 v systéme vytvorené a spracované desaťtisíce žiadostí o zmenu zmluvy, čo od vzniku EDC predstavuje takmer 200tisíc zmien, ktoré boli vykonané prostredníctvom systému.

Zdieľanie elektriny

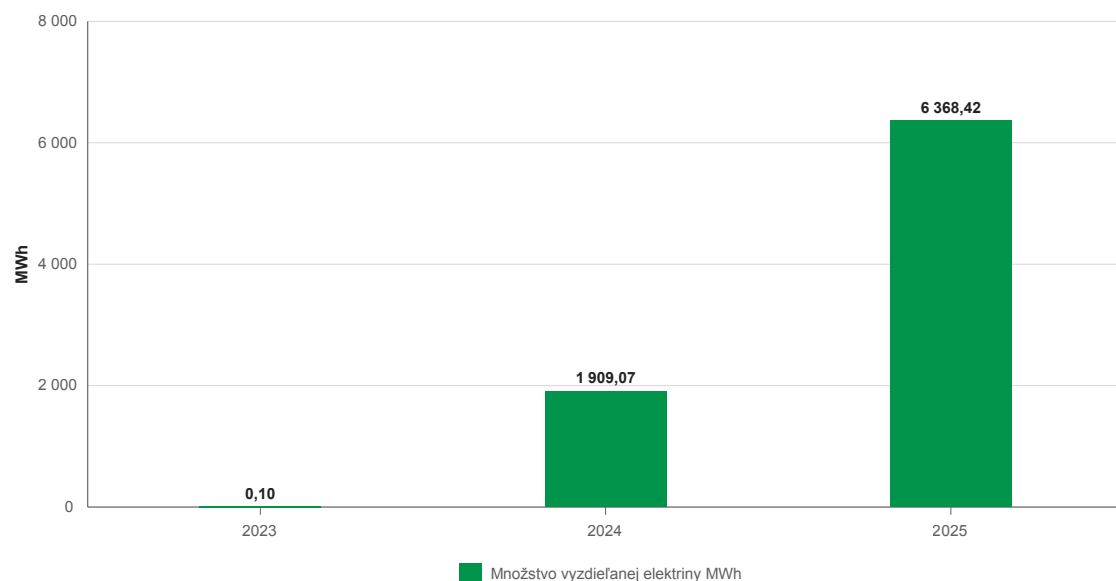
Na základe zákonnej povinnosti OKTE prevádzkuje systém, ktorý umožňuje účastníkom trhu zdieľanie elektriny. Medziročne spoločnosť zaznamenala výrazný nárast záujemcov a systém bol rozšírený o nové funkcionality, ako je napríklad prepojenie konkrétnych odovzdávacích miest s vybranou množinou odberných miest, alebo nastavenie rôznych typov zdieľania pre rôzne dni v týždni. Zároveň bola implementovaná zmena zobrazenia, ktorá má priniesť zjednodušenie používania najmä pre nových používateľov, a k tomu ďalšie funkcionality, ktoré sú určené pre zlepšenie ponúkaných možností systému.

Graf 26: Vývoj skupín zdieľania



V roku 2025 existovalo v systéme EDC takmer 1100 skupín zdieľania, čo je takmer 10-násobné množstvo v porovnaní s rokom 2024. Počet odberných a odovzdávacích miest zapojených do zdieľania predstavuje viac ako päťnásobok oproti predchádzajúcemu roku. Svedčí to o výraznom záujme o zdieľanie elektriny, jednak v malých skupinách zdieľania, ako aj vo väčších. Najväčšia skupina zdieľania v roku 2025 mala celkovo 278 odberných a odovzdávacích miest. Systém EDC tak umožňuje znižovať náklady na elektrinu koncovým spotrebiteľom, a zároveň urýchliť návratnosť investícií do výrobných zariadení pre ich majiteľov.

Graf 27: Vývoj zdieľania elektriny v MWh

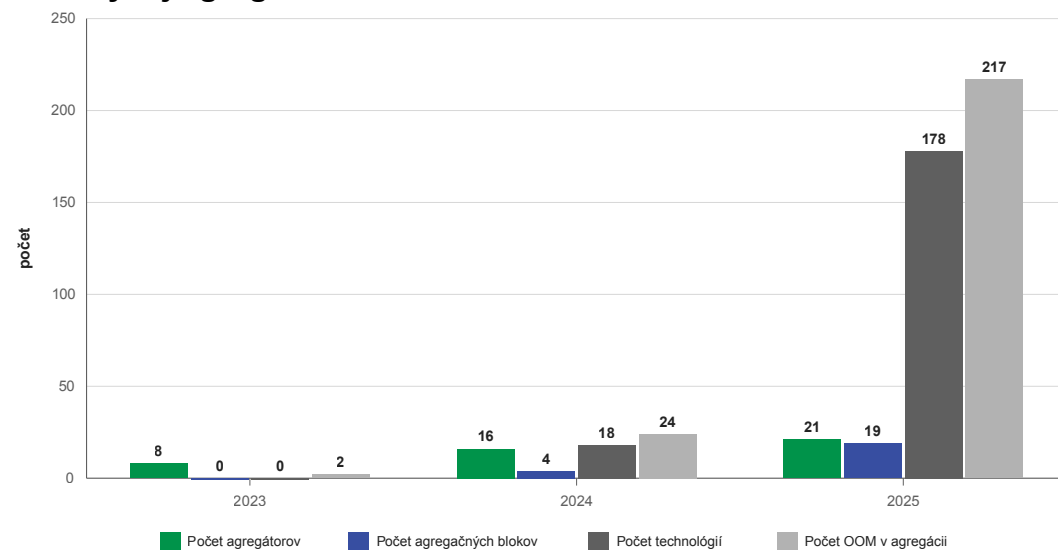


V nadväznosti na predchádzajúci graf, z ktorého je zrejmé, že sa počet skupín zdieľania výrazne navyšuje, je aj v grafe celkového objemu zdieľania vidieť výrazný nárast množstva vyzdieľanej elektriny. Celkovo sa v roku 2025 vyzdieľalo viac ako 6 368 MWh, čo znamená viac ako trojnásobný nárast oproti predchádzajúcemu roku.

Agregácia

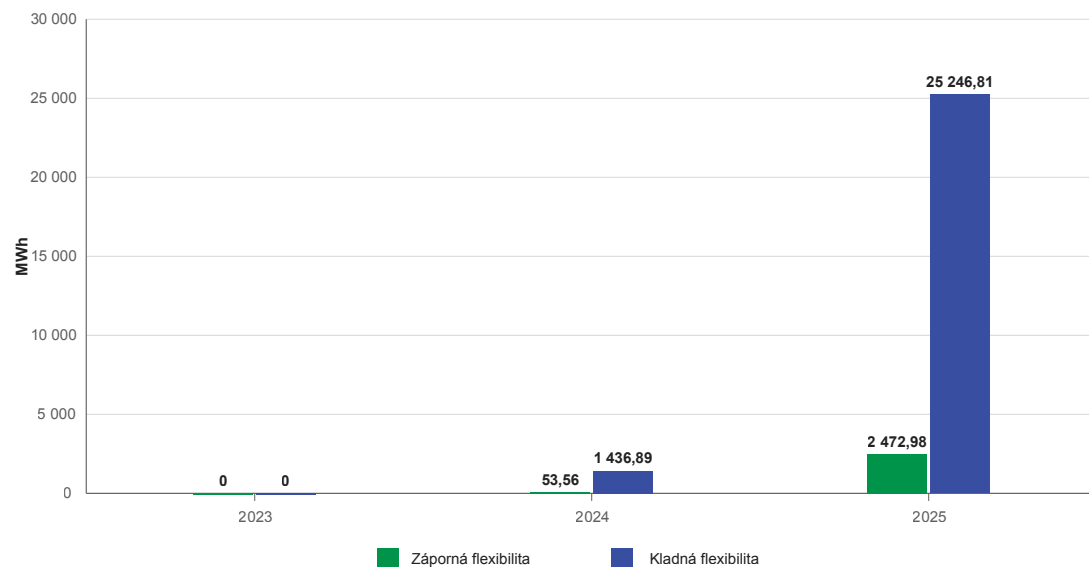
Na zabezpečenie povinností vyplývajúcich z legislatívy prevádzkuje OKTE systém EDC, ktorý umožňuje poskytovanie agregácie aj pre nezávislých agregátorov. V roku 2025 boli implementované zmeny zadávania flexibility, ktoré majú zabezpečiť lepšiu kontrolu pri nahrávaní údajov, a zároveň výrazne zjednodušiť toto nahrávanie pre väčšie množstvo zariadení.

Graf 28: Vývoj agregácie



Z pohľadu počtu agregátov nie je vidno výrazný nárast v porovnaní jednotlivých rokov, avšak z pohľadu počtu zapojených odberných a odovzdávacích miest, ktorých počet stúpol deväťnásobne, je vidieť, že záujem výrazne narastá. Možnosť nezávislej agregácie, ktorú je možné uskutočňovať prostredníctvom systému EDC, sa dostáva do záujmu subjektov, ktoré poskytujú flexibilitu na odberných a odovzdávacích miestach, kde nie je možné vykonávať činnosť formou integrovanej agregácie. Systém EDC tak umožňuje uviesť do praxe nariadenia Európskej únie a napomáhať reguláciu sústavy aj na odberných a odovzdávacích miestach, ktoré by inak nemohli byť zapojené do výkonu tejto činnosti.

Graf 29: Vývoj agregácie v MWh

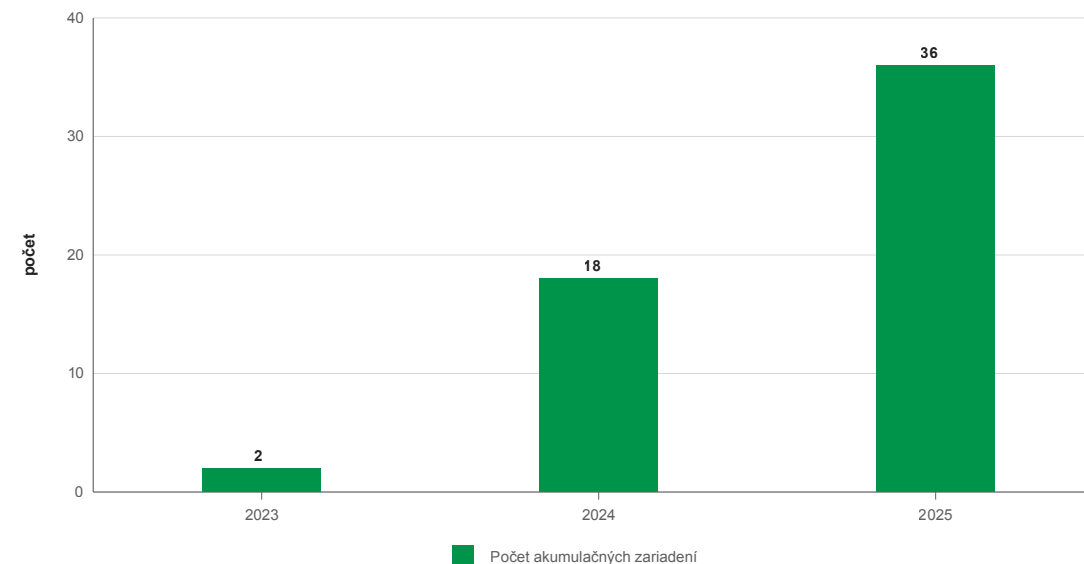


Výrazný medziročný nárast zaznamenal aj objem poskytovanej flexibility. Kladná flexibilita sa dostala na viac ako 17-násobok v porovnaní s predchádzajúcim rokom a záporná flexibilita, napriek jej nižšiemu celkovému objemu oproti kladnej, sa dostala až na viac ako 46-násobok oproti predchádzajúcemu roku.

Uskladňovanie elektriny

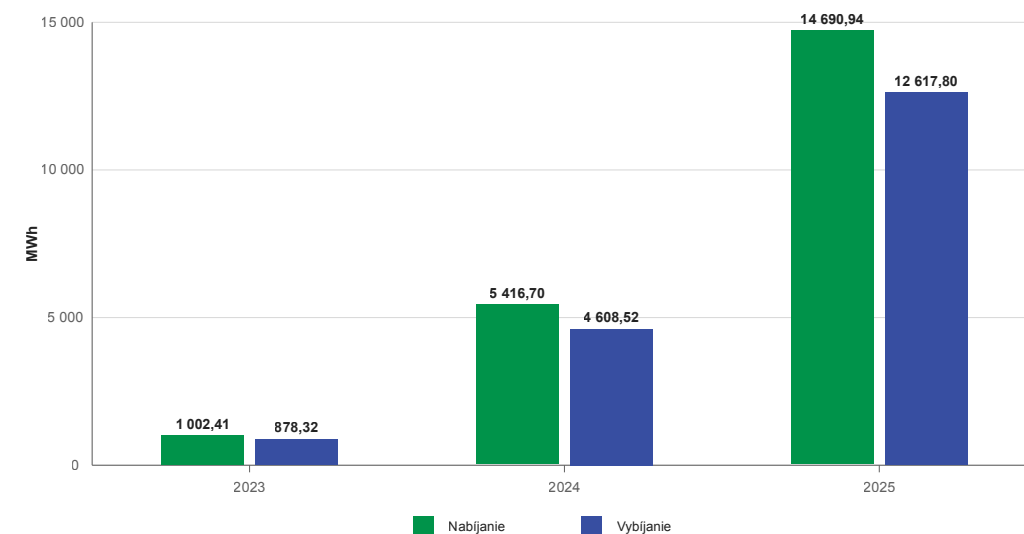
Prevádzkovatelia zariadení na uskladňovanie elektriny majú prostredníctvom systému EDC možnosť znížiť náklady na TPS/TSS. V roku 2025 bola zavedená automatická aktualizácia vzorov, prostredníctvom ktorých sa do systému nahrávajú údaje, s cieľom znížiť ich chybovosť.

Graf 30: Vývoj akumulčných zariadení



V roku 2025 bolo v systéme zaregistrovaných 36 zariadení, čo je dvojnásobok oproti predchádzajúcemu roku a množstvo elektriny odoberatej a odovzdanej do sústavy stúplo takmer na trojnásobok.

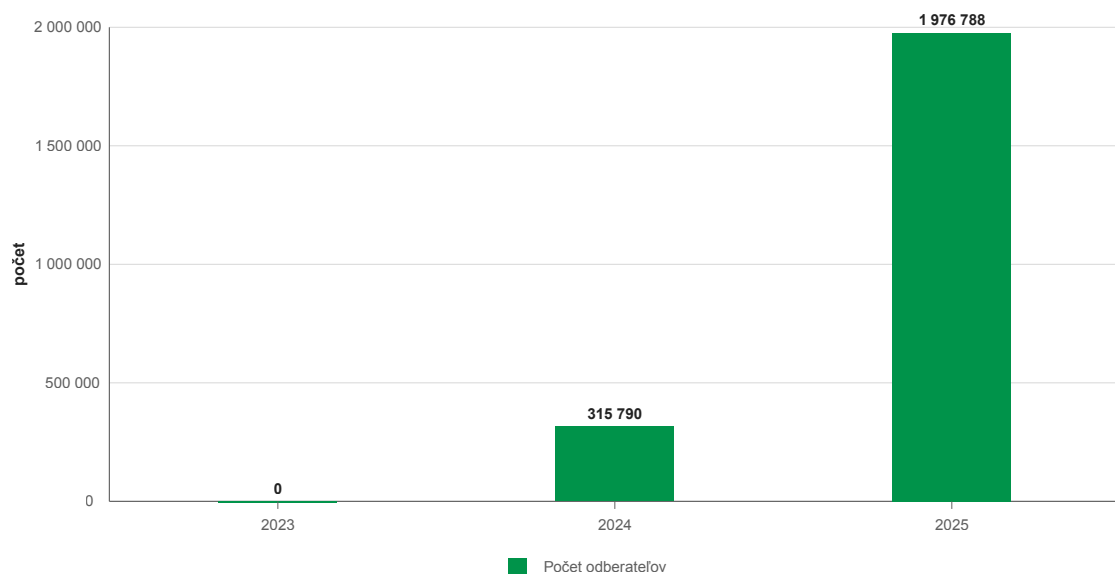
Graf 31: Vývoj akumulčných zariadení v MWh



Evidencia odberateľov

V roku 2024 bola do systému EDC implementovaná evidencia odberateľov a v roku 2025 ich počet stúpol takmer na dva milióny. Evidencia slúži na spájanie koncovej spotreby a v prípade prechodu do vyššieho pásma napomáha znižovaniu nákladov pre väčších odberateľov, ktorí môžu mať svoje odberné miesta u rôznych dodávateľov, a napriek tomu majú zabezpečené správne priradenie do tarifného pásma.

Graf 32: Vývoj evidencie odberateľov

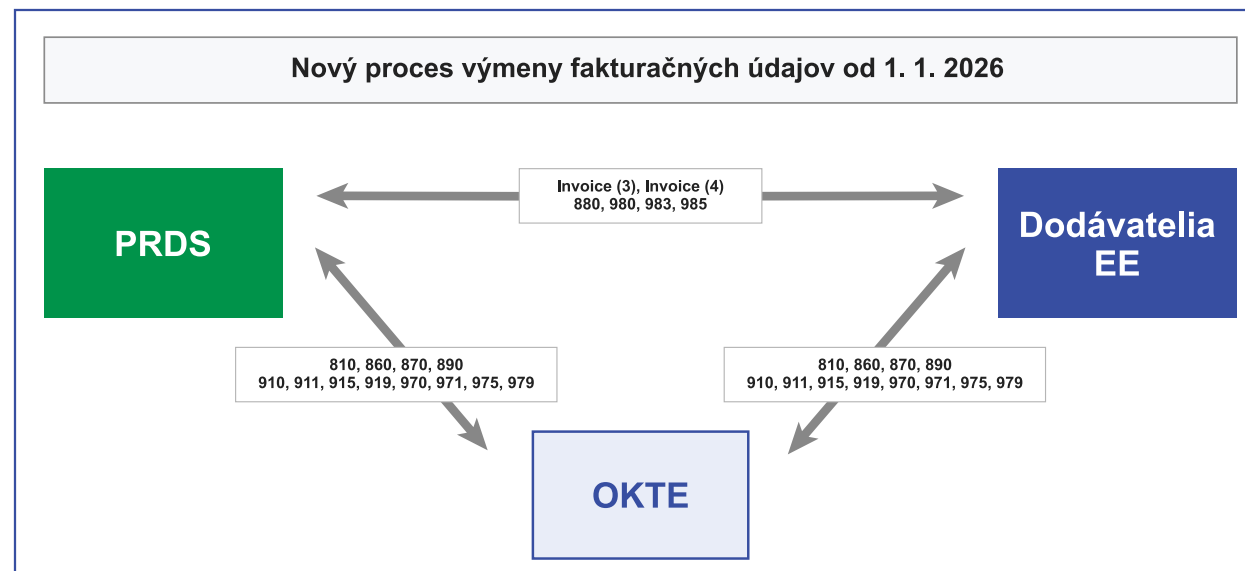


Počet odberateľov medziročne vzrástol na šesťnásobok, pričom sa blíži k celkovému počtu odberateľov evidovaných na Slovensku. Pomohlo tomu aj splnenie zákonnej povinnosti najmä väčšími dodávateľmi a zavedenie procesov na priebežnú evidenciu a aktualizáciu odberateľov v EDC.

Informačný systém pre fakturačné údaje – ISFU

Dňa 6. 12. 2025 OKTE, ako subjekt trhu zodpovedný za implementáciu požiadaviek §9 ods. 3 a 4 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 207/2023, ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy v znení neskorších predpisov, spustila do prevádzky projekt s pracovným názvom Fakturačné údaje v OKTE.

Do OKTE poskytujú údaje všetci relevantní účastníci trhu, či už prostredníctvom správ podľa technickej špecifikácie výmeny dát alebo priamo zapísaním do ISFU. OKTE údaje spracuje, v prípade potreby uskutoční nad údajmi výpočty a zašle ich dodávateľovi.



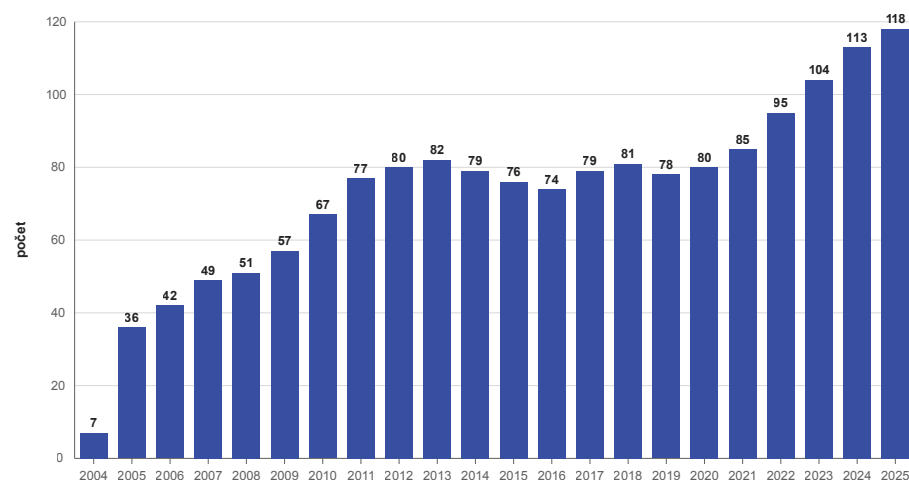
Poskytovanie údajov do ISFU je prevádzkovateľom distribučných sústav umožnené viacerými spôsobmi. Automatizované rozhrania sú vhodné najmä pre väčšie objemy dát odosielané prevádzkovateľmi sústav s vyspelými IT oddeleniami. Výmena prebieha prostredníctvom webových služieb Server-Server (SOAP) alebo e-mailom. Webová aplikácia je určená hlavne pre menšie objemy dát odosielané prevádzkovateľmi miestnych distribučných sústav bez IT oddelení.

Dodávatelia získavajú údaje z ISFU tiež automatizovane prostredníctvom e-mailov alebo webových služieb. Tu je možnosť PUSH metódy doplnená o PULL, kedy si dodávateľ stiahne správy zo schránky v rámci integračnej platformy. Dodávateľom, ktorí nevyužívajú automatizovanú komunikáciu, sú správy z ISFU odosielané priamo na určenú e-mailovú adresu.

Zúčtovanie odchýlok a zúčtovanie rozdielov

V priebehu roku 2025 bolo v informačnom systéme ISZO zaevidovaných 118 subjektov zúčtovania odchýlok. Zúčtovanie a vyrovnanie odchýlok prebiehalo v dennom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovanie odchýlok prebiehalo po dvoch mesiacoch od skončenia príslušného mesiaca.

Graf 33: Vývoj počtu subjektov zúčtovania od roku 2004



OKTE ďalej vykonáva vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov:

- medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu a dodávky elektriny pri OOM nevybavených priebehovým meraním,
- medzi poslednými známymi hodnotami strát elektriny v sústave a hodnotami strát elektriny v sústave určenými na základe odpočtov určených meradiel, ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt,
- medzi agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách použitými na účely zúčtovania odchýlok a agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými po odpočte určených meradiel, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu a dodávky vstupujú aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.

Zúčtovanie rozdielov vykonáva na základe odpočtov, o ktorých sa dozvedela do termínu vykonania mesačného zúčtovania rozdielov, s dátumom odpočtu najneskôr do konca predchádzajúceho mesiaca, ktoré neboli zohľadnené v predchádzajúcom zúčtovaní rozdielov a zároveň nejde o opravu odpočtov zohľadnených v niektorom z predchádzajúcich zúčtovaní rozdielov.

Organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET

OKTE vykonáva od 1. 1. 2020 organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla (VÚKVET) podľa osobitného predpisu a evidenciu, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a zárukami pôvodu elektriny vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou podľa osobitného predpisu. Výrobcom elektriny uhrádza podporu doplatkom na skutočné množstvo elektriny vyrobenej

z obnoviteľných zdrojov energie alebo elektriny vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou, a to na základe údajov poskytnutých zúčtovateľovi podpory podľa zmluvy o poskytovaní údajov a overených zúčtovateľom podpory podľa prevádzkového poriadku zúčtovateľa podpory. V spolupráci s povinným výkupcom uhrádza odplatu za výkup elektriny, ktorú výrobca elektriny s právom na podporu výkupom a prevzatím zodpovednosti za odchýlku dodal na základe zmluvy o povinnom výkupe elektriny výkupcovi elektriny. Výkupca elektriny má od zúčtovateľa podpory právo na úhradu za činnosti spojené s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s právom na podporu a za činnosti spojené s prevzatím zodpovednosti za odchýlku za výrobcov elektriny s právom na podporu.

Situácia na trhu s elektrinou v roku 2025 priniesla mierne zníženie cien elektriny na dennom trhu oproti cenám v roku 2024. Zníženie cien sa prejavilo na výške vyplatenej podpory doplatkom. Podpora doplatkom oproti roku 2024 vzrástla približne o 12 mil. eur. Vplyv na výšku vyplateného doplatku mali najmä v letnom období fotovoltické zariadenia, ktoré zväčša vyrábali v hodinách, keď bola nízka cena na dennom trhu. Po zmene obchodného intervalu zo 60 na 15 minút, ktorá nastala od 1. 10. 2025, sme na dennom trhu zaznamenali výrazný pokles vzniku záporných hodín. Tento trend budeme sledovať aj počas roka 2026.

Rok	Množstvo elektriny na doplatok (MWh)	Doplatok – platba (€)
2020	5 193 210	467 519 480
2021	5 257 980	264 356 000
2022	3 965 418	26 137 109
2023	3 248 226	136 403 972
2024	3 514 439	270 859 398
2025	3 822 006	282 687 930

Podpora výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v roku 2025 zaznamenala pokles v rámci objemu a zároveň aj pokles v platbe.

Výška nadvýnosov z vykúpenej elektriny bola v porovnaní s rokom 2024 takmer identická.

Rok	Množstvo vykúpenej elektriny (MWh)	Výkup – platba (€)
2020	1 391 211	53 474 140
2021	1 368 300	116 253 500
2022	983 830	179 357 861
2023	731 792	64 789 356
2024	776 088	63 052 648
2025	737 314	59 963 442

Rok	Nadvýnosy výkupcu elektriny (€)
2020	0
2021	16 494 233
2022	77 227 599
2023	851 709
2024	252 448
2025	252 948

Vyššie uvedené činnosti sú vykonávané v systéme IS OZE (informačný systém pre obnoviteľné zdroje elektriny), ktorý spolupracuje s ISOM, ISOT a ISZPE. V tabuľkách je uvedený počet zariadení v členení podľa typu výroby s právom na podporu:



Počet zariadení s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny	
Slnčná energia	1 810
Vodná energia	133
Veterná energia	1
Spaľovanie	229
Spolu počet výrobných zariadení	2 173
Počet subjektov s platnou zmluvou	1 629

Počet zariadení s nárokom na povinný výkup podľa typu výroby elektriny	
Slnčná energia	1 758
Vodná energia	80
Veterná energia	1
Spaľovanie	57
Spolu počet výrobných zariadení	1 896
Počet subjektov s platnou zmluvou	1 328

Záruky pôvodu elektriny

OKTE od roku 2020 podľa zákona o podpore obnoviteľných zdrojov prostredníctvom informačného systému záruk pôvodu ISZPE vykonáva evidenciu a vydávanie záruk pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, elektriny vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou, ako aj elektriny z jadrovej energie. Celkovo bolo aktívnych 179 držiteľov účtu, ktorým boli v ISZPE vydané záruky pôvodu v objeme 14 317 890 MWh, z čoho je 10 638 653 MWh z jadrových zdrojov. Uplatnené záruky pôvodu dosiahli objem 5 779 045 MWh.

Počas roka 2025 sa úspešne uskutočnili štyri aukcie záruk pôvodu, kde celkový objem predaných záruk predstavoval 610 649 MWh. Zároveň prebehla implementácia riešení potrebných pre automatizované podávanie žiadostí o vydanie záruk pôvodu. Spoločnosť OKTE okrem toho zmenila formát potvrdenia o uplatnení a tiež cenník činností spojených so zárukami pôvodu.

Počet držiteľov účtu	179
Počet registrovaných výrobných zariadení	220
Množstvo vydaných záruk pôvodu [MWh]	14 317 890
Množstvo uplatnených záruk pôvodu [MWh]	5 779 045

Dátum aukcie	Predané množstvo (MWh)
6 .2. 2025	182 543
7. 5. 2025	74 472
1. 8. 2025	178 556
6. 11. 2025	175 078

Správa o stave majetku a výsledky hospodárenia

V rokoch 2020 a 2021 OKTE splnila podmienky povinného vykazovania finančných výsledkov podľa medzinárodných štandardov IFRS v zmysle zákona o účtovníctve č. 431/2002 Z. z., §17a, odsek (2). Finančné výsledky za rok 2025 sú uvádzané v zmysle IFRS.

V období od 1. 1. 2025 do 31. 12. 2025 OKTE dosiahla výsledok hospodárenia pred zdanením vo výške 1,048 mil. eur (zisk). Výsledok hospodárenia OKTE pred zdanením sa skladá z dvoch komponentov, prvým je výsledok hospodárenia z prevádzky, druhým je disproporcía reciprocity (saldo recipročných výnosov a nákladov). Výsledok hospodárenia z prevádzky je v roku 2025 na úrovni 2,593 mil. eur (zisk). Disproporcía reciprocity je za rok 2025 na úrovni -1, 546 mil. eur (strata) a je výsledkom disproporcie reciprocity v činnosti zúčtovania odchýlky v objeme +0,585 mil. eur, v činnosti centrálnej fakturácie TSS -1,312 mil. eur a v činnosti centrálnej fakturácie TPS -0,819 mil. eur.

V roku 2025 OKTE dosiahla výnosy na úrovni 23,638 mil. eur a náklady na úrovni 22,590 mil. eur. Najvyšší podiel z nákladov tvorili osobné náklady a náklady na informačné technológie.

Výsledok hospodárenia OKTE po zdanení dosiahol úroveň 0,435 mil. eur.



Tab. 20: Kľúčové ukazovatele výsledku hospodárenia OKTE za roky 2024 a 2025

Kľúčové ukazovatele	Výsledok hospodárenia v eurách za rok 2024	Výsledok hospodárenia v eurách za rok 2025	Zmena 2025/2024 v %	Podiel na tržbách v %
Tržby	14 766 109	20 365 265	137,92	100,00
Ostatné prevádzkové výnosy	379 513	553 651	145,88	2,72
Spotreba materiálu a energie	39 168	35 851	91,53	0,18
Osobné náklady	4 390 822	5 063 548	115,32	24,86
Náklady na služby	10 116 913	13 497 036	133,41	66,27
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku	2 100 454	3 009 941	143,30	14,78
Ostatné prevádzkové náklady	589 050	958 278	162,68	4,71
Výsledok hospodárenia z prevádzkovej činnosti pred zdanením	-2 090 785	-1 645 738	78,71	-8,08
Finančné výnosy	4 783 352	2 719 546	56,85	13,35
Finančné náklady	24 520	25 794	105,20	0,13
Výsledok hospodárenia z pokračujúcich činností pred zdanením	2 668 047	1 048 014	39,28	5,15
Daň z príjmov	959 580	612 560	63,84	3,01
Výsledok hospodárenia z pokračujúcich činností po zdanení	1 708 467	435 454	25,49	2,14
Priemerný počet zamestnancov	55	69	125,45	—

K 31. 12. 2025 predstavovali celkové aktíva OKTE 207,657 mil. eur, z toho obežný majetok tvoril 89,05 % a bol vo výške 184,914 mil. eur. Výšku obežného majetku ovplyvňujú finančné účty v objeme 147,247 mil. eur. Táto hodnota sa týka predovšetkým zdrojov účtu Centrálnej fakturácie, vlastných zdrojov, ako aj finančného zabezpečenia v podobe depozitov v rámci obchodovania na dennom trhu a zúčtovania odchýlok. Vlastné imanie OKTE bolo v objeme 60,014 mil. eur a rozhodujúci podiel na celkovej hodnote bol tvorený základným imaním v objeme 40,000 mil. eur. Celkové záväzky boli v objeme 147,642 mil. eur.

V období od 1. 1. 2025 do 31. 12. 2025 bola celková výška investícií 13,177 mil. eur, čo zodpovedalo plneniu plánu investícií OKTE na rok 2025 v objeme 12,580 mil. eur na úrovni 104,75 %. Z porovnania plánu investícií na rok 2025 a skutočného plnenia v roku 2025 vyplýva, že došlo k jeho plneniu ako podľa vecnej štruktúry, tak aj podľa finančného objemu. V roku 2025 boli investície využité najmä na budovanie systému energetického dátového centra a súvisiacej technickej a dátovej infraštruktúry, ako aj na inováciu systému pre činnosť operátora trhu a na inováciu systému operátora meraní. Významnou investíciou spoločnosti bol v roku 2025 informačný systém pre fakturačné údaje.



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2025

ZOSTAVENÁ PODĽA MEDZINÁRODNÝCH ŠTANDARDOV
PRE FINANČNÉ VÝKAZNÍCTVO (IFRS)
V ZNENÍ PRIJATOM EURÓPSKOU ÚNIOU



KPMG Slovensko spol. s r. o.
Dvofákovo nábrežie 10
811 02 Bratislava
Slovakia

Tel +421 (0)2 59 98 41 11
Web www.kpmg.sk

Správa nezávislého audítora

Akcionárom, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. („Materská Spoločnosť“) a jej dcérskych spoločností („Skupina“), ktorá obsahuje:

Správa z auditu konsolidovanej účtovnej závierky

Názor

Uskutočnili sme audit konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. („Materská Spoločnosť“) a jej dcérskych spoločností („Skupina“), ktorá obsahuje:

- konsolidovaný výkaz o finančnej situácii k 31. decembru 2025;
- a za rok od 1. januára 2025 do 31. decembra 2025:
- konsolidovaný výkaz ziskov a strát a ostatných súčastí komplexného výsledku;
- konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania;
- konsolidovaný výkaz peňažných tokov; a
- poznámky, ktoré obsahujú významné účtovné zásady a účtovné metódy a ďalšie vysvetľujúce informácie

(„konsolidovaná účtovná závierka“).

Podľa nášho názoru, priložená konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie Skupiny k 31. decembra 2025, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa Medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, „ISAs“). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky.

Od Skupiny sme nezávislí v zmysle Medzinárodného etického kódexu pre účtovných odborníkov (vrátane Medzinárodných štandardov nezávislosti), ktorý vydala Rada pre medzinárodné etické štandardy účtovníkov v znení schválenom Slovenskou komorou audítorov (ďalej len „Etický kódex audítora“), vrátane etických požiadaviek zákona č. 423/2015 Z. z. o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov, v platnom znení (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“), ktoré sa vzťahujú na audity konsolidovanej účtovných závierok v



Slovenskej republike. Splnili sme aj ostatné povinnosti týkajúce sa etiky v zmysle Etického kódexu audítora a etických požiadaviek zákona o štatutárnom audite.

Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených správou a riadením za konsolidovanú účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto konsolidovanej účtovnej závierky tak, aby poskytovala pravdivý a verný obraz podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní konsolidovanej účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Skupiny nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu nepretržitého pokračovania v činnosti v účtovníctve, ibaže by mal v úmysle Skupinu zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú realistickú možnosť než tak urobiť.

Osoby poverené správou a riadením sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva Skupiny.

Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky

Našu zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či konsolidovaná účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa Medzinárodných auditorských štandardov vždy odhalí významné nesprávnosti, ak také existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných auditorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováваме profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektivnosť interných kontrol Skupiny.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných auditorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Skupiny nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v konsolidovanej účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať



naš názor. Naše závery vychádzajú z auditorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora.

- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah konsolidovanej účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či konsolidovaná účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.
- Plánujeme a uskutočňujeme audit skupiny s cieľom získať dostatočné auditorské dôkazy týkajúce sa finančných informácií organizačných zložiek alebo obchodných jednotiek v rámci Skupiny ako východisko pre vyjadrenie názoru na účtovnú závierku skupiny. Sme zodpovední za usmernenie, riadenie a kontrolu auditorskej práce vykonanej za účelom auditu skupiny. Názor audítora je výhradne našou zodpovednosťou.

S osobami poverenými správou a riadením komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov internej kontroly, ktoré počas nášho auditu zistíme.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k iným informáciám, ktoré sa uvádzajú v konsolidovanej výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za iné informácie. Iné informácie pozostávajú z informácií uvedených v konsolidovanej výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov („zákon o účtovníctve“), ale nezahŕňujú konsolidovanú účtovnú závierku a našu správu audítora k tejto účtovnej závierke. Naš názor na konsolidovanú účtovnú závierku sa nevzťahuje na tieto iné informácie v konsolidovanej výročnej správe a, okrem rozsahu výslovne uvedeného v našej správe, neposkytujeme žiadnu formu uistenia k týmto informáciám.

V súvislosti s auditom konsolidovanej účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s týmito inými informáciami uvedenými v konsolidovanej výročnej správe, a posúdenie, či tieto iné informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou konsolidovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne. Ak na základe nami vykonanej práce prideme k záveru, že tieto iné informácie sú významne nesprávne, vyžaduje sa, aby sme tieto skutočnosti uviedli.

V súvislosti s konsolidovanou výročnou správou zákon o účtovníctve vyžaduje, aby sme vyjadrili názor na to, či sú tieto iné informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe v súlade s konsolidovanú účtovnou závierkou zostavenou za to isté účtovné obdobie, a či konsolidovaná výročná správa obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

Na základe prác vykonaných počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, podľa nášho názoru, vo všetkých významných súvislostiach:

- tieto iné informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe zostavenej za rok od 1. januára 2025 do 31. decembra 2025 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou zostavenou za to isté účtovné obdobie,
- konsolidovaná výročná správa obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

Okrem toho zákon o účtovníctve vyžaduje, aby sme uviedli, či sme na základe našich poznatkov o Skupine a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, zistili v týchto iných informáciách uvedených v konsolidovanej výročnej správe významné nesprávnosti. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

Auditorská spoločnosť:

Zodpovedný audítor:

KPMG Slovensko spol. s r.o.
Licencia SKAU č. 96



Ing. Peter Nemečkay
Licencia UDVA č. 1054

Bratislava, 8. apríla 2026

	Poznámka	2025	K 31. decembru 2024
MAJETOK			
Neobežný majetok			
Hmotný majetok	5	978 126	898 356
Nehmotný majetok	6	40 378	34 779
Majetok predstavujúci právo užívania	8	741	912
Ostatné investície	7	631	631
Pohľadávky	11	33 387	41 035
		1 053 263	975 713
Obežný majetok			
Zásoby	10	1 625	1 609
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	105 688	174 607
Krátkodobý finančný majetok	12	245 000	226 000
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	12	320 261	397 798
Pohľadávky z dane z príjmov		5 039	0
		677 613	800 014
Majetok spolu		1 730 876	1 775 727
VLASTNÉ IMANIE			
Kapitál a fondy			
Základné imanie	13	235 000	235 000
Zákonný rezervný fond	13	51 167	50 381
Ostatné fondy	13	330 573	294 468
Fond z precenenia majetku	13	97 776	97 859
Nerozdelený zisk	13	360 651	369 878
Vlastné imanie spolu		1 075 167	1 047 586
ZÁVÄZKY			
Dlhodobé záväzky			
Dlhodobé záväzky z leasingu	16	445	622
Dlhodobá časť grantov a zmluvných záväzkov	17	186 217	184 076
Odložený daňový záväzok	18	99 810	93 598
Ostatné dlhodobé záväzky	14	3 216	2 687
Dlhodobé rezervy	19	6 067	6 039
		295 755	287 022
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery	15	15	13
Krátkodobé záväzky z leasingu	16	307	309
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	14	207 329	294 207
Krátkodobá časť grantov a zmluvných záväzkov	17	151 568	135 126
Záväzky z dane z príjmov		0	10 734
Krátkodobé rezervy	19	735	730
		359 954	441 119
Záväzky spolu		655 709	728 141
Pasíva spolu		1 730 876	1 775 727

Poznámky na stranách 5 až 76 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

Poznámka	Rok ukončený 31.decembra	
	2025	2024
Tržby		
21	473 755	548 973
Aktivácia		
	1 310	1 287
Spotrebovaný materiál a služby		
22	-308 352	-351 654
Personálne náklady		
23	-52 751	-47 346
Odpisy hmotného a nehmotného majetku		
5,6	-59 146	-61 061
Záporný preceňovací rozdiel		
5	4 144	0
Opravné položky k hmotnému majetku		
5	-26	22
Ostatné prevádzkové výnosy		
25	7 170	7 478
Ostatné prevádzkové náklady		
24	-5 274	-4 924
Prevádzkový výsledok hospodárenia	60 830	92 775
Výnosové úroky		
26	14 356	21 167
Nákladové úroky		
26	-16	-29
Ostatné finančné výnosy/(náklady)		
26	-207	-188
Finančné náklady, netto	14 133	20 950
Výsledok hospodárenia pred zdanením		
	74 963	113 725
Daň z príjmov		
27	-19 276	-38 319
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie	55 687	75 406
Ostatné súčasti komplexného výsledku hospodárenia		
Položky s následnou reklasifikáciou do výsledku hospodárenia:		
Precenenie derivátu vrátane odloženej dane		
20	-1 349	7 692
Položky bez následnej reklasifikácie do výsledku hospodárenia:		
Odchodné - aktuárske zisky/(straty)		
19	272	434
Precenenie finančnej investície		
	0	-4
Precenenie majetku vrátane odloženej dane		
5, 13, 18	8 721	34 932
Celkový komplexný výsledok	63 331	118 460
Zisk priraditeľný:		
Vlastníkom materskej spoločnosti		
	55 687	75 406
Zisk za účtovné obdobie	55 687	75 406
Komplexný výsledok hospodárenia priraditeľný:		
Vlastníkom materskej spoločnosti		
	63 331	118 460

Poznámky na stranách 5 až 76 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.



	Základné imanie	Zákonný rezervný fond	Ostatné fondy	Fond z precenenia majetku	Nerozdelený zisk	Vlastné imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2024	235 000	40 204	268 214	72 326	359 202	974 946
Čistý zisk za rok 2024	0	0	0	0	75 406	75 406
Ostatné súčasti komplexného výsledku hospodárenia	0	0	8 122	25 533	9 399	43 054
Celkový komplexný zisk za rok 2024	0	0	8 122	25 533	84 805	118 460
Dividendy (Pozn. 13)	0	0	0	0	-45 820	-45 820
Pridel zo zisku do štatutárneho fondu (Pozn. 13)	0	0	18 132	0	-18 132	0
Pridel zo zisku do rezervného fondu (Pozn. 13)	0	10 177	0	0	-10 177	0
Zostatok k 31. decembru 2024	235 000	50 381	294 468	97 859	369 878	1 047 586
Zostatok k 1. januáru 2025	235 000	50 381	294 468	97 859	369 878	1 047 586
Čistý zisk za rok 2025	0	0	0	0	55 687	55 687
Ostatné súčasti komplexného výsledku hospodárenia	0	0	-1 077	-83	8 804	7 644
Celkový komplexný zisk za rok 2025	0	0	-1 077	-83	64 491	63 331
Dividendy (Pozn. 13)	0	0	0	0	-35 750	-35 750
Pridel zo zisku do fondu (Pozn. 13)	0	0	37 182	0	-37 182	0
Pridel zo zisku do rezervného fondu (Pozn. 13)	0	786	0	0	-786	0
Zostatok k 31. decembru 2025	235 000	51 167	330 573	97 776	360 651	1 075 167

Poznámky na stranách 5 až 76 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

		Rok končiaci 31. decembra	
		2025	2024
Poznámka			
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti			
Hospodársky výsledok pred zdanením		74 963	113 725
Položky upravujúce výsledok hospodárenia pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:			
Odpisy dlhodobého hmotného majetku	5, 8	52 909	55 586
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku	6	6 237	5 476
Rozpustenie záporného preceňenia	5	-4 144	0
Zmena opravných položiek k dlhodobému majetku	5	26	-22
Zmena opravných položiek k pohľadávkam	11	-9	-285
(Zisk) z predaja dlhodobého hmotného majetku	25	-8	-263
Výnosové / nákladové úroky netto	26	-14 340	-21 138
Zmena stavu rezerv	19	33	-26
Ostatné nepeňažné operácie		0	0
Zmeny pracovného kapitálu:			
Zásoby (brutto)		-16	-331
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		74 216	-34 296
Závazky z obchodného styku a iné záväzky, výnosy budúcich období		-51 751	-58 615
Peňažné toky z a na prevádzkovú činnosť		138 116	59 811
Zaplatená daň z príjmov		-36 643	-11 600
Zaplatený osobitný odvod za minulé roky	32	0	-4 225
Prijaté úroky		16 404	21 595
Čisté peňažné toky z a na prevádzkovú činnosť		117 877	65 581
Peňažné toky z investičnej činnosti			
Výdavky na nákup dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		-140 725	-53 168
Krátkodobý finančný majetok	12	-19 000	52 000
Príjmy z predaja dlhodobého hmotného majetku	24	254	343
Čisté peňažné prostriedky použité z a na investičnú činnosť		-159 471	-825
Peňažné toky z a na finančnú činnosť			
Výdavky na splácanie úverov a pôžičiek		-177	213
Zaplatené úroky		-16	-33
Vyplatené dividendy	13	-35 750	-45 820
Čisté peňažné prostriedky použité z a na finančnú činnosť		-35 943	-45 640
Čisté zvýšenie (+) / zníženie (-) peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov		-77 537	19 116
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na začiatku obdobia	12	397 798	378 682
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na konci obdobia	12	320 261	397 798

Poznámky na stranách 5 až 71 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.





www.sepsas.sk

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava