



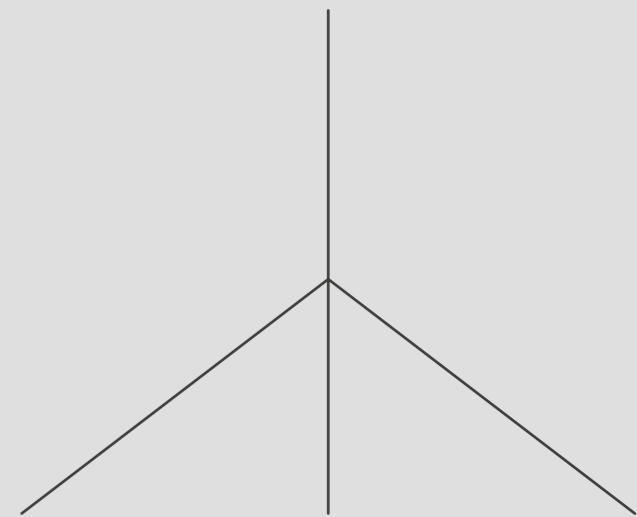
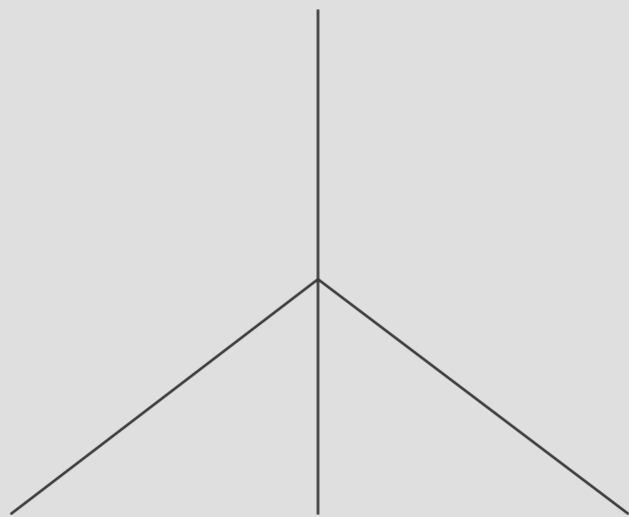
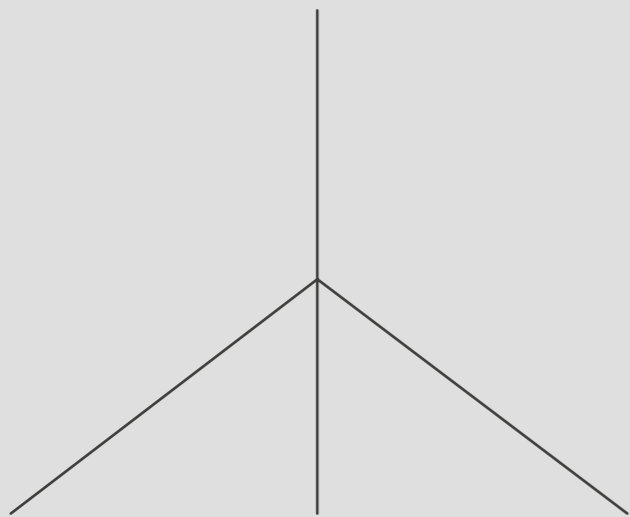
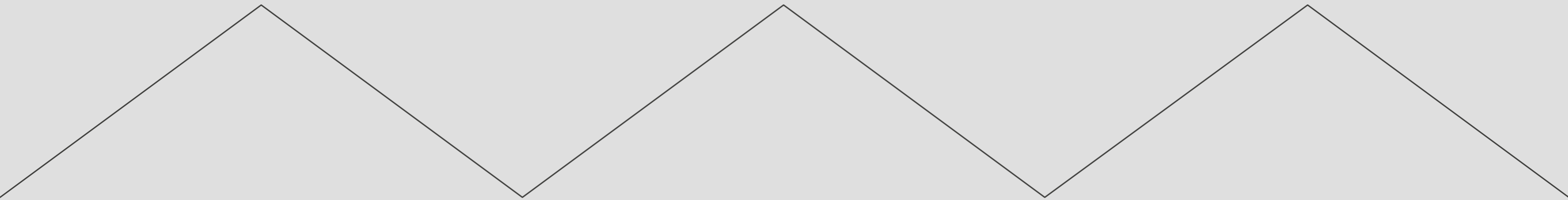
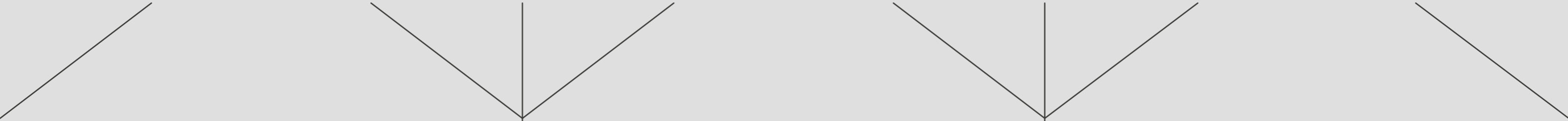
**SLOVENSKÉ
ELEKTRÁRNE**

vyrábame energiu



**Výročná
správa**

2024



Obsah

n1

PRÍHOVOR GENERÁLNEHO RIADITEĽA	8
---	---

n2

SLOVENSKÉ ELEKTRÁRNE	10
Vízia a poslanie	13
Udržateľnosť	14
Štruktúra a riadenie	14

n3

VÝSLEDKY	20
Hlavné finančné informácie	22
Udalosti po dátume vykazovania	23
Spoločnosti s kapitálovou účasťou	23
Obchodovanie s elektrinou, teplom a podpornými službami	25
Regulačný rámec	33
Obchodné riziko	34
Výroba elektriny a tepla	35

n4

HLAVNÉ PROJEKTY	40
Dokončenie jadrovej elektrárne Mochovce	42
Projekty jadrovej energetiky	43
Projekty klasickej energetiky	45

n5

BEZPEČNOSŤ, KONTROLA A SYSTÉM RIADENIA	48
Integrovaná politika	50
Integrovaný systém manažérstva	52
Kvalita	55
Systém manažérstva bezpečnosti	55
Jadrová bezpečnosť	58
Nezávislé hodnotenie jadrovej bezpečnosti	61
Podniková bezpečnosť	62
Audit a vnútorný kontrolný systém	62
Riadenie rizík spoločnosti	63

n6

ŽIVOTNÉ PROSTREDIE	64
Systém environmentálneho manažérstva	66
Ochrana ovzdušia	66
Ochrana vôd	67

Odpadové hospodárstvo	68
Environmentálne záťaž	68

n7

INOVÁCIE, VEDA A VÝSKUM	70
Centrum pre vedu a výskum	72
Energetické služby	73

n8

NAŠI ĽUDIA	74
Zamestnanecké vzťahy	76
Vzdelávanie	77
Burza nápadov a zlepšovanie	78

n9

SPOLOČENSKÁ ZODPOVEDNOSŤ	80
Ekonomika	82
Životné prostredie	82
Sociálna oblasť	83
Energia pre krajinu	83
Dobrovoľníctvo	84
Informovanosť verejnosti	84
Návštevy a exkurzie	84
Ocenenia v roku 2024	85

10

VYKAZOVANIE INFORMÁCIÍ V SÚLADE S TAXONÓMIOU EÚ ZA FINANČNÝ ROK 2024	86
Prehľad relevantných právnych predpisov	88
Povinnosť zverejňovania nefinančných údajov podľa čl. 8 nariadenia o taxonómii	88
Hospodárske činnosti oprávnené podľa taxonómie a hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou	89
Hodnotenie súladu s taxonómiou	89
Minimálne záruky	95
Kľúčové ukazovatele výkonnosti a účtovná politika	97
Kontextové informácie	114

SKRATKY	116
CERTIFIKÁTY	121
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA	126
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A INDIVIDUÁLNA ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA	210

or

Príhovor generálneho riaditeľa

Vážení akcionári,

rok 2024 priniesol pre Slovenské elektrárne nielen zmenu sídla po pätnástich rokoch, ale najmä historicky najlepší hospodársky výsledok: EBITDA vo výške 1,784 miliardy a čistý zisk 795 miliónov eur. Naša výkonnosť odráža rozumne zvolenú predajnú stratégiu na niekoľko rokov dopredu, pri ktorej sa opierame o prevádzku už piatich jadrových blokov. Vďaka lepšej finančnej kondícii sme mohli znížiť dlh na 3,4 miliardy eur a s medzinárodným konzorciom bánk sa dohodnúť na refinancovaní vo výške 3,6 miliardy eur. Tento krok podčiarkuje dôveru bánk v našu budúcnosť. Kľúčový moment v oblasti udržateľného podnikania pre nás predstavovalo ukončenie prevádzky čiernehoho elektrárne vo Vojanoch na prelome marca a apríla 2024. Odvtedy vyrábame každú megawatthodinu bez priamych emisií CO₂. Už o pár týždňov neskôr nás ekonomický denník The Financial Times tretíkrát zaradil do európskeho rebríčka klimatických lídrov – Europe's Climate Leaders 2024.

Väčšinu tržieb generujeme z jadrových elektrární, preto je našou ambíciou byť najefektívnejším prevádzkovateľom technológie VVER, teda nášho typu tlakovodných reaktorov. V roku 2024 sme významne posilnili vedenie jadra expertmi s bohatými medzinárodnými skúsenosťami. S novým riaditeľom jadrových elektrární sme začali zavádzať do praxe Plán excelentnosti jadrových profesionálov, ktorý zvýši našu spoľahlivosť a skráti naše odstávky. To všetko s apelom na nulovú úrazovosť so svedomitou prípravou na prevádzkovanie šiestich jadrových blokov – pretože projekt dostavby Mochoviec prebiehal v roku 2024 tak plynulo ako nikdy predtým. Sme na najlepšej ceste, aby bol 4. blok Mochoviec pripravený na zavezenie paliva v priebehu roka 2025.

Ďalšou obrovskou výzvou, ktorú úspešne zvládame, je prebiehajúca generačná výmena. V roku 2024 sme prijali 566 nových ľudí. S takýmto prílívom nových zamestnancov sa zintenzívňujú nároky na odovzdávanie skúseností. Preto náš vzdelávací program Univerzita Slovenských elektrární absolvovali všetci riadiaci pracovníci a nastavili sme ho tak, aby ho v roku 2025 mohli absolvovať aj všetci neriadiaci pracovníci. Zintenzívnili sme spoluprácu so strednými odbornými školami a technickými univerzitami. Podpísali sme memorandá o spolupráci so Strojníckou fakultou a Fakultou elektrotechniky a informatiky Slovenskej technickej univerzity v Bratislave. V rámci projektu praktickej výučby sme prijali historicky najvyšší počet študentov zo stredných odborných škôl. Sme na správnej ceste a potvrdzuje to aj titul Najzamestnávateľ, ktorý sme za rok 2024 získali už piatykrát za sebou.

Sme firma, ktorá má Slovensko v názve a je pevne spojená s touto krajinou – od východu po západ. Z pohľadu hospodárskych výsledkov sme sa stali vlajkovou loďou ekonomiky tejto krajiny.

Naše úspechy sú aj úspechmi Slovenska a domácností, ktoré majú vďaka našej kondícii možnosť kupovať silovú elektrinu za druhú najnižšiu cenu v EÚ. Ďakujem všetkým zamestnancom Slovenských elektrární a všetkým zainteresovaným stranám za úsilie, ktoré prináša výsledky.



Branislav Strýček

Slovenské
elektrárne



Slovenské elektrárne

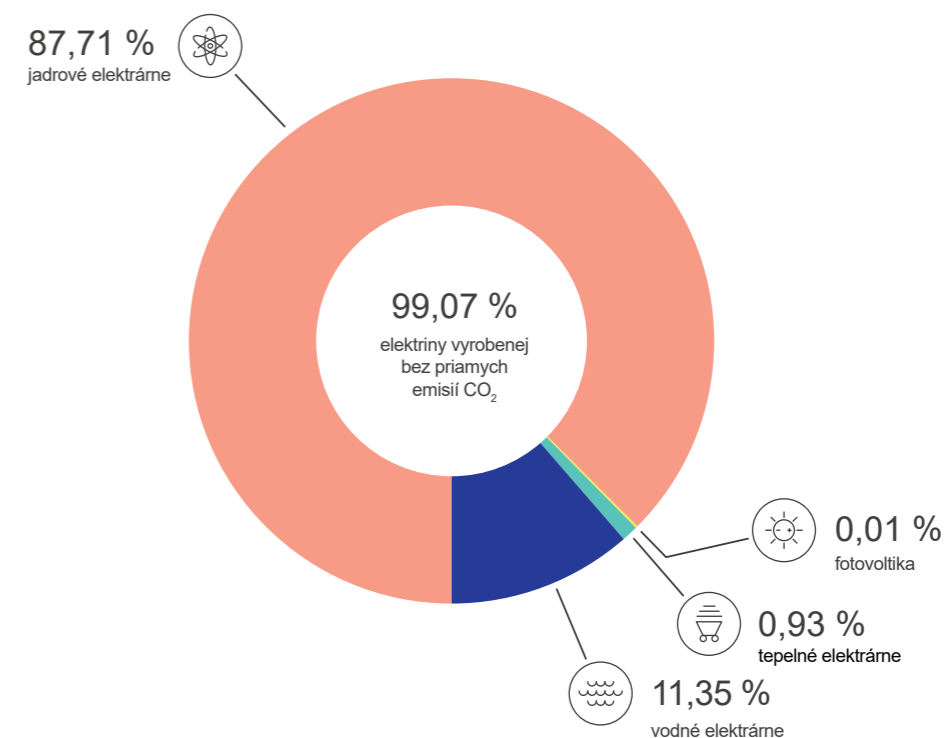
“Sme najväčším výrobcom elektrickej energie na Slovensku. Prevádzkujeme 31 vodných, 2 jadrové a 2 fotovoltické elektrárne s celkovým inštalovaným výkonom 4128,80 MWe.”

Hlavnou činnosťou spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s.¹, je výroba a predaj elektrickej energie. Spoločnosť je najväčším výrobcou elektrickej energie na Slovensku a jedným z najväčších v strednej Európe. Okrem toho vyrába a predáva teplo a poskytuje podporné služby pre elektrizačnú sústavu.

Slovenské elektrárne k 31. decembru 2024 prevádzkovali 31 vodných², dve jadrové³ a dve fotovoltické⁴ elektrárne s celkovým inštalovaným výkonom 4 128,80 MWe.

Cieľom spoločnosti je bezpečne, spoľahlivo, efektívne a konkurencieschopne vyrábať, predávať elektrinu a teplo a obchodovať s nimi, bezpečne zaobchádzať s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoreným jadrovým palivom a trvalo znižovať vplyvy výrobných procesov na životné prostredie. Vďaka vyváženej skladbe výrobných zdrojov spoločnosť v roku 2024 vyrobila vyše 99 % elektriny bez priamych lokálnych emisií oxidu uhličitého.

¹Ďalej aj „Slovenské elektrárne“, „SE“ alebo „spoločnosť“
²Ďalej aj „VE“, ³Ďalej aj „JE“, ⁴Ďalej aj „FVE“



Vízia a poslanie

Vízia

Byť najbezpečnejším, najinovatívnejším a konkurencieschopným výrobcou energie v strednej a východnej Európe vytvárajúcim hodnoty pre našich zákazníkov, akcionárov a zamestnancov.

Udržateľnosť

Prístup spoločnosti k udržateľnosti sa prejavuje v jej významných strategických rozhodnutiach i v každodenných aktivitách. Spoločnosť dlhodobo podniká kroky na zníženie environmentálnych dopadov vyplývajúcich z predmetu jej podnikania, podporuje rovnosť príležitostí a zodpovednosť v sociálnej oblasti, a zároveň etickým spôsobom zvyšuje svoju ekonomickú efektívnosť – prispieva tým k celkovému udržateľnému rozvoju spoločnosti i okolitého prostredia.

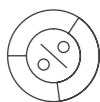
V roku 2024 spoločnosť zverejnila svoju prvú

Poslanie

Bezpečne a ohľaduplne k životnému prostrediu vyrábať a dodávať cenovo dostupnú energiu pre všetkých našich zákazníkov.

a na dobrovoľnom základe vypracovanú správu o udržateľnosti, ktorá predstavila výkonnosť spoločnosti z pohľadu jej dopadu na relevantné aspekty udržateľnosti v roku 2023. Štruktúra správy o udržateľnosti vychádza z Európskych štandardov vykazovania informácií o udržateľnosti (ESRS). Výhľadovo bude spoločnosť na základe zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov vyhotovovať správu o udržateľnosti za účtovné obdobie začínajúce po 1. januári 2025 s povinnosťou začleniť ju do výročnej správy.

Štruktúra a riadenie



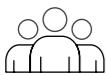
Akcionárska štruktúra

Spoločnosť mala k 31. decembru 2024 dvoch akcionárov. Majoritným je spoločnosť Slovak Power Holding B.V. (SPH) vlastniaca podiel na základnom imaní vo výške 66,0000000523 %. V SPH vlastnila 50 % podiel na základnom imaní spoločnosť EP Slovakia B.V. (dcérska spoločnosť skupiny EPH) a zvyšných 50 % patrilo spoločnosti Enel Produzione S.p.A (dcérska spoločnosť skupiny Enel). Minoritným akcionárom spoločnosti s podielom na základnom imaní 33,9999999477 % je Slovenská republika.



Skupina EPH

Energetický a priemyslový holding (EPH) je vedúcou stredoeurópskou energetickou skupinou, ktorá vlastní a prevádzkuje zariadenia v Českej republike, na Slovensku, v Nemecku, Taliansku, Veľkej Británii, Írsku, Francúzsku a Holandsku. Skupina EPH pokrýva celý energetický reťazec vrátane výroby elektriny a tepla, prepravy a skladovania zemného plynu, distribúcie a dodávok plynu, tepla a elektriny. EPH sa tiež zaoberá obchodnými a logistickými platformami a správou plynárenskej infraštruktúry.



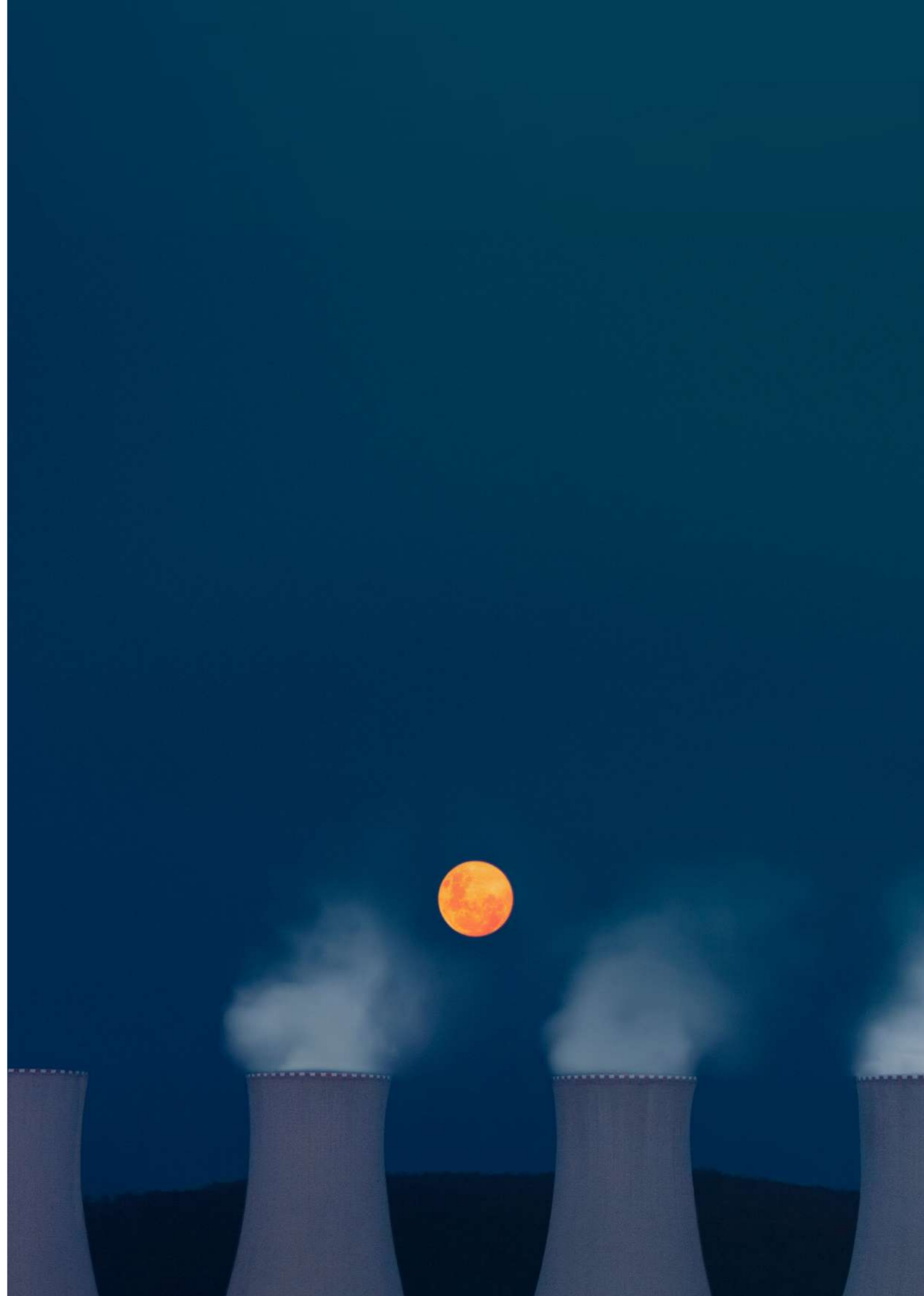
Skupina Enel

Enel je nadnárodná energetická spoločnosť a popredný integrovaný hráč na globálnom trhu s energiou a obnoviteľnými zdrojmi energie. Skupina pôsobí v 28 krajinách, má vyše 90 GW inštalovaného výkonu a elektrickú distribučnú sieť dlhú približne 2 milióny kilometrov.



Slovenská republika

Slovenská republika má právo obsadiť nominantmi tri pozície v predstavenstve a dve pozície v dozornej rade. Funkcie predsedu a podpredsedu dozornej rady sú na základe rotačného princípu každoročne striedavo zastávané určenými nominantmi oboch akcionárov. V súlade s platnou legislatívou koná v mene Slovenskej republiky Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky.



Predstavenstvo a dozorná rada

Štatutárnym orgánom spoločnosti je predstavenstvo. Funkciu kontrolného orgánu spoločnosti vykonáva dozorná rada, ktorá vykonáva aj činnosti výboru pre audit.

Predstavenstvo spoločnosti

Predstavenstvo spoločnosti má deväť členov. Na čele predstavenstva je predseda, ktorého v čase jeho neprítomnosti zastupuje prvý podpredseda. Funkcie predsedu, prvého podpredsedu, druhého podpredsedu a členov predstavenstva k 31. decembru 2024 zastávali:



Branislav Strýček

člen a predseda predstavenstva, nominant akcionára
Slovak Power Holding B. V.



Michele Bologna

člen a prvý podpredseda predstavenstva, nominant akcionára
Slovak Power Holding B. V.



Andrej Rubint

člen a druhý podpredseda predstavenstva, nominant akcionára
Slovenská republika



Lukáš Maršálek

člen predstavenstva, nominant akcionára
Slovak Power Holding B. V.



Milan Molnár

člen predstavenstva, nominant akcionára
Slovak Power Holding B. V.



Elisabetta Barberi

členka predstavenstva, nominantka akcionára
Slovak Power Holding B. V.



Simone Conticelli

člen predstavenstva, nominant akcionára
Slovak Power Holding B. V.



Rastislav Fleško

člen predstavenstva, nominant akcionára
Slovenská republika



Zoran Kupkovič

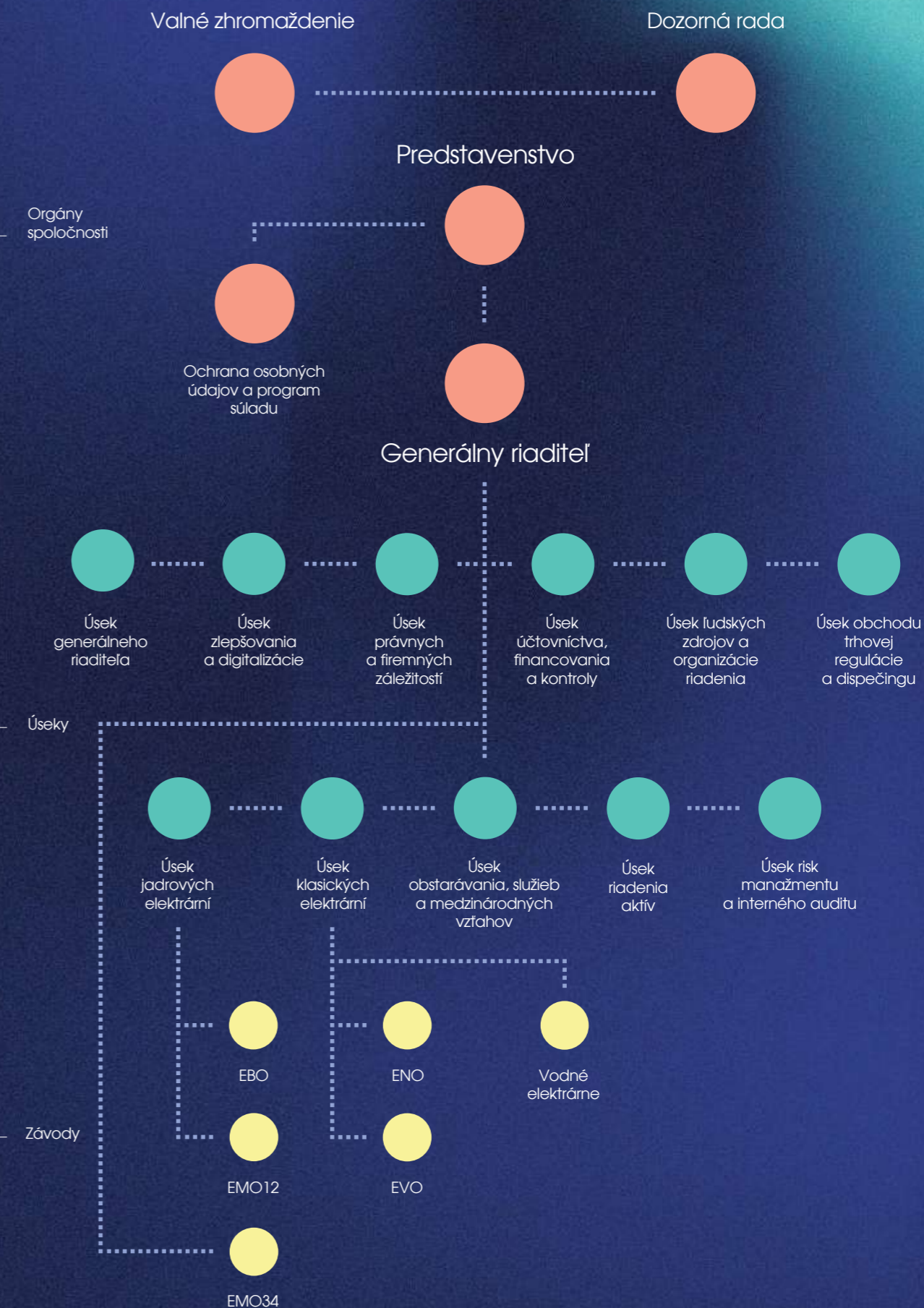
člen predstavenstva, nominant akcionára
Slovenská republika

Dozorná rada

Dozorná rada má pätnásť členov. Na čele dozornej rady je predseda, ktorého v čase jeho neprítomnosti zastupuje podpredseda. Funkcie predsedu, podpredsedu a členov dozornej rady k 31. decembru 2024 zastávali:

- > **Ivan Šramko**
člen a predseda dozornej rady, nominant akcionára Slovenská republika
- > **Jiří Feist**
člen a podpredseda, nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.
- > **Gabriel Beer**
člen dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.
- > **Pavel Janík**
člen dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.
- > **Eduard Veselovský**
člen dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.
- > **Giuseppe Ferrara**
člen dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.
- > **Augusto Patacchiola**
člen dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.
- > **Massimiliano Piccioni**
člen dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.
- > **Stéphane Zweguintzow**
člen dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.
- > **Jozef Tischler**
člen dozornej rady, nominant akcionára Slovenská republika
- > **Lukáš Bačkády**
člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti
- > **Ondrej Márföldi**
člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti
- > **Miroslav Kiss**
člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti
- > **Tomáš Szabo**
člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti
- > **Zdenek Turian**
člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti

Organizačná štruktúra



Výsledky

nr3

Hlavné finančné informácie

V roku 2024 vykázala spoločnosť Slovenské elektrárne a jej dcérske spoločnosti hospodársky výsledok pred započítaním výsledku z finančných operácií, zdanenia, odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty (EBITDA) vo výške 1 784 mil. eur. Pre porovnanie, v roku 2023 to bolo 1 131 mil. eur. Medziročnú zmenu EBITDA priaznivo ovplyvňovalo spustenie 3. bloku jadrovej elektrárne Mochovce, ktorý bol prevádzkovaný počas celého roka 2024, čo sa prejavilo v medziročnej výrobe a dodávke vyššej o 893 GWh, ktorá kompenzovala stratu výroby spojenú s ukončením prevádzky uhoľných elektrární Nováky (december 2023) a Vojany (marec 2024). Vplyv na medziročnú zmenu mali aj vývoj cien elektrickej energie v predchádzajúcich rokoch, keď spoločnosť výhodne predala významnú časť svojej výroby s dodávkou v roku 2024, výnosy z obchodovania zohľadňujúce rozdielne cenové hladiny medzi regiónmi v rámci Európy, ako aj optimalizácia prevádzky prečerpávacích elektrární najmä v letnom období, ktorá umožnila zrealizovať dodatočné výnosy spojené s uskladňovaním prebytočnej energie. Čistý zisk za rok 2024 dosiahol 795 mil. eur .

Čistý zisk za rok 2024 dosiahol 795 mil. eur.

Kľúčovými iniciatívami na podporu ziskovosti spoločnosti v roku 2024 boli aj naďalej optimalizácia hotovosti a efektívne riadenie peňažných tokov. Medziročná čistá zadlženosť klesla o 831 mil. eur, a to aj napriek investíciám do projektu dostavby 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce.

Spoločnosť sa aj naďalej plne venuje udržateľnosti investičného plánu na roky 2025 – 2029 so zameraním sa na dokončenie 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce. Celkové investície v roku 2024 predstavovali 317 mil. eur (bez kapitalizovaných úrokov), z čoho 223 mil. eur súviselo s dostavbou 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce.

Okrem toho, spoločnosť naďalej plne využíva a maximalizuje svoju schopnosť prevádzkovať jadrové a vodné elektrárne a skúma potenciálne príležitosti pre vlastný rozvoj v oblasti obnoviteľných zdrojov a batériových úložísk. Zároveň zabezpečuje inovačné služby pre svojich koncových zákazníkov.

Udalosti po dátume vykazovania

Dňa 23. decembra 2024 spoločnosť podpísala zmluvu o termínovaných a revolvingových úveroch so syndikátom bánk v hodnote 3,580 mld. eur.

Prvá a druhá časť syndikovaného financovania sú termínované úvery, každá v hodnote do 1,665 mld. eur. Prvá časť je splatná 23. decembra 2027 a druhá časť 23. decembra 2029. Tretiu časť tvorí revolvingový úver v hodnote 250 mil. eur.

V nadväznosti na podpis uvedenej zmluvy boli všetky bankové a podriadené úvery spoločnosti s výnimkou dvoch účelovo viazaných bankových úverov refinancované do konca januára 2025. Splatnosť týchto dvoch účelovo viazaných úverov, ktoré neboli refinancované, bola v januári 2025 predĺžená do konca roka 2030.

Splatením úverov sa zároveň uvoľnilo zabezpečenie prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív spoločnosti.

Spoločnosti s kapitálovou účasťou

Spoločnosť, ktorej súčasťou je aj organizačná zložka v Poľsku, má kapitálovú účasť v spoločnostiach, ktorých podnikateľská činnosť úzko súvisí s jej predmetom podnikania. Sú to činnosti predstavujúce dodávku elektrickej energie, plynu a tepla, poskytovanie projekčných a inžinierskych služieb, poskytovanie komplexných energetických služieb zameraných na zvýšenie energetickej účinnosti, výskum a vývoj, inžiniering a v neposlednom rade tiež ochrana všetkých objektov spoločnosti. Členstvo v zaisťovacích spoločnostiach je podmienkou poistenia jadrových rizík spoločnosti.

Spoločnosť SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o., naplnila v roku 2023 cieľ svojej existencie a zanikli dôvody pre jej ďalšie fungovanie. Dňa 20. decembra 2023 dozorná rada Slovenských elektrární schválila zrušenie spoločnosti SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o., a jej vstup do likvidácie. Spoločnosť SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o., vstúpila do likvidácie 23. apríla 2024. Ukončenie likvidácie sa očakáva v priebehu roka 2025.

Z dôvodu posilnenia pozitívneho vnímania spoločnosti ako aktívneho partnera v oblasti filantropie a zodpovednosti a so zámerom byť v tejto oblasti viditeľnejší v domácom regióne, ako aj na celospoločenskej úrovni, založili Slovenské elektrárne 30. októbra 2023 Nadáciu Slovenských elektrární⁵. V októbri 2024 bola vykonaná registrácia na príjemcu asignácie dane a všetky činnosti Nadácie počas roka 2024 sa týkali len interného nastavenia fungovania Nadácie a strategického plánovania budúcich činností.



⁵Ďalej aj „Nadácia“

Detailný prehľad spoločností s kapitálovou účasťou spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., k 31. decembru 2024

Spoločnosť	Rok založenia (vstupu)	Podiel SE v %	Predmet podnikania
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o. v likvidácii	2015	100,00	Spoločnosť ako jeden z dodávateľov spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., na projekte dostavby MO34 poskytovala služby v oblasti inžinieringu, riadenia stavby a projektového manažmentu.
Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.	2008	100,00	Hlavnou podnikateľskou činnosťou je poskytovanie komplexných energetických služieb koncovým odberateľom, vrátane predaja elektriny, plynu a tepla a riešenie energetickej efektívnosti v SR.
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	2015	100,00	Spoločnosť obchoduje s elektrickou energiou a zemným plynom. Jej zákazníkmi sú veľké i malé spoločnosti, družstvá, ako aj občania – fyzické osoby v ČR.
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	2011	100,00	Hlavnou podnikateľskou činnosťou spoločnosti je integrácia projektov spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., ktoré svojim zameraním spadajú pod oblasť vedy a výskumu, s cieľom ich komplexného, systematického riešenia. Spoločnosť spolupracuje s akademickými a výskumnými inštitúciami a využíva súčasnú existujúcu výskumnú infraštruktúru na Slovensku.
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	2004	100,00	Hlavnou činnosťou spoločnosti je poskytovať zákazníkom spoľahlivo a efektívne ochranu majetku a osôb v súlade s platnou legislatívou. Vzhľadom na postavenie spoločnosti sú hlavným odberateľom jej produktov a poskytovaných služieb spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., a jej dcérske spoločnosti.
REAKTORTEST, s.r.o.	1991	49,00	Činnosť spoločnosti je zameraná hlavne na vykonávanie skúšok vizuálnych, ultrazvukom, vírivými prúdmi na jadrovo-energetických zariadeniach a činnosti kvalifikácií a certifikácií.
ÚJV Řež, a.s.	1998	27,80	Činnosť spoločnosti je zameraná na podporu bezpečnej a efektívnej prevádzky energetických zdrojov, na služby v oblasti palivového cyklu jadrových elektrární, na komplexný servis pri nakladaní s rádioaktívnymi a inými odpadmi a na projektovanie a súvisiace inžinierske činnosti. V oblasti nukleárnej medicíny spoločnosť vyrába a distribuuje rádiofarmaká pre zobrazovaciu metódu pozitronovej emisnej tomografie.
Energotel, a.s.	2001	20,00	Spoločnosť sa zameriava na poskytovanie veľkoobchodných telekomunikačných služieb prenájmu okruhov a prístupu do internetu a v poslednej dobe na poskytovanie služieb kybernetickej a internetovej bezpečnosti.
BlueRe, m.a.	2011	4,17	Predmetom činnosti BlueRe je poskytovanie služieb zaistenia v oblasti zodpovednostných jadrových rizík.
ELINI	2002	4,13	ELINI je vzájomná poisťovacia asociácia, ktorá poskytuje služby v oblasti poistenia zodpovednostných rizík svojim členom v oblasti jadrového priemyslu.
EMANI	1978	2,22	EMANI je vzájomná poisťovacia asociácia, ktorá poskytuje služby v oblasti poistenia majetkových rizík svojim členom v oblasti jadrového priemyslu.
NIRA	2008	0,51	Predmetom činnosti NIRA je poskytovanie služieb zaistenia jadrových a čiastočne aj nejadrových rizík v oblasti energetiky, či už majetkových alebo zodpovednostných.
Nadácia Slovenských elektrární	2023	100,00	Nadácia bola založená s verejnospoločenským účelom s cieľom podporovať rozvoj a ochranu duchovných a kultúrnych hodnôt, realizáciu a ochranu ľudských práv alebo iných humanitárnych cieľov na zachovanie prírodných hodnôt a iných verejnospoločenských účelov, ochranu a tvorbu životného prostredia, zachovanie prírodných hodnôt, ochranu zdravia, ochranu práv detí a mládeže, rozvoj vedy, vzdelania, telovýchovy, plnenie individuálne určenej humanitárnej pomoci pre jednotlivca alebo skupinu osôb, ktoré sa ocitli v ohrození života alebo potrebujú naliehavú pomoc pri postihnutí živelnou pohromou.
CYPRO	2023	1,33	CYPRO je vzájomná poisťovacia a zaistovacia asociácia, ktorá bude po získaní licencie poskytovať svojim členom z energetického sektora služby v oblasti poistenia kybernetických, ako aj majetkových rizík.

Obchodovanie s elektrinou, teplom a podpornými službami

Obchodovanie s elektrinou

Predaj produkcie realizuje spoločnosť prostredníctvom obchodov uzatváraných za trhových podmienok zvyčajne cez brokerské platformy či energetickú burzu Energy Exchange Europe (EEX), ktoré sú v regióne považované za najtransparentnejšie a najspoľahlivejšie spôsoby obchodovania s elektrinou. Táto stratégia je dlhodobo pozitívne akceptovaná obchodnými partnermi spoločnosti.

Väčšina výroby spoločnosti sa predáva na forwardovej báze s horizontom tri roky pred realizáciou dodávky v zmysle dlhodobej stratégie predaja. Táto stratégia predstavuje efektívny spôsob zaistenia predajných cien a plánovaných objemov výroby.

Zostávajúca otvorená pozícia sa zobchoduje na slovenskom spotovom trhu, prípadne na okolitých trhoch buď na organizovaných obchodných miestach, bilaterálne, alebo prostredníctvom brokerských platforiem. Tento objem predstavuje

malú časť celkovej ročnej produkcie a je potrebný pre zabezpečenie vyrovnanej obchodnej pozície spoločnosti, pričom sa berie do úvahy hlavne nepredvídateľnosť vodných zdrojov a možných výpadkov iných zdrojov vo výrobnom portfóliu spoločnosti. Vzhľadom na efektívne fungovanie implicitnej metódy „market-coupling“ pre pridelovanie cezhraničných prenosových kapacít je veľkosť slovenského spotového trhu pre potreby spoločnosti dostatočná.

Vývoj cien elektriny

Trend poklesu cien z roku 2023 pokračoval aj v prvých mesiacoch roku 2024. Mierna zima spolu s vysokou výrobou z OZE a vody naprieč Európou spôsobili častý výskyt záporných cien na spotovom trhu, čo spolu s vysokou úrovňou naplnenosti plynových zásobníkov ťahalo nadol aj ceny produktov s neskoršou dodávkou. Dlhodobým faktorom je aj stále utlmená spotreba elektriny aj plynu, hlavne na strane priemyslu.

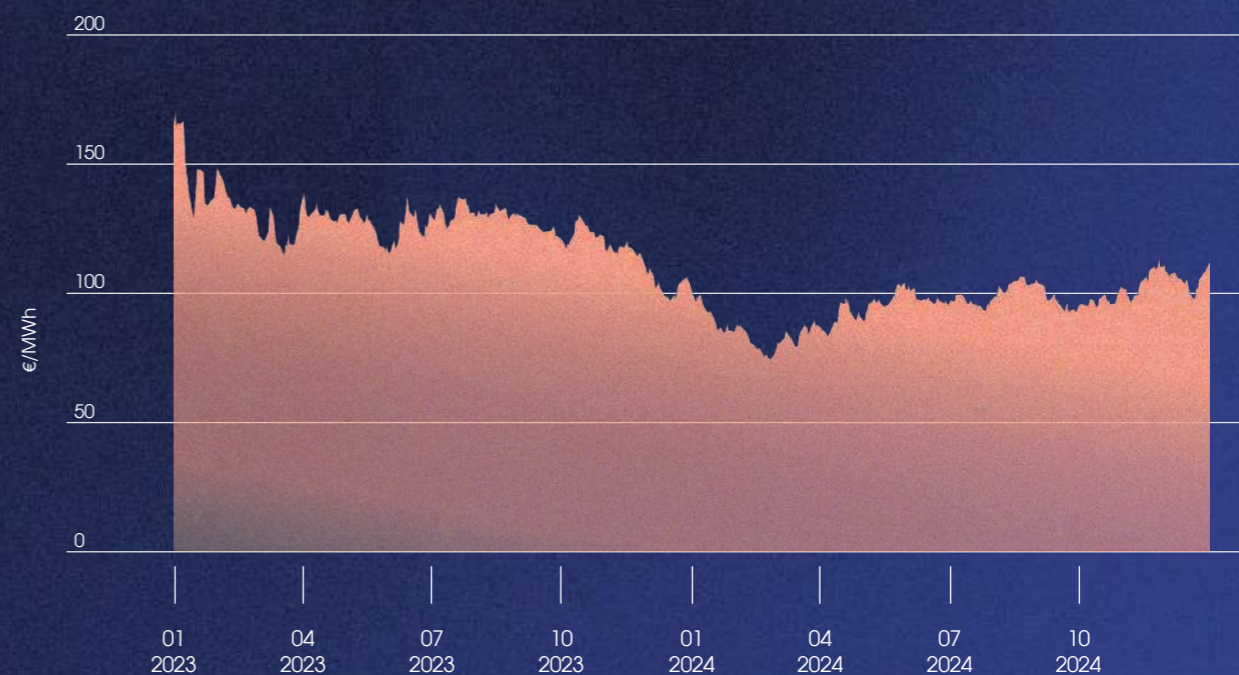
Trend sa otočil počas jari 2024. Medzi hlavné dôvody opätovného nárastu patrili:

- Eskalácia konfliktov na blízkom východe (ohrozenie dodávok skvapalneného plynu)
- Ruské útoky na energetickú infraštruktúru na Ukrajine
- Problémy v americkom LNG termináli Freeport
- Vlny horúčav počas leta, ktoré poukázali na nedokonalosti smerovania energetiky v EÚ – nedostatok flexibilných zdrojov v čase nízkej výroby OZE a vysokej spotreby

Počas zvyšku roka bola situácia stabilná (v porovnaní s poslednými rokmi).

Vývoj ceny elektrickej energie v SR (v eur/MWh)

Veľkoobchodná cena bázového produktu s dodávkou na rok 2026 na Slovensku



Obchodovanie s elektrinou a teplom na slovenskom trhu

Slovenský trh s elektrinou je plne liberalizovaný, otvorený všetkým trhovým účastníkmi a disponuje dostatočnými prenosovými kapacitami. Neexistujú žiadne prekážky voľnej výmeny elektriny ani vo vnútri systému, ale ani medzi okolitými krajinami. Trhové ceny na domácom trhu sú v súlade s trhovými cenami okolitých trhov, transparentne vytvárané dopytom a ponukou. Trhová cena sa stanovuje spravodlivo a transparentne účastníkmi trhu, ktorí majú k dispozícii rovnaké informácie. Dôkazom je aj stabilné fungovanie denného organizovaného trhu s elektrinou, ktorý vyhodnocuje a uverejňuje hodinové ceny pre dodávky na deň dopredu.

Spoločnosť si uvedomuje svoje postavenie najväčšieho obchodníka na domácom trhu s elektrinou, preto sa cez obchodné platformy snaží zvyšovať likviditu a transparentnosť slovenského trhu. Vďaka tomu slovenský trh odzrkadľuje reálne trhové podmienky a stáva sa ešte atraktívnejším pre všetkých jeho účastníkov. Jedným z dôležitých faktorov je strategická poloha Slovenska pre obchod a prenos elektrickej energie smerom do Maďarska a ďalej na Balkán, t. j. do regiónu s vyššími cenovými úrovňami.

Vyššie spomenutý spotový (denný) trh funguje v režime Flow-based Market Coupling (FBMC). Základom FBMC je prechod od výpočtu cezhraničných kapacít formou ATC na takzvanú Flow-based metódu, ktorá sa snaží priblížiť objemy komerčných tokov elektriny smerom k reálnym fyzickým tokom a zároveň stanoviť cenu čo najoptimálnejšie, berúc do úvahy úžitok všetkých trhových účastníkov.

Politika predaja na domácom trhu

Spoločnosť ako dominantný výrobca elektriny na slovenskom trhu a ako integrálna súčasť tohto

prostredia nemôže prehliadať vplyv trhových síl. Svoje ceny udržiava konkurencieschopné na regionálnej úrovni aj napriek náročnejším podmienkam na trhu s elektrinou.

Obchodnou stratégiou spoločnosti je predaj a nákup elektriny transparentnou a nediskriminačnou cestou. Tento trend spoločnosť potvrdzuje všetkými obchodnými transakciami, ktoré vždy uzatvára v rámci trhových podmienok, prevažne prostredníctvom obchodných platforiem. K nim má prístup väčšina účastníkov veľkoobchodného trhu, čo zabezpečuje transparentnosť každého uzatvoreného obchodu a súlad uzatvorenej ceny s aktuálnou trhovou hodnotou.

Neoddeliteľnou súčasťou obchodnej stratégie je aj zameranie sa na segment koncových odberateľov, ktorým okrem predaja elektrickej energie spoločnosť prostredníctvom dcérskych spoločností ponúka aj energetické služby, a tým naďalej stabilizuje svoje postavenie na domácom energetickom trhu.

Stratégia v regióne

Medzi hlavné strategické priority spoločnosti patrí popri obchodovaní na nemeckom trhu aj využívanie príležitostí na okolitých trhoch Českej republiky, Poľska a Maďarska, pričom je potrebné brať ohľad na paralelný vývoj týchto liberalizovaných trhov a dostatočnú úroveň vybudovania prenosových prepojení medzi nimi. Vďaka aktívnemu obchodovaniu na vyššie uvedených trhoch si spoločnosť udržiava pozíciu významného účastníka stredoeurópskeho trhu s elektrinou.

Osobitnú strategickú úlohu pri realizácii zaisťovacích operácií spoločnosti v súvislosti s predajom výroby hrá nemecký trh s elektrinou. Ten vďaka svojej veľkosti a likvidite predstavuje referenčný trh, na ktorom sa stanovuje základná cenová úroveň v regióne.

Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou

Na zabezpečenie systémových služieb nakupoval prevádzkovateľ prenosovej sústavy, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (SEPS), v roku 2024 podporné služby v intenciách prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy od certifikovaných poskytovateľov spĺňajúcich technické podmienky pre poskytovanie podporných služieb stanovené v Technických podmienkach prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy. SEPS nakupovala službu primárnej (označovaná ako FCR), sekundárnych (označované ako aFRR+ a aFRR-) a terciárnych (označované ako mFRR+, mFRR-, TRV3MIN+ a TRV3MIN-) regulácií činného výkonu, sekundárnu reguláciu napätia a štart z tmy. Voči roku 2023 došlo k poklesu dopytovaného objemu primárnej regulácie činného výkonu, objemy ostatných podporných služieb zostali zachované.

Maximálne ceny podporných služieb obstarávaných prevádzkovateľom prenosovej sústavy, ako aj limitné ceny regulačnej elektriny boli určené rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) č. 0089/2023/E z 18. septembra 2023 a č. 118/2023/E z 15. decembra 2023. Voči roku 2023 došlo k poklesu jednotkových cien podporných služieb regulácií činného výkonu. Limitné ceny

regulačnej elektriny z aFRR+/-, mFRR+/- aj mFRR3+/- boli až do pripojenia k medzinárodným platformám pre výmenu regulačnej elektriny naviazané na vývoj denného a vnútrodenného trhu s elektrinou. Po pripojení SEPS do platformy pre výmenu regulačnej elektriny typu aFRR (platforma „Picasso“) dňa 5.11.2024 a do platformy pre výmenu regulačnej elektriny typu mFRR (platforma „Mari“) dňa 3.12.2024 platí technický limit 15 000 EUR/MWh pre cenu kladnej a -15 000 EUR/MWh pre cenu zápornej regulačnej elektriny z týchto typov služieb.

Výnosy z podporných služieb zodpovedali objemu poskytnutých podporných služieb. Spoločnosť zabezpečovala podporné služby v rozsahu platných zobchodovaných objemov z ročného, mesačných a denných výberových konaní, prevzatých kontraktov za iných poskytovateľov, pričom boli využité vlastné zdroje.

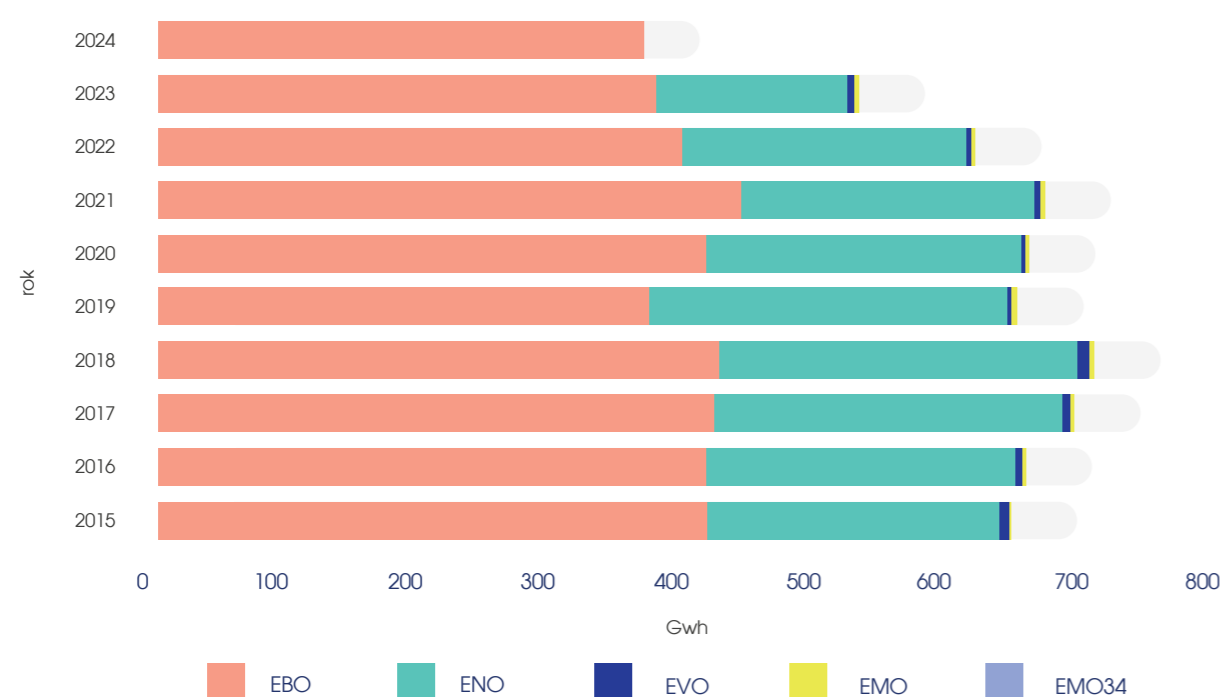
Súčasťou aktivácie podporných služieb regulácie činných výkonov bola dodávka regulačnej elektriny pre SEPS po pripojení k medzinárodným platformám pre výmenu regulačnej elektriny aj pre zahraničných prevádzkovateľov prenosových sústav. Finančné vyrovnanie regulačnej elektriny, rovnako ako aj finančné vysporiadanie odchýlky, realizoval organizátor krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s.

Obchodovanie s teplom

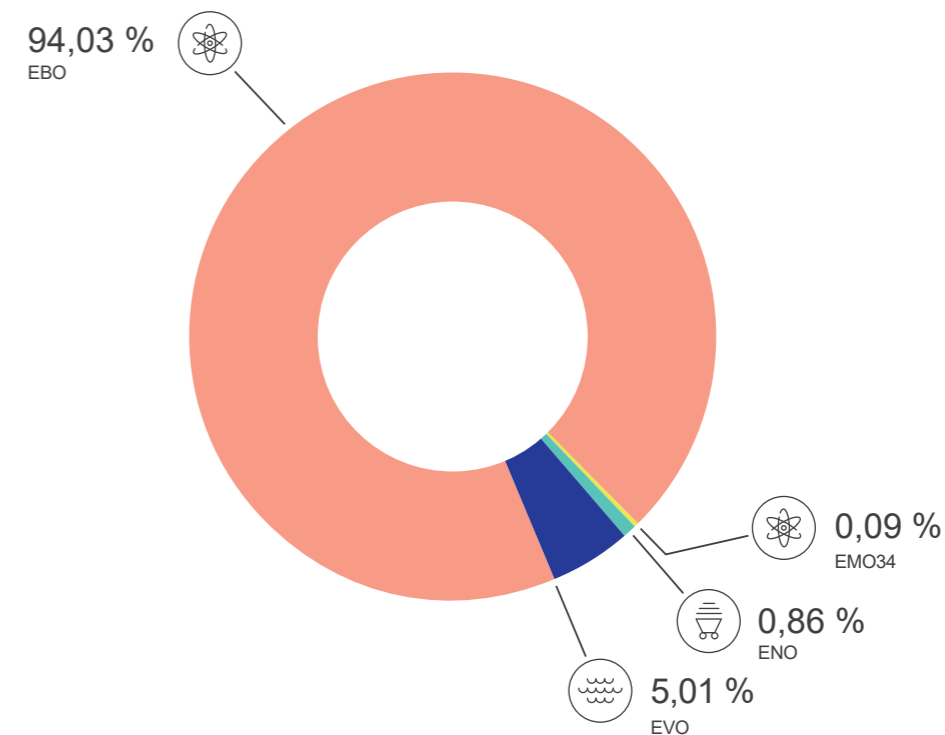
Spoločnosť patrí medzi najväčších dodávateľov tepla na Slovensku. V roku 2024 vyrobila 505 gigawatthodín dodávkového tepla a predala 397 GWh tepla, čo predstavuje tržby v objeme 6,7 mil. eur.

Najväčšou sústavou centrálného zásobovania teplom (CZT) v portfóliu spoločnosti je sústava CZT v lokalite jadrovej elektrárne Jaslovské Bohunice (EBO). Z EBO sú zásobované mestá Trnava, Hlohovec, Leopoldov a obec Jaslovské Bohunice. Dodávka tepla odberateľom pre výrobnú i nevýrobnú sféru bola zabezpečená podľa ich potrieb, plynule, spoľahlivo a v zmysle štandardov kvality dodávky tepla.

Podiel závodov na predaji tepla v spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (v GWh)



Podiel závodov na tržbách z predaja tepla v roku 2024



Rokom 2024 pokračuje päťročné regulačné obdobie 2023 – 2027. Cenovú reguláciu v tepelnej energetike v regulačnom období upravuje vyhláška č. 312/2022 Z.z. Celé regulačné obdobie je zamerané na stabilizáciu variabilných aj fixných nákladov. Výška variabilnej ceny tepla je Úradom pre reguláciu sieťových odvetví regulovaná zavedením korekčných koeficientov na výpočet maximálnych cien palív. Nárast fixných nákladov je umožnený medziročne len nárastom z dôvodu nových investícií do zefektívnenia výroby a rozvodov tepla alebo z dôvodu inflácie. Výšku fixnej zložky ceny tepla však ovplyvňuje aj regulačný príkon, ktorý vychádza zo skutočnej dodávky tepla posledného roka pred podaním cenového návrhu. V novom regulačnom období platí regulačný príkon vypočítaný na základe skutočnej dodávky tepla v roku 2021 pre celé regulačné obdobie. Určené ceny tepla rozhodnutím regulačného úradu podliehajú po skončení regulačného roka zúčtovaniu za skutočne odobraté množstvo tepla a skutočne vzniknuté ekonomicky oprávnené náklady. Rozdiel vo variabilných aj fixných nákladoch sa odberateľom dobropisom zúčtuje

po skončení regulačného roka do 31. marca nasledujúceho kalendárneho roka.

Cieľom regulačnej cenovej politiky je stabilizovať ceny tepla na príslušné regulačné obdobie rokov 2023 – 2027. Ceny pre regulačné obdobie rokov 2023 – 2027 vychádzajú zo schválených fixných nákladov v predchádzajúcom regulačnom období a z plánovaných variabilných nákladov na nasledujúci rok.

Dodávateľ komodity

Dlhodobou stratégiou spoločnosti v oblasti dodávok komodít koncovým odberateľom cez svoje dcérske spoločnosti je zameranie sa na segmenty, ktoré vykazujú stabilný odber, primeranú obchodnú maržu a zároveň potenciál vo forme predaja energetických služieb, ktoré zákazníkom dlhodobo prinášajú pridanú hodnotu. Celková dodávka elektriny za rok 2024 len mierne vzrástla a predstavuje objem 2,62 TWh, dodávka plynu bola na úrovni 0,18 TWh a objem dodaného tepla predstavuje 0,37 TWh.

V roku 2024 dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o., (SE-ES) v rámci svojho portfólia dodávala elektrinu, plyn, teplo, ako aj energetické služby vyše 5 000 odberateľom. Tým spoločnosť potvrdzuje svoje stabilné postavenie na trhu a úlohu významného hráča v oblasti poskytovania komplexných energetických služieb.

Na českom trhu dodávok koncovým odberateľom je spoločnosť zastúpená prostredníctvom dcérskej spoločnosti Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o. (SEČR). Spoločnosť SEČR sa zameriava najmä na dodávku elektriny a plynu. Medzi jej odberateľov patria významné české, ale aj medzinárodné spoločnosti, čím sa spoločnosť SEČR radí medzi stabilných a renomovaných dodávateľov komodít na českom energetickom trhu.

V Poľsku sa predaj elektriny realizuje cez pobočku spoločnosti vo Varšave.

Tvorba a štruktúra ceny elektriny pre koncového spotrebiteľa

Štruktúra ceny elektriny pre koncového spotrebiteľa na Slovensku sa skladá z troch hlavných komponentov: komodita, poplatky spojené s prenosom a distribúciou a systémové poplatky. Cena elektriny ako komodity je stanovená dvoma spôsobmi, a to trhom bez akejkoľvek formy regulácie pre priemyselných odberateľov a pre regulovaný segment, ako sú domácnosti a maloobdob podnikateľský, platia ceny určené rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO). Regulované poplatky za prenos a distribúciu vychádzajú z nákladov na prevádzku prenosovej sústavy a distribučných sústav. V rámci systémových poplatkov tarifa za prevádzkovanie systému slúži najmä na podporu využívania obnoviteľných zdrojov energie a fungovanie Organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (OKTE, a.s.). Na obstaranie

podporných služieb slúži tarifa za systémové služby.

Cena elektriny zahŕňa okrem vyššie uvedených aj odvod do Národného jadrového fondu. Výšku odvodu stanovuje nariadenie vlády SR. Okrem týchto poplatkov je koncovému odberateľovi s výnimkou domácností účtovaná aj spotrebná daň. Všetkým odberateľom je v zmysle príslušných zákonov zároveň vyrubená daň z pridanej hodnoty (DPH).

Spoločnosť na základe memoranda o porozumení podpísaného s Ministerstvom hospodárstva SR a s Ministerstvom financií SR podpísala implementačnú zmluvu, na základe ktorej v roku 2024 dodala elektrinu pre domácnosti v produkte baseload za cenu 61,20 eur/MWh, ktorá bola platná aj v rokoch 2022 a 2023. Na základe nariadení vlády vydaných v decembri 2023 z dôvodu stabilizácie cien elektriny pre koncových odberateľov boli regulované poplatky v koncovej cene elektriny stanovené na úrovni roka 2022.

Regulačný rámec

Legislatívne zmeny spojené s energetickou krízou

V zákone o energetike bol v roku 2023 zavedený odvod z nadmerných príjmov. Spoločnosť v roku 2024 nedosiahla výšku stropu definovaného v legislatíve a z tohto dôvodu bol odvod za rok 2024 na úrovni 0 eur. Tento rok bol zároveň posledným rokom platnosti odvodu z nadmerných príjmov.

Platby za prístup do elektrizačnej sústavy pre slovenských výrobcov elektriny („G-komponent“)

Prevádzkovatelia distribučných sústav, ako aj prenosovej sústavy účtovali v roku 2024 aj naďalej výrobcovi elektriny platbu za prístup do distribučnej a prenosovej sústavy, tzv. G-komponent. Výrobcovi elektriny pripojenému do regionálnej distribučnej sústavy bol účtovaný G-komponent vo výške 15 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Platbu za prístup do prenosovej sústavy prevádzkovateľovi prenosovej sústavy uhrádza výrobca elektriny v priemernej výške 0,5 eur/MWh. Platba sa neuplatňuje pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, rovnako ani na výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

Transpozícia zimného energetického balíčka

Nadväzujúc na aktivity z predchádzajúcich období, Slovenské elektrárne aj v roku 2024 pokračovali v aktivitách a predkladali pripomienky k transpozícii zimného energetického balíčka, a to najmä v rámci medzirezortného pripomienkového

konania (MPK). V rámci MPK dali Slovenské elektrárne niekoľko pripomienok, ktoré sa týkali najmä uskladňovacích zariadení a podporných služieb, pričom väčšina z nich bola Ministerstvom hospodárstva SR akceptovaná. Zákon, ktorým došlo k transpozícii zimného energetického balíčka EÚ, bol schválený v NR SR a v roku 2024 nadobudol účinnosť v celom rozsahu.

Stavebný zákon

Spoločnosť pripomienkovala nový stavebný zákon z dielne Ministerstva dopravy SR vrátane účasti a presadzovania návrhov na viacerých rozporových konaniach v rámci riadneho pripomienkového konania, od ktorého sa očakáva po nadobudnutí účinnosti od 1. apríla 2025 viacero významných zmien v oblasti výstavby a stavebného konania v Slovenskej republike. Celkovo nový zákon smeruje k zjednodušeniu a zefektívneniu procesov v oblasti výstavby, znižovaniu administratívnej záťaže pre stavebníkov a posilneniu profesionalizácie štátnej stavebnej správy.

Integrovaný národný energetický a klimatický plán

Ministerstvo hospodárstva SR zverejnilo návrh aktualizácie Integrovaného národného energetického a klimatického plánu (NECP) na roky 2021 – 2030 v októbri 2024. Slovenské elektrárne sa aktívne zapojili do procesu jeho pripomienkovania, keďže ide o kľúčový dokument podieľajúci sa na vymedzení energetickej politiky SR. Spoločnosť pritom vníma NECP ako strategický dokument nastavujúci priority a vízie rozvoja energetického sektora SR do budúcnosti, a preto má záujem na jeho správnom nastavení. NECP je pre spoločnosť zásadným dokumentom, keďže sa rámcovo venuje výrobe elektrickej energie zo zdrojov, ktoré majú Slovenské

elektrárne vo svojom portfóliu, ako napr. jadrové zdroje, vodné zdroje či OZE. Jeho prijatie vládou SR sa očakáva v roku 2025.

Európske parlamentné voľby

Kľúčovým míľnikom pre medzinárodne smerovanie v roku 2024 boli voľby do Európskeho parlamentu a s tým spojené vymenovanie novej Európskej komisie na roky 2024 – 2029. Európske inštitúcie zohrávajú zásadnú rolu pri vytváraní legislatívneho a regulačného rámca s priamym dopadom na slovenské smerovanie, ako aj na fungovanie našej spoločnosti. Keďže spoločnosť patrí medzi kľúčových energetických hráčov, tento vývoj bol intenzívne monitorovaný a vyhodnocovaný. Nové politické vedenie Európskej únie si stanovilo viaceré priority na najbližšie programové obdobie. Vzhľadom na vývoj v posledných rokoch najmä v oblasti energetiky, Slovenské elektrárne sledovali oblasti zamerané najmä na:

- implementáciu Európskej zelenej dohody s cieľom dosiahnuť klimatické ciele do roku 2030 a 2050,
- zvýšenie energetickej bezpečnosti a bezpečnosti dodávok,
- podporu konkurencieschopnosti.

Obchodné riziko

Slovenské elektrárne sú ako spoločnosť s medzinárodnou pôsobnosťou vystavené viacerým typom rizík. Efektívne riadenie rizík predstavuje zvyšovanie hodnoty spoločnosti pomocou optimálneho využitia obchodných príležitostí a minimalizovaním rizík vyplývajúcich z týchto aktivít. Riadenie rizík je súčasťou finančného a prevádzkového riadenia spoločnosti a komplexne identifikuje, kvantifikuje, pravidelne monitoruje a kontroluje mieru rizika s cieľom zamedziť potenciálnym negatívnym dopadom na finančné výsledky spoločnosti.

Komoditné riziká, ktorým musí spoločnosť vyrábajúca a predávajúca elektrinu na dennej báze čeliť, súvisia predovšetkým so zmenami cien elektrickej energie na medzinárodných trhoch. Pohyby cien elektrickej energie na komoditných burzách sú závislé predovšetkým od pohybu cien komodít vstupujúcich do procesu výroby elektriny, ako sú uhlie, plyn a emisné povolenky. V dôsledku vysporiadania sa s týmito rizikami sa využívajú sofistikované prístupy merajúce trhové riziko, ktorému je spoločnosť v priebehu času vystavená. S cieľom mitigovať vyššie uvedené hrozby na komoditných trhoch spoločnosť využíva jeden z najefektívnejších nástrojov na zabezpečenie sa voči riziku, ktorým je hedging (zaistenie). Zaisťovacie operácie slúžiace na minimalizovanie až úplné eliminovanie rizík sa využili pri viacerých obchodných aktivitách spoločnosti.

Riadenie rizík sa zaoberá aj ochranou spoločnosti pred platobnou neschopnosťou obchodných partnerov. Kreditné riziká sa zaoberajú najmä sledovaním, vyhodnocovaním a spravovaním kreditnej expozície protistrán v súlade so stanovenými individuálnymi kreditnými limitmi. Limit sa protistrane pridelí po zohľadnení kvalitatívnych a kvantitatívnych ukazovateľov, pričom sa pravidelne monitoruje s dôrazom na zmenu bonity a platobnej morálky protistrany. Minimalizácia kreditného rizika je zabezpečovaná prostredníctvom záruk tretích strán, bankových záruk, hotovostného zabezpečenia a prípadne iných nástrojov. Riadenie rizík Slovenských elektrární je aj v medzročnom porovnaní veľmi efektívne, o čom svedčí nulový podiel zlyhaných protistrán z celkového portfólia klientov.

Výroba elektriny a tepla

Inštalovaný výkon

Výrobná základňa Slovenských elektrární pozostáva z dvoch jadrových (JE), tridsaťjeden vodných (VE) a dvoch fotovoltických (FVE) elektrární. V roku 2024 boli vyradené z prevádzky dve tepelné elektrárne (TE). TE Nováky bola

vyradená z prevádzky od 1.1.2024 a TE Vojany bola vyradená z prevádzky od 29.5.2024. Inštalovaný výkon spoločnosti sa preto medziročne znížil o 486 MW.

Inštalovaný výkon (v MW)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
SE	4300,92	4175,92	4080,92	4080,92	4080,92	4112,36	4143,80	4143,80	4614,80	4128,80
VEG	0 ⁶	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SPOLU	4300,92	4175,92	4080,92	4080,92	4080,92	4112,36	4143,80	4143,80	4614,80	4128,8

Svorková výroba elektriny (v GWh)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
SE	19 259	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773	19 113	18 888	21 660	20 787
VEG	448 ⁶	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SPOLU	19 707	18 981	19 444	18 638	18 865	18773	19 113	18 888	21 660	20 787

Jadrové elektrárne

Elektrárň	Inštalovaný výkon (v MW)	Rok uvedenia do prevádzky
Jadrové elektrárne Bohunice (EBO)	2 x 500	1984, 1985
Jadrové elektrárne Mochovce (EMO)	2 x 501,44 1 x 471,00	1998, 2000 2023
SPOLU	2 473,88	

Tepelné elektrárne (EVO1 bola vyradená z prevádzky od 29.5.2024)

Elektrárň	Druh paliva	Inštalovaný výkon (v MW)	Rok uvedenia do prevádzky
Elektrárne Vojany 1 (EVO 1)	čierne uhlie	220	2001
SPOLU		220	

Fotovoltické elektrárne

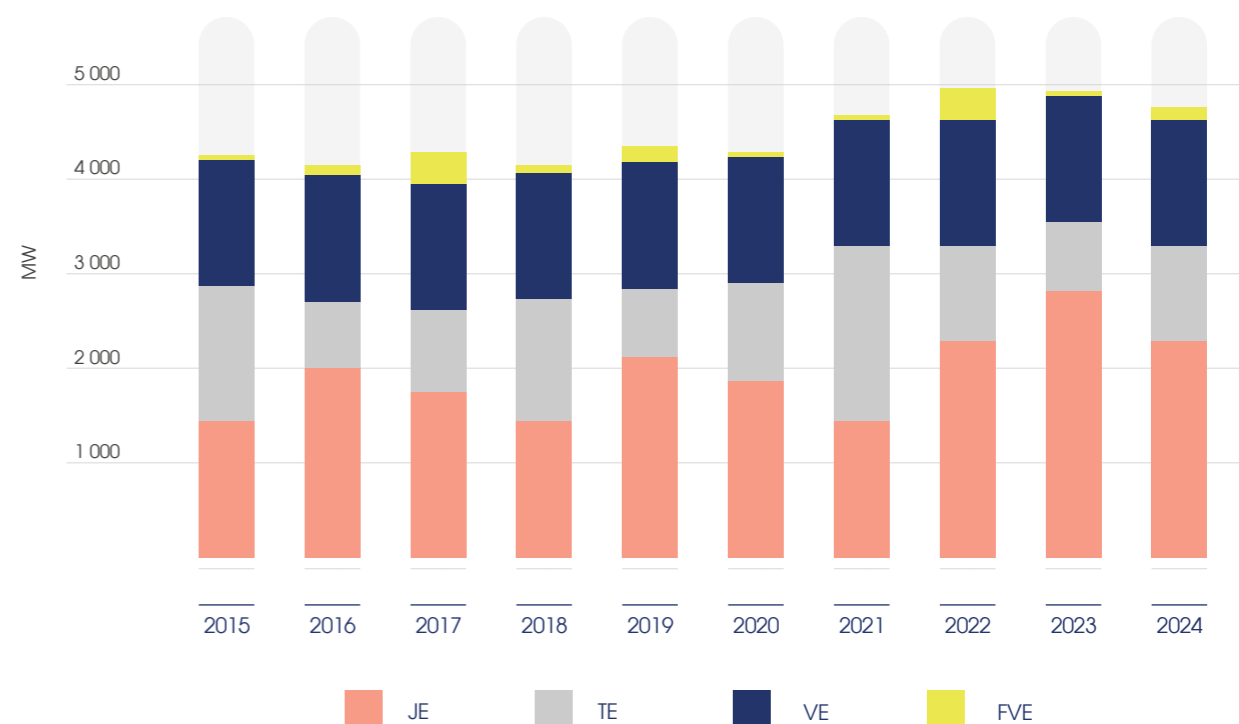
Elektrárň	Inštalovaný výkon (v MW)	Rok uvedenia do prevádzky
Fotovoltická elektrárň Mochovce	0,95	2011
Fotovoltická elektrárň Vojany	0,95	2011
SPOLU	1,90	

⁶ Vodné dielo Gabčíkovo (VE Gabčíkovo, VE Malé Gabčíkovo, VE Čunovo, VE Mošon), prevádzka v bilančnej skupine Slovenských elektrární do 9.3.2015 23:59

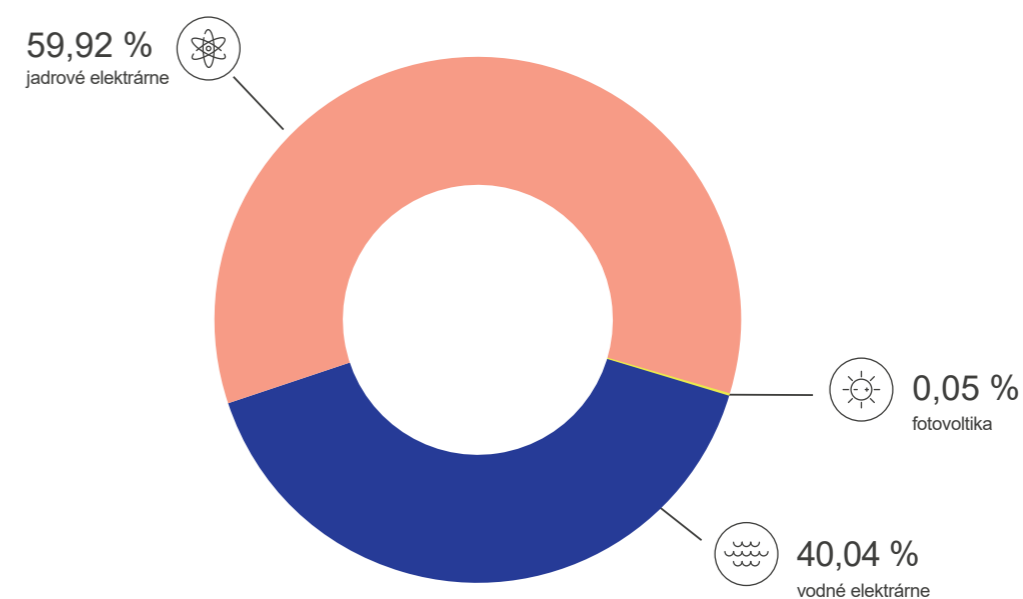
Vodné elektrárne

Elektrárň	Inštalovaný výkon (v MW)	Rok uvedenia do prevádzky
PREČERPÁVACIE VE		
Čierny Váh	6 x 122,40	1982
Liptovská Mara	2 x 49,00	1976
Ružín	2 x 30,00	1972
Dobšiná	2 x 12,00	1953, 1954
PRIETOČNÉ VE		
Orava	10,87 + 10,88	1953, 1954
Liptovská Mara	2 x 50,00	1975
Krpeľany	3 x 8,25	1957
Sučany	3 x 12,80	1958
Lipovec	3 x 12,80	1961
Hričov	3 x 10,50	1962, 1964
Mikšová 1	3 x 31,20	1963, 1965
Považská Bystrica	3 x 18,40	1963, 1964
Nosice	3 x 22,50	1957, 1958
Ladce	2 x 9,45	1936
Ilava	2 x 7,50	1946
Dubnica	2 x 8,25	1949
Trenčín	2 x 8,05	1956
Kostolná	2 x 12,75	1952, 1953
Nové Mesto n.V.	2 x 12,75	1953, 1954
Horná Streda	2 x 12,75	1954, 1955
Madunice	3 x 14,40	1960, 1961
Kráľová	2 x 22,53	1985
MALÉ VE		
Čierny Váh prietok	0,76	1982
Tvrdošín	2 x 2,80 + 1 x 0,50	1979
Bešeňová	2 x 2,32	1976
Domaša	2 x 6,20	1966
V. Kozmálovce	2 x 2,40 + 1 x 0,52	1988
Ružín II	1,80	1974
Dobšiná II	2,00	1994
Dobšiná III	0,32	2014
Rakovec	2 x 0,25	1913
Krompachy	0,33	1932
Švedlár	0,09	1924
SPOLU	1 653,02	

Vývoj inštalovaného výkonu Slovenských elektrární, a.s. (MW)



Podiel typov elektrární na inštalovanom výkone



Výroba elektriny

Slovenské elektrárne vyrobili v roku 2024 elektrinu v objeme 20 787 GWh s medziročným indexom 0,96.

Zdroje okrem výroby elektriny poskytovali aj podporné služby, čím významne prispeli k stabilite elektrizačnej sústavy SR.

Spoločnosť dosiahla po odstavení dvoch tepelných elektrární vysoký podiel elektriny vyrobenej bez emisií skleníkových plynov. Slovenské elektrárne dodali do sústavy v roku 2024 elektrinu v objeme 18 703 GWh. Až 99 % dodanej elektriny bolo bez priamych emisií skleníkových plynov

Jadrové elektrárne

Výroba jadrových elektrární medziročne klesla o 112 GWh z 18 344 na 18 232 GWh predovšetkým z dôvodu nižšej disponibilít výrobných zariadení. Bloky EBO a 3. blok EMO mali v roku 2024 dlhé odstávky. Dodávka elektriny do siete klesla o 76 GWh. Jadrové elektrárne Bohunice (EBO) dodali za rok 2024 do siete 6 542 GWh. Jadrové elektrárne Mochovce (EMO) dodali 10 350 GWh, najviac vo svojej histórii. Jadrové bloky spoľahlivo celoročne poskytovali aj podporné služby, zápornú terciárnu reguláciu výkonu a sekundárnu reguláciu napätia. V lokalitách oboch jadrových elektrární poskytovali záporné podporné služby aj elektrokotly EBO a EMO.

Vodné elektrárne

Vodné elektrárne sú priamo závislé od počasia a hydrologickej situácie. Prvá polovica roku 2024 bola zrážkovo nadpriemerná. Už na začiatku roka bola naplnenosť vrcholových nádrží nadpriemerná. Postupné topenie snehu vo vysokých horských polohách spolu s jarnými dažďami prispeli k ich úplnému naplneniu a navyšovaniu výroby oproti plánu. Druhý polrok roku 2024 bol naopak zrážkovo podpriemerný, čo sa nepriaznivo prejavilo jednak na plnení výroby z prietoku a taktiež na postupnom výraznom vyprázdňovaní vrcholových nádrží Orava a Liptovská Mara. Slovenské elektrárne v roku 2024 vo svojich 31 vodných elektrárnach vyrobili celkovo 2 360 GWh elektriny.

Z prietochných elektrární Slovenské elektrárne dodali 1 832 GWh. Prečerpávacie elektrárne počas roka 2024 viackrát potvrdili svoju nezastupiteľnú úlohu vo výrobe špičkovej elektriny a poskytovaní podporných služieb, predovšetkým rýchlejšie terciárnej regulácie výkonu. Významné cenové rozdiely medzi jednotlivými hodinami počas dňa v niektorých obdobiach znamenali ich vyššie využitie. Spolu vyrobili 498 GWh, pričom celková vlastná spotreba pri výrobe z prečerpania dosiahla 672 GWh.

Tepelné elektrárne

Elektrárne Nováky boli vyradené z prevádzky od 1.1.2024.

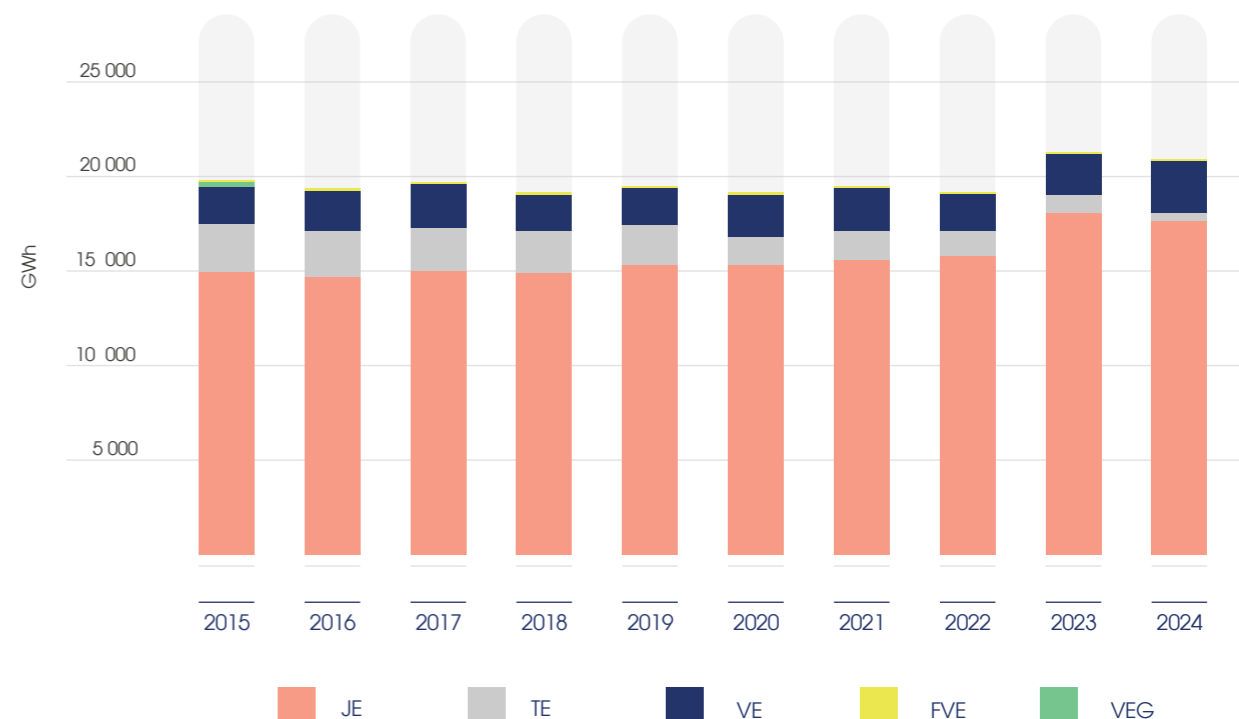
Elektrárne Vojany, ktoré spoluspaľovali v roku 2024 čierne uhlie a drevnú štiepku, vyrobili 193 GWh a do siete dodali 156 GWh elektriny. Okrem elektriny dodávali bloky EVO aj podporné služby. Elektrárne bola vyradená z prevádzky od 29.5.2024.

Spoluspaľovaním biomasy v EVO Slovenské elektrárne z biomasy vyrobili 40 GWh a dodali 33 GWh elektriny.

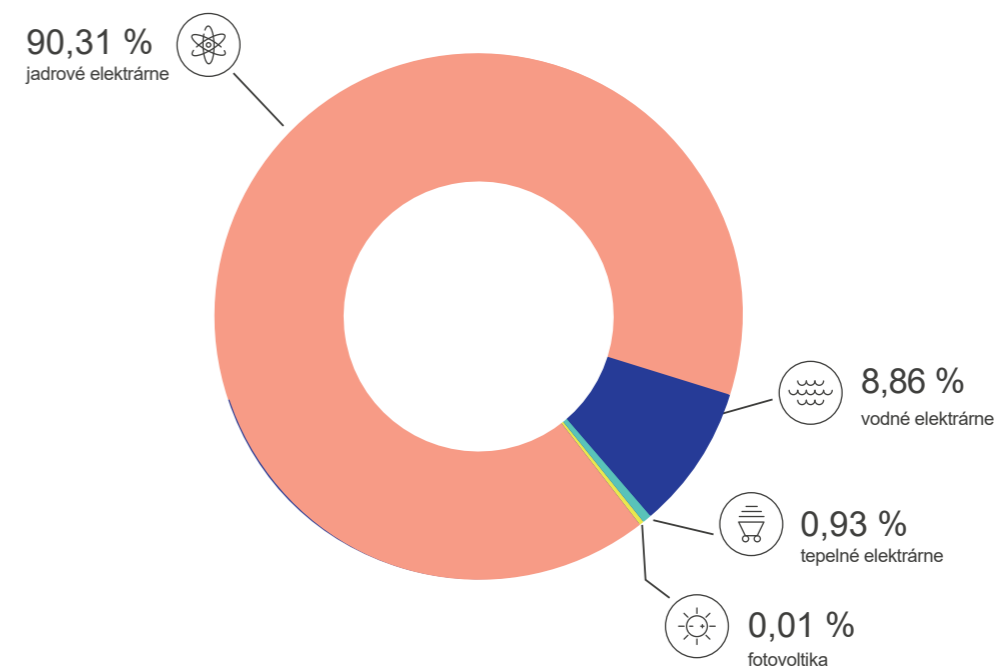
Fotovoltaické elektrárne vyrobili a dodali štandardné 2 GWh elektriny.

V roku 2024 prebiehala na lokalite Dobšiná investičná akcia, bolo inštalované batériové úložisko (BESS) s inštalovaným elektrickým výkonom 3,2 MW. V januári 2025 bolo batériové úložisko v skúšobnej prevádzke.

Vývoj ročnej svorkovej výroby elektriny prevádzkovaných elektrární (v GWh)



Podiel na dodávke elektriny zo zdrojov prevádzkovaných spoločnosťou Slovenské elektrárne, a.s.



Výroba tepla

Výroba tepla je založená prevažne na kombinovanej výrobe elektriny a tepla. V roku 2024 Slovenské elektrárne vyrobili 505 GWh tepla pre teplárenské

účely. Z toho výroba tepla v lokalite EBO predstavovala 422 GWh, v lokalite EMO 70 GWh a EVO 13 GWh.

Hlavné projekty

04

Hlavné projekty

Dostavba 3. a 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce (MO34) je najväčšou súkromnou investíciou na Slovensku. Po uvedení do prevádzky budú tieto bloky spolu pokrývať približne 26 % spotreby elektriny na Slovensku. Výkon každého z nich je 471 MW s predpokladom zvýšenia výkonu na viac než 500 MW v ďalších rokoch.

Dokončenie jadrovej elektrárne Mochovce

Základné informácie

Použitou technológiou je VVER 440/V-213 s tlakovodnými reaktormi – reaktor je moderovaný a chladený vodou. Technológia MO34 je charakteristická svojím evolučným dizajnom s osvedčenou technológiou a množstvom bezpečnostných vylepšení; inherentnou bezpečnosťou s nízkou hustotou výkonu a vysokou tepelnou kapacitou primárneho okruhu, ako aj vyššou disponibilitou a účinnosťou.

Vývoj v roku 2024

Valné zhromaždenie spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., schválilo v decembri 2024 navýšenie medzitymneho rozpočtu o 64 miliónov eur na celkovú výšku 6,47 miliardy eur pre celý projekt.

Odpracované človekohodiny boli koncom roka 2024 na úrovni 4,55 miliónov. Ich celkový počet od začiatku projektu tak dosiahol 121,92 milióna.

Práce na dostavbe MO34 pokračovali aj v roku 2024. Na 3. bloku sa od mája do júla 2024 uskutočnila historicky prvá generálna odstávka. Rozsiahle práce na 4. bloku vyústili v decembri 2024 do úspešnej realizácie a ukončenia studenej hydroskúšky, čo predstavuje významnú fázu projektu dostavby.

Na 4. bloku bol ku koncu roka dosiahnutý fyzický postup prác na 93,09 %.

Projekty jadrovej energetiky

Jadrová elektrárň Bohunice V2

Projekt Obnovenie projektovej spoľahlivosti sprchových chladičov bezpečnostných systémov sme v roku 2024 úspešne ukončili. Zabezpečili sme kontinuálne bezpečnú a spoľahlivú prevádzku chladičov bezpečnostných systémov. Predmetom projektu bola výmena vodných komôr a viek, ktoré postupom času strácali svoje prevádzkové parametre, za nové komponenty. Na jednotlivých havarijných systémoch bola realizácia kompletne ukončená.

Spoločnosť v roku 2024 ukončila poslednú etapu výmeny rúrok hlavných kondenzátorov (HK). Prevádzkovaním hlavného kondenzátora s vymenenými rúrkami sa výrazne znižuje počet netesností s následným nasávaním cirkulačnej chladiacej vody do parného priestoru, čo má kladný vplyv na výrobu. V roku 2024 spoločnosť vymenila vybrané moduly HK na TG41, TG42, TG31 a TG32.

Na základe zmeny zákona o radiačnej ochrane č. 87/2018 (sprísnenie podmienok jadrovej bezpečnosti) bol v roku 2024 zrealizovaný projekt Implementácia automatického štartu TH čerpadla v REŽIME 6 od straty chladiva v reaktore. Zároveň tento projekt vytvoril predpoklad pre aplikáciu nového paliva v podmienkach SE EBO.

V rámci zabezpečenia plynulej prevádzky blokov (v prípade prerušenia dodávok jadrového paliva ruského dodávateľa) bola v roku 2024 zrealizovaná prvá časť projektu Rozšírenie kapacít skladov čerstvého paliva na EBO34. Týmto projektom bude zabezpečené bezpečné a spoľahlivé skladovanie zvýšeného množstva čerstvého paliva. Prostredníctvom tohto projektu bude vytvorená dostatočná časová rezerva pre získanie alternatívneho dodávateľa jadrového paliva.

Projektom Modifikácia uzla vývev TG EBO bola obnovená projektová spoľahlivosť tohto uzla. Zároveň bola projektovými vylepšeniami zabezpečená optimalizácia výkonu jednotlivých turbogenerátorov. Najvýznamnejšia časť projektu bola zrealizovaná v roku 2024, projekt bude definitívne ukončený v roku 2025.

Ďalším realizovaným projektom v roku 2024 bol projekt Rekonštrukcia ZSTG (zabezpečovacích systémov turbogenerátorov). Týmto projektom spoločnosť dosiahla elimináciu výpadkov TG od zapracovania ochrán turbogenerátorov vplyvom porúch meracích obvodov, a tým aj zabezpečenie bezpečnej prevádzky elektrárne. Projekt bude ukončený v roku 2025 výmenou ZSTG pre dva turbogenerátory.

V roku 2024 Slovenské elektrárne úspešne zrealizovali Modifikáciu monitoringu dávkového príkonu v hermetickej zóne. Týmto spoločnosť dosiahla obnovenie projektovej spoľahlivosti pôvodných meraní z dôvodu ich zastaranosti a optimálnu kontrolu radiačnej situácie v hermetických priestoroch.

Z ďalších projektov v rámci elektro spoločnosť pokračovala v realizácii projektu Výmena ističov 0,4 kV typu ARV a postupne vymieňa ističe na úrovni 400V s menovitým prúdom v rozsahu 1000 – 2500 A. Projekt s ohľadom na jeho rozsah bude postupne prebiehať až do roku 2026.

Realizáciou výmeny bóromerov v roku 2024 spoločnosť odstránila problémy s bezpečnosťou a zastaranosťou vymieňaných komponentov. Projekt bol v roku 2024 kompletne ukončený.

Jadrové elektrárne Mochovce 1, 2 a 3

Na 3. bloku jadrovej elektrárne v Mochovciach prebehla v roku 2024 realizácia projektu úpravy prietochnej časti vysokotlakových dielov oboch turbogenerátorov, ktorej cieľom bolo zvýšiť elektrický výkon TG o 2x3,81 MWe voči súčasnému projektovému stavu počas prevádzky reaktoru na 1375 MWt. Na rovnakú úpravu čakajú v roku 2025 aj turbogenerátory 4. bloku.

Príprava na 4-blokovú prevádzku pokračovala aj realizáciou projektov Rekonštrukcia zapuzdrených vodičov 7BCT01 a Výmena rozvodní 7BCA, 7BCB, ktorej cieľom bolo zvýšiť spoľahlivosť 4-blokovej prevádzky a eliminovať riziko preťaženia rozvodní s následným možným vznikom požiaru a strát vo výrobe. Pôvodné maximálne prípustné prúdové zaťaženie 2500 A bolo zvýšené na 3500 A tak, aby bolo možné bezpečne zvládnuť aj abnormálne stavy pri prevádzke 4 blokov.

Úspešne ukončená bola tiež realizácia projektu čistenia objemu chladiva primárneho okruhu v bazéne vyhoretoho paliva, ktorého cieľom bolo zabezpečenie špecializovaných filtračných zariadení na odstraňovanie mechanických nečistôt prítomných v chladive bazéna vyhoretoho paliva, ale aj v oblasti dna tlakovej nádoby reaktora a tlmíčov pádu havarijných-regulačných kaziet. Nakoľko niektoré z týchto zariadení je možné použiť ako na lokalite JE Bohunice, tak aj na JE Mochovce, prebehlo skúšobné čistenie už počas rozšírenej generálnej odstávky 4. bloku v Bohuniciach s pozitívnymi výsledkami. Následne bolo filtračné zariadenie nasadené aj na 2. bloku Mochoviec a momentálne prebieha príprava na čistenie počas rozšírenej odstávky 1. bloku Mochoviec v marci 2025.

Projekt riešenie zníženia teploty na etažérke 1. a 2. bloku pokračoval v realizácii výmenou vzduchotechnickej časti a prípravou na výmenu zdegradovanej izolácie na parovodoch, ktorej stav dnes zásadne prispieva k prehrievaniu obslužných priestorov a sťažuje pracovné podmienky. Nakoľko realizácia výmeny izolácie je časovo náročná a ide o veľké objemy, očakáva sa pokračovanie projektu s ukončením až v roku 2026. Výmena vzduchotechniky (prívodné/odvodné VZT potrubia, ventilátory a klapky) má však už dnes pozorovateľný efekt, ktorý prispieva k bezpečnosti personálu a prevádzky JE.

Pokračuje taktiež projekt výmeny rúrok hlavných kondenzátorov na 1. a 2. bloku, ktoré postupne počas prevádzky zdegradovali a dochádzalo k netesnostiam a postupným zaslepovaním aj k zníženiu účinnosti tepelnej výmeny hlavných kondenzátorov, čo ovplyvňuje účinnosť celej elektrárne. Realizácia výmeny rúrok je časovo náročná, je na kritickej ceste harmonogramu každej generálnej odstávky už od roku 2022, keď sme realizáciu začali na hlavných kondenzátoroch 2. bloku. V roku 2025 je očakávané ukončenie realizácie s využitím rozšírenej GO na 1. bloku.

Počas realizácie projektov na blokoch dochádza k postupným modifikáciám, ktoré majú priamy vplyv aj na výcvik operatívneho personálu blokovej dozorne. Tieto zmeny sme v roku 2024 preniesli aj na plnorozsahový simulátor, ktorý slúži na výcvik personálu licencovaného na prevádzkovanie jadrových reaktorov. Zpracované boli najmä zmeny, ktoré vyplynuli z projektov po implementácii nápravných opatrení z udalostí vo Fukushime. Príprava personálu tak môže naďalej pokračovať plynule a bez rizík.

Projekty Phoenix a Next a rozvoj SMR v roku 2024

V roku 2023 získala naša spoločnosť grant od vlády USA v rámci projektu Phoenix na pokrytie vypracovania štúdie uskutočniteľnosti výstavby malých modulárnych reaktorov (SMR) na Slovensku. Rok 2024 priniesol prvú implementačnú fázu tohto projektu, ktorá sa začala v januári úvodným stretnutím s prideleným americkým konzultantom (Sargent & Lundy), obhliadkou posudzovaných lokalít (Jaslovské Bohunice, Mochovce, Vojany, Nováky, U.S. Steel) a vzájomným spoznaním sa zainteresovaných strán.

Vypracovanie štúdie sa začalo definovaním rozsahu prác, zozbieraním detailných informácií o lokalitách a výberom, ktoré SMR technológie chceme v štúdiu posudzovať. V zásade bolo vybraných 6 najperspektívnejších ľahkovodných projektov SMR (GE, Hitachi, Rolls Royce, Westinghouse, Holtec, KHNP), ale napr. aj projekt firmy TerraPower, ktorý umožňuje veľký rozsah regulácie výkonu pomocou rýchleho reaktora chladeného tekutým sodíkom.

Nami posudzované lokality boli v prvej etape posúdené z pohľadu tzv. vylučovacích kritérií, na základe ktorých sme z ďalšieho posudzovania vylúčili lokalitu Nováky, a to z dôvodu veľkej blízkosti krasových oblastí a opustených baní. Na konci roka 2023 prebehlo aj párovanie vhodných technológií pre jednotlivé lokality, ktoré otvorilo cestu na detailné posúdenie zostávajúcich štyroch lokalít a získanie potrebných (aj neverejných) údajov od vybraných dodávateľov SMR technológií.

V roku 2024 sme v oblasti rozvoja SMR dosiahli ďalší významný úspech pod záštitou tzv. projektu NEXT. Projekt NEXT, financovaný vládou USA, nadväzuje na projekt Phoenix. V rámci projektu NEXT sme spolu s partnermi získali ďalší grant na podporu výberu najlepšej lokality pre výstavbu SMR na Slovensku. Cieľom projektu NEXT je poskytnúť komplexnú podporu rozhodovania o výstavbe SMR a vytváranie kapacít na ich implementáciu prostredníctvom poradenských služieb v oblasti technických a regulačných požiadaviek, spolupráce s univerzitami a jadrovými zariadeniami, ako aj prípravy stratégií na zavádzanie SMR. Na základe výsledkov štúdie uskutočniteľnosti z projektu Phoenix bude potrebné vykonať hĺbkové prieskumy na vybranej lokalite, aby sme zabezpečili jasnú a kontinuálnu cestu pri realizácii plánu SMR. Rozsah podpory v rámci projektu NEXT umožní kontinuálne pokračovať práve v týchto plánoch.

Okrem projektu Phoenix sme sa v roku 2024 začali téme SMR venovať aj v širšom formáte. Začali sme o SMR aktívne hovoriť nielen interne, ale aj externe na rôznych konferenciách, vzdelávacích či popularizačných udalostiach (Noc vedy, Vedatour, rôzne školské a univerzitné akcie a pod.). Vstúpili sme do rôznych medzinárodných odborných skupín ako napr. do EU SMR priemyselnej aliancie a v neposlednom rade aktívne sledujeme vývoj a novinky vo svete SMR.

Projekty klasickej energetiky

Tepelné elektrárne Nováky

Prebiehala príprava a realizácia viacerých projektov súvisiacich s ďalším využitím a ekologizáciou areálu ENO po ukončení výroby, ktorých realizácia bude predmetom ďalších rokov. Ide napríklad o schválený projekt Batériové úložisko 12 a 24 MW a súvisiaci projekt Rekonštrukcia rozvodne 22 kV. V štádiu rozpracovanosti je projekt výmeny olejových transformátorov T3 (22/6 kV) a T4 (6/0,4 kV) za suché, ktoré zabezpečia spoľahlivé a bezpečné elektrické napájanie technológie úpravy drenážnych vôd a elektrických zariadení nainštalovaných v objekte ČSVV v Chalmovej. Okrem ekonomického prevádzkovania, projektom súčasne eliminujeme environmentálne riziko. V štádiu realizácie je projekt Rekultivácia skládky stabilizátu a rozpracovaný je projekt uzavretia a rekultivácie Definitívneho odkaliska Chalmová.

V roku 2024 sme ukončili projekt zameraný na odpredaj olejov z odstavenej technológie a v záverečnej etape sme aj s projektom likvidácie mazutu a súvisiacej technológie. Obe aktivity sú súčasťou uzatvorenia areálu ENO.

Pre areál odstavenej elektrárne hľadá spoločnosť nové využitie a snaží sa o ďalšie zhodnotenie majetku. Areál elektrární Nováky bol pôvodne zaradený medzi lokality, ktoré sú posudzované v štúdiu realizovateľnosti potenciálnej výstavby malých modulárnych reaktorov v rámci projektu Phoenix, ale zistilo sa, že lokalita je nevhodná na umiestnenie jadrového zdroja z dôvodu stability podlažia (príliš veľká blízkosť ku krasovým útvarom, ako aj k banským podzemným priestorom).

Tepelné elektrárne Vojany

V roku 2024 Slovenské elektrárne prijali strategické rozhodnutie o ukončení výroby elektriny z fosílnych palív v elektrárni Vojany. Aj po ukončení výroby elektriny z fosílnych palív zostáva v prevádzke železničná vlečka širokého a normálneho rozchodu. Počas roka 2023 sa podarilo začať spoluprácu so spoločnosťou EP Cargo, ktorá si okrem spolužívania vlečky prenajíma od Slovenských elektrární aj lokomotívy a nehnuteľnosti za účelom prevádzky prekladiska rôznych komodít. Za priaznivých trhových podmienok má spolupráca potenciál na ďalší rozvoj. Vlečku spolužíva aj susediaci závod SWS Vojany, ktorý po nej dopravuje a vo svojom areáli stáča rôzne produkty. Tomuto zákazníkovi dodávame elektrickú energiu aj technologické teplo na vykurovanie a stáčanie komodít z vlakových cisterien.

Zároveň prebieha príprava a realizácia viacerých projektov, ktorých realizácia môže pokračovať v ďalších rokoch: FVE pre vlastnú spotrebu, rekultivácia odkaliska TPZ, rekultivácia zložiska stabilizátu a uzatvorenie areálu EVO (v rámci tejto činnosti došlo k odpredaju olejov z odstavenej technológie). Rozpracovaný je projekt úpravy zdroja tepla pre vlastnú spotrebu EVO a pokračujúca dodávka tepla zákazníkovi.

Vyhodnocujeme niekoľko potenciálnych spoluprác pre využitie majetku spoločnosti na lokalite. Potenciál vidíme aj v recyklácii uložených popolovín. Areál elektrární Vojany je tiež zaradený medzi lokality, ktoré sú posudzované v štúdiu realizovateľnosti potenciálnej výstavby malých modulárnych reaktorov v rámci projektu Phoenix, na ktorej zhotovení spoločnosť začala pracovať

v závere roka 2023. Lokalita Vojany zostáva v posudzovaní ako najvhodnejšia nejadrová lokalita s veľkým potenciálom pre umiestnenie stabilného točivého zdroja, napr. práve v podobe malého modulárneho reaktora.

Vodné elektrárne

Z výzvy Plánu obnovy a odolnosti sme získali rozhodnutie o pridelení finančného príspevku na modernizáciu stroja TG1 PVE Ružín. Modernizáciou zvýšime regulačný rozsah na 10 – 30 MW, účinnosť turbíny a čerpadla a predĺžime životnosť zariadení.

Počas odstávky, ktorá sa začala na jeseň 2024 (a pokračuje aj v roku 2025), realizujeme tieto investičné projekty: modernizácia uzáverov privádzača PVE Ružín TG1 a TG2 (v decembri boli ukončené FAT skúšky vo výrobnom závode na KLU TG1 REK), modernizácia strojnej časti turbíny TG1, výmena blokového transformátora 40 MVA T1, modernizácia rozvodne 110 kV rozvodne VE pre vyvedenie výkonu, rekonštrukcia ochrán 110 kV vývodov 6730, 6301, záložný vypínač PVE Ružín TG1, modernizácia riadiaceho a informačného systému.

Na PVE Dobšiná I. sme nainštalovali prvé batériové úložisko v rámci SE ako pilotný projekt pre pripravovaný investičný projekt „SE Integrátor“. Batériové úložisko nám umožní zvýšiť výnosy z poskytovania PpS a zároveň bude slúžiť na otestovanie rôznych prevádzkových stavov v kombinácii s turbogenerátorom a čerpadlom na PVE Dobšiná.

Na Čiernom Váhu pokračujeme v projekte „SE Integrátor“, ktorý tvorí modernizácia dvoch strojov a inštalácia veľkého batériového úložiska v desiatkach MW.

V roku 2024 bola vykonaná výmena regulátorov turbíny a regulátorov budenia pre stroje Mikšová TG1, Mikšová TG3, Dubnica TG1 a Horná Streda TG2. Pre TG1 Veľké Kozmálovce sa uskutočnila výmena regulátora turbíny. Do prevádzky boli uvedené nové riadiace systémy a automatiky pre sústrojenstvá Mikšová TG1, Mikšová TG3. Pred ukončením montáže sú projekty riadiaci systém TG7 na PVE Čierny Váh a havarijný systém indikácie zatopenia spodných podlaží PVE Čierny Váh. V štádiu rozpracovanosti sú projekty modernizácia odbudzočav VE Hričov TG1 a TG2. Rovnako tak sú rozpracované ďalšie projekty zamerané na udržateľnosť prevádzkyschopnosti jednotlivých VE.

Bezpečnosť, kontrola
a systém riadenia

05

Bezpečnosť, kontrola a systém riadenia

Integrovaná politika

Preambula

“Najvyššou prioritou spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., je bezpečnosť⁷, ktorej dosahovanie je vždy nadradené výrobným požiadavkám a obchodnému zisku.”

V jadrových zariadeniach (JZ), ktoré sú jedinečnou technológiou, je prioritou sústavné zlepšovanie a udržiavanie vysokej úrovne jadrovej bezpečnosti a radiačnej ochrany v súlade s najlepšou svetovou praxou.

Na všetkých úrovniach spoločnosti je uplatňovaný kľúčový princíp, že každý zamestnanec v spoločnosti zodpovedá za bezpečnosť a kvalitu svojej práce s uvedením si rizík z nej plynúcich.

⁷Bezpečnosť – zahŕňa oblasti: bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci, ochrana pred požiarmi, prevencia závažných priemyselných havárií, havarijné plánovanie a pripravenosť, security 5, v jadrových zariadeniach (JZ) aj jadrová bezpečnosť a radiačná ochrana.

Zásady

1. Udržiavať Integrovaný systém manažérstva⁸ (ISM) v súlade s modelom GOSP⁹ ako nástroj riadenia spoločnosti a trvale zlepšovať jeho efektívnosť a výkonnosť tak, aby spoločnosť neustále dosahovala všetky stanovené ciele, uspokojovala požiadavky zainteresovaných strán¹⁰, plnila relevantné právne a iné požiadavky, a tým zaisťovala trvalo udržateľný rozvoj. Identifikované procesy, činnosti a projekty sústavného zlepšovania spoločnosti sú riadené s ohľadom na princípy a prístupy systému integrovaného riadenia rizík, ktorý je súčasťou všeobecného rámca pre strategické a operatívne riadenie a rozhodovanie manažmentu.
2. Stanovovať dlhodobé a krátkodobé ciele a úlohy, periodicky preskúmať túto politiku a plnenie vyhlásených cieľov a úloh na všetkých úrovniach riadenia. V záujme dosahovania cieľov zabezpečiť dostupnosť zdrojov pre využitie príležitostí na zvyšovanie kvality, bezpečnosti a ochrany životného prostredia, minimalizáciu rizík a možných strát na akceptovateľnú úroveň, nevyhnutnú pre inovatívne riešenia.
3. Pri poskytovaní produktov a služieb uspokojovať potreby a očakávania zainteresovaných strán a zákazníkov vrátane trvalého overovania ich spokojnosti a uplatňovať otvorený a konštruktívny dialóg.
4. Efektívne a komplexne riadiť stratégiu rizík

s cieľom zvýšiť pravdepodobnosť, že spoločnosť, program alebo projekt dosiahne stanovené ciele. Včas identifikovať a analyzovať predovšetkým riziká ohrozujúce bezpečnosť a zdravie zamestnancov, verejnosť, životné prostredie a aktíva spoločnosti. Využívať najlepšiu prax pri identifikácii, analýze, hodnotení, monitorovaní a účinnom komplexnom riadení rizík s relevantnými periodickými výstupmi sprostredkovanými manažmentu spoločnosti pre účely efektívneho riadenia spoločnosti.

5. Vytvárať podmienky na ochranu zdravia zamestnancov pri práci. Monitorovať a vyhodnocovať ukazovatele vplyvu prevádzky výrobných zariadení na bezpečnosť, ochranu zdravia pri práci, životné prostredie (vrátane novej radiačnej záťaže) a aktíva spoločnosti. Zabezpečovať dokumentovanie bezpečnostných opatrení a postupov, prijímanie potrebných opatrení a kontrolu ich dodržiavania.
6. Prispievať k ochrane životného prostredia technologicky zmysluplným znižovaním produkcie odpadov a zaobchádzaním s nimi v súlade s hierarchiou odpadového hospodárstva, emisii do ovzdušia, výpustí do vôd a pôdy s dôrazom na prevenciu znečisťovania a ochranu biodiverzity. Zodpovedne riadiť používanie chemických látok. Aktívne a efektívne riešiť negatívne dôsledky svojich činností vzniknutých v minulosti. Zabezpečiť pravidelné hodnotenie a zlepšovať environmentálne postupy na základe vedeckých poznatkov a osvedčených postupov.

⁸Integrovaný systém manažérstva (ISM) – systém manažérstva na usmerňovanie a dosahovanie cieľov organizácie účinným a efektívnym spôsobom. Jeho súčasťou sú systémy manažérstva kvality, bezpečnosti (vrátane security 5), ochrany životného prostredia, metrológie a rizík.

⁹GOSP – model riadenia a dohľadu (GOSP – Governance, Oversight, Support and Perform), ktorý zabezpečuje, že každý zamestnanec jasne rozumie svojej role a úlohám v rámci spoločnosti, a to prostredníctvom zavedenia štandardizovaných politík, programov, procesov a postupov podľa najlepšej praxe. Jednoznačne sú rozlíšené zodpovednosti medzi vlastníctvom za štandardy (riadenie a dohľad) a ich realizáciou (podpora a výkon).

¹⁰Zainteresovaná strana – osoba alebo skupina, ktorá sa zaujíma o výkonnosť alebo úspech organizácie. Napríklad: zákazníci, dozorné orgány, vlastníci, zamestnanci, dodávatelia, banky, odborové organizácie, partneri, orgány štátnej správy a samosprávy, záujmové zväzy a združenia, regióny, spoločnosť, verejnosť.

7. Zabezpečiť požadovaný počet vybraných a odborne spôsobilých zamestnancov. Podporovať udržiavanie a prehlbovanie kvalifikácie a povedomia zamestnancov a riadenie vedomostí.

8. Od zamestnancov spoločnosti a dodávateľov nepretržite vyžadovať dodržiavanie princípov a charakteristík zdravej a silnej kultúry bezpečnosti a riadenia rizík, motivovať ich k profesionálnemu správaniu a výnimočnej výkonnosti v súlade s vyhláseným Modelom hodnôt a správania, rešpektovať princípy Etického kódexu a nulovej tolerancie korupcie, uplatňovať otvorenú komunikáciu o problémoch, dodržiavať zásady bezpečnosti a ochrany životného prostredia. Činnosti v rámci zavedeného ISM vykonávať výhradne podľa platných dokumentovaných postupov. Podporovať rovnosť príležitostí a inklúziu bez ohľadu na pohlavie, rasu, náboženstvo, vek alebo iné charakteristiky.

9. Pri výbere dodávateľov klásť dôraz na ich schopnosti plniť kvalifikačné, kvalitatívne a kvantitatívne požiadavky, zohľadňovať ich prístup k ISM a princípy Etického kódexu a nulovej tolerancie korupcie.

10. Udržiavať efektívny systém krízovej a havarijnej pripravenosti a odozvy vrátane zaistenia potrebných zdrojov, infraštruktúry a výcviku pracovníkov.

11. V JZ aplikovať princíp ALARA¹¹. V technických opatreniach uplatňovať stratégiu ochrany do hĺbky, preventívnymi opatreniami minimalizovať riziko vzniku úrazov, chorôb z povolania, prevádzkových udalostí, závažných priemyselných havárií a environmentálnej degradácie.

12. Úsporne využívať energie a suroviny, podporovať využívanie obnoviteľných zdrojov.

Rozvíjať výrobnotechnickú základňu, ako aj nové projekty orientovať na technológie, ktoré zabezpečia znížovanie negatívneho vplyvu prevádzky na bezpečnosť a zdravie zamestnancov, na životné prostredie a biodiverzitu, čo prispieje k udržateľnému rozvoju a k zníženiu emisií skleníkových plynov. Minimalizovať environmentálnu stopu prostredníctvom hodnotenia vplyvu na klímu a biodiverzitu, efektívneho využívania zdrojov a začlenením udržateľnosti do inovácií.

13. Riadiť existujúcu výrobnotechnickú základňu jadrových elektrární tak, aby bola dlhodobou využiteľná. Zabezpečiť program dlhodobej prevádzky vrátane manažérskych, materiálnych a ľudských zdrojov pre jeho realizáciu.

Integrovaný systém manažérstva

Integrovaný systém manažérstva (ISM) spoločnosti je základným pilierom pre stanovovanie Integrovananej politiky a hlavných cieľov a úloh organizácie, ako aj ich napĺňania účinným a efektívnym spôsobom. Zároveň zaručuje splnenie všetkých relevantných požiadaviek zainteresovaných strán, t.j. akcionárov, zákazníkov, dodávateľov, ale aj verejnosti, dozorných orgánov a vlastných zamestnancov.

V súlade s definovanými charakteristikami zdravej kultúry jadrovej bezpečnosti (podľa dokumentu WANO PL 2013-1 Znak zdravej kultúry jadrovej bezpečnosti), ISM poskytuje organizačnú štruktúru a smerovanie spoločnosti spôsobom, ktorý propaguje rozvoj kultúry bezpečnosti spolu s dosahovaním najvyššej úrovne jadrovej bezpečnosti. ISM definuje pracovné prostredie, v ktorom personál rieši bezpečnostné problémy bez zbytočného odkladu, resp. strachu

z možného prenasledovania, zastrašovania, odvety alebo diskriminácie.

ISM zahŕňa tieto kľúčové princípy, prístupy a hodnoty:

- prvoradá je bezpečnosť, každý zamestnanec spoločnosti osobne zodpovedá a prispieva k zvyšovaniu úrovne bezpečnosti,
- orientácia na prevenciu, riadenie rizík a príležitostí na sústavné zlepšovanie a učenie sa,
- podporovanie optimálneho priebehu procesov vhodnou organizačnou štruktúrou,
- poskytovanie informácií o výkonnosti procesov a o výkonnosti celej spoločnosti,
- využitie výsledkov, prevádzkových skúseností a návrhov z prebiehajúcich projektov trvalého zlepšovania ISM,
- orientácia na interných a externých zákazníkov, poskytovanie informácií o spokojnosti zákazníkov a ostatných zainteresovaných strán, pružná reakcia na oprávnené požiadavky zainteresovaných strán.

Základnými požiadavkami, ktoré musí ISM spĺňať, sú všeobecné generické požiadavky medzinárodných noriem ISO 9001, ISO 14001 a ISO 45001.

Slovenské elektrárne, ako prevádzkovateľ jadrových zariadení a držiteľ povolenia na výstavbu a uvádzanie do prevádzky a prevádzku jadrových zariadení, musia rešpektovať a aplikovať aj množstvo právnych a iných požiadaviek a odporúčaní, hlavne však:

- Legislatívne požiadavky stanovené v zákone NR SR č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (tzv. atómový zákon) v znení neskorších predpisov a nadväzujúcich vykonávacích vyhlášok vydaných Úradom jadrového dozoru Slovenskej republiky (ÚJD SR).
- Požiadavky a odporúčania relevantných predpisov Medzinárodnej agentúry pre atómovú energiu (MAAE) vo Viedni, najmä GSR Časť 2 Vedenie a riadenie v otázkach bezpečnosti.

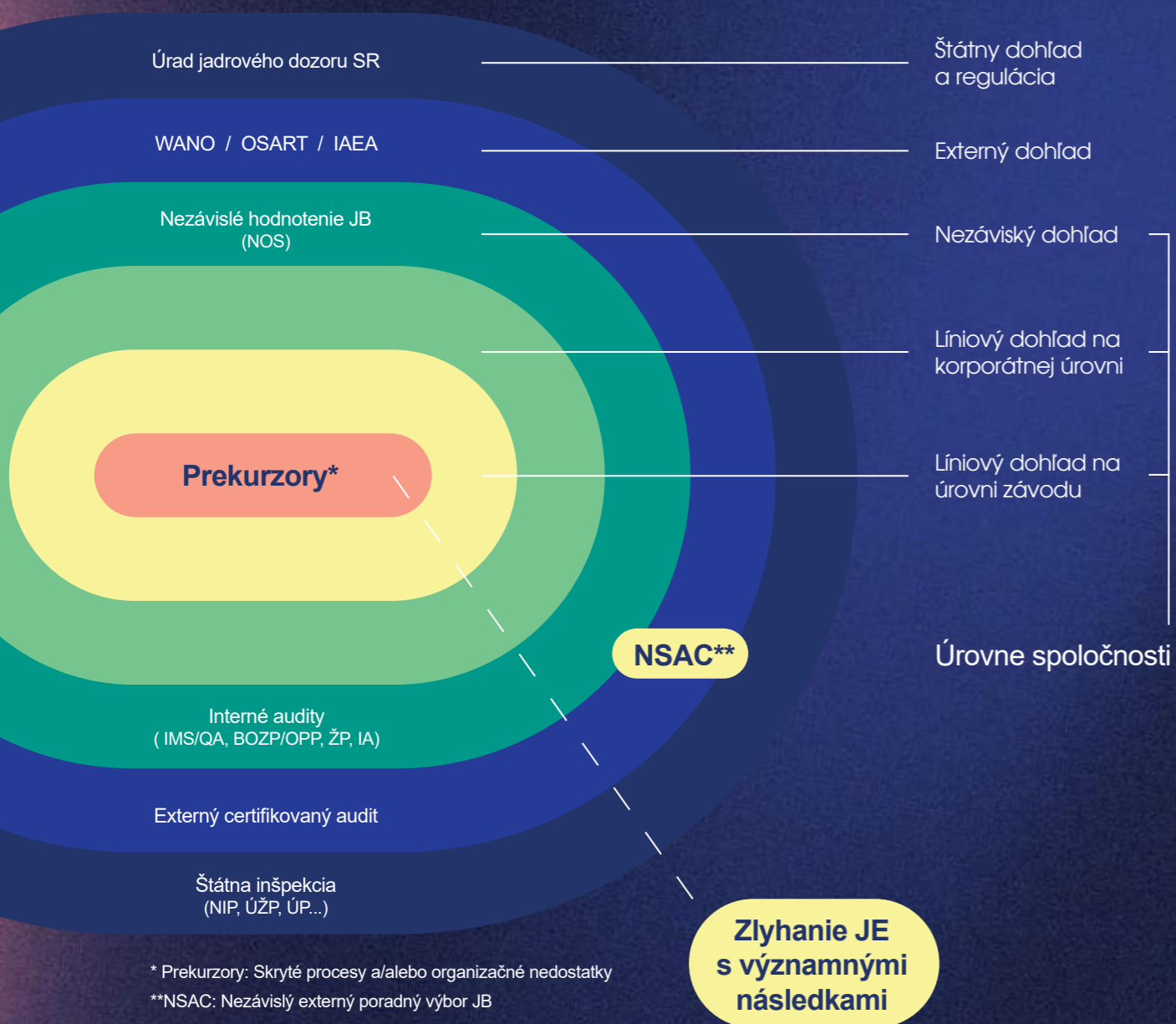
- Všeobecné bezpečnostné požiadavky na systémy manažérstva, ktoré majú integrovať stratégiu, plánovanie a ciele v oblasti bezpečnosti, ochrany zdravia pri práci, životného prostredia, zabezpečovania kvality, ekonomických aspektov a v iných oblastiach, ako napr. spoločenská zodpovednosť atď.
- Odporúčania z partnerských previerok a misií medzinárodných organizácií (WANO, OSART) a inšpekcií dozorných orgánov, ako napr. ÚJD SR, NIP SR, KR HaZZ a ďalších.
- Skúsenosti a informácie získané z interných a externých prevádzkových udalostí, z výsledkov samohodnotení a porovnávaní pomocou štandardov realizovaných v spolupráci so zahraničnými prevádzkovateľmi JZ.
- Odporúčania a skúsenosti domácich a zahraničných konzultačných a poradenských firiem.
- Projekty trvalého zlepšovania sa.

Funkčnosť a efektívnosť ISM bola v roku 2024 preverená uznávaným akreditovaným nezávislým orgánom. Výsledkom toho je, že spoločnosť obhájila certifikáty podľa medzinárodných noriem ISO 9001, ISO 14001 a ISO 45001 a potvrdila svoju orientáciu na integráciu a neustále zlepšovanie.

¹¹Princíp ALARA - As Low As Reasonably Achievable – Tak nízko, ako je rozumne dosiahnuteľné, s cieľom neustále znižovať radiačnú záťaž v jadrových zariadeniach a v ich okolí.

Model riadenia a dohľadu

Zavedený „Model riadenia a dohľadu“ obsahuje základné atribúty korporátneho riadenia a dohľadu vrátane kľúčových prvkov potrebných na trvalé dosahovanie a udržiavanie vysokej úrovne prevádzkovej bezpečnosti, spoľahlivosti a trvalej udržateľnosti výrobných zdrojov.



Model je súborom politík, procesov, programov, samohodnotení, a tiež nezávislých auditov a hodnotení vrátane medzinárodných partnerských previerok. Zistenia identifikované v rámci procesu nezávislej spätnej väzby sú súčasťou programu nápravných opatrení a procesu trvalého zlepšovania spoločnosti.

Kvalita

Jedným z nosných pilierov ISM je systém manažérstva kvality (SMK).

Dôležitým ukazovateľom zdravej spoločnosti je schopnosť definovať ambiciózne hlavné ciele a taktiež zabezpečiť zdroje a riadené podmienky pre dosiahnutie a splnenie týchto cieľov.

Jedným z predpokladov úspešného plnenia týchto cieľov je aj procesný prístup efektívne aplikovaný v podmienkach Slovenských elektrární v rámci tzv. „Procesného modelu spoločnosti“, vybraných kľúčových ukazovateľov výkonnosti spoločnosti, resp. procesnej dokumentácie.

Účinnosť a efektívnosť ISM bola v roku 2024 preverená prostredníctvom 5 integrovaných procesných auditov ISM koordinovaných s útvarmi Riadenia rizík spoločnosti, Nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti, BOZP a OPP, životného prostredia a jadrovej bezpečnosti. Audity boli zrealizované na riaditeľstve a vo vybraných závodoch. Navyše bolo vykonaných 6 auditov v rámci Projektu dostavby MO34. Zistenia sú priebežne využívané pre trvalé zlepšovanie ISM prostredníctvom akčných plánov a definovaných opatrení.

Slovenské elektrárne sú si vedomé plnej zodpovednosti, ktorá vyplýva z predmetu ich činnosti, a tiež faktu, že túto zodpovednosť

nemožno preniesť na dodávateľov. Z tohto dôvodu bolo v roku 2024 vykonaných 47 externých (zákazníckych) auditov u vybraných dodávateľov s potenciálnym vplyvom na jadrovú bezpečnosť. Audity vykonali kvalifikovaní audítori za účasti technických expertov z Úseku jadrových elektrární, resp. Úseku riadenia aktív. Výsledky auditov dodávateľov sú využívané pre celkové zlepšenie výkonnosti dodávateľov, zefektívnenie procesu obstarávania a zvyšovanie bezpečnosti a spoľahlivosti jadrových elektrární.

Systém manažérstva bezpečnosti

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci

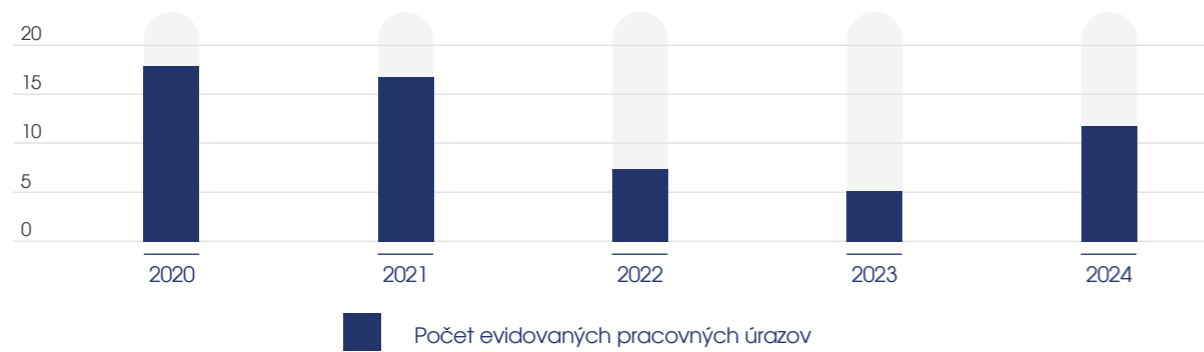
Hodnotenie stavu bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a vývoja pracovnej úrazovosti je v spoločnosti SE vykonávané v súlade s požiadavkami zákona NR SR č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci v znení neskorších predpisov, ISO 45001:2018 a v súlade s internými predpismi spoločnosti.

V roku 2024 bolo u zamestnancov spoločnosti Slovenské elektrárne zaznamenaných šesť registrovaných pracovných úrazov (ani jeden z nich nebol klasifikovaný ako závažný) a 12 evidovaných pracovných úrazov.

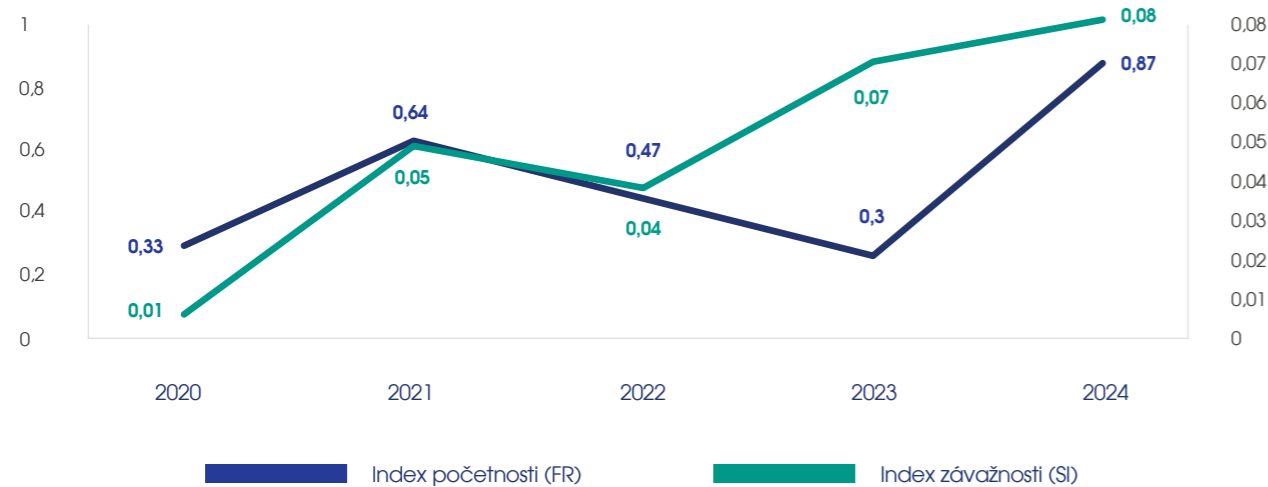
Registrované pracovné úrazy zamestnancov spoločnosti



Evidované pracovné úrazy zamestnancov spoločnosti



Úrazová početnosť (FR)¹² a úrazová závažnosť (SI)¹³ u zamestnancov spoločnosti



Kontrolná činnosť

Kontrolná činnosť v oblasti BOZP bola v roku 2024 vykonávaná v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti a interných požiadaviek. Odborní pracovníci BOZP vykonali **1775** kontrol a zistili **1486** nedostatkov u zamestnancov spoločnosti; u dodávateľov (vrátane kontrol vykonaných na projekte

dostavby MO 3,4) vykonali **3961** kontrol a zistili **8518** nedostatkov. Vedúci zamestnanci vykonali **4368** pochôdzkových kontrol, pri ktorých zistili **1253** nedostatkov.

Štátny odborný dozor vykonal v roku 2024 na pracoviskách SE celkovo **15** kontrol, pri ktorých bolo zistených **50** nedostatkov.

¹² Index početnosti (Frequency Rate, FR): Počet pracovných úrazov, ktoré sa vyskytli a boli zaznamenané, okrem úrazov, ktoré vznikli cestou do/z práce, vzťahnutý na milión odpracovaných hodín: $FR = (\text{počet úrazov} / \text{odpracované hodiny}) \times 106$

¹³ Index závažnosti (Severity Index, SI): Počet zameškaných pracovných dní spôsobených pracovnými úrazmi, ktoré sa vyskytli a boli zaznamenané, okrem úrazov, ktoré vznikli cestou do alebo z práce, vzťahujúci sa na tisíc odpracovaných hodín: $SI = (\text{počet zameškaných dní} / \text{odpracované hodiny}) \times 103$

Hlavné iniciatívy v oblasti BOZP a OPP

V roku 2024 SE, a.s., prijali nové nástroje pre zvýšenie bezpečnosti a výkonnosti s názvom Plán excelentnosti jadrových profesionálov – v rámci plánu aj politiku nulovej tolerancie porušovania bezpečnosti. V rámci uvedenej kampane boli zavedené denné bezpečnostné pochôdzkové kontroly vykonávané vedúcimi zamestnancami so supervízormi BOZP a OPP a samostatné kontroly vykonávané vybranými vedúcimi zamestnancami („Skupina 20“) s dôrazom na bezpečnosť. Zároveň boli definované striktné opatrenia za akékoľvek zistenie v oblasti priemyselnej bezpečnosti závažného charakteru, zvlášť v šiestich život ohrozujúcich situáciách.

Boli prijaté nové bezpečnostné kampane: 1. Silné a vizuálne pôsobivé odkazy – v rámci kampane bolo vypracovaných 25 rôznych vizuálov. 2. Žiť zdravo nie je veda – rozhovory s lekármi, preventívne merania, ako si udržať zdravie v plnej sile. 3. Kampaň na podporu zastavenia prác pri akejkoľvek pochybnosti – v zmysle § 12 zákona č. 124/2006 Z. z. o BOZP. 4. Zelené karty – odmeňovanie (mimoriadna odmena 15,00 €) za príkladné excelentné bezpečné správanie a dodržiavanie pravidiel bezpečnosti počas výkonu prác.

Pokračovanie súťaže o putovný „Pohár bezpečnosti“, ktorý získa lokalita, ktorá dosiahne v oblasti bezpečnosti najlepšie výsledky podľa stanovených kritérií, komunikovanie a diskutovanie o určenej bezpečnostnej téme týždňa na začiatku každej porady, podnety na zlepšenie bezpečnosti, pravidelné stretnutia s dodávateľmi. V rámci posilnenia pozície bezpečnosti v spoločnosti bola vytvorená a obsadená pozícia riaditeľa pre BOZP a OPP.

V roku 2024 bola v rámci podpory ochrany a prevencie pred respiračnými ochoreniami realizovaná distribúcia vitamínových balíčkov

zamestnancom SE, a.s.

Investície do zvyšovania bezpečnosti

Spoločnosť preinvestovala v roku 2024 celkovo 698,4 tis. eur do projektov, ktoré znamenali, okrem iného, aj prínos v oblasti zvýšenia bezpečnosti. Napríklad:

- Bohunice – inštalácia požiarnej detekcie olejových uzlov elektrických napájacích čerpadiel, modifikácia osvetlenia v miestnostiach reléových ochrán, napájanie ventilátorov odvetrania v administratívnej budove, stabilné kotviace body v technologických objektoch, doplnenie zdvíhacích zariadení pre transport vodných komôr chladičov havarijného systému chladenia aktívnej zóny, identifikácia straty fázy v napájaní vlastnej spotreby, inštalácia odberov vzoriek v uzle diesel generátorov, detekcia dymu turbogenerátora,
- Mochovce – výmena armatúr pre havarijné vypúšťanie vodíka,
- Vodné elektrárne – rekonštrukcia strechy VE Lipovec, rekonštrukcia transformátorov vlastnej spotreby PVE Dobšiná, rekonštrukcia brán strojovní PVE Dobšiná a VE Domaša, havarijný systém indikácie zatopenia spodných podlaží PVE Čierny Váh,
- Vojany – rekonštrukcia systému fyzickej ochrany,
- SE – inštalácia klimatizačných jednotiek v kancelárskych priestoroch.

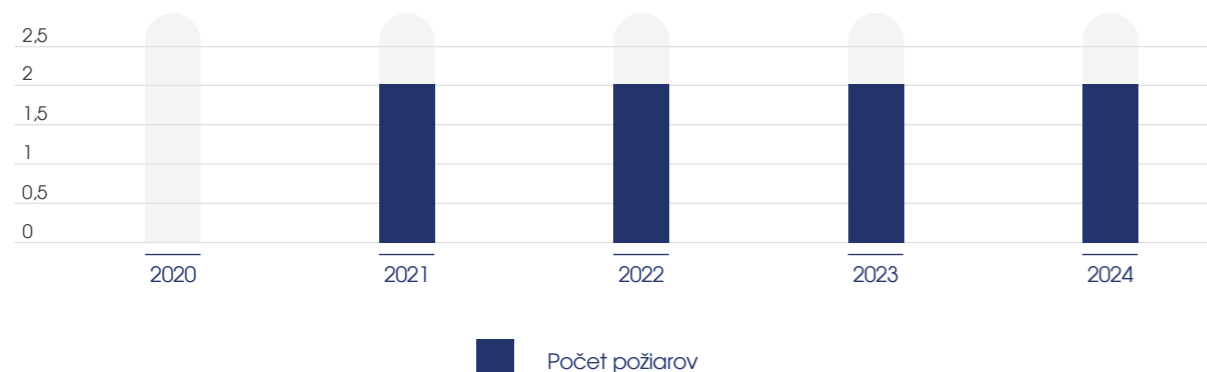
Ochrana pred požiarimi

Hodnotenie stavu ochrany pred požiarimi je v Slovenských elektrárnach vykonávané v súlade s požiadavkami zákona č. 314/2001 Z. z. o ochrane pred požiarimi v znení neskorších predpisov, ISO 14001:2015 a v súlade s internými predpismi spoločnosti.

V roku 2024 spoločnosť zaznamenala dva požiare, požiar po nedostatočnom odstránení zatečeného oleja z tepelnej izolácie TG31 vytečeného počas preplachu v EBO a požiar ventilátora stabilného

hasiaceho zariadenia v EMO. Pri požiaroch vznikli škody vo výške 24 tis. eur.

Vývoj požiarovosti



Kontrolná činnosť

Vlastnú kontrolnú činnosť odborných útvarov v oblasti prevencie ochrany pred požiarimi vykonávali v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti na rok 2024 technici požiarnej ochrany. Bolo vykonaných **1 108** preventívnych protipožiarneho prehliadok a zistených **430** nedostatkov.

Zo strany štátneho požiarneho dozoru bolo v roku 2024 vykonaných **9** protipožiarneho kontrol, pri ktorých bolo zistených **16** nedostatkov, ktoré boli v stanovených termínoch odstránené.

V roku 2024 bola v EMO vykonaná partnerská previerka WANO Follow-up zameraná na preverenie oblasti ochrany pred požiarimi, skladovanie horľavých materiálov a činnosti so zvýšeným nebezpečenstvom vzniku požiaru.

Jadrová bezpečnosť

Prevádzkové udalosti v spoločnosti, hodnotenie INES 1

JE	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
EBO	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1
EMO	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	1	1

Spoločnosť napĺňa svoju víziu a poslanie v súlade s integrovanou politikou bezpečnosti. Bezpečnosť, v prvom rade jadrová bezpečnosť a radiačná ochrana ako jej neoddeliteľná súčasť, je súčasťou riadenia spoločnosti a predstavuje základný pilier fungovania spoločnosti, ktorý je nadradený nad výrobné požiadavky a obchodný zisk.

Základným prístupom pri využívaní jadrovej energie je neustále zlepšovanie procesov, organizácie

činností, výcviku personálu a vykonávanie potrebných technických vylepšení.

Cieľom je zabezpečiť vysokú úroveň jadrovej bezpečnosti, spoľahlivosti technologického zariadenia i personálu jadrových elektrární.

V roku 2024 bola v EBO zaznamenaná jedna prevádzková udalosť hodnotená podľa stupnice INES stupňom „1“. Išlo o udalosť číslo

001_2024_EBO04_UZ1_AKP_P01 „Elektrická porucha na linke V044 s následným zapôsobením AO-1 na 4. bloku z dôvodu výpadku 5 HCČ“.

V roku 2024 bola na blokoch EMO zaznamenaná jedna prevádzková udalosť hodnotená podľa stupnice INES stupňom „1“. Išlo o udalosť číslo 011_2024_EMO03_UZ1_AKP_P04 „Dotknuté atribúty KB a porušenie LaP kvôli nedostatočnej odozve na lokálne zvýšenú teplotu v HP – Revízia – 018_2024_EMO03_UZ2_AKP_P03 Zvýšená teplota meraní 3JAZ01CT002, 3KLA11CT003A.

Poznámka – medzinárodná stupnica hodnotenia jadrových udalostí (INES) stupňom 1 označuje udalosť s nízkym potenciálnym dopadom na bezpečnosť.

V roku 2024 bola na EBO4 zaznamenaná prevádzková udalosť, pri ktorej by došlo k automatickému odstaveniu reaktora – udalosť

číslo 001_2024_EBO04_UZ1_AKP_P01 „Elektrická porucha na linke V044 s následným zapôsobením AO-1 na 4. bloku z dôvodu výpadku 5 HCČ“. Počas prevádzky na nominálnom výkone zapôsobil signál hromadný automatický zások rezervy (HAZR). Príčinou udalosti HAZR bolo pôsobenie rozdielovej ochrany 2AT01 a zároveň porucha 6 kV vypínača zapríčinila zapôsobenie AO1. Koreňovou príčinou bolo nesprávne zapracovanie rozdielovej ochrany. Rozdielová ochrana 2AT01 zapracovala mimo svoju chránenú oblasť.

V roku 2024 bola na MO3 zaznamenaná prevádzková udalosť, pri ktorej by došlo k automatickému odstaveniu reaktora – udalosť číslo 005_2024_EMO03_UZ1_AKP_P05, Zapracovanie AO1 a signálov ESFAS U039 a U040 s následným nábehom 3JNF21AP001 a 3JNG21AP001 s reálnym prietokom do I.O. Pri udalosti došlo k falošnej aktivácii 4 BS: AO-1, ESFAS, JNF, JNG.

Priemerný počet automatických odstavení AO1 na blok v SE

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
POČET	0,25	0,25	0,25	0	0	0	0,25	0	0	0	0	0,25	0,25	0	0,4

Radiačná ochrana

Spoločnosť napĺňa požiadavky na zabezpečenie radiačnej ochrany ľudí a životného prostredia pred ožiareními a pred jeho účinkami vrátane prostriedkov na dosiahnutie radiačnej ochrany.

Princíp ALARA (As Low As Reasonably Achievable – tak nízko, ako je rozumne dosiahnuteľné), ako základný princíp radiačnej ochrany, je aplikovaný na riadenie osobných dávok personálu a dodávateľov, tvorbu rádioaktívnych odpadov a uvoľňovanie rádioaktívnych látok do životného prostredia. Osobné dávky pracovníkov JE

a dodávateľov sú hlboko pod limitmi ožiarenia. V zmysle legislatívy sú povolené len tie činnosti vedúce k radiačnému ožiareniu pracovníkov alebo obyvateľov, ktoré sú odôvodnené. V oblasti radiačnej ochrany sú v spoločnosti dlhodobo dosahované výborné výsledky.

Kolektívna efektívna dávka ionizujúceho žiarenia personálu elektrární a dodávateľov je na veľmi nízkej úrovni a slovenské bloky patria do najlepšej desiatiny prevádzkovateľov tlakových vodných reaktorov vo svete.

Priemerná kolektívna efektívna dávka v spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (v man mSv)¹⁴

JE	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
EBO	97	199	196	89	159	95	115	133	158	324	597
EMO	156	128	96	163	157	114	87	141	126	194	281

V roku 2024 nedošlo k prípadu prekročenia limitov individuálnych dávok personálu. Nevyskytla sa žiadna radiačná nehoda ani havária. Aktivita plyných a kvapalných výpustí do životného prostredia boli taktiež nízke a v medziach stanovených smerných hodnôt resp. ročných referenčných úrovní. Z hľadiska ochrany obyvateľstva to znamená, že maximálne hodnoty vypočítaných individuálnych efektívnych dávok dosahujú rádovo desiatiny mikrosieverta. To je zanedbateľné v porovnaní so základným ročným rádiologickým limitom ožiarenia pre jednotlivca z radov obyvateľstva spôsobeného prevádzkou jadrových elektrární. Základným autorizovaným limitom pre obmedzenie ožiarenia obyvateľov v okolí jadrového zariadenia spôsobeného rádioaktívnymi látkami vypustenými spod administratívnej kontroly do ovzdušia a povrchových vôd pri prevádzke troch blokov v Mochovciach je efektívna dávka reprezentatívnej osoby 75 mikrosievertov za kalendárny rok a pri prevádzke dvoch blokov v Jaslovských Bohuniciach je efektívna dávka 50 mikrosievertov za kalendárny rok.

Pre lepšiu ilustráciu týchto hodnôt je vhodné uviesť porovnanie osobných dávok z ionizujúceho žiarenia, ktorému môže byť človek vystavený pri bežných životných situáciách:

- stredná efektívna dávka obyvateľstva z prirodzeného pozadia – 2 400 mikrosievertov/rok,
- stredná dávka z ožiarenia pri lekárskejších aplikáciách – 1 500 mikrosievertov/rok,
- ročný limit ožiarenia obyvateľa zo všetkých

zdrojov ionizujúceho žiarenia a pre všetky činnosti vedúce k ožiareniu daný legislatívou – 1 000 mikrosievertov/rok,

- medzná dávka pre obyvateľa zo všetkých jadrových zariadení v jednej lokalite daná legislatívou – 250 mikrosievertov/rok,
- tri hodiny letu lietadlom v 10 km výške cca 10 mikrosievertov/jednorazovo,
- maximálna vypočítaná individuálna efektívna dávka pre obyvateľa v okolí EMO v roku 2024 bola 0,242 mikrosieverta a v okolí EBO 0,138 mikrosieverta. Tieto fakty ukazujú, že skutočný vplyv prevádzky jadrových zdrojov Slovenských elektrární na zdravie človeka je zanedbateľný.

Havarijné plánovanie

Hlavným cieľom v oblasti havarijnej pripravenosti je zabezpečiť technickú, personálnu a dokumentačnú pripravenosť zamestnancov a externých osôb na úspešné zvládanie mimoriadnych udalostí a na zmiernenie ich následkov. Pritom sa kladie dôraz najmä na prevenciu vzniku nehôd alebo havárií.

Spoločnosť spĺňa požiadavky trvalej pripravenosti na plnenie plánovaných opatrení v oblasti havarijného plánovania v prípade nehody alebo havárie, ktorých pravdepodobnosť výskytu je mimoriadne nízka. Systém havarijnej pripravenosti v spoločnosti je trvalo udržiavaný, testovaný a zlepšovaný na základe vlastných skúseností a skúseností prevádzkovateľov iných elektrární vo svete.

V JE Bohunice a JE Mochovce boli v roku 2024 realizované celoareálové havarijné cvičenia v súčinnosti s krízovými štábmi okresných úradov, integrovaným záchranným systémom, HaZZ, vybranými fakultnými nemocnicami v oblasti ohrozenia a zložkami OS SR. Cvičenia preukázali pripravenosť JE na zvládnutie udalostí na viacerých blokoch súčasne vrátane tzv. ťažkých havárií. Slovenské elektrárne zabezpečili pre obyvateľov žijúcich v oblasti ohrozenia EBO a EMO výrobu a distribúciu „Príručky pre ochranu obyvateľov na roky 2025 a 2026“, ktorá poskytuje informácie pre obyvateľov, ako sa správať v prípade vzniku udalosti na JZ.

Vo vodných elektrárňach bolo okrem povinných cvičení havarijných plánov zrealizovaných aj niekoľko súčinnostných cvičení s hasičským a záchranným zborom zameraných na rizikové oblasti a pracovné postupy. Prvé cvičenie sme iniciovali počas generálnej opravy stroja TG1 na vodnej elektrárni v Trenčíne. Cieľom bola bezpečná evakuácia zraneného zo stiesnených priestorov. Bolo simulované uviaznutie zraneného zamestnanca v špirále, ktorý je v bezvedomí s podozrením na poranenie chrbtice. Cvičenie preverilo aj účinnosť opatrení v evakuačných a požiarnej plánach. Rovnako aj činnosť Havarijnej komisie závodu a tok informácií pri mimoriadnych udalostiach v zmysle dokumentácie o havarijnom plánovaní vo VE.

Ďalšie súčinnostné cvičenia boli zrealizované v priebehu roka 2024 vo VE Nové Mesto, VE Ilava a PVE Liptovská Mara so zameraním na evakuáciu zamestnanca z káblového kanála po vdýchnutí plynu a preverenie požiarnej poplachových smerníc.

Nezávislé hodnotenie jadrovej bezpečnosti

Poslanie útvaru Nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti

Poslaním útvaru je poskytovať vedeniu spoločnosti nezávislé hodnotenie výkonnosti prevádzky jadrových elektrární s cieľom identifikovať oblasti pre zlepšenie v bezpečnosti a spoľahlivosti jadrových elektrární v porovnaní s cieľmi a očakávaniami vedenia spoločnosti a najlepšou svetovou praxou v jadrovej energetike v súlade s výkonnostnými cieľmi Svetovej asociácie prevádzkovateľov jadrových elektrární (WANO).

Prehľad činnosti

V rámci trvalého monitorovania jadrovej bezpečnosti pri prevádzke jadrových blokov boli v roku 2024 všetky výhrady útvaru NOS prerokované v rámci mesačných porád s manažmentom Prevádzky JE. Posudzovanie implementácie nápravných opatrení a monitorovanie nepriaznivých trendov bolo manažmentu Prevádzky JE reportované v štvrťročných správach. Previerky procesných oblastí boli vykonané v súlade so schváleným plánom. Ako svoju novú aktivitu začal NOS vykonávať pozorovanie činnosti personálu blokových dozorní počas simulátorového výcviku.

Poradný výbor pre jadrovú bezpečnosť

V roku 2024 sa uskutočnili dve plánované stretnutia Medzinárodného poradného výboru pre jadrovú bezpečnosť (Nuclear Safety Advisory Committee – NSAC), ktorého členmi sú p. Prozesky, Munro, Seban, Martín a Zronek. Jeho odporúčania k bezpečnosti prevádzky jadrových elektrární EBO a EMO prerokovali členovia NSAC s manažmentom prevádzky JE a GR SE.

¹⁴ Keďže v Jaslovských Bohuniciach sú v prevádzke 2 bloky a v Mochovciach 3 bloky, priemerná kolektívna efektívna dávka na blok dosiahla v EBO 299 a v EMO 94 man mSv.

Podniková bezpečnosť

Spoločnosť venuje náležitú pozornosť problematike podnikovej bezpečnosti, ktorá zahŕňa oblasti informačná a kybernetická bezpečnosť, fyzická ochrana aktív, krízové riadenie a riadenie kontinuity činností. Neoddeliteľnou súčasťou podnikovej bezpečnosti je aj bezpečnostná analytika, vrátane preverovania a monitorovania protistrán najmä z hľadiska uplatňovania medzinárodných sankcií. Všetky aktivity sú vykonávané v súlade s bezpečnostnými záujmami Slovenskej republiky tak, aby bola zabezpečená primeraná úroveň ochrany aktív spoločnosti voči identifikovaným bezpečnostným rizikám.

Informačná a kybernetická bezpečnosť

Spoločnosť je v zmysle zákona o kybernetickej bezpečnosti prevádzkovateľom kritických základných služieb a musí plniť požiadavky legislatívy v oblasti kybernetickej bezpečnosti. Cieľom informačnej a kybernetickej bezpečnosti je zabezpečenie náležitej ochrany informácií, sietí a informačných systémov vrátane priemyselných riadiacich systémov. Uvedomujúc si dôležitosť informačnej a kybernetickej bezpečnosti patria tieto medzi priority spoločnosti.

Fyzická ochrana aktív

Fyzická ochrana aktív je zabezpečovaná súborom technických, organizačných a personálnych opatrení potrebných na zistenie a zabránenie neoprávneným činnostiam ohrozujúcim aktíva spoločnosti. Spoločnosť, ako kritický subjekt a držiteľ povolenia na prevádzku jadrových zariadení, zabezpečuje fyzickú ochranu svojich prevádzok podľa požiadaviek príslušnej legislatívy.

Krízové riadenie a riadenie kontinuity činností

Spoločnosť je tiež subjektom hospodárskej mobilizácie a priebežne plní úlohy vyplývajúce z príslušnej legislatívy a rozhodnutí štátnych orgánov v tejto oblasti.

Audit a vnútorný kontrolný systém

Interný audit je nezávislá, objektívna, ubezpečovacia a konzultačná činnosť zameraná na pridávanie hodnoty a zdokonaľovanie procesov v organizácii. Spoločnosť má zriadený útvar Interného auditu, ktorý pomáha organizácii dosahovať jej ciele tým, že prináša systematický metodický prístup k hodnoteniu a zlepšovaniu efektívnosti riadenia rizík, riadiacich a kontrolných procesov a správy a riadenia organizácie.

Interný audit, na základe identifikovaných rizík a podnetov od manažmentu, zostavuje ročný plán auditov schvaľovaný predstavenstvom spoločnosti. Výstupom z interných auditov je záverečná správa, ktorá zahŕňa zoznam akčných plánov na odstránenie identifikovaných nedostatkov. Výsledky interných auditov, ako aj správa z kontroly plnenia akčných plánov po stanovených termínoch sú polročne predkladané predstavenstvu spoločnosti.

V priebehu roka 2024 Interný audit vykonal jeden plánovaný interný audit a tri ad-hoc audity.

Spoločnosť naďalej pokračovala v iniciatíve zameranej na boj proti korupcii, proti finančnej trestnej činnosti, porušovaniu sankcií a monitorovala efektívnosť interných kontrolných mechanizmov implementovaných v rámci organizačného modelu zameraného na minimalizáciu rizika spáchania takéhoto činu.

Spoločnosť sa zaväzuje rešpektovať vlastný Etický kódex definujúci princípy zodpovedného podnikania, ako aj Plán nulovej tolerancie korupcie zameraný na boj proti korupcii v akejkoľvek podobe. Spoločnosť má zriadenú linku, prostredníctvom ktorej možno podávať oznámenia o podozrení z porušenia Etického kódexu a Plánu nulovej tolerancie korupcie, ktoré sú následne prešetrované Úsekom risk manažmentu a interného auditu (útvaram Interného auditu).

Spoločnosť má tiež zriadenú linku a stanovené pravidlá prijímania oznámení, ich evidovania, preverenia a oznámenia výsledku preverovania v súvislosti s oznamovaním kriminality alebo inej protispoločenskej činnosti (Ohlasovací program) v zmysle zákona č. 54/2019 Z.z. o ochrane oznamovateľov protispoločenskej činnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov. Zodpovednou osobou za Ohlasovací program spoločnosti a preverovania oznámení je Úsek risk manažmentu a interného auditu, ktorý plní úlohy zamestnávateľa stanovené zákonom.

Riadenie rizík spoločnosti

V roku 2024 sa pokračovalo v komplexnom prístupe k identifikácii, analýze, hodnoteniu, riadeniu a monitorovaniu rizík v rámci celej spoločnosti. Registre rizík sú pravidelne aktualizované a riziká sa prehodnocujú po splnení nápravných opatrení. Vzhľadom na výrazný progres v procese bola aktualizovaná interná dokumentácia so zameraním na integráciu procesov v spoločnosti, v rámci ktorých sú riadené riziká.

V roku 2024 útvar Riadenia rizík pokračoval v realizácii zavedených školení pre posilnenie povedomia o procese riadenia rizík ako školenia (i) vlastníkov rizík, (ii) akadémia lídrov pre riadiacich pracovníkov, (iii) predodstávkové,

(iv) riadenie rizík ako súčasť zdravej kultúry bezpečnosti, (v) členov projektových tímov útvaru Riadenia aktív a (vi) koordinátorov Riadenia rizík.

V rámci ďalšieho vzdelávania v odbore boli rozbehnuté aktivity spojené s benchmarkom so spoločnosťou ČEZ a útvar Riadenia rizík spoločnosti sa podieľal aj na workshope organizovanom organizáciou WANO v UK.

V priebehu roka 2024 sa uskutočnil interný ISM audit MO4 a externá previerka WANO follow up na lokalite EBO, ktorých výsledky potvrdili progres v procese riadenia rizík. Proces riadenia rizík prešiel v roku 2024 aj cieleným samohodnotením podľa požiadaviek WANO PO&C 2019-1, ktorého výsledky taktiež potvrdili zlepšenie v oblasti riadenia rizík naprieč spoločnosťou.

Na identifikované slabšie stránky boli definované nápravné opatrenia, na plnení ktorých útvar Riadenia rizík spoločnosti už v r. 2024 začal intenzívne pracovať.

Životné prostredie

06

Systém environmentálneho manažérstva

V roku 2024 bol v spoločnosti vykonaný dohľadový audit ISM, v rámci ktorého bol úspešne obhájený aj jeden z nosných pilierov ISM – systém environmentálneho manažérstva. V minulom roku pokračovalo plnenie požiadaviek normy ISO 14 001 podľa nastavených mechanizmov, ktoré sa uplatnili aj v predchádzajúcom období a z pohľadu audítorov boli hodnotené pozitívne. V oblasti životného prostredia boli identifikované dve príležitosti na zlepšenie, ktorých aplikáciu do praxe vnímame ako zlepšenie vnútorných procesov SE.

Ochrana ovzdušia

Z dôvodu zmeny skladby energetického mixu SE, ku ktorému došlo odstavením tepelných elektrární, ktoré sa spomedzi zdrojov spoločnosti

v najväčšej miere podieľali na emisiách znečisťujúcich látok do ovzdušia, došlo v roku 2024 k ich výraznému poklesu. K vypúšťaniu základných znečisťujúcich látok (TZL, SO₂, NO_x a CO) prispelo tiež spaľovanie zemného plynu v kotolniach na vykurovanie objektov a testovacia prevádzka záložných dieselagregátov. Aj v roku 2024 boli pri prevádzke zdrojov plnené prísne emisné limity a ďalšie požiadavky na ochranu ovzdušia.

Emisie CO₂ z prevádzok SE, vyjadrené ako emisný faktor vztiahnutý na čistú dodávku elektriny, sa v roku 2024 najmä z dôvodu odstavenia tepelných elektrární a vďaka vyváženému energetickému mixu s vysokým podielom výroby elektriny z jadrových a vodných elektrární podarilo znížiť na historicky najnižšiu úroveň.

Od roku 2024 došlo v spoločnosti k zmene metodiky vykazovania emisií skleníkových plynov v súlade s medzinárodne uznávaným štandardom (GHG

Množstvá emisií základných znečisťujúcich látok do ovzdušia za SE

Znečisťujúca látka (v tonách)	2020	2021	2022	2023	2024
Znečisťujúca látka (v tonách)	49	41	44	38	25
SO ₂ (oxid sýry)	1197	1473	1517	2018	111
NO _x (oxid dusíka)	967	906	930	868	80
CO (oxid uhoľnatý)	356	535	480	384	97

Emisný faktor CO₂

		2020	2021	2022	2023	2024*
Overené emisie CO ₂	kt	1 297	1 415	1 308	1 086	159
Elektrina dodaná	TWh	17,0	17,3	17,0	19,6	18,7
Emisný faktor CO ₂ vztiahnutý na dodávku elektriny SE	g/kWh	76,3	81,9	76,8	55,5	8,5

*emisie CO₂ v rozsahu Scope 1 (do 2023 iba z prevádzok spadajúcich do systému EU ETS)

Protocol). Množstvá skleníkových plynov sú vyjadrené ako CO₂ ekvivalent a v porovnaní s predchádzajúcimi rokmi zahŕňajú emisie rôznych plynov, ktoré prispievajú ku globálnemu otepľovaniu, ako aj ďalších činností (napr. spaľovanie pohonných hmôt v služobných automobiloch, úniky fluórovaných skleníkových plynov), ktoré tvoria tzv. Scope 1 emisie.

Podrobnejšie informácie o emisiách CO₂, ako aj ich rozdelenie na jednotlivé kategórie (Scope 1-3), uvádzame v správe o udržateľnosti, ktorá je zverejňovaná na webovom sídle spoločnosti.

Čiastočnou náhradou fosílnych palív drevnou štiepkou a energetickými peletami vo fluidných kotloch v elektrárnach Vojany sme dosiahli nižšiu úroveň emisií CO₂ v množstve takmer 60 tisíc ton. Ekvivalent úspory v objeme približne 2 000 ton CO₂ v porovnaní s rovnakým množstvom elektriny vyrobeným v uhoľných elektrárnach sa dosiahol využívaním inštalovanej kapacity fotovoltických elektrární v Mochovciach a vo Vojanoch.

Spoločnosť je počas prevádzkovania veľkých zdrojov znečisťovania ovzdušia povinná monitorovať kvalitu ovzdušia kontinuálnym meraním pomocou automatických monitorovacích staníc kvality vonkajšieho ovzdušia v okolí ENO (obec Oslany) a EVO

(obec Leles). Údaje o kvalite ovzdušia sú nepretržite poskytované príslušným úradom životného prostredia, ako aj Slovenskému hydrometeorologickému ústavu. Namerané hodnoty znečisťujúcich látok (ZL) sú dlhodobo nižšie ako limitné hodnoty na ochranu zdravia ľudí a kritické úrovne na ochranu vegetácie

Ochrana vôd

Vzhľadom na ukončenie výroby elektrickej energie v tepelných elektrárnach Nováky a Vojany došlo v medziročnom porovnaní k výraznému poklesu spotreby pitnej vody. Po odstavení tepelných elektrární sa očakáva ustálený trend spotreby pitnej vody.

V rámci spoločnosti bol v roku 2024 medziročne evidovaný mierny pokles v spotrebe technologickej a chladiacej vody pre výrobu elektriny a tepla. Tento jav je spôsobený najmä ukončením výroby elektrickej energie v tepelných elektrárnach. Z dlhodobého pohľadu sa spoločnosti darí udržiavať ustálený trend spotreby vďaka úsporným opatreniam a snahe o prevádzku s čo najnižším vstupom prírodných zdrojov.

Spotreba pitnej vody v rokoch 2020 – 2024

	2020	2021	2022	2023	2024
Pitná voda (v tis. m ³)	244	242	267	241	192

Spotreba technologickej a chladiacej vody v rokoch 2020 – 2024

	2020	2021	2022	2023	2024
Technologická a chladiaca voda (v tis. m ³)	49 496	50 591	54 847	56 379	51 253

Odpadové hospodárstvo

Celkové množstvá odpadov sú ovplyvňované najmä produkciou technologických odpadov zo spaľovacích procesov v tepelných elektrárňach, ktorých prevádzka bola ukončená. V roku 2024 tvorili vedľajšie produkty spaľovania z EVO vyše

70 % z celkového vyprodukovaného množstva nie nebezpečných odpadov. Zvyšná produkcia nie nebezpečných aj nebezpečných odpadov zodpovedá rozsahu a charakteru realizovaných činností v danom roku na jednotlivých závodoch.

Vyprodukované množstvá odpadov v spoločnosti za roky 2020 – 2024

Katégoria odpadu	2020	2021	2022	2023	2024
Nie nebezpečný (t)	416 898	458 085	503 002	485 316	35 599
Nebezpečný (t)	363	1 386	1 402	429	453
Spolu (t)	417 261	459 471	504 404	485 745	36 052

Environmentálne záťaž

Slovenské elektrárne, a.s., si uvedomujú dopady predovšetkým svojich minulých činností na okolité prostredie a trvale a zodpovedne pristupujú k ochrane životného prostredia. Dlhodobo sa venujú problematike environmentálnych záťaž, predovšetkým v lokalitách už odstavených tepelných elektrární Nováky a Vojany, ktorým spoločnosť venovala pozornosť aj v roku 2024.

Pri dočasnóm odkalisku ENO je dlhodobo v prevádzke reakčná bariéra, ktorá slúži na zabránenie pritekania znečistenej podzemnej vody z odkaliska do kúpeľov Chalmová. Na bariére v tzv. reakčných košoch sa zachytávajú znečisťujúce látky, čím je ich prúdenie výrazne obmedzené a podzemná voda následne nepredstavuje riziko ani pre samotné kúpele, ani pre rieku Nitra. V roku 2024 pokračoval monitoring okolia bariéry, ktorý potvrdil vysokú účinnosť tejto sanačnej metódy. Podľa výsledkov monitoringu a pri poklese účinnosti sanácie je na najbližšie obdobie naplánovaná výmena reakčných košov.

V elektrárni Vojany prebieha sanácia podzemných vôd v areáli závodu, ktoré sú znečistené

chlórovanými alifatickými uhľovodíkmi. Znečistenie pochádza približne zo 70. rokov minulého storočia. Sanácia pokračovala aj v roku 2024 metódou in situ, pričom sú znečistené vody čistené priamo na mieste v tzv. stripovacích vežiach a očistená voda sa vypúšťa do rieky Laborec pri dodržaní prísnych limitov stanovených dozorným orgánom. Aktívnou sanáciou postupne eliminujeme riziko pre životné prostredie.

V elektrárni Vojany už dlhodobjšie prebiehajú aktivity spojené predovšetkým s budúcou rekultiváciou a sanáciou odkaliska. Posledný prieskum potvrdil, že pre odkalisko EVO je vyhovujúca sanácia metódou monitorovanej prirodzenej atenuácie, ktorá je zabezpečená od roku 2024. Túto metódu schválil aj MŽP SR a príslušný okresný úrad. Medzi odporúčané spôsoby rekultivácie patrí fytostabilizácia so zachovaním súčasnej vegetácie na odkalisku alebo prekrytie odkaliska zeminou. Pre konkrétny spôsob rekultivácie sa SE rozhodnú po 10-ročnej sanácii na základe jej výsledkov a odporúčaní dozorných orgánov.

Inovácie, veda
a výskum

07

Inovácie, veda a výskum

Veda a výskum sú neoddeliteľnou súčasťou aktivít Slovenských elektrární. Z titulu vedúcej spoločnosti v oblasti jadrového priemyslu a jedinej spoločnosti prevádzkujúcej jadrové reaktory na Slovensku, je výskum SE, a.s., zameraný predovšetkým na aktivity súvisiace s podporou zvyšovania jadrovej bezpečnosti, na zabezpečenie dlhodobej prevádzky jadrových elektrární, na podporné činnosti pri prevádzkovaní elektrární Bohunice a Mochovce, ale taktiež klasických elektrární. Ďalšími oblasťami záujmu sú bezpečnostné aspekty pri prevádzkovaní elektrární, udržiavanie spoľahlivosti systémov, komponentov a konštrukcií, vývoj a hodnotenie nových diagnostických metód, materiálov a pracovných postupov pri udržiavaní zariadení.

Zvyšujúce sa nároky na bezpečnosť a optimálnu prevádzku vyžadujú nové riešenia, materiály a postupy, ktoré spoločnosť rieši výskumnou činnosťou a aplikovanou vedou. Do riešení sú zapojení aj ďalší partneri, najmä slovenské technické univerzity. Spoločnosť takto preukázateľne podporuje vedu a výskum v Slovenskej republike.

Efektívnym príkladom využitia vedy a výskumu v praxi v roku 2024 môže byť uplatňovanie týchto princípov počas uvádzania 3. bloku EMO do prevádzky.

Centrum pre vedu a výskum

Centrum pre vedu a výskum, s. r. o., (CVV) je 100 % dcérska spoločnosť SE, a.s., hlavným zameraním spoločnosti sú vedecko-výskumné aktivity, spolupráca s akademickými a výskumnými inštitúciami a technická podpora jadrových elektrární. Medzi hlavné aktivity patrí rozvíjanie jadrových vedomostí a schopností, podpora dokončenia výstavby a spúšťania 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce, inžinierska pomoc v oblasti povoloňacieho konania a prevádzky jadrového paliva, seizmické hodnotenie a seizmické monitorovanie, diagnostika a nedeštruktívne skúšanie materiálov,

vývoj a realizácia postupov zvarovania, periodické hodnotenie jadrovej bezpečnosti, dlhodobá prevádzka a predlžovanie životnosti hlavných komponentov jadrových elektrární, zvyšovanie bezpečnosti, aktualizácia bezpečnostných správ a mnoho ďalších kľúčových projektov v oblasti jadrovej energetiky. Náklady spoločnosti na aktivity v tejto oblasti dosiahli v roku 2024 objem 1 518 tis. eur.

CVV v roku 2024 napomáhala spoločnosti pri realizácii špecifických projektov, a to najmä v oblasti:

- vypracovania komplexného programu dlhodobej prevádzky (KPDP) JE EMO 1,2. Prevádzka jadrovej elektrárne vyplýva z bezpečnostného hodnotenia s uvážením limitujúcich procesov a vlastností systémov, konštrukcií a komponentov. K úspešnej realizácii tohto programu bola v spolupráci s SE, a.s., organizovaná expertná misia MAAE SALTO (Bezpečnostné aspekty dlhodobej prevádzky) JE EMO 1,2, ktorá sa uskutočnila v dňoch 19. – 22.3. 2024;
- spracovania metodického návodu spoločného komplexného periodického hodnotenia bezpečnosti (SPHJB) jadrových elektrární JE EBO V-2 a JE EMO 1,2. Súčasťou metodického návodu je aj harmonogram vykonania SPHJB a školiaci materiál. Metodický návod poskytuje základné informácie, metodické postupy a plán vykonania hodnotenia pre koordinovanie a vykonávanie aktivít v rámci spoločného periodického hodnotenia jadrovej bezpečnosti JE EBO V-2 a JE EMO 1,2 v roku 2026 v súlade s projektom „Spoločné komplexné periodické hodnotenie jadrovej bezpečnosti JE EBO V-2 a JE EMO 1,2“;
- aktualizácie vybraných kapitol bezpečnostnej správy a technickej správy JE EMO 1,2 a bezpečnostnej správy a technickej správy JE EBO V-2 podľa nového platného bezpečnostného návodu ÚJD SR BN5/2022. Práce boli ukončené vydaním aktualizovaných kapitol bezpečnostných správ a technických správ pre podporu posudzovania dokumentácie pre JE EMO 1,2 a JE EBO V-2;

- modifikácie heterogénnych zvarov v uzle parogenerátorov na 3. a 4. bloku JE EBO V-2 a 1. a 2. bloku JE EMO. Cieľom projektu je modifikácia heterogénnych zvarových spojov realizovaná automatizovaným spôsobom zvarovania a následnou aplikáciou galvanického pokovovania na vnútornom povrchu z dôvodu ochrany koreňa zvaru pred prevádzkovým médiom. Projekt modifikácie pôvodných heterogénnych zvarových spojov na parogenerátoroch blokov JE EBO V-2 je v pokročilom štádiu realizácie. Pre realizáciu na JE EMO 1,2 bola spracovaná a zákazníkovi (SE, a.s.) odovzdaná projektová dokumentácia na realizáciu a začala sa výroba potrubných domerokov s heterogénnymi zvarovými spojmi a konštrukčných dielov. V roku 2025 je plánovaná realizácia modifikácie na jednotlivých parogenerátoroch;
- overovania kvality materiálov používaných v energetike v spolupráci s univerzitami, Slovenskou akadémiou vied a výskumnými organizáciami;
- výskumu vplyvu dlhodobej prevádzky na materiál kompenzátora objemu JE VVER-440 s využitím materiálového archívu JE EBO V-1 v spolupráci s VUJE, a.s., a ČEZ, a. s.;
- vykonávania správy a administrácie Kvalifikačného orgánu Slovenských elektrární pre kvalifikáciu NDT systémov v jadrovej energetike. V dňoch 8. až 10. októbra 2024 SE, a.s., CVV, s.r.o., v spolupráci s VUJE, a.s., a REAKTORTEST, s.r.o., organizovali pravidelné zasadanie pracovnej skupiny ENIQ (Európska sieť pre inšpekcie a kvalifikácie);
- monitorovania a vyhodnocovania seizmickej aktivity okolia JE EBO V-2 a JE EMO 1,2 pomocou 22 seizmických staníc;
- protipožiarnej bezpečnosti stavby SO 801/1 – 01 v JE EMO 1,2 pre modifikáciu heterogénnych zvarových spojov nátrubkov PG.

Energetické služby

Spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o., (SE-ES) poskytuje energetické

služby založené na inovatívnych riešeniach, ktoré znižujú náklady na energie u zákazníkov. Zároveň sa prostredníctvom týchto služieb zvyšuje bezpečnosť a kvalita pracovného prostredia a v neposlednom rade prispievajú k znižovaniu emisií. Tiež garantujeme, že počiatočná investícia bude pokrytá ušetrenými výdavkami za energie.

SE-ES v roku 2024 naďalej konsolidovala svoju pozíciu ako kľúčový hráč na trhu energetických služieb. Vzhľadom na pretrvávajúci nárast cien energií sa zvýšil dopyt po energeticky efektívnych riešeniach a výstavbe obnoviteľných zdrojov energie medzi klientmi, čo viedlo k významnému rozšíreniu portfólia spoločnosti.

Rok 2024 bol charakterizovaný výrazným nárastom inštalácií fotovoltaických elektrární s integrovanými batériovými systémami, ktoré umožňujú zníženie závislosti na energetickej sieti a dosahovanie významných energetických úspor. Okrem toho spoločnosť rozšírila svoje aktivity v oblasti inteligentných energetických riešení vrátane implementácie pokročilých systémov riadenia spotreby energie a integrácie obnoviteľných zdrojov do existujúcich energetických sietí.

Na slovenskom trhu v roku 2024 došlo k významným zmenám vrátane zvýšeného záujmu o elektromobilitu a rozvoj infraštruktúry pre nabíjanie elektrických vozidiel. SE-ES aktívne prispela k tejto transformácii prostredníctvom výstavby nových nabíjacích staníc a poskytovania komplexných riešení pre správu a optimalizáciu nabíjacích sietí.

SE-ES naďalej rozširuje svoje portfólio energetických centier, ktoré zabezpečujú dodávku tepla a chladu pre bytové a administratívne komplexy. Spoločnosť spolupracuje s rôznymi partnermi na identifikácii potenciálnych projektov v Bratislave a ďalších regiónoch Slovenska.

Na českom trhu v súčasnosti prebiehajú obchodné rokovania o realizácii dvoch pilotných batériových systémov pre dvoch kľúčových zákazníkov s potenciálom ďalšieho rozšírenia na ďalšie spoločnosti z rovnakej skupiny.

Naši ľudia



Naši ľudia

Slovenské elektrárne zamestnávali k 31. decembru 2024 spolu 4 166 zamestnancov, z toho 662 žien. V roku 2024 prijali Slovenské elektrárne celkovo 566 nových zamestnancov. Priemerný vek novoprijatých zamestnancov v roku 2024 bol 36 rokov. Celkový priemerný vek zamestnancov spoločnosti je 45 rokov.

53 % zamestnancov spoločnosti má vysokoškolské vzdelanie. Naši zamestnanci majú dlhoročné skúsenosti, rokmi nadobudnutú odbornosť a špecifické know-how, ktoré sú pre nás nesmierne cenné. Vážime si ich prínos a oceňujeme ich rôznymi formami vrátane finančných odmien, možností ďalšieho vzdelávania a kariérneho rastu, ako aj uznání za výnimočné výkony. Naša spoločnosť sa snaží vytvárať pracovné prostredie, ktoré podporuje odborný rast a osobný rozvoj každého zamestnanca.

Na druhej strane do spoločnosti prichádzajú noví a mladí ľudia, ktorí prinášajú nové nápady a perspektívy. Naši ľudia spolu tvoria kreatívne a inovatívne prostredie, čo pomáha k rozvoju a rastu spoločnosti. O tom, že zamestnanci spoločnosť považujú za stabilného zamestnávateľa, svedčí aj dlhodobá nízka miera dobrovoľnej fluktuácie.

Naša spoločnosť je hrdá na svoj tím odborníkov, ktorí svojou prácou prispievajú k dosahovaniu našich cieľov a úspechov. Neustále investujeme do ich rozvoja a snažíme sa vytvárať podmienky, ktoré im umožnia naplno využiť svoj potenciál a zároveň sa cítiť ocenení a motivovaní.

Zamestnanecké vzťahy

Spoločnosť kladie neustály dôraz na stabilitu a rozvoj zamestnancov, podporovanie firemnej kultúry a zvyšovanie motivácie.

Systém odmeňovania zahŕňa nielen stabilné finančné odmeňovanie, ale aj variabilnú časť, ktorá motivuje zamestnancov k podávaniu lepších výkonov a reflektuje individuálny výkon zamestnanca.

Zamestnanci majú prístup k pestrej škále benefitov, ktoré výrazne presahujú zákonné nároky. Patria sem dni dovolenky navyše, skrátený 7,5-hodinový pracovný čas, trinásť a štrnásť plat, príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie a rôzne mzdové zvýhodnenia.

Zamestnanci majú zároveň možnosť využívať rôzne zľavy a výhody na nákup tovarov a služieb z portfólia výhod a zliav, ktoré neustále rozširujeme. Medzi obľúbené patria zľavy na nákup elektroniky, čiernej a bielej techniky, vitamínových doplnkov, dioptrických okuliarov, ako aj špeciálne ceny na letné tábory, jazykové vzdelávanie, pobyty či wellness balíčky v slovenských kúpeľoch. Atraktívne zľavy na operatívny lízing a karta Multisport, ktorá umožňuje bezplatné vstupy do fitness zariadení a prevádzok na Slovensku a v Čechách, sú tiež veľmi oceňované. Počet užívateľov programu Multisport rastie a využívajú ho nielen zamestnanci, ale aj ich rodinní príslušníci.

Vo firemnom internetovom obchode si zamestnanci mohli zakúpiť kvalitné reklamné predmety a športové oblečenie v dizajne spoločnosti.

V rámci spolupráce s UniCredit bankou môžu zamestnanci využívať možnosť zriadiť si bežný účet so zvýhodnenými podmienkami a zaujímavým finančným bonusom.

Staráme sa aj o zdravie našich zamestnancov, a to vitamínovými balíčkami či organizáciou pravidelných prednášok a moderovaných diskusií na tému zdravia.

Firemnú kultúru podporujú rôzne kampane zamerané na hľadanie a zavádzanie dobrých

nápadov cez projekt Burza nápadov a súťaž o Cenu generálneho riaditeľa. V rámci podujatia Cena generálneho riaditeľa sa po prvýkrát vyhodnocovala súťaž Pohár bezpečnosti aj podané návrhy v Bezpečnosti v cocke.

Už po piatykrát sa nám podarilo úspešne obhájiť titul Najzamestnávateľ roka a naďalej sa tak môžeme hrdiť medzi top zamestnávateľov na Slovensku.

Vzdelávanie

Špecifické odvetvie, v ktorom Slovenské elektrárne pôsobia, podnecuje k dlhodobému rozvíjaniu programov na vzdelávanie zamestnancov tak, aby si udržali jedinečné vedomosti a upevnili svoje skúsenosti v každej oblasti.

Slovenské elektrárne kladú mimoriadny dôraz na sústavné zdokonaľovanie zručností v rámci pravidelných školení a požadovanej kvalifikácie. Týmto zamestnancom ponúka spoločnosť jedinečnú príležitosť rásť a uplatniť sa v spoločnosti s dlhoročnou históriou a širokým portfóliom partnerstiev s medzinárodnými organizáciami.

Významným prvkom v rámci rozvoja aj naďalej zostáva tréningový program pre personál blokových dozorní a organizáciu havarijnej odozvy jadrových elektrární. Ich členovia sú systematicky celoročne pripravovaní ako po odbornej, tak i po stránke ďalších špecifických zručností zameraných najmä na tímovú spoluprácu a zvládnutie rôznych situácií v oblasti bezpečnosti a prevencie vzniku prevádzkových udalostí.

Pre odbornú prípravu využívajú Slovenské elektrárne simulátory umožňujúce kontrolu a ovládanie zariadení a systémov jadrových elektrární pri normálnych, abnormálnych

i havarijných stavoch jadrových blokov.

V strediskách praktického výcviku Slovenské elektrárne realizujú základné i periodické profesijné výcviky zamerané na dodržiavanie bezpečnostných pravidiel, procesných postupov a používania nástrojov na prevenciu ľudských chýb. V oblasti spolupráce so strednými školami realizujeme praktický výcvik pre študentov tretieho a štvrtého ročníka.

Vo všetkých rozhodujúcich oblastiach úseku výroby aplikuje spoločnosť medzinárodne uznávanú metodiku systematického prístupu k príprave.

V oblasti mäkkých zručností sa Slovenské elektrárne venovali podpore komunikačných zručností a spolupráce tímov.

V oblasti rozvoja manažérskych zručností Slovenské elektrárne pokračovali v zabehnutom programe Akadémie lídrov. Po ukončení fázy prípravy sme začali realizovať rozvojové programy NUCLET pre manažérov z jadra a UNIVET pre vedúcich zamestnancov vodných elektrární, ktoré ideovo nadväzujú na Univerzitu Slovenských elektrární.

Spolupráca so školami a univerzitami

Absolventi vysokých škôl mali aj v roku 2024 príležitosť prihlásiť sa do súťaže o Cenu Aurela Stodolu, ktorá sa udeľuje za najlepšie záverečné práce z oblasti energetiky. Do sedemnásteho ročníka súťaže bolo zapojených celkom 37 odborných prác, z ktorých vybrala odborná porota zložená z vysokoškolských profesorov tú najlepšiu dizertačnú, diplomovú a najlepšiu bakalársku prácu. Ceny sme odovzdávali na podujatí Deň Aurela Stodolu na Strojníckej fakulte STU.

V roku 2024 Slovenské elektrárne poskytli

príležitosť celkom 240 študentom základných, stredných a vysokých škôl vzdelávať sa aj počas školského roka a prázdnin, a to prostredníctvom nástupníckych stáží, odborných praxí, praktického výcviku, brigád či letnej školy energetiky. Ide o najvyšší počet študentov v SE v histórii elektrární.

V rámci projektu Praktický výcvik stredoškôľakov sme v septembri 2024 odštartovali nový ročník pre tretiakov a štvrtákov v lokalite jadrových elektrární Mochovce a Jaslovské Bohunice. V roku 2024 sme mali v praktickom výcviku zapojených 52 študentov, čo je najvyšší počet študentov v histórii projektu a spolupracovali sme na ňom so šiestimi strednými odbornými školami. Na podkladoch tohto vzdelávacieho projektu sme ku koncu roka začali s prípravami pre certifikáciu a podkladmi pre vstup do duálneho vzdelávania v lokalite Mochovce od školského roku 2025/2026.

V roku 2024 novovzniknutý útvar spolupráce so školami s kolegami z našich jadrových, vodných elektrární, ale aj centrály zorganizoval takmer 80 podujatí na školách a kolegovia zavítali na rekordný počet škôl. Išlo o rôzne Dni otvorených dverí, veľtrhy pracovných príležitostí, odborné prednášky, odborné exkurzie či naše vlastné projekty ako Dni kariéry, na ktorých sa zúčastnilo 400 študentov stredných a vysokých škôl alebo Letná škola energetiky – denný matematicko-fyzikálny tábor pre 25 detí druhého stupňa základných škôl. V oblasti vysokých škôl sa sústreďujeme najmä na spoluprácu so Slovenskou technickou univerzitou, Žilinskou univerzitou a Technickou univerzitou v Košiciach. Na základe dobre fungujúcej spolupráce sme s Fakultou elektrotechniky a informatiky STU a Strojníckou fakultou STU v danom roku podpísali aj memorandá o spolupráci.

Až 51 študentov technických vysokých škôl u nás vykonávalo platenú nástupnícku stáž na odborných útvaroch.

Burza nápadov a zlepšovanie

Už šiesty rok v rámci spoločnosti fungovala zlepšovateľská iniciatíva – Burza nápadov. Za jej existenciu sa podarilo zozbierať viac ako 1 100 nápadov, z ktorých bolo 132 nápadov zrealizovaných. Ich celkový finančný prínos, bez ohľadu na náklady a časovú hodnotu všetkých finančných tokov, sa približuje k sume 280 miliónov eur. Po zohľadnení týchto faktorov, t. j. nákladov a časovej hodnoty peňazí, predstavuje finančný prínos viac ako 195 miliónov eur. Výsledkom tejto iniciatívy za rok 2024 bolo taktiež finančné odmenenie 32 spolupracovníkov za 10 schválených nápadov.

V rámci Úseku zlepšovania a digitalizácie boli v roku 2024 dodané mnohé inovačné projekty v oblasti digitalizácie a AI. Za zmienku stoja projekty ako Virtuálna realita JE, Digitálne schémy zaistovania v spolupráci s FIIT STU a rozvoj AI LLM modelov prispôbených pre interné potreby spoločnosti. Zároveň sme vyhodnotili prvý rok benefitov z natáčania lopatiek veľkých čerpadiel (BQDV) pomocou AI, kde sa ušetrilo okolo 400 tisíc eur na efektívnejšej prevádzke.

Spoločenská
zodpovednosť

09

Spoločenská zodpovednosť

Stratégia organizácie v oblasti spoločenskej zodpovednosti vychádza z vízie, poslania a modelu hodnôt a správania. Všetky naše aktivity sú pripravované a následne realizované s ohľadom na celý kontext, na ktorý môžu mať a majú vplyv. Slovenské elektrárne sú integrálnou súčasťou prostredia, v ktorom pôsobia. Naším cieľom je v tomto prostredí pracovať bezpečne a zodpovedne. Silné vedomie súvislostí nás posúva vo vytváraní komplexných, nadčasových a multidisciplinárnych projektov, v ktorých sa koncentruje to najlepšie z odborných i ľudských kvalít. Komplexný prístup k zodpovednému podnikaniu je teda v prvom rade o tom, ako vyrábať elektrinu bezpečne, spoľahlivo, ekologicky a za konkurenčné ceny, o neustálom zlepšovaní vnútorných procesov, technológií a najmä výsledkov v uvedených oblastiach.

Spoločenskú zodpovednosť riešime vo všetkých troch pilieroch – ekonomickom, environmentálnom a sociálnom. V procese neustáleho zlepšovania postupuje dvoma spôsobmi. Jedným je zachovanie kontinuity a druhým je hľadanie nových príležitostí.

Ekonomika

Spoločnosť sa zaviazala vykonávať všetky svoje obchodné činnosti čestným a etickým spôsobom, netolerujúc žiadnu formu korupcie, aktívnu ani pasívnu, priamu ani nepriamu a bojuje proti korupcii vo všetkých jej formách. Má zadaný a verejne dostupný Etický kódex a Plán nulovej tolerancie korupcie. Rešpektovanie a dôsledné dodržiavanie oboch dokumentov vyžaduje spoločnosť od zamestnancov, ako aj od všetkých obchodných partnerov alebo iných fyzických či právnických osôb v akomkoľvek právnom vzťahu k spoločnosti.

Spoločnosť má vypracovaný interný predpis Konflikt

záujmov, v ktorom sú definované postupy pri identifikovaní a riešení situácií, v ktorých môže dôjsť ku vzniku konfliktu záujmov v súvislosti s výkonom práce v pracovnom pomere alebo inom pracovnoprávnom vzťahu so spoločnosťou.

Pri výbere dodávateľov kladie spoločnosť dôraz na ich schopnosť plniť kvalifikačné a kvalitatívne požiadavky, zohľadňovať ich prístup k ISM a princípy Etického kódexu a nulovej tolerancie korupcie. Povinnosti pre dodávateľov vyplývajú aj z integrovanej politiky, ktorej princípy a zásady sú dodávatelia povinní uplatňovať v rámci svojich systémov riadenia.

Životné prostredie

Slovenské elektrárne dlhodobo a zodpovedne riešia problematiku environmentálnych záťaží vo svojich prevádzkach. Každoročne spracovávajú Komplexnú správu o životnom prostredí, ktorá je vrcholovým dokumentom pre vyhodnotenie environmentálneho správania. Ekologická firemná politika a verejný záväzok ochrany životného prostredia je súčasťou integrovanej politiky. Spoločnosť má zavedený EMS podľa ISO 14001.

V prípade, že spoločnosť má naplánovanú aktivitu alebo nový projekt, pri ktorom sú identifikované potenciálne dopady alebo riziká pre verejnosť, je včasné a transparentné informovanie verejnosti o sociálnych rizikách užitočné najmä z pohľadu porozumenia cieľa a prínosu projektu. Proces zapojenia verejnosti prostredníctvom verejných konzultácií, diskusií a komentárov je nedeliteľnou súčasťou nových projektov, pri ktorých sa vykonáva posudzovanie dopadu na životné prostredie (EIA). Postup pre prijímanie a evidenciu akýchkoľvek sťažností je popísaný na webstránke spoločnosti a obsahuje elektronický formulár pre zadávanie.

Sociálna oblasť

Ku každému projektu Slovenské elektrárne pristupujú s cieľom dosiahnuť čo najširší celospoločenský záber. Komplexnosť programu spoločenskej zodpovednosti vystihuje názov Energia pre krajinu, ktorého hlavným cieľom je podpora verejnoprospešných aktivít a iniciatív, tematicky rozdelených do piatich oblastí zameraných na kultúru, vedu a vzdelanie, šport, životné prostredie a sociálnu výpomoc.

Energia pre krajinu

Energia pre šport

Investícia do zdravého životného štýlu cez rozvoj športových aktivít tvorí významnú časť programu Energia pre šport. Jedným z najobľúbenejších športov v podmienkach Slovenských elektrární je cyklistika. Nenáročný a ľahko dostupný prostriedok využívajú mnohí zamestnanci aj ako spôsob dopravy na svoje pracoviská. Aj preto sa Slovenské elektrárne v roku 2024 šiestykrát zapojili do národnej iniciatívy Do práce na bicykli a v konkurencii 1 299 získali v celkovom hodnotení druhé miesto.

Slovenské elektrárne podporili aj iné cyklistické preteky napr. Slovenský pohár v cyklistike v Tlmačoch s hobby jazdou pre verejnosť do Mochoviec a Bohunic s aktívnym zapojením zamestnancov. Zúčastnili sa aj na cyklomaratone zo Šamorína do Jasnej, kde tím Slovenských elektrární aj zvíťazil. Populárny je aj bežecký šport, sme pravidelnou súčasťou bežeckých súťaží v regiónoch našich závodov, napríklad Tlmačský polmaratón alebo Malženická trinásťka.

Športové podujatie s benefičným zámerom Hviezdy deťom v Trenčíne pripravujú organizátori AS Trenčín každý rok. Slovenské elektrárne boli partnerom podujatia. Malí aj veľkí tak mohli byť

bližšie k svojim športovým idolom.

Energia pre kultúru

Podpora kultúrneho dedičstva, zachovanie umeleckých hodnôt a tradícií pre budúce generácie je hlavným poslaním programu Energia pre kultúru. Uplynulé roky výrazne zasiahli oblasť kultúry. Rok 2024 sa niesol v znamení mnohých regionálnych slávností a festivalov v okolí závodov, ktoré spoločnosť podporila. Napríklad Tekovské slávnosti alebo Jánošíkove dni a iné.

Energia pre vedu a vzdelanie

Významnú pozornosť venujú Slovenské elektrárne podpore vzdelávania, uvedomujú si dôležitosť vzdelanej a kvalifikovanej mládeže pre ekonomický rozvoj spoločnosti. Nástup informačnej spoločnosti, rozvoj technológií a premeny trhu práce podčiarkujú strategický význam vzdelávania.

Spoločnosť podporila viacero stredných a vysokých škôl so zameraním na elektrotechniku, automatizáciu či strojnictvo. Spoločnosť je dlhoročným partnerom Detskej univerzity Komenského.

V zábavno-vzdelávacom centre Energoland víta návštevníkov každý pracovný deň a zároveň sa zapája aj do Noci múzeí a galérií a brány Energolandu otvára počas tohto celoslovenského podujatia.

Energia pre prírodu

Spoločnosť dlhodobo pristupuje zodpovedne k otázkam ochrany a obnovy biodiverzity, snaží sa o zastavenie degradácie ekosystému, úspory energie a znižovania skleníkových plynov.

Z pohľadu firemného dobrovoľníctva a angažovanosti zamestnancov v oblasti ochrany

životného prostredia sa spoločnosť pravidelne a dlhodobo zapája do celonárodnej akcie Naše mesto, kde sú projekty prinášané vlastnými zamestnancami hlavne v oblasti ochrany životného prostredia, revitalizácie mestských parkov či pomoci pri zachovávaní hradných ruín v regiónoch, kde spoločnosť pôsobí. V roku 2024 sa na celoslovenskom dobrovoľníckom podujatí zúčastnilo 284 zamestnancov.

Energia pre život

Filantropické a charitatívne aktivity zahŕňa Energia pre život. Pomoc v neľahkých životných podmienkach riešia Slovenské elektrárne prostredníctvom Špeciálneho zamestnaneckého programu. V roku 2024 na pomoc v ťaživej životnej situácii a na podporu zdravotne znevýhodnených detí rozdelili 28 000 eur.

V roku 2024 spoločnosť podporila takmer stovku neziskových organizácií v rámci programu spoločenskej zodpovednosti a udržateľného rozvoja.

Dobrovoľníctvo

Už ôsmy rok zamestnanci Slovenských elektrární anonymne v rámci iniciatívy Vianočný anjel plnili vianočné želanie deťom z Centier pre deti a rodiny a krízových centier v okolí závodov. Dovedna išlo o 323 detí v trinástich zariadeniach. Slovenské elektrárne zároveň týmto organizáciám poskytli podporu na zabezpečenie časti nevyhnutných potrieb.

Pravidelná je účasť zamestnancov Slovenských elektrární na celoslovenskom firemnom podujatí Naše mesto a na podujatí Čisté hory v Tatrách.

Informovanosť verejnosti

Slovenské elektrárne využívajú na informovanie verejnosti o dianí a aktivitách v spoločnosti rôzne nástroje – webovú stránku Slovenských elektrární, Energolandu, sociálne siete či stránky partnerských organizácií i médiá.

Spoločnosť aktívne participuje na činnosti Občianskych informačných komisií Mochovce a Bohunice, ktorých členmi sú starostovia obcí v okolí oboch našich atómových elektrární. Hlavnou náplňou ich činnosti je prenášať informácie medzi prevádzkovateľom jadrových elektrární a verejnosťou, viesť otvorený a transparentný dialóg o využívaní jadrovej energie a informovanie verejnosti o všetkých aspektoch výstavby, uvádzania do prevádzky, prevádzky a vyradovania jadrových zariadení z prevádzky, ako aj o vplyve jadrových zariadení na životné prostredie.

Návštevy a exkurzie

V súvislosti s pokračujúcim vojnovým konfliktom na Ukrajine a s ohľadom na stále platný 2. stupeň teroristického ohrozenia na území Slovenskej republiky, ktorý bol vyhlásený v roku 2017, spoločnosť aj naďalej pristupuje konzervatívne ku schvaľovaniu vstupov verejnosti do priestorov elektrární. Návštevy v elektrárňach spoločnosť umožnila najmä stredným a vysokým školám, ktoré pripravujú študentov v študijných odboroch dôležitých pre prácu v energetike.

Interaktívne informačné centrum Energoland Mochovce, ktoré je pre účely návštev otvorené v pracovných dňoch širokej verejnosti, v roku 2024 privítalo 14 498 návštevníkov, čo je o takmer tri tisícky viac ako v predchádzajúcom roku.

Ocenenia v roku 2024

Piaty raz po sebe spoločnosť získala prestížny titul Najzamestnávateľ v kategórii výroba a priemysel, ktorý udeľuje portál Profesia.sk – prvé miesto obsadila v rokoch 2020, 2021, 2022, 2023 a 2024.

Získané ocenenia potvrdzujú nielen zavedenie a realizáciu systémového prístupu, ale rovnako aj vysokú celkovú úroveň starostlivosti o zamestnancov, o pracovné podmienky, o zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a dodržiavanie povinností vyplývajúcich z právnych predpisov.



Vykazovanie informácií
v súlade s taxonómiou EÚ
za finančný rok 2024

100

Prehľad relevantných právnych predpisov

Pre potreby vykazovania podľa čl. 8 nariadenia o taxonómii boli použité nasledovné právne predpisy:

- nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 o vytvorení rámca na uľahčenie udržateľných investícií a o zmene nariadenia (EÚ) 2019/2088 (ďalej len „nariadenie o taxonómii“),
- delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2021/2139, 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 zmierneniu zmeny klímy alebo adaptácii na zmenu klímy, a na určenie toho, či daná hospodárska činnosť výrazne nenaruša plnenie niektorého z iných environmentálnych cieľov (ďalej len „klimatické delegované nariadenie“),
- delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2021/2178, ktorým sa dopĺňa nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 upresnením obsahu a prezentácie informácií, ktoré majú zverejňovať podniky, na ktoré sa vzťahuje článok 19a alebo 29a smernice 2013/34/EÚ, pokiaľ ide o environmentálne udržateľné hospodárske činnosti, a upresnením metodiky na splnenie uvedenej povinnosti zverejňovania (ďalej len „delegované nariadenie o zverejňovaní“),
- delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2022/1214, ktorým sa mení delegované nariadenie (EÚ) 2021/2139, pokiaľ ide o hospodárske činnosti v určitých odvetviach energetiky, a delegované nariadenie (EÚ) 2021/2178, pokiaľ ide o osobitné zverejňovanie informácií o týchto hospodárskych činnostiach (ďalej len „doplňujúce delegované nariadenie“),
- delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2023/2485, ktorým sa mení delegované nariadenie (EÚ) 2021/2139 stanovením dodatočných technických kritérií preskúmania na určenie podmienok, za

ktorých sa určité hospodárske činnosti označujú za významne prispievajúce k zmierneniu zmeny klímy alebo adaptácii na zmenu klímy, a na určenie toho, či tieto činnosti výrazne nenarušajú plnenie niektorého z iných environmentálnych cieľov,

- delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2023/2486, 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 nenaruša 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.

Povinnosť zverejňovania nefinančných údajov podľa čl. 8 Nariadenia o taxonómii

Spoločnosť Slovenské elektrárne, a. s. (ďalej len „SE“), ako nefinančný podnik, za finančný rok 2024 poskytujú na konsolidovanej úrovni (ďalej len „Skupina SE“) požadované informácie o hospodárskych činnostiach v súlade s článkom 8 nariadenia o taxonómii a s príslušnými delegovanými nariadeniami, ktoré sú uvedené v Prehľade relevantných právnych predpisov. Konsolidovanými spoločnosťami s SE sú na účely tohto zverejnenia štyri dcérske spoločnosti SE, menovite Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o., Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o., Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o., a Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.

(ďalej len „dcérske spoločnosti“). Podrobnejšie informácie o vykazovaných ukazovateľoch sú uvedené v kapitole Kľúčové ukazovatele výkonnosti a účtovná politika na strane 97.

Hospodárske činnosti oprávnené podľa taxonómie a hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou

Klasifikačný systém taxonómie pozostáva z troch kategórií, ktoré sa využívajú na určenie miery ich environmentálnej udržateľnosti. V rámci tohto režimu sa rozlišujú:

- hospodárske činnosti oprávnené podľa taxonómie,
- hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou,
- hospodárske činnosti neoprávnené v rámci taxonómie.

O hospodársku činnosť neoprávnenú podľa taxonómie ide vtedy, ak hospodárska činnosť nie je opísaná v žiadnom z delegovaných nariadení Európskej komisie uvedených v Prehľade relevantných právnych predpisov (ďalej len „neoprávnená hospodárska činnosť“).

Za hospodársku činnosť oprávnenú podľa taxonómie je možné považovať takú hospodársku činnosť, ktorá je opísaná v delegovaných nariadeniach vydaných na vykonanie nariadenia o taxonómii, a to bez ohľadu na to, či daná hospodárska činnosť spĺňa technické kritériá preskúmania stanovené v príslušných delegovaných aktoch.

Hospodárska činnosť sa považuje za udržateľnú, resp. zosúladenú s taxonómiou, ak spĺňa všetky kritériá uvedené v čl. 3 nariadenia o taxonómii, a teda:

- významne prispieva k plneniu jedného alebo viacerých environmentálnych cieľov stanovených v nariadení o taxonómii a v príslušných delegovaných nariadeniach,

- výrazne nenaruša plnenie žiadneho z ostatných environmentálnych cieľov,
- vykonáva sa v súlade s minimálnymi zárukami stanovenými nariadením o taxonómii,
- spĺňa technické kritériá preskúmania, ktoré stanovila Európska komisia v príslušných delegovaných nariadeniach.

S cieľom identifikovať oprávnené a zosúladené hospodárske činnosti za finančný rok 2024 boli preskúmané všetky hospodárske činnosti, ktoré vo vykazovanom období vykonávala Skupina SE.

V tabuľke oprávnených zverejnených činností sa nachádza zoznam tých hospodárskych činností, ktoré boli vyhodnotené ako oprávnené podľa taxonómie. Informácie o miere zosúladenia týchto hospodárskych činností s taxonómiou, ako aj o ich príspevku k príslušným environmentálnym cieľom, sú uvedené v tabuľkách pre jednotlivé kľúčové ukazovatele výkonnosti.

Hodnotenie súladu s taxonómiou

Významný prínos k vytýčeným environmentálnym cieľom

Všetky hospodárske činnosti vyhodnotené ako súladné s taxonómiou EÚ významne prispievajú výlučne k environmentálnemu cieľu zmiernenia zmeny klímy.

Hospodárska činnosť 4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie

Do hospodárskej činnosti 4.1. boli zahrnuté inštalované fotovoltaické elektrárne v lokalitách Mochovce a Vojany, ktoré prevádzkujú SE. Cieľom tejto hospodárskej činnosti je výroba elektrickej energie pomocou solárnej fotovoltaickej technológie a jej dodávka do siete.

Hospodárska činnosť 4.5. Výroba elektriny z vodnej energie

V rámci hospodárskej činnosti 4.5. je vykázaných 30 vodných elektrární vo vlastníctve SE. Vzhľadom na rôzne charakteristiky prevádzkovaných vodných elektrární vo vlastníctve SE sa preukázanie splnenia kritéria pre významný prínos k zmierneniu zmeny klímy vykonalo v troch krokoch. V prvom kroku vyhodnotenia významného prínosu boli identifikované všetky prietokové vodné elektrárne bez umelej nádrže, ktoré podľa klimatického delegovaného nariadenia bezprostredne splnili požiadavku významného prínosu k zmierneniu zmeny klímy. V druhom kroku boli interným šetrením definované zariadenia, pri ktorých hustota výkonu zariadenia na výrobu elektriny presahuje hranicu 5 W/m². Po prvých dvoch krokoch boli identifikované vodné elektrárne Orava, Domaša a Kráľová ako tie zariadenia, pre ktoré sa vyžaduje výpočet emisií skleníkových plynov počas životného cyklu.

Pre tieto zariadenia boli pomocou nástroja G-res kvantifikované emisie skleníkových plynov počas životného cyklu. Ani v jednom prípade sa nepreukázali emisie zo životného cyklu vyššie ako 100 g CO₂eq/kWh.

Hospodárska činnosť 4.10. Uskladňovanie elektriny

V prípade vodnej elektrárne Čierny Váh ide o prečerpávaciu vodnú elektrárňu, ktorá je zaradená do činnosti 4.10. Súčasťou tejto kategórie je aj batériové úložisko Dobšiná. Keďže pre túto aktivitu neboli stanovené žiadne technické kritéria preskúmania v oblasti významného prínosu k cieľu zmiernenia zmeny klímy, ďalšie vyhodnocovanie nebolo realizované.

Hospodárska činnosť 4.15. Diaľkové vykurovanie/zásobovanie chladom

Do hospodárskej činnosti 4.15. boli zaradené potrubné systémy a súvisiaca infraštruktúra na účinné centralizované zásobovanie teplom. Teplárenskú infraštruktúru spravuje dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o. Infraštruktúra slúži na dodávku tepla

do miest Trnava, Hlohovec, Leopoldov a do obce Jaslovské Bohunice. Zdrojom tepla je jadrová elektrárň v Jaslovských Bohuniciach.

Hospodárska činnosť 4.25. Výroba tepla/chladu pomocou odpadového tepla

V prípade hospodárskej činnosti 4.25. sa jedná o výrobu tepla pomocou odpadového tepla pochádzajúceho z výroby elektrickej energie v jadrovej elektrárni Jaslovské Bohunice.

Hospodárska činnosť 4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach

Do hospodárskej činnosti 4.28. spadajú projekty, ktoré spočívajú v úprave existujúcich jadrových zariadení na účely predĺženia doby ich bezpečnej prevádzky, ako aj ich prevádzka smerujúca k výrobe elektrickej energie z jadrovej energie. Do tejto kategórie sú zaradené dva prevádzkované bloky jadrovej elektrárne v Jaslovských Bohuniciach a tri prevádzkované bloky jadrovej elektrárne v Mochovciach. Štvrtý blok jadrovej elektrárne v Mochovciach nebol do tejto kategórie zaradený, keďže bol v roku 2024 vo výstavbe. V prípade štvrtého bloku jadrovej elektrárne v Mochovciach ide o jadrové zariadenie, na ktoré sa podľa čl. 8a ods. 2 revidovanej smernice Rady 2009/71/Euratom, ktorou sa zriaďuje rámec Spoločenstva pre jadrovú bezpečnosť jadrových zariadení, nahliada z pohľadu požiadaviek na jadrovú bezpečnosť ako na existujúce jadrové zariadenie – do hospodárskej činnosti 4.28. bude zahrnutý po začatí generovania obratu z oprávnených činností.

Pri vyhodnocovaní všeobecných kritérií týkajúcich sa významného prínosu k zmierneniu zmeny klímy a zásady výrazne nenarušiť pre hospodársku činnosť 4.28. boli do úvahy brané všetky povinnosti, ktoré prevádzkovateľom jadrových zariadení vyplývajú zo zakladajúcich zmlúv, nariadení a smerníc Európskej únie a Európskeho spoločenstva pre atómovú energiu, relevantných zákonov, ich vykonávacích

právnych predpisov a vládou schválených stratégií, politik a dokumentov.

Pri vyhodnocovaní súladu hospodárskej činnosti 4.28. s kritériami významného prínosu k zmierneniu zmeny klímy bola do úvahy braná skutočnosť, že Slovenská republika transponovala do svojho právneho poriadku všetky požadované smernice Európskej únie a Európskeho spoločenstva pre atómovú energiu a SE pri vykonávaní podnikateľskej činnosti konali v súlade so všetkými legislatívnymi požiadavkami vyplývajúcimi im z národnej i európskej legislatívy. Regulačný rámec vzťahujúci sa na jadrové aktivity v Slovenskej republike reflektuje na všetky požiadavky uvedené v doplňujúcom delegovanom nariadení, pričom integruje do svojho rámca i požiadavky Medzinárodnej agentúry pre atómovú energiu (MAAE) a Združenia západoeurópskych dozorných orgánov v oblasti jadrovej energie (WENRA). SE sú držiteľom príslušných povolení dozorných orgánov a plnia si všetky povinnosti, ktoré im z predmetného regulačného rámca pre prevádzku jadrových zariadení vyplývajú.

Spoločnosť prostredníctvom výpočtu emisií skleníkových plynov počas životného cyklu pri výrobe elektriny z jadrovej energie preukázala, že hodnota pre obe jadrové elektrárne je nižšia ako 100 g CO₂eq/kWh. Výpočet bol preskúmaný a potvrdený nezávislou treťou stranou. Technické kritériá preskúmania, ktoré doplňujúce delegované nariadenie požaduje vyhodnocovať až za predpokladu nastúpenia relevantných skutočností predpokladaných pre obdobie po roku 2025, neboli za rok 2024 vyhodnocované.

Hospodárska činnosť 7.6. Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov

Do hospodárskej činnosti boli zaradené aktivity pozostávajúce z inštalácie, údržby a opravy slnečných fotovoltaických systémov a pomocných technických zariadení, inštalácie, údržby, opravy a úpravy tepelných čerpadiel, inštalácie, údržby a opravy zásobníkov tepelnej alebo elektrickej energie a pomocných technických zariadení. Tieto činnosti boli realizované dcérskou spoločnosťou Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.

Oprávnené zverejnené činnosti

Hospodárska činnosť	Opis hospodárskej činnosti	NACE kód
4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie	Výstavba alebo prevádzka zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa elektrina vyrába pomocou solárnej fotovoltaickej technológie.	D35.11
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	Výstavba alebo prevádzka zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa elektrina vyrába z vodnej energie.	D35.11
4.10. Uskladňovanie elektriny	Výstavba a prevádzka zariadení na uskladňovanie elektriny a jej neskoršie vrátenie v podobe elektriny. Táto činnosť zahŕňa prečerpávacie vodné elektrárne.	-
4.15. Diaľkové vykurovanie / zásobovanie chladom	Výstavba, renovácia a prevádzka potrubných systémov a súvisiacej infraštruktúry na zásobovanie teplom a chladom, ktoré končia v rozvodni alebo vo výmenníku tepla.	D35.30
4.25. Výroba tepla /chladu pomocou odpadového tepla	Výstavba a prevádzka zariadení na výrobu tepla/chladu pomocou odpadového tepla.	D35.30
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	Úprava existujúcich jadrových zariadení na účely predĺženia doby bezpečnej prevádzky jadrových zariadení, ktoré vyrábajú elektrinu alebo teplo z jadrovej energie („jadrové elektrárne“), povolená príslušnými orgánmi členských štátov do roku 2040 v súlade s uplatniteľným vnútroštátnym právom. V rámci tejto činnosti sa vyrába elektrina z jadrovej energie.	D35.11
7.6. Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov na mieste.	F43

Vyhodnotenie zásady výrazne nenarušiť ostatné vytýčené environmentálne ciele

Výsledky preskúmania kritérií vzťahujúcich sa na princíp výrazného nenarušania ostatných environmentálnych cieľov (do no significant harm, DNSH):

Výrazne nenarušiť cieľ adaptácie na klimatické zmeny

Pre všetky identifikované oprávnené hospodárske činnosti prispievajúce k cieľu zmiernenia zmeny klímy (4.1., 4.5., 4.10., 4.15., 4.25., 4.28., 7.6.) sa vyžaduje posúdenie fyzických klimatických rizík podľa dodatku A klimatického delegovaného nariadenia.

S ohľadom na predmet podnikateľskej činnosti SE a dcérskej spoločnosti Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o., bolo toto hodnotenie zamerané najmä na lokality veľkého významu. Všetky tieto lokality boli vyhodnotené z hľadiska rizík uvedených v dodatku A klimatického delegovaného nariadenia. Hodnotenie schopnosti lokalít adaptovať sa na klimatické riziká bolo vykonané v súčinnosti s internými odborníkmi, a to formou hĺbkovej analýzy internej dokumentácie (prevádzkové predpisy, manipulačné poriadky, požiadavky vyplývajúce z normy ISO 14001), projektovej dokumentácie, rozhodnutí a povolení štátnych orgánov, ktoré sú nevyhnutné pre bezpečnú prevádzku týchto zariadení v súlade s právnymi predpismi. Na základe vykonanej analýzy:

- neboli pre vybrané činnosti v rámci hospodárskej činnosti 7.6. posúdené fyzické klimatické riziká,
- neboli pre hospodárske činnosti 4.1., 4.15. a vybrané činnosti v rámci hospodárskej činnosti 7.6. identifikované vzhľadom na ich rozsah a životnosť významné klimatické riziká,
- nebolo potrebné prijať adaptačné riešenia na zmiernenie najvýznamnejších identifikovaných fyzických klimatických rizík, pretože tieto sú už vzhľadom na ich veľký význam a robustnosť inherentne integrované do výkonu vlastnej

hospodárskej činnosti (4.5., 4.10.).

V prípade hospodárskej činnosti 4.28. (a s ňou bezprostredne súvisiacej hospodárskej činnosti 4.25.) podliehajú všetky existujúce jadrové zariadenia regulačným požiadavkám na ich odolnosť voči extrémnym vplyvom počasia definovaným najmä v zákone č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „atómový zákon“) a vo vyhláske Úradu jadrového dozoru Slovenskej republiky č. 430/2011 Z. z. o požiadavkách na jadrovú bezpečnosť v znení vyhlásky č. 103/2016 Z. z. Všetky jadrové zariadenia spoločnosti sú v pravidelných intervaloch podrobované periodickému hodnoteniu jadrovej bezpečnosti a v reakcii na haváriu jadrovej elektrárne vo Fukušime prešli dôkladnými záťažovými testmi. Na základe výsledkov z týchto záťažových testov bol na pôde Skupiny európskych dozorných orgánov v oblasti jadrovej bezpečnosti (ENSREG) vypracovaný a opakovane aktualizovaný národný akčný plán, ktorý identifikoval dodatočné opatrenia vzťahujúce sa k rizikám vyplývajúcim z extrémnych prejavov počasia, ktoré boli postupne na jadrových zariadeniach SE implementované. Integrálnou súčasťou vysporiadania sa s takýmito situáciami je i vnútorný havarijný plán vypracovaný pre každé jadrové zariadenie.

Výrazne nenarušiť cieľ udržateľného využívania a ochrany vodných a morských zdrojov

Výroba elektriny z vodnej energie (4.5.) sa v SE realizuje v 31 vodných elektrárnach, z ktorých štyri sú čiastočne alebo výlučne prevádzkované ako prečerpávacie vodné elektrárne. Pre prevádzkovanie a modernizáciu vodných elektrární ako obnoviteľného zdroja energie je potrebné vyhovieť požiadavkám smernice Európskeho parlamentu a Rady 2000/60/ES, ktorou sa stanovuje rámec pôsobnosti pre opatrenia Spoločenstva v oblasti vodného

hospodárstva (ďalej len “rámcová smernica o vode”), a osobitne článku 4 tejto smernice stanovujúcej rámcové environmentálne ciele pre povrchové vody. Kľúčové ustanovenia rámcovej smernice o vode boli do právneho poriadku transponované predovšetkým do zákona č. 364/2004 Z. z. o vodách a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov (vodný zákon) v znení neskorších predpisov (ďalej len „vodný zákon“). Podľa ustanovení vodného zákona sa vypracúva Vodný plán Slovenska, ktorý je strategickým dokumentom vodného plánovania na ochranu a zlepšenie stavu povrchových a podzemných vôd a vodných ekosystémov. Pre vodné elektrárne spadajúce do portfólia SE neboli vo Vodnom pláne Slovenska identifikované žiadne bezprostredné opatrenia, ktoré by bolo potrebné bezodkladne realizovať na zlepšenie stavu povrchových vôd. Všetky vodné elektrárne SE sú prevádzkované v súlade s platnými povoleniami a manipulačnými poriadkami. Uvedené skutočnosti sa primerane vzťahujú aj na prevádzku prečerpávacej vodnej elektrárne Čierny Váh, ktorá spadá do hospodárskej činnosti 4.10.

Hospodárska činnosť 4.15. sa vykonáva v súlade s národnou a európskou legislatívou a povoleniami na prevádzku. Pre túto činnosť neboli vo Vodnom pláne Slovenska identifikované žiadne opatrenia, ktoré by bolo potrebné v súvislosti s hospodárskou činnosťou 4.15. realizovať na dosiahnutie súladu s cieľom udržateľného využívania a ochrany vodných a morských ekosystémov.

V prípade výroby elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach (4.28.) neboli vo Vodnom pláne Slovenska pre prevádzkované jadrové zariadenia v Jaslovských Bohuniciach a v Mochovciach identifikované žiadne dodatočné opatrenia na zabezpečenie zlepšenia stavu vôd. Jadrové zariadenia v oboch lokalitách pritom patria medzi najvýznamnejších odberateľov

vody v Slovenskej republike. Množstvo a kvalita odoberaných a vypúšťaných vôd podlieha dôslednému monitoringu. Keďže jadrové zariadenia spadajúce pod hospodársku činnosť 4.28. nevyužívajú prietokové chladenie za vlhka odoberaním vody z rieky alebo jazera, príslušné požiadavky technických kritérií preskúmania nebolo možné vyhodnotiť pre ich irelevanciu. Spoločnosť však vo vzťahu k požiadavkám na ochranu zdravia obyvateľstva vzhľadom na rádioaktívne látky obsiahnuté vo vode určenej na ľudskú spotrebu plní požiadavky zákona č. 87/2018 Z. z. o radiačnej ochrane a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o radiačnej ochrane“) a o týchto skutočnostiach podáva periodicky správu príslušným dozorným orgánom v oblasti radiačnej ochrany.

Pre hospodárske činnosti 4.1., 4.25. a 7.6. delegované nariadenie nestanovuje žiadne technické kritériá preskúmania pre výrazné nenarušenie cieľa udržateľného využívania a ochrany vodných a morských zdrojov.

Výrazne nenarušiť cieľ prechodu na obehové hospodárstvo

Pre hospodársku činnosť 4.1. boli pri realizácii investícií stanovené požiadavky na minimálnu degradáciu výkonu v priebehu času. V existujúcich fotovoltaických zariadeniach sa použili materiály a komponenty, ktoré sú recyklovateľné a rozoberateľné v miere obvyklej v čase realizácie predmetných projektov.

V rámci hospodárskej činnosti 4.10. vykazujú SE batériové úložisko Dobšiná a prečerpávaciu vodnú elektrárňu Čierny Váh. Súčasťou projektovej dokumentácie k batériovému úložisku je i plán nakladania s odpadom po skončení životnosti zariadenia. Pre prečerpávaciu vodnú elektrárňu Čierny Váh sa plnia požiadavky zákona č. 79/2015 Z. z. o odpadoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, pričom je vplyv tejto

prevádzky z pohľadu sledovaného cieľa vyhodnotený ako nevýznamný a kritérium ako splnené.

V súvislosti s hospodárskou činnosťou 4.25. vyplýva použitie vysokotrvanlivých komponentov a zariadení s dlhou životnosťou z príslušnej projektovej dokumentácie.

Technické kritériá preskúmania pre cieľ prechodu na obehové hospodárstvo sú pre hospodársku činnosť 4.28. komplexne pokryté požiadavkami vyplývajúcimi zo zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a z atómového zákona a z jeho vykonávacích právnych predpisov, predovšetkým z vyhlášky Úradu jadrového dozoru Slovenskej republiky č. 30/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o požiadavkách pri nakladaní s jadrovými materiálmi, rádioaktívnymi odpadmi a vyhoreným jadrovým palivom v znení vyhlášky č. 101/2016 Z. z. Spoločnosť má nakladanie s rádioaktívnym odpadom a vyhoreným jadrovým palivom detailne upravenú aj vo svojich interných predpisoch a jeho dôležité aspekty sú riešené aj v rámci Vnútroštátnej politiky nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike a Vnútroštátneho programu nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike. SE si v tejto oblasti plnia všetky povinnosti vyplývajúce z predmetnej legislatívy. V oblasti nakladania s nerádioaktívnymi odpadmi postupuje spoločnosť v súlade s požiadavkami zákona č. 79/2015 Z. z. o odpadoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, pričom relevantné legislatívne požiadavky sú premietnuté aj do zmlúv s partnermi v oblasti nakladania s odpadmi. Poskytovateľ služby v rámci nakladania s odpadmi sa podpisom zmluvy zaväzuje dodržiavať princípy hierarchie

odpadového hospodárstva a v maximálne miere zabezpečuje zhodnocovanie alebo recykláciu odoberaných odpadov. Všetci zamestnanci sú v pravidelných intervaloch školení o nakladaní s odpadmi a o predchádzaní vzniku odpadu a jeho správnom separovaní.

Pre hospodárske činnosti 4.5., 4.15. a 7.6. delegované nariadenie nestanovuje žiadne technické kritériá preskúmania pre výrazné narušenie cieľa prechodu na obehové hospodárstvo.

Výrazne nenarušiť cieľ prevencie a kontroly znečisťovania

V prípade hospodárskych činností 4.15. a 4.25. sa pre komplexnosť prevádzky a vek použitých zariadení nepodarilo spoľahlivo vyhodnotiť súlad s environmentálnym cieľom prevencie a kontroly znečisťovania. Z tohto dôvodu SE zvolili konzervatívny prístup a vyhodnotili toto kritérium ako nezosúladené s predmetným technickým kritériom preskúmania relevantným pre tento environmentálny cieľ.

Pre hospodársku činnosť 4.28. sú požiadavky na prevenciu a kontrolu znečistenia vzťahujúce sa na rádioaktívne látky komplexne pokryté povoleniami príslušných dozorných orgánov vydaných podľa zákona o radiačnej ochrane a atómového zákona. Predmetná hospodárska činnosť je plne integrovaná do Vnútroštátnej politiky nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike a do Vnútroštátneho programu nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike, ktoré komplexne riešia spôsob nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi na území Slovenskej republiky. V prípade nerádioaktívnych emisií spadá jadrová elektrárň Mochovce pre nábehovú kotolňu ako núdzového zdroja, pre ktorý sa neuplatňujú emisné limity, pod definíciu veľkého spaľovacieho zariadenia. Súlad úrovni znečisťovania súvisiacich s najlepšimi

dostupnými technikami bol posudzovaný Slovenskou inšpekciou životného prostredia. Tento štátny orgán vyhodnotil predmetné úrovne znečisťovania ako súladné s požiadavkami vykonávacieho rozhodnutia Komisie (EÚ) 2017/1442, ktorým sa podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ stanovujú závery o najlepších dostupných technikách (BAT) pre veľké spaľovacie zariadenia a náležite upravil príslušné integrované povolenie. Menšie kotolne a núdzové dieselové agregáty nad 1 MW sú prevádzkované v zmysle relevantnej legislatívy, a to vrátane požadovaných periodických emisných meraní. V súvislosti s hospodárskou činnosťou 4.28. prichádza do styku s chemikáliami výlučne odborne preškolený personál s tým, že dôraz je kladený na vysokú úroveň ochrany zdravia a životného prostredia. Na základe opakovaného preskúmania realizovaného v roku 2024 bolo zistené, že pri špecifických profesionálnych činnostiach (napr. činnosť akreditovaného laboratória) sú používané aj vybrané chemikálie definované v dodatku C klimatického delegovaného nariadenia. Obmedzené používanie týchto látok je preukázateľne nevyhnutné na zabezpečenie bezpečného a plynulého chodu jadrových elektrární a používanie vybraných chemikálií je výlučne späté s hospodárskou činnosťou 4.28. Spoločnosť vykonáva pravidelné prehodnotenie využívaných látok, ktoré sú na zozname nebezpečných látok a v prípade, že je možné nahradiť tieto látky menej nebezpečnou alternatívou, pristupuje k ich náhrade.

Zároveň všetky jadrové zariadenia SE implementovali prísne opatrenia a postupy na zamedzenie vplyvov nežiadúcich faktorov (vrátane nakladania s chemikáliami) na životné prostredie, ako aj na zdravie ľudí. Externá pracovná zdravotná služba vypracováva pre SE prevádzkové poriadky pre prácu s chemickými faktormi nachádzajúcimi sa na relevantných pracoviskách v súlade s požiadavkami platnej legislatívy. Z tohto dôvodu nenaruša hospodárska

činnosť 4.28. environmentálny cieľ prevencie a kontroly znečisťovania.

Klimatické delegované nariadenie nestanovilo žiadne konkrétne technické kritériá preskúmania pre výrazné narušenie cieľa prevencie a kontroly znečisťovania pre hospodárske činnosti 4.1., 4.5., 4.10. a 7.6.

Výrazne nenarušiť cieľ ochrany a obnovy biodiverzity a ekosystémov

V prípade technických kritérií preskúmania pre výrazné narušenie environmentálneho cieľa ochrany a obnovy biodiverzity a ekosystémov pre hospodárske činnosti 4.1., 4.5., 4.10., 4.15., 4.25. a 4.28. bolo vyhodnotené, že pri všetkých identifikovaných oprávnených hospodárskych činnostiach boli na individuálnej úrovni splnené relevantné požiadavky zákona č. 24/2006 Z. z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. V prípadoch realizácie projektov v lokalitách citlivých na biodiverzitu alebo v ich blízkosti žiadali SE o stanovisko príslušný štátny orgán ochrany prírody v súlade s ustanoveniami zákona č. 543/2002 Z. z. o ochrane prírody a krajiny v znení neskorších predpisov.

Minimálne záruky

Minimálne záruky zahŕňajú všetky postupy uplatňované spoločnosťou, ktoré sú zavedené za účelom zabezpečenia súladu hospodárskych činností s:

- usmerneniami OECD pre nadnárodné podniky,
- hlavnými zásadami Organizácie Spojených národov v oblasti podnikania a ľudských práv vrátane zásad a práv stanovených v ôsmich základných dohovoroch uvedených v Deklarácii Medzinárodnej organizácie práce o základných zásadách a právach pri práci,
- Medzinárodnou listinou ľudských práv.

Posúdenie minimálnych záruk bolo v súvislosti so

Skupinou SE vykonané v zmysle Záverečnej správy o minimálnych zárukách vypracovanej Platformou pre udržateľné financie v októbri 2022, a to v rozsahu štyroch základných oblastí:

- ľudské práva (vrátane pracovných práv),
- protikorupčné správanie,
- dane,
- spravodlivá hospodárska súťaž.

Spoločnosť má zavedený certifikovaný systém manažérstva, ktorý v sebe integruje požiadavky na kvalitu podľa ISO 9001, životné prostredie podľa ISO 14001 a bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci podľa ISO 45001. Integrovaný systém manažérstva zavedený v spoločnosti je bližšie opísaný na strane 31.

Ľudské práva

Skupina SE sa hlási k princípom zodpovedného podnikania. Tieto princípy sú spolu s princípmi súvisiacimi s ľudskými právami definované v etických kódexoch jednotlivých spoločností Skupiny SE. Etický kódex predstavuje záväznú príručku konania pre zamestnancov týchto spoločností, členov ich orgánov a ich partnerov v akomkoľvek právnom vzťahu.

Protikorupčné správanie

Skupina SE netoleruje žiadnu formu korupcie (aktívnu ani pasívnu, priamu ani nepriamu). V súvislosti s protikorupčným správaním majú všetky spoločnosti Skupiny SE zavedený Plán nulovej tolerancie korupcie, v ktorom sú definované základné princípy v boji proti korupcii. Tento plán je záväzný pre zamestnancov, členov orgánov spoločností a partnerov spoločností Skupiny SE, t. j. pre iné fyzické alebo právnické osoby v akomkoľvek právnom vzťahu so spoločnosťami Skupiny SE, ktorým povinnosť dodržiavať Plán nulovej tolerancie korupcie vyplýva zo zmluvy alebo z iného právneho dôvodu.

SE taktiež prijali pravidlá pre evidovanie, preverovanie a oznamovanie výsledkov preverenia oznámení týkajúcich sa nahlasovania trestnej či protispoločenskej činnosti v súlade so zákonom č. 54/2019 Z. z. o ochrane oznamovateľov protispoločenskej činnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 189/2023 Z. z. s cieľom predchádzania a znižovania výskytu takýchto prípadov. Pravidelne sa vykonávajú analýzy aktivít, ktoré sú najväčšou mierou exponované riziku korupcie, a pre tieto sa následne prijímajú účinné kroky na zabránenie možnému korupčnému správaniu.

Daňové povinnosti

Spoločnosti Skupiny SE majú zavedené daňové a finančné kontroly definované na viacerých úrovniach. Kontroly zabezpečujú interné kapacity odborníkov z finančných a daňových útvarov, ako aj externá audítorská spoločnosť, ktorá pravidelne preveruje účtovnú závierku spoločnosti.

SE ani žiaden člen ich vrcholového manažmentu nebol odsúdený za porušenie protikorupčných zákonov, daňových zákonov, zákonov o hospodárskej súťaži, ani za porušenie pracovných a ľudských práv.

Spravodlivá hospodárska súťaž

Princípy spravodlivej hospodárskej súťaže sú definované priamo v etických kódexoch spoločností Skupiny SE. Kódexy správania obsahujú aj doplňujúce informácie k čestnej hospodárskej súťaži, výberu dodávateľov a vzťahu k protimonopolným a iným regulačným orgánom. Týmto krokom spoločnosti Skupiny SE potvrdzujú dodržiavanie zásad čestnej konkurencie a zdržiavajú sa takého správania, ktoré je preukázateľne nekalé, bezohľadné alebo predstavuje zneužívanie dominantného postavenia.

Kľúčové ukazovatele výkonnosti a účtovná politika

Kľúčové ukazovatele výkonnosti zahŕňajú kľúčové ukazovatele súvisiace s výnosmi, kapitálovými výdavkami a s prevádzkovými nákladmi. Pre prezentáciu taxonomických kľúčových ukazovateľov výkonnosti sú použité formuláre podľa prílohy II revidovaného delegovaného

nariadenia o zverejňovaní. Tabuľky kľúčových ukazovateľov výkonnosti za rok 2024 zahŕňajú aj porovnanie voči roku 2023.

Keďže SE vykonávajú hospodársku činnosť využívajúcu jadrovú energiu (4.28.), zverejňujú aj formulár pre hodnotenie činností podľa doplňujúceho delegovaného nariadenia.



Podiel obratu vyplývajúci z produktov alebo služieb súvisiacich s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou

Finančný rok 2024	Rok		Kritériá významného prínosu					Kritériá týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“					Podiel obratu zosúladeného s taxonómiou (A.1) alebo oprávneného v rámci	Klasifikácia podporná činnosť	Klasifikácia prechodná činnosť			
	Kód	Obrat	Podiel obratu, rok 2024	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečistenie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda				Znečistenie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita
	lis. eur	%	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	%	podporná	prechodná
A. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie																		
A.1. Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																		
4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie	D35.11	456	0,01%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	0,01%		
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11	266 572	6,90%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	5,52%		
4.10. Uskladňovanie elektriny	x	124 890	3,23%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	2,44%	podporná	
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	D35.11	1 819 836	47,12%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	28,16%		prechodná
7.6 Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	2 184	0,06%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	0,04%	podporná	
Obrat z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		2 213 938	57,32%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	36,17%		
Z toho podporné		127 074	3,29%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	2,49%	podporná	
Z toho prechodné		1 819 836	47,12%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	28,16%		prechodná
A.2. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																		
oprávnená; neoprávnená																		
4.15. Diaľkové vykurovanie/zásobovanie chladom	D35.30	11 089	0,29%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	0,20%		
4.25. Výroba tepla /chlada pomocou odpadového tepla	D35.30	0	0,00%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	0,00%		
7.6 Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	1 512	0,04%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	0,04%		
Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		12 601	0,33%													0,20%		
A. Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1+A.2)		2 226 539	57,65%													36,37%		
B. Neoprávnené činnosti v rámci taxonómie																		
Obrat z činností neoprávnených v rámci taxonómie		1 635 655	42,35%															
SPOLU		3 862 194	100,00%															

Podiel kapitálových výdavkov vyplývajúci z produktov alebo služieb súvisiacich s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou

Finančný rok 2024	Rok		Kritériá významného prínosu					Kritériá týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“					Podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou (A.2), rok 2022	Klasifikácia podporná činnosť	Klasifikácia prechodná činnosť			
	Kód	Kapitálové výdavky	Podiel kapitálových výdavkov, rok 2024	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečistenie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda				Znečistenie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita
	lis. eur	%	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	%	podporná	prechodná
A. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie																		
A.1. Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																		
4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie	D35.11	213	0,04%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	0,00%		
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11	14 925	3,14%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	1,17%		
4.10. Uskladňovanie elektriny	x	7 481	1,57%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	0,08%	podporná	
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	D35.11	60 022	12,61%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	42,63%		prechodná
7.6 Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	4 088	0,86%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	0,46%	podporná	
Kapitálové výdavky z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		86 729	18,22%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	44,34%		
Z toho podporné		11 569	2,43%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	0,54%	podporná	
Z toho prechodné		60 022	12,61%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	42,63%		prechodná
A.2. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																		
oprávnená; neoprávnená																		
4.15. Diaľkové vykurovanie/zásobovanie chladom	D35.30	394	0,08%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	0,08%		
4.25. Výroba tepla /chlada pomocou odpadového tepla	D35.30	766	0,17%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	0,05%		
7.6 Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	112	0,02%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	0,02%		
Kapitálové výdavky činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		1 292	0,27%													0,13%		
A. Kapitálové výdavky činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1+A.2)		88 021	18,50%													44,47%		
B. NEOPRÁVŔENÉ ČINNOSTI V RÁMCI TAXONÓMIE																		
Kapitálové výdavky činností neoprávnených v rámci taxonómie		387 874	81,50%															
SPOLU		475 895	100,00%															

Podiel prevádzkových nákladov vyplývajúci z produktov alebo služieb súvisiacich s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou

Finančný rok 2024	Rok		Kritériá významného prínosu					Kritériá týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“					Podiel prevádzkových nákladov zosúladených s taxonómiou (A.1) alebo oprávnených v rámci taxonómie (A.2), rok 2023	Kategória podporná činnosť	Kategória prechodná činnosť	
	Kód	Prevádzkové výdavky	Podiel prevádzkových výdavkov, rok 2024	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečistenie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda				Znečistenie životného prostredia
Hospodárske činnosti		lis. eur	%	áno; nie; neoprávnená												
A. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie																
A.1. Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																
4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie	D35.11	33	0,03%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11	16 208	12,42%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie
4.10. Uskladňovanie elektriny	x	3 516	2,69%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	D35.11	91 637	70,22%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie
7.6 Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	0	0,00%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie
Prevádzkové výdavky environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		111 394	85,35%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie
Z toho podporné		3 516	2,69%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie
Z toho prechodné		91 637	70,22%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie
A.2. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																
oprávnená; neoprávnená																
4.15. Diaľkové vykurovanie/zásobovanie chladom	D35.30	834	0,64%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie
4.25. Výroba tepla /chladu pomocou odpadového tepla	D35.30	833	0,64%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie
7.6 Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	0	0,00%	áno	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie	nie
Prevádzkové výdavky činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		1 667	1,28%													
A. Prevádzkové výdavky z činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1+A.2)		113 061	86,63%													
B. Neoprávnené činnosti v rámci taxonómie																
Prevádzkové výdavky činností neoprávnených v rámci taxonómie		17 446	13,37%													
SPOLU		130 507	100,00%													

Zverejnenia pre činnosti súvisiace s jadrovou energiou

Riadok	Činnosti súvisiace s jadrovou energiou	
1.	Podnik vykonáva alebo financuje výskum, vývoj, predvádzanie a zavádzanie inovačných zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa vyrába energia z jadrových procesov s minimálnym odpadom z palivového cyklu, alebo má voči ich výskumu, vývoju, predvádzaniu a zavádzaniu expozície.	NIE
2.	Podnik vykonáva alebo financuje výstavbu a bezpečnú prevádzku nových jadrových zariadení na výrobu elektriny alebo spracovanie tepla, a to aj na účely centrálneho zásobovania teplom alebo priemyselných procesov, ako je výroba vodíka, ako aj na zvýšenie ich bezpečnosti s využitím najlepších dostupných technológií, alebo má voči ich výstavbe a bezpečnej prevádzke expozície.	NIE
3.	Podnik vykonáva alebo financuje bezpečnú prevádzku existujúcich jadrových zariadení, v ktorých sa vyrába elektrina alebo spracúva teplo, a to aj na účely centrálneho zásobovania teplom alebo priemyselných procesov, ako je výroba vodíka z jadrovej energie, ako aj na zvýšenie ich bezpečnosti, alebo má voči ich bezpečnej prevádzke expozície.	ÁNO
Činnosti súvisiace s fosílnym plynom		
4.	Podnik vykonáva alebo financuje výstavbu alebo prevádzku zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa vyrába elektrina s použitím fosílnych plyných palív, alebo má voči ich výstavbe alebo prevádzke expozície.	NIE
5.	Podnik vykonáva alebo financuje výstavbu, renováciu a prevádzku zariadení na kombinovanú výrobu tepla/chladu a elektriny s použitím plyných fosílnych palív, alebo má voči ich výstavbe, renovácii a prevádzke expozície.	NIE
6.	Podnik vykonáva alebo financuje výstavbu, renováciu a prevádzku zariadení na výrobu tepla, v ktorých sa vyrába teplo/chlad s použitím fosílnych plyných palív, alebo má voči ich výstavbe, renovácii a prevádzke expozície.	NIE

Hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou (menovateľ)

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		tis. eur	%	tis. eur	%	tis. eur	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	1 819 836	47,12%	1 819 836	47,12%	0	0
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	394 102	10,20%	394 102	10,20%	0	0%
8.	Celkový príslušný kľúčový ukazovateľ výkonnosti týkajúci sa obratu	3 862 194	100,00%	3 862 194	100,00%	0	0%

Hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou (menovateľ)

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		tis. eur	%	tis. eur	%	tis. eur	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	60 022	12,61%	60 022	12,61%	0	0
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	26 707	5,61%	26 707	5,61%	0	0%
8.	Celkový príslušný kľúčový ukazovateľ výkonnosti týkajúci sa obratu	475 895	100,00%	475 895	100,00%	0	0%

Hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou (menovateľ)

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		tis. eur	%	tis. eur	%	tis. eur	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	91 637	70,22%	91 637	70,22%	0	0
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	19 757	15,14%	19 757	15,14%	0	0%
8.	Celkový príslušný kľúčový ukazovateľ výkonnosti týkajúci sa prevádzkových výdavkov	130 507	100,00%	130 507	100,00%	0	0%

Hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou (čítateľ)

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		suma	%	suma	%	suma	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0%
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0%
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	1 819 836	82,20%	1 819 836	82,20%	0	0%
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0%
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0%
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0%
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v riadkoch 1 až 6 v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	394 102	17,80%	394 102	17,80%	0	0%
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	2 213 938	100%	2 213 938	100%	0	0%

Hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou (čítateľ)

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		suma	%	suma	%	suma	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	60 022	69,21%	60 022	69,21%	0	0%
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v riadkoch 1 až 6 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	26 707	30,79%	26 707	30,79%	0	0%
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	86 729	100%	86 729	100%	0	0%

Hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou (čítateľ)

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		suma	%	suma	%	suma	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	91 637	82,26%	91 637	82,26%	0	0%
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v riadkoch 1 až 6 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	19 757	17,74%	19 757	17,74%	0	0%
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	111 394	100%	111 394	100%	0	0%

Hospodárske činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nezosúladené s taxonómiou

Riadok	Hospodárske činnosti	Podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		suma	%	suma	%	suma	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0%
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0%
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0%
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0%
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0%
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0%
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	12 601	100%	12 601	100%	0	0%
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	12 601	100%	12 601	100%	0	0%

Hospodárske činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nezosúladené s taxonómiou

Riadok	Hospodárske činnosti	Podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		suma	%	suma	%	suma	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0%
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	1 292	100%	1 292	100%	0	0%
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	1 292	100%	1 292	100%	0	0%

Hospodárske činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nezosúladené s taxonómiou

Riadok	Hospodárske činnosti	Podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		suma	%	suma	%	suma	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0%
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	1 667	100%	1 667	100%	0	0%
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	1 667	100%	1 667	100%	0	0%

Hospodárske činnosti neoprávnené v rámci taxonómie

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma	Percentuálny podiel
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 1 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0%
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 2 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0%
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 3 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0%
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 4 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0%
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 5 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0%
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 6 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0%
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	1 635 655	100%
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	1 635 655	100%

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma	Percentuálny podiel
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 1 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0%
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 2 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0%
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 3 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0%
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 4 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0%
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 5 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0%
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 6 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0%
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	387 874	100%
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	387 874	100%

Hospodárske činnosti neoprávnené v rámci taxonómie			
Riadok	Hospodárske činnosti	Suma	Percentuálny podiel
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 1 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0%
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 2 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0%
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 3 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0%
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 4 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0%
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 5 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0%
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 6 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0%
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	17 446	100%
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	17 446	100%

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s obratom

Podiel obratu zosúladený s taxonómiou za rok 2024 z celkového obratu spoločnosti bol vypočítaný ako časť čistého obratu vyplývajúca z produktov alebo služieb (vrátane nehmotného majetku) súvisiaceho s hospodárskymi činnosťami zosúladenými podľa taxonómie (čitateľ), vydelenej čistým obratom (menovateľ), v oboch prípadoch za finančný rok začínajúci 1. januára 2024 a končiaci 31. decembra 2024.

Menovateľ kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s obratom je založený na konsolidovanom čistom obrate vykázanom podľa Medzinárodného účtovného štandardu (IAS) 1 ods. 82 písm. a) prijatého nariadením Komisie (ES) č. 1126/2008, ktorým sa v súlade

s nariadením Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 1606/2002 prijímajú určité medzinárodné účtovné štandardy. Pre bližšie informácie o účtovnej politike týkajúcej sa konsolidovaného čistého obratu, pozri poznámku 2.3 Zhmutie dôležitých účtovných zásad, ktorá je súčasťou poznámok ku Konsolidovanej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2024.

Čitateľ kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s obratom je vymedzený ako čistý obrat odvodený z produktov alebo služieb súvisiacich s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou, menovite:

- činnosť 4.1. „Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie“ generuje obrat z výstavby alebo prevádzky zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa elektrina vyrába pomocou

- solárnej fotovoltaickej technológie,
- činnosť 4.5. „Výroba elektriny z vodnej energie“ generuje obrat z výstavby alebo prevádzky zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa elektrina vyrába z vodnej energie,
- činnosť 4.10. „Uskladňovanie elektriny“ generuje obrat z výstavby a prevádzky zariadení na uskladňovanie elektriny a jej neskoršie vrátenie v podobe elektriny, a to vrátane prečerpávacích vodných elektrární,
- činnosť 4.28. „Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach“ generuje obrat z úpravy existujúcich jadrových zariadení, ktoré vyrábajú elektrinu alebo teplo z jadrovej energie, na účely predĺženia doby ich bezpečnej prevádzky, a z výroby elektriny z jadrovej energie,
- činnosť 7.6. „Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov“ generuje obrat z inštalácie, údržby a opravy technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov na mieste, a to menovite fotovoltaických systémov, tepelných čerpadiel, zásobníkov tepelnej alebo elektrickej energie a pomocných technických zariadení.

Podiel čistého konsolidovaného obratu spoločnosti SE, ktorý je zosúladený s požiadavkami taxonómie, predstavuje 57,32 % z celkového čistého konsolidovaného obratu. Najväčší podiel vo výške 47,12 % predstavujú výnosy z činnosti 4.28., za ktorou nasleduje činnosť 4.5. s podielom 6,90 %.

Obrat z hospodárskych činností oprávnených, ale nezosúladených v rámci taxonómie predstavuje 0,33 %. Tento podiel reprezentujú výnosy z činnosti 4.15. a čiastočne 7.6. Aby sa zabránilo dvojitému započítavaniu týkajúceho sa obratu súvisiaceho s činnosťami 4.15 Dialkové vykurovanie/zásobovanie chladom a 4.25 Výroba tepla pomocou odpadového tepla, je na konsolidovanej úrovni vykázaný obrat z týchto činností ako obrat z činnosti 4.15 Dialkové vykurovanie/zásobovanie chladom, ktoré realizuje dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne –

energetické služby, s.r.o.

Čistý obrat z činností, ktoré sú neoprávnené v rámci taxonómie, predstavuje podiel 42,35 % z celkového čistého konsolidovaného obratu. Táto časť obratu spoločnosti je tvorená najmä činnosťami spojenými s obchodovaním s elektrinou, ktoré predstavujú najmä transakcie za účelom zaistenia výnosov z predaja vyrobenej elektriny a v malej miere aj inými hospodárskymi činnosťami, ktoré nie sú oprávnené podľa taxonómie (napr. výroba elektriny v uhoľných elektrárnach). Konsolidovaný čistý obrat SE je možné odsúhlasiť s jej konsolidovanými finančnými výkazmi zverejnenými v Konsolidovanej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2024.

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami je vymedzený ako podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou (čitateľ) a celkových kapitálových výdavkov (menovateľ).

Celkové kapitálové výdavky spoločnosti pozostávajú z prírastkov hmotného a nehmotného majetku počas posudzovaného finančného roku pred odpismi, amortizáciou a akýmkoľvek precenením, a to vrátane tých, ktoré vyplývajú z precenení a zníženia hodnoty pre príslušný finančný rok s výnimkou zmien reálnej hodnoty. Zahŕňajú prírastky dlhodobého hmotného majetku (IAS 16), dlhodobého nehmotného majetku (IAS 38) a majetok s právom užívania (IFRS 16). Pre bližšie informácie o účtovnej politike týkajúcej sa kapitálových výdavkov, pozri poznámku 2.3 Zhmutie dôležitých účtovných zásad, ktorá je súčasťou Poznámok ku Konsolidovanej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2024.

Čitateľ pozostáva z nasledovných kategórií kapitálových výdavkov zosúladených

s taxonómiou:

- kapitálové výdavky spojené s aktívami alebo procesmi, ktoré sú spojené s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou,
- kapitálové výdavky, ktoré sú súčasťou plánu na rozšírenie hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou alebo na umožnenie, aby sa hospodárske činnosti oprávnené v rámci taxonómie stali zosúladenými s taxonómiou,
- kapitálové výdavky spojené s nákupom výstupu hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou a s individuálnymi opatreniami umožňujúcimi, aby sa cieľové činnosti stali nízkouhlíkovými alebo viedli k zníženiu emisií skleníkových plynov.

Celkové kapitálové výdavky Skupiny SE je možné odsúhlasiť s poznámkami 5 Dlhodobý hmotný majetok a 6 Dlhodobý nehmotný majetok, ktoré sú súčasťou Poznámok ku Konsolidovanej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2024.

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s prevádzkovými nákladmi

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s prevádzkovými nákladmi sa vymedzuje ako podiel prevádzkových nákladov zosúladených s taxonómiou (čitateľ) a celkových prevádzkových nákladov (menovateľ).

Celkové prevádzkové náklady pozostávajú

Kvantitatívne rozčlenenie čitateľa obratu	Obrat (mil. eur)
Príjmy zo zmlúv so zákazníkmi	2 222
Príjmy z lízingu	4
Iné zdroje príjmu	1
Celkom	2 227

z priamych nekapitalizovaných nákladov spojených s výskumom a vývojom, opatreniami v oblasti renovácií budov, krátkodobým lízingom a lízingom majetku s nízkou hodnotou a so všetkými formami údržby a opráv. Vo všeobecnosti táto položka zahŕňa personálne náklady, náklady na služby a materiály, ako aj náklady na pravidelnú i neplánovanú údržbu a opravy.

Čitateľ pozostáva z analogických kategórií prevádzkových nákladov zosúladených s taxonómiou ako čitateľ kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami.

Kontextové informácie

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s obratom

V nižšie uvedenej tabuľke je uvedené rozčlenenie čitateľa kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s obratom. V porovnaní s finančným rokom 2023 došlo k zmenám obratov vykázaných ako zosúladených s taxonómiou, a to najmä v dôsledku vývoja cien elektriny v priebehu roka 2024.

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami

Vo finančnom roku 2024 boli kapitálové výdavky zosúladené s taxonómiou spojené s

Hospodárske činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nezosúladené s taxonómiou

Hosp. činnosť	Prírastky nehnuteľností, strojov a zariadení	Interne vytvorený nehmotný alebo nadobudnutý majetok	Lízingy (kapitalizovaný majetok s právom na používanie)	Celkom	Z toho nadobudnuté cez podnikové kombinácie	Z toho časť plánu kapitálových výdavkov
4.1.	0	0	0	0		
4.5.	14	1	0	15		
4.10.	7	0	0	7		
4.28.	58	2	0	60		
7.6	4	0	0	4		

hospodárskymi činnosťami 4.1., 4.5., 4.10., 4.28. a 7.6. V nižšie uvedenej tabuľke je uvedené rozčlenenie súm započítaných do čitateľa. V porovnaní s finančným rokom 2023 došlo k výraznému poklesu kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s kapitálovými výdavkami z environmentálne udržateľných hospodárskych činností z 44,34 % v roku 2023 na 18,41 % v roku 2024. Tento pokles bol spôsobený predovšetkým v súvislosti s ukončením všetkých dokončovacích prác na 3. bloku jadrovej elektrárne v Mochovciach (v rozsahu vykazovanej hospodárskej činnosti 4.28.). Nárast kapitálových výdavkov v prípade hospodárskej činnosti 4.5. bol spôsobený predovšetkým generálnou opravou prvého bloku na vodnej elektrárni

Ružín a v prípade hospodárskej činnosti 4.10. prebiehajúcou odstávkou piateho bloku prečerpávacej vodnej elektrárne Čierny Váh a súvisiacimi investičnými výdavkami, ako aj v dôsledku výstavby nového batériového úložiska.

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s prevádzkovými nákladmi

V nižšie uvedenej tabuľke je uvedené rozčlenenie čitateľa kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s prevádzkovými nákladmi do jednotlivých prvkov podľa vymedzenia prevádzkových nákladov v delegovanom nariadení o zverejňovaní.

Kvantitatívne rozčlenenie čitateľa prevádzkových nákladov	Prevádzkové náklady (mil. eur)
Výdavky na výskum a vývoj	0
Opatrenia v oblasti renovácií budov	0
Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou	0
Údržba a opravy	80
Ostatné náklady	33
Celkom	113

Skratky

aFRR+	Sekundárna regulácia činného výkonu kladná
aFRR-	Sekundárna regulácia činného výkonu záporná
ACER	Agentúra pre spoluprácu energetických regulátorov
ALARA	Tak nízko, ako je rozumne dosiahnuteľné
AMAVET	Asociácia pre mládež, vedu a techniku
AO	Automatická ochrana
AO1	Automatické odstavenie
BOZP	Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci
BO V2	Jadrové elektrárne Bohunice V2
CENTREL	Kooperatívna skupina štyroch operátorov prenosovej elektrickej sústavy
ČEZ	ČEZ, a. s. (České energetické závody), najväčší výrobca elektriny v Českej Republike
COP	Koeficient výkonnosti
CVV	Centrum pre vedu a výskum, s. r. o.
CZT	Centrálne zásobovanie teplom
DDS	Doplnkové dôchodkové sporenie
DPH	Daň z pridanej hodnoty
DUK	Detská Univerzita Komenského
e-GCC	Systém cezhraničných výmen regulačnej elektriny
EBITDA	Hospodársky výsledok pred započítaním výsledku z finančných operácií, zdanenia, odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty
EBO	Jadrové elektrárne Bohunice
EEX	Európska energetická burza
EIA	Proces posúdenia vplyvu na životné prostredie
EK	Európska komisia
EMIR	Nariadenie o mimoburzových derivátoch, centrálnych protistranách a archívoch obchodných údajov
EMO	Jadrové elektrárne Mochovce
ENIQ	Európske nukleárne centrum pre technické inšpekcie
ENO	Elektrárne Nováky
ENO A	Elektrárne Nováky A, prevádzka
ENO B	Elektrárne Nováky B, prevádzka
ENSREG	Skupina európskych regulačných orgánov pre jadrovú bezpečnosť
ENTSO-E	Združenie prenosových operátorov
EPC	Model Zaručených energetických služieb
EPH	Energetický a priemyslový holding, a.s.
ESMA	Európsky orgán pre cenné papiere a trhy
ETS	Európsky systém obchodovania s emisnými kvótami
EÚ	Európska únia
EVO	Elektrárne Vojany
EVO 1	Elektrárne Vojany 1, prevádzka
EVO 2	Elektrárne Vojany 2, prevádzka
FCR	Primárna regulácia činného výkonu
FME	Foreign Material Exclusion – predchádzanie výskytu cudzích predmetov v technológii
FNM SR	Fond národného majetku SR

GDPR	Všeobecné nariadenie o ochrane osobných údajov
GO	Generálna odstavka
HRK	Havarijná regulačná kazeta
INES	Medzinárodná stupnica na hodnotenie udalostí na jadrových zariadeniach
INPO	Ústav prevádzky jadrových elektrární
ISM	Integrovaný systém manažérstva
JAVYS	Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a.s.
JB	Jadrová bezpečnosť
JE	Jadrová elektráreň, jadrové elektrárne
KE	Klasická elektráreň, klasické elektrárne
KST	Klub slovenských turistov
MAAE	Medzinárodná agentúra pre atómovú energiu
mFRR+	Terciárna regulácia činného výkonu kladná
mFRR-	Terciárna regulácia činného výkonu záporná
MiFID II	Smernica o trhoch s finančnými nástrojmi (druhá verzia)
MO12	Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2
MO34	3. a 4. blok, Jadrové elektrárne Mochovce
MSR	Trhová stabilizačná rezerva
MVE	Malá vodná elektráreň
NECP	Integrovaný národný energetický a klimatický plán
NIRA	Asociácia zaistenia jadrového priemyslu
NOS	Útvar nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti
NPV	Čistá súčasná hodnota (Net Present Value)
NS SR	Najvyšší súd SR
NSAC	Poradný výbor jadrovej bezpečnosti
NSK	Nitriansky samosprávny kraj
OHO	Organizácia havarijnej odozvy
OKTE	Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, a.s.
OPP	Ochrana pred požiarmi
OSART	Tím prevádzkovej bezpečnosti
OZE	Obnoviteľné zdroje energie
PpS	Poskytovatelia podporných služieb
PVE	Prečerpávacia vodná elektráreň
PTH	Prievidzské tepelné hospodárstvo, a.s.
PXE	Pražská energetická burza
REMIT	Nariadenie o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou
R-SE	Riaditeľstvo spoločnosti Slovenské elektrárne
SAE	Slovenská asociácia elektromobilov
SAM	Program zmierňovania následkov ťažkých havárií
SAT	Systematický prístup k tréningu
SAV	Slovenská akadémia vied
SE	Slovenské elektrárne, a.s.
SE-ES	Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.
SEPS	Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Certifikáty



CERTIFIKÁT

Tento certifikát potvrdzuje, že systém manažerstva kvality spoločnosti

Slovenské elektrárne, a.s.

Pribinova 40, Bratislava - mestská časť Staré Mesto 811 09, Slovenská republika



spĺňa požiadavky medzinárodnej normy:

ISO 9001:2015

pre nasledovnú činnosť:

VÝROBA, DODÁVKA, NÁKUP A PREDAJ ELEKTRINY.
VÝROBA, DODÁVKA A PREDAJ TEPLA.
PREDAJ VEDĽAJŠÍCH PRODUKTOV Z VÝROBY ELEKTRINY.
RIADENIE VÝSTAVBY A SPUŠŤANIA ZDROJA VÝROBY ELEKTRINY.
VÝKON ÚDRŽBÁRSKÝCH PRÁČ.

Číslo certifikátu: Q-0840/24 Dátum vystavenia certifikátu: 15.01.2024 Pôvodný dátum schválenia: 02.07.2016

Za predpokladu udržiavania efektívneho systému manažerstva kvality v spoločnosti platí tento certifikát od **15.01.2024** do **26.06.2025**. Pre overenie platnosti certifikátu môžete kontaktovať našu kanceláriu: +421 (0)2 5831 8343.

Tento certifikát v plnom rozsahu nahradzuje predchádzajúci certifikát č. Q-0840/22 vydaný dňa 19.05.2022.

Adresa kancelárie: 3EC International a.s., Hraničná 18, 821 05 Bratislava, Slovenská republika



Ing. Katarína Tomín Srdošová, PhD.
Vedúci certifikačného orgánu 3EC International a.s.

Certifikačný orgán 3EC International a.s. je akreditovaný SNAS pod registračným číslom 305/Q-050 s číslom osvedčenia o akreditácii Q-050 pre certifikáciu systémov manažerstva kvality pokrytú EA MLA a IAF MLA.



CERTIFIKÁT

Tento certifikát potvrdzuje, že systém environmentálneho manažerstva spoločnosti

Slovenské elektrárne, a.s.

Pribinova 40, Bratislava - mestská časť Staré Mesto 811 09, Slovenská republika



spĺňa požiadavky medzinárodnej normy:

ISO 14001:2015

pre nasledovnú činnosť:

VÝROBA, DODÁVKA, NÁKUP A PREDAJ ELEKTRINY.
VÝROBA, DODÁVKA A PREDAJ TEPLA.
PREDAJ VEDĽAJŠÍCH PRODUKTOV Z VÝROBY ELEKTRINY.
RIADENIE VÝSTAVBY A SPUŠŤANIA ZDROJA VÝROBY ELEKTRINY.
VÝKON ÚDRŽBÁRSKÝCH PRÁČ.

Číslo certifikátu: E-0386/24 Dátum vystavenia certifikátu: 15.01.2024 Pôvodný dátum schválenia: 02.07.2016

Za predpokladu udržiavania efektívneho systému environmentálneho manažerstva v spoločnosti platí tento certifikát od **15.01.2024** do **26.06.2025**. Pre overenie platnosti certifikátu môžete kontaktovať našu kanceláriu: +421 (0)2 5831 8343.

Tento certifikát v plnom rozsahu nahradzuje predchádzajúci certifikát č. E-0386/22 vydaný dňa 19.05.2022.

Adresa kancelárie: 3EC International a.s., Hraničná 18, 821 05 Bratislava, Slovenská republika



Ing. Katarína Tomín Srdošová, PhD.
Vedúci certifikačného orgánu 3EC International a.s.

Certifikačný orgán 3EC International a.s. je akreditovaný SNAS pod registračným číslom 305/R-064 s číslom osvedčenia o akreditácii R-064 pre certifikáciu systémov environmentálneho manažerstva pokrytú EA MLA a IAF MLA.



CERTIFIKÁT

Tento certifikát potvrdzuje, že systém manažerstva BOZP spoločnosti

Slovenské elektrárne, a.s.

Pribinova 40, Bratislava - mestská časť Staré Mesto 811 09, Slovenská republika



spĺňa požiadavky medzinárodnej normy:

ISO 45001:2018

pre nasledovnú činnosť:

VÝROBA, DODÁVKA, NÁKUP A PREDAJ ELEKTRINY.
VÝROBA, DODÁVKA A PREDAJ TEPLA.
PREDAJ VEDĽAJŠÍCH PRODUKTOV Z VÝROBY ELEKTRINY.
RIADENIE VÝSTAVBY A SPÚŠŤANIA ZDROJA VÝROBY ELEKTRINY.
VÝKON ÚDRŽBÁRSKÝCH PRÁČ.

Číslo certifikátu: S-0312/24 Dátum vystavenia certifikátu: 15.01.2024 Pôvodný dátum schválenia: 02.07.2016

Za predpokladu udržiavania efektívneho systému manažerstva BOZP v spoločnosti platí tento certifikát od **15.01.2024** do **26.06.2025**. Pre overenie platnosti certifikátu môžete kontaktovať našu kanceláriu: +421 (0)2 5831 8343.

Tento certifikát v plnom rozsahu nahradzuje predchádzajúci certifikát č. S-0312/22 vydaný dňa 19.05.2022.

Adresa kancelárie: 3EC International a.s., Hraničná 18, 821 05 Bratislava, Slovenská republika



Ing. Katarína Tómin Srdošová, PhD.
Vedúci certifikačného orgánu 3EC International a.s.

Certifikačný orgán 3EC International a.s. je akreditovaný SNAS pod registračným číslom 305/R-065 s číslom osvedčenia o akreditácii R-065 pre certifikáciu systémov manažerstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci pokrytú EA MLA a IAF MLA.

**SPRÁVA
NEZÁVISLÉHO
AUDÍTORA
A KONSOLIDOVANÁ
ÚČTOVNÁ
ZÁVIERKA**

zostavená v súlade s Medzinárodnými
štandardmi pre finančné výkazníctvo
platnými v Európskej únii
k 31. decembru 2024

Slovenské elektrárne, a.s.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

Akcionárom, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s.:

SPRÁVA Z AUDITU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKY

Názor

Uskutočnili sme audit konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. a jej dcérskeho podniku (ďalej len „skupina“), ktorá zahŕňa konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2024, konsolidovaný výkaz ziskov a strát, konsolidovaný výkaz ostatného komplexného výsledku, konsolidovaný výkaz zmien vo vlastnom imaní a konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú významné informácie o účtovných zásadách a účtovných metódach a ďalšie vysvetľujúce informácie.

Podľa nášho názoru, priložená konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie skupiny k 31. decembru 2024 a konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou (EÚ).

Základ pre názor

Audit sme uskutočnili v súlade s Medzinárodnými audítorskými štandardmi. Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov sa bližšie uvádza v odseku *Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky*. Od skupiny sme nezávislí podľa ustanovení 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“) týkajúcich sa nezávislosti a etiky vrátane Etického kódexu audítora, ktoré sú relevantné pre náš audit konsolidovanej účtovnej závierky, a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že získané audítorské dôkazy poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zdôraznenie skutočností

Upozorňujeme na poznámky 3 (i) a 15 ku konsolidovanej účtovnej závierke. Skupina ocenila svoje záväzky vyplývajúce z prevádzky jadrových elektrární a vytvorila súvisiace rezervy k 31. decembru 2024 na základe odhadu manažmentu budúcich výdavkov potrebných na úhradu týchto záväzkov keď sa stanú splatnými. Odhady a predpoklady, ktoré manažment zohľadnil pri tvorbe týchto rezerv, sú vo svojej podstate citlivé na očakávania vývoja budúcich nákladov a prognózovaných peňažných tokov, načasovania peňažných tokov, inflácie, diskontných sadzieb, technických plánov a zmien vládnej legislatívy. Akékoľvek zmeny týchto parametrov by mohli významne ovplyvniť hodnotu rezerv vykázaných v konsolidovanej účtovnej závierke v budúcich obdobiach.

Upozorňujeme na poznámku 30 ku konsolidovanej účtovnej závierke, ktorá opisuje neistotu spojenú s výsledkom súdnych sporov týkajúcich sa Zmluvy o prevádzke Vodnej elektrárne Gabčíkovo („VEG“), Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG a Zmluvy o odškodnení.

Náš názor nie je vzhľadom na tieto skutočnosti modifikovaný.

Iná skutočnosť

Audit konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. a jej dcérskeho podniku za rok končiaci sa 31. decembra 2023 vykonal iný audítor, ktorý dňa 28. marca 2024 vyjadril k tejto konsolidovanej účtovnej závierke nepodmienený názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za konsolidovanú účtovnú závierku

Štatutárny orgán zodpovedá za zostavenie a verné zobrazenie konsolidovanej účtovnej závierky v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom EÚ, a za interné kontroly, ktoré štatutárny orgán považuje za potrebné pre zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, aby neobsahovala významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní konsolidovanej účtovnej závierky štatutárny orgán zodpovedá 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 reálnu možnosť než tak urobiť.

Osoby poverené spravovaním sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva skupiny.

Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky

Našou 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, ktorá obsahuje názor audítora. Primerané uistenie predstavuje vysoký stupeň uistenia, ale nie záruku, že audit vykonaný podľa Medzinárodných audítorských štandardov vždy odhalí prípadnú významnú nesprávnosť. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a považujú sa za významné, ak by bolo opodstatnené očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne ovplyvnia ekonomické rozhodnutia používateľov, ktoré boli prijaté na základe tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

V rámci auditu v súlade s Medzinárodnými audítorskými štandardmi uplatňujeme odborný úsudok a zachováваме profesionálny skepticizmus počas celého auditu. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a vykonávame audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre názor audítora. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídienie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie aby sme vyjadrili názor na efektívnosť interných kontrol skupiny.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód, ako aj primeranosť účtovných odhadov a súvisiacich informácií zverejnených štatutárnym orgánom.
- Predkladáme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne používa účtovnú zásadu nepretržitého pokračovania v činnosti, a na základe získaných audítorských 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 takéto zverejnené informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery však vychádzajú z audítorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že skupina prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah konsolidovanej účtovnej závierky vrátane zverejnených informácií, ako aj to, či konsolidovaná účtovná závierka verne zobrazuje uskutočnené transakcie a udalosti.
- Plánujeme a vykonávame audit skupiny s cieľom získať dostatočné a vhodné audítorské dôkazy o finančných informáciách účtovných jednotiek a organizačných zložiek v rámci skupiny ako základ na formovanie názoru na účtovnú závierku skupiny. Sme zodpovední za riadenie, dohľad a posúdenie audítorskej práce vykonanej na účely auditu skupiny. Zostávame výlučne zodpovední za náš audítorský názor.

S osobami poverenými spravovaním 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 PRÁVNÝCH PREDPISOV

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú v konsolidovanej výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe zostavenej podľa požiadaviek zákona o účtovníctve č. 431/2002 Z. z. v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“). Náš vyššie uvedený názor na konsolidovanú účtovnú závierku sa nevzťahuje na iné informácie v konsolidovanej výročnej správe.

V súvislosti s auditom konsolidovanej účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámiť sa s informáciami uvedenými v konsolidovanej výročnej správe a posúdiť, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s konsolidovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami o skupine a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

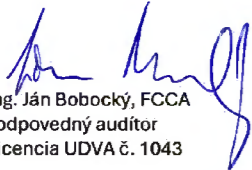
Posúdili sme, či konsolidovaná výročná správa skupiny obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

Podľa nášho názoru, na základe prác vykonaných počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky:

- informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe zostavenej za rok 2024 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- konsolidovaná výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho, na základe našich poznatkov o skupine a jej situácii, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, sme povinní uviesť, či sme zistili významné nesprávnosti v konsolidovanej výročnej správe, ktorú sme obdržali pred dátumom vydania tejto správy audítora. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

Bratislava 16. apríla 2025

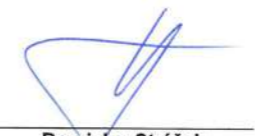

Ing. Ján Bobocký, FCCA
zodpovedný audítor
Licencia UDVA č. 1043


V mene spoločnosti
Deloitte Audit s.r.o.
Licencia SKAu č. 014

Slovenské elektrárne, a.s.

Konsolidovaná účtovná závierka
zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo
platnými v Európskej únii

k 31. decembru 2024


Branislav Strýček
Generálny riaditeľ
Predseda predstavenstva


Lukáš Maršálek
Člen predstavenstva

Bratislava, 16. apríla 2025

OBSAH

Konsolidovaný výkaz finančnej pozície.....	134
Konsolidovaný výkaz ziskov a strát.....	135
Konsolidovaný výkaz ostatného komplexného výsledku.....	136
Konsolidovaný výkaz zmien vo vlastnom imaní	137
Konsolidovaný výkaz peňažných tokov	138
Poznámky ku konsolidovanej účtovnej závierke	
1. Všeobecné informácie.....	139
2.1 Výhodiská pre zostavenie účtovnej závierky.....	140
2.2 Zmeny účtovných politík.....	141
2.3 Zhrnutie významných informácií o účtovnej politike.....	141
3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady	154
4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné	155
5. Dlhodobý hmotný majetok.....	156
6. Dlhodobý nehmotný majetok	161
7. Derivátové operácie	162
8. Dcérske spoločnosti Skupiny	165
9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície	165
10. Zásoby	167
11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky.....	168
12. Peniaze a peňažné ekvivalenty	169
13. Ostatné aktíva	169
14. Základné imanie a rezervy	170
15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva.....	171
16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	176
17. Zamestnanecké požitky	178
18. Ostatné rezervy	180
19. Úvery a pôžičky	181
20. Ostatné záväzky	182

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	183
22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	184
23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady	185
24. Zisky a straty z derivátových transakcií	185
25. Osobné náklady.....	186
26. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	186
27. Finančné výnosy a náklady	186
28. Dane z príjmov.....	187
29. Transakcie so spriaznenými stranami	190
30. Podmienené záväzky a aktíva	192
31. Reálna hodnota finančných nástrojov.....	198
32. Zásady a ciele riadenia finančného rizika	200
33. Udalosti po dátume vykazovania.....	208

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ FINANČNEJ POZÍCIE
k 31. decembru 2024
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2024	31. december 2023
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	10 816 570	10 336 041
Dlhodobý nehmotný majetok	6	10 737	6 435
Aktíva z derivátových nástrojov	7	12 539	240 686
Investície v pridružených spoločnostiach	9	20 307	25 433
Iné investície	9	6 101	6 116
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 792 915	1 687 625
Ostatné pohľadávky	11	170 350	196 895
Ostatné dlhodobé aktíva	13	3 457	3 271
Odložená daňová pohľadávka	28	681	1 103
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	28 432	17 046
Dlhodobé aktíva spolu		12 862 089	12 520 651
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	501 878	453 293
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	468 150	401 936
Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov	28	6 791	827
Aktíva z derivátových nástrojov	7	192 389	411 742
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	216 372	106 828
Ostatné krátkodobé aktíva	13	3 863	3 455
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	767	385
Krátkodobé aktíva spolu		1 390 210	1 378 466
AKTÍVA SPOLU		14 252 299	13 899 117
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	3 602 140	3 325 942
Ostatné rezervy	14	230 815	234 232
Rezerva zo zabezpečovacích operácií	14	-28 556	322 358
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	920 461	125 415
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		125 360	-433 661
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		795 101	559 076
Vlastné imanie spolu pripadajúce na akcionárov Spoločnosti		5 994 156	5 277 243
Podiely nekontrolných akcionárov		-	-
Vlastné imanie spolu		5 994 156	5 277 243
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	1 166 683	1 139 599
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	2 960 185	2 810 479
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	127 316	152 361
Zamestnanecké požitky	17	40 644	33 893
Ostatné rezervy	18	26 872	29 051
Úvery a pôžičky	19	45 889	2 416 871
Závazky z derivátových nástrojov	7	152 636	119 523
Ostatné dlhodobé záväzky	20	34 173	19 170
Odložený daňový záväzok	28	728 298	504 930
Dlhodobé záväzky spolu		5 282 696	7 225 877
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	207	710
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	37 214	42 892
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	2 619	4 804
Zamestnanecké požitky	17	2 221	2 665
Ostatné rezervy	18	14 085	89 296
Úvery a pôžičky	19	2 220 894	555 258
Závazky z derivátových nástrojov	7	165 585	59 494
Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	408 220	519 204
Záväzok zo splatnej dane z príjmov	28	118 787	110 549
Ostatné krátkodobé záväzky	20	5 615	11 125
Krátkodobé záväzky spolu		2 975 447	1 395 997
Záväzky spolu		8 258 143	8 621 874
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		14 252 299	13 899 117

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2024	Rok končiaci 31. decembra 2023
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	3 844 538	4 916 708
Ostatné prevádzkové výnosy	23	17 655	47 639
Výnosy spolu		3 862 193	4 964 347
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo	10	-62 357	-64 398
Fosílné a iné palivo		-29 188	-127 213
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-1 411 117	-2 668 891
Opravy a údržba		-50 249	-49 238
Ostatný materiál a služby		-133 056	-133 572
Osobné náklady	25	-206 547	-179 228
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	-48 517	-30 720
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	28 992	3 619
Zisky /(- Straty) z derivátových transakcií	24	-127 492	-442 302
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-38 843	-140 904
Prevádzkové náklady spolu		-2 078 374	-3 832 847
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY			
		1 783 819	1 131 500
PRECENENIE DLHODOBÉHO HMOTNÉHO MAJETKU			
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	5	-96 229	-
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	26	-324 459	-205 674
PREVÁDZKOVÝ ZISK		1 363 131	925 826
ZISK PRED DAŇOU Z PRÍJMOV			
Podiel na zisku pridružených spoločností		-4 146	668
Finančné výnosy	27	37 295	20 425
Finančné náklady	27	-293 434	-140 600
ZISK PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		1 102 846	806 319
DAŇ Z PRÍJMOV			
DAŇ Z PRÍJMOV	28	-307 745	-247 243
ČISTÝ ZISK		795 101	559 076
ZISK PRIPADAJÚCI NA:			
Akcionárov Spoločnosti		795 101	559 076
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností		-	-

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ OSTATNÉHO KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2024	Rok končiaci 31. decembra 2023
Čistý zisk	795 101	559 076
Súčasti ostatného komplexného výsledku		
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>		
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,28 -352 041	1 841 638
Vplyv zmeny sadzby odloženej dane	28 1 127	-
Ostatné, znížené o daň	-997	-1 229
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty	-351 911	1 840 409
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>		
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	5,28 339 148	-
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28 -207	-679
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,28 213	-1 939
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,28 29	-199
Zisky / (-straty) z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,28 -4 120	2 496
Vplyv zmeny sadzby odloženej dane	28 -61 285	-
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty	273 778	-321
Súčasti ostatného komplexného výsledku, znížené o daň	-78 133	1 840 088
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň	716 968	2 399 164
Celkový ostatný komplexný výsledok, pripadajúci na:		
Akcionárov Spoločnosti	716 968	2 399 164
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností	-	-

Slovenské elektrárne, a.s.

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

Pozn.	Základné imanie	Rezerva zo zabezpečovacích operácií	Rezerva z precenenia	Ostatné rezervy	Nerozdelený zisk / (- strata) minulých rokov	Spolu	Nekontrolný podiel	Vlastné imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2023	1 269 296	-1 519 280	3 328 759	232 965	-433 661	2 878 079	-	2 878 079
Zisk za obdobie	-	-	-	-	559 076	559 076	-	559 076
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku</i>								
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-	-679	-	-679	-679	-	-679
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,28	-	-1 939	-	-1 939	-1 939	-	-1 939
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,28	-	-199	-	-199	-199	-	-199
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,28	1 841 638	-	-	1 841 638	1 841 638	-	1 841 638
Zisky z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,28	-	-	2 496	-	2 496	-	2 496
Ostatné, znížené o daň	-	-	-	-1 229	-	-1 229	-	-1 229
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň	-	1 841 638	-2 817	1 267	559 076	2 399 164	-	2 399 164
Zostatok k 31. decembru 2023	1 269 296	322 358	3 325 942	234 232	125 415	5 277 243	-	5 277 243
Zostatok k 1. januáru 2024	1 269 296	322 358	3 325 942	234 232	125 415	5 277 243	-	5 277 243
Zisk za obdobie	-	-	-	-	795 101	795 101	-	795 101
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku</i>								
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	5,28	-	339 148	-	-	339 148	-	339 148
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-	-207	-	-207	-207	-	-207
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,28	-	213	-	213	213	-	213
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,28	-	29	-	29	29	-	29
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,28	-352 041	-	-	-352 041	-352 041	-	-352 041
Zisky z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,28	-	-	-4 120	-	-4 120	-	-4 120
Vplyv zmeny sadzby odloženej dane	28	-	-62 985	1 700	-60 158	-60 158	-	-60 158
Ostatné, znížené o daň	-	-	-	-997	-997	-997	-	-997
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň	-	-350 914	276 198	-3 417	795 101	716 968	-	716 968
Tvorba sociálneho fondu	-	-	-	-55	-55	-55	-	-55
Zostatok k 31. decembru 2024	1 269 296	-28 556	3 602 140	230 815	920 461	5 994 156	-	5 994 156

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2024	Rok končiaci 31. decembra 2023
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk / (-strata) pred zdanením		1 102 846	806 319
<i>Položky upravujúce zisk / (-stratu) pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:</i>			
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku	5, 6	323 382	203 281
Efekt precenenia	5	96 229	-
Amortizácia výnosov budúcich období		-2	-15
Zisk / strata z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	23	339	467
Výnosové úroky	27	-12 613	-7 358
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	27	1 864	977
Úroky z rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukládanie vyhorelého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	27	121 895	116 507
Úroky z úverov a pôžičiek		145 292	13 773
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení, ukládanie vyhorelého paliva a zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	-8 860	7 010
Ostatné zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a ukládanie vyhorelého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	4 033	719
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		-2 407	-502
Zmena ostatných rezerv		-75 719	-19 096
Výnos z Národného jadrového fondu	15,27	-24 682	-13 067
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	814	1 444
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		94 200	-99 366
Podiel na zisku pridružených spoločností		4 146	-668
Efekt ostatných finančných nákladov		655	1 402
Zmarená investícia		11 185	-
Neefektívnosť zabezpečenia peňažných tokov reklasifikovaná z vlastného imania do výkazu ziskov a strát		-62 405	-94 139
Zmeny stavu pracovného kapitálu:			
Zásoby	10	-48 585	-201 877
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		12 576	269 654
Závazky z obchodného styku a ostatné záväzky		-141 468	-504 680
Ostatný majetok a záväzky		46 373	338 047
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		1 589 088	818 832
Prijaté úroky		10 597	5 238
Zaplatené úroky		-256 136	-287 728
Zaplatená daň z príjmov		-122 427	8 470
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		1 221 122	544 812
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku		-303 901	-260 234
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-4 734	-1 287
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		104	6
Obstaranie dlhodobého finančného majetku		-	-16
Platby do Národného jadrového fondu	15	-81 422	-144 417
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-389 953	-405 948
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek		1 391 917	882 005
Splátky úverov a pôžičiek		-2 113 542	-980 537
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		-721 625	-98 532
ČISTÉ ZVÝŠENIE PEŇAZÍ A PEŇAŽNÝCH EKUIVALENTOV		109 544	40 332
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKUIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	106 828	66 496
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKUIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	216 372	106 828

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

1. Všeobecné informácie

Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej ako „Spoločnosť“) sú spoločnosťou zaoberajúcou sa výrobou, dodávkou a obchodovaním s elektrickou a tepelnou energiou, ktorá vlastní a prevádzkuje 53,1% (2023: 55,9%) inštalovaného výkonu elektrární v Slovenskej republike.

Sídlo Spoločnosti a identifikačné čísla:
Slovenské elektrárne, a.s.
Identifikačné číslo: 35 829 052
Daňové identifikačné číslo: 2020261353
Pribinova 40
811 09 Bratislava – mestská časť Ružinov
Slovenská republika

Spoločnosť bola založená 13. decembra 2001 a bola zapísaná do Obchodného registra 21. januára 2002.

Spoločnosť a jej dcérske spoločnosti (ďalej ako „Skupina“) má organizačnú zložku v Poľskej republike. Organizačná zložka v Českej republike ukončila svoju činnosť k 27. aprílu 2023. Dňa 18. augusta 2023 bola vymazaná z Obchodného registra Českej republiky.

Spoločnosti v Skupine nie sú neobmedzene ručiacim spoločníkom v žiadnej spoločnosti.

Priemerný prepočítaný počet zamestnancov Skupiny počas roka 2024 bol 4 553 (rok 2023: 4 526 zamestnancov), počet zamestnancov k 31. decembru 2024 bol 4 660 (k 31. decembru 2023: 4 462), z toho počet riadiacich zamestnancov bol 35 (k 31. decembru 2023: 34).

Údaje v tejto konsolidovanej účtovnej závierke sú vykázané v tisícoch eur.

Táto konsolidovaná účtovná závierka bola zostavená ako riadna konsolidovaná účtovná závierka v súlade s § 17 ods. 6 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

Táto konsolidovaná účtovná závierka je uložená v sídle Spoločnosti a v Obchodnom registri Mestského súdu Bratislava III, Námestie Biely kríž 7, 836 07 Bratislava III. V súlade s § 23 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov je táto konsolidovaná účtovná závierka uložená aj v registri účtovných závierok v elektronickej forme.

Vlastnícka štruktúra

K dátumu tejto konsolidovanej účtovnej závierky akcie Spoločnosti vlastnila spoločnosť Slovak Power Holding B.V., Holandsko (vo výške 66% základného imania) a Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (vo výške 34% základného imania).

Akcie spoločnosti Slovak Power Holding B.V. (ďalej ako „SPH“) vlastnila k dátumu tejto konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosť Enel Produzione S.p.A., Taliansko (ďalej ako „Enel Produzione“) vo výške 50% základného imania a spoločnosť EP Slovakia B.V., Holandsko (ďalej ako „EP Slovakia“) taktiež vo výške 50% základného imania. Jediným akcionárom EP Slovakia bola spoločnosť Energetický a priemyslový holding a.s., Česká republika (ďalej ako „EPH“). Vrcholnou materskou spoločnosťou Spoločnosti je SPH.

Na základe akcionárskej dohody a zmluvy o predaji podielu Enel Produzione držanom prostredníctvom SPH na základnom imaní spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., uzatvorenej medzi Enel Produzione a EP Slovakia 18. decembra 2015 a aktualizovanej 30. augusta 2018 a 22. decembra 2020, existuje možnosť zo strany EP Slovakia, uplatniť opciu na nákup zvyšného podielu akcií SPH, ktoré sú v držbe Enel Produzione, ktorá je vykonateľná najskôr 6 mesiacov od podpisu aktuálnej dohody do momentu, podľa toho, ktorý nastane skôr, a to: (i) do 4 rokov od ukončenia 144 hodinového preukazného chodu štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce alebo (ii) do decembra 2028.

Okrem toho, vždy vo vzťahu k zvyšným 50% podielu na základnom imaní SPH, ktoré má v držbe Enel Produzione, vyššie uvedené dohody umožňujú uplatnenie predajnej opcie v prospech Enel Produzione a nákupnej opcie v prospech EP Slovakia, ktoré môžu byť obe uplatnené, keď nastane posledná z nasledovných udalostí (i) 6 mesiacov od 144 hodinového preukazného chodu štvrtého bloku, (ii) ukončenie prvej plánovanej odstávky štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce a (iii) splatnosť akcionárskej pôžičky v roku 2032.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Dňa 18. decembra 2024 EPH oznámilo podpísanie zmluvy („Zmluva“) so spoločnosťou Enel Produzione, ktorej cieľom je nadobudnutie 50 % účasti v spoločnosti SPH na základe uplatnenia nákupnej opcie v prospech EP Slovakia. K momentu uplatnenia tejto opcie, Enel Produzione prevedie zvyšných 50% podielu na základnom imaní SPH na EP Slovakia.

Ukončenie transakcie, ktoré sa očakáva v prvej polovici roka 2025, podlieha regulačným podmienkam vrátane schválenia príslušným protimonopolným úradom a Európskou komisiou podľa nariadenia o zahraničných subvenciách (nariadenie (EÚ) 2022/2560) a ďalším obvyklým podmienkam uzavretia.

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 6. mája 2024.

Majetok a záväzky vykázané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé. Aktíva klasifikované ako určené na predaj, resp. aktíva a záväzky vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činnosti sú v konsolidovanom výkaze finančnej pozície prezentované samostatne. Krátkodobé aktíva zahŕňajú peniaze a peňažné ekvivalenty a predstavujú aktíva, ktorých použitie, spotreba alebo predaj sa predpokladá v rámci normálneho prevádzkového cyklu Skupiny, alebo v horizonte dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná závierka. V prípade zásob sú ako krátkodobé aktíva vykázané najmä jadrové palivo a náhradné diely, ktorých spotreba sa očakáva počas obdobia približne piatich rokov, čo je považované za normálny prevádzkový cyklus. Krátkodobé záväzky sú také záväzky, ktoré budú vysporiadané v rámci normálneho prevádzkového cyklu Skupiny alebo do dvanástich mesiacov odo dňa, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná závierka.

Náklady v konsolidovanom výkaze ziskov a strát sú klasifikované podľa ich charakteru.

Konsolidovaný výkaz peňažných tokov bol zostavený nepriamou metódou a uvádza čisté peňažné toky z prevádzkovej, investičnej a finančnej činnosti.

Konsolidovaná účtovná závierka bola zostavená podľa princípu historických cien s nasledujúcimi výnimkami:

- dlhodobý hmotný majetok je vykázaný v precenenej hodnote,
- derivátové finančné nástroje sa oceňujú reálnou hodnotou,
- finančné nástroje v reálnej hodnote vykazované cez výkaz ziskov a strát sa oceňujú reálnou hodnotou.

Metódy použité na zistenie reálnej hodnoty sú ďalej popísané v poznámke 5 a 31.

Účtovná závierka Skupiny bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania jej činnosti. Skupina neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Vojenský konflikt na Ukrajine

Skupina monitoruje možný vplyv meniacich sa mikro- a makroekonomických podmienok na výkonnosť, finančnú situáciu a činnosti Skupiny v súvislosti s vojenským konfliktom na Ukrajine od februára 2022. Skupina neidentifikovala žiadnu neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Informácie o konsolidovanom celku

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny je súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky zostavenej spoločnosťou Slovak Power Holding B.V. Táto je dostupná k nahliadnutiu priamo v sídle uvedenej spoločnosti, Herengracht 469, 1017 BS Amsterdam, Holandsko. Adresa príslušného obchodného registra, kde je táto konsolidovaná účtovná závierka uložená, je Chamber of Commerce of Amsterdam, De Ruijterkade 5, 1013 AA, Amsterdam, Holandsko.

Vyhlásenie o zhode

Táto konsolidovaná účtovná závierka bola zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo prijatými v rámci Európskej únie (ďalej tiež ako „IFRS účtovné štandardy“). IFRS[®] účtovné štandardy zahŕňajú štandardy a interpretácie schválené Radou pre medzinárodné účtovné štandardy („IASB“) a Výborom pre interpretácie medzinárodného finančného výkazníctva („IFRIC“).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Zásady konsolidácie

Konsolidovaná účtovná závierka zahŕňa účtovnú závierku Spoločnosti a jej dcérskych spoločností (ďalej ako „Skupina“) k 31. decembru 2024.

Dcérske spoločnosti sú plne konsolidované odo dňa nadobudnutia, ktorým je deň, keď Skupina získala kontrolu nad spoločnosťou a sú konsolidované do dňa, v ktorý Skupina stratila kontrolu nad spoločnosťou. Účtovné závierky dcérskych spoločností sú pripravené za rovnaké účtovné obdobie ako účtovná závierka materskej spoločnosti, použitím rovnakých účtovných zásad. Všetky medziskupinové zostatky, náklady a výnosy, nerealizované zisky a straty a dividendy, ktoré sú výsledkom medziskupinových transakcií, sú eliminované v plnom rozsahu.

2.2 Zmeny účtovných politík

Použité účtovné politiky sú konzistentné s účtovnými politikami použitými v konsolidovanej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2023, okrem nasledovných prípadov:

Skupina aplikovala nasledujúce novelizované IFRS účtovné štandardy, vydané IASB a prijaté v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“), ktoré sú povinne účinné pre účtovné obdobia začínajúce k 1. januáru 2024 alebo neskôr:

IAS 1	Dotatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky: Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé s kovenantmi (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2024 alebo neskôr</i>);
IFRS 16	Dotatky k IFRS 16: Lízingový záväzok pri transakcii predaja a spätného lízingu (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2024 alebo neskôr</i>);
IAS 7 IFRS 7	Dotatky k IAS 7 a IFRS 7: Dohody o financovaní dodávateľov (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2024 alebo neskôr</i>).

Aplikácia týchto štandardov nemala žiadny významný vplyv na zverejnenia alebo zostatky vykázané v konsolidovanej účtovnej závierke Skupiny.

2.3 Zhrnutie významných informácií o účtovnej politike
a) Dcérske spoločnosti

Podnikové kombinácie sa vykazujú použitím obstarávacej metódy. Náklady na obstaranie sú vykázané ako súčet poskytnutej protihodnoty vo výške reálnej hodnoty k dátumu obstarania a hodnoty nekontrolného podielu v nadobúdanej spoločnosti. Nadobúdateľ ohodnotí pre každú podnikovú kombináciu nekontrolný podiel v nadobúdanej spoločnosti buď v reálnej hodnote alebo v hodnote pomerného podielu na identifikovateľnom vlastnom imaní nadobúdanej spoločnosti. Vzniknuté ďalšie náklady na obstaranie sú vykázané v nákladoch v časti administratívne náklady.

b) Podiely v pridružených spoločnostiach

Investície Skupiny do pridružených spoločností sa účtujú metódou vlastného imania. Pridruženou spoločnosťou je subjekt, v ktorom má Skupina podstatný vplyv.

Pri metóde vlastného imania sa podiel v pridruženej spoločnosti zaúčtuje do konsolidovaného výkazu finančnej pozície v obstarávacej cene a následne sa upravuje o zmeny v podiele Skupiny na čistom majetku pridruženej spoločnosti. Podiel na zisku v pridruženej spoločnosti je vykázaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát a predstavuje zisk pripadajúci na akcionárov Spoločnosti.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

c) Vykazovanie výnosov

Výnosy Skupiny sú generované primárne z predaja elektriny a súvisiacich služieb na veľkoobchodnom trhu, koncovým zákazníkom, operátorom trhu a prevádzkovateľom distribučnej a prenosovej sústavy, a taktiež z predaja tepla.

Skupina vykazuje výnosy vtedy, keď splní povinnosť plnenia zmluvy prevodom prislúbeného tovaru alebo služby, nazývané tiež aktívum, na zákazníka. Aktívum je prevedené v momente, keď zákazník získa kontrolu, alebo počas toho, ako ziskava kontrolu nad týmto aktívom. Skupina vykazuje ako výnos sumu transakčnej ceny, ktorá je priradená k danej povinnosti plnenia zmluvy. Transakčná cena je suma protihodnoty, pri ktorej Skupina očakáva, že jej na ňu vznikne nárok výmenou za prevod sľúbeného tovaru alebo služieb na zákazníka, s výnimkou súm vybraných v mene tretích strán (napríklad dane z pridanej hodnoty). Skupina sa rozhodla neupravovať transakčnú cenu o efekt financovania, keďže je nevýznamný a tiež z dôvodu, že zmluvné aktívum a zmluvný záväzok sú realizované v intervale kratšom ako 12 mesiacov. Zmluvy so zákazníkmi taktiež obsahujú variabilnú protihodnotu, ktorá je však neistá a preto sa časovo nerozlišuje.

(i) Výnosy z predaja elektriny

a. Domáci a zahraničný predaj, vrátane veľkoobchodného predaja

Výnosy z predaja elektriny a súvisiacich služieb sa vykazujú, keď sú tieto komodity dodané zákazníkovi, s ohľadom na objemy dodané počas príslušného obdobia, bez ohľadu na to, či už boli vyfakturované, a to na základe pravidelných odpočtov meradiel, prípadne odhadov, ak tieto nie sú k dispozícii. Za povinnosť plnenia zmluvy sa považuje skupina odlišných služieb, ktoré sú v podstate rovnaké a sú prevádzané v nepretržitom slede počas dodávaného obdobia. Výnos je založený na krátkodobých kontraktov s fixnou cenou elektriny.

b. Výnosy z odchýlky

Výnosy z odchýlky predstavujú rozdiel medzi zmluvným množstvom elektriny a skutočným množstvom elektriny účastníka trhu s elektrinou. Jej hodnota sa určuje na základe aktuálnych spotových cien. Má technické ale aj finančné vyjadrenie. Výnos z odchýlky je vysoko závislý od faktorov, ktoré sú mimo kontroly Skupiny a nie je možné ich predikovať. Z tohto dôvodu tieto výnosy Skupina časovo nerozlišuje, ale účtuje o nich až v čase realizácie.

(ii) Výnosy zo služieb regulácie siete

a. Výnosy z podporných služieb

Podporné služby predstavujú jeden z typov komodity na trhu s elektrinou. Skupina dodáva podporné služby typicky prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (SEPS, a.s.), ktorý ich používa na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti elektrizačnej sústavy v Slovenskej republike. Skupina ziskava poplatky za poskytovanie podporných služieb bez ohľadu na to, či SEPS, a.s. aktivuje túto službu (odplata za dostupnosť, služby pohotovosti). Výnosy z podporných služieb sú vykazované počas obdobia trvania zmluvy na lineárnej báze, na základe dlhodobých kontraktov (1-2 roky). Služba je fakturovaná na mesačnej báze.

b. Výnosy z regulačnej elektriny

Výnosy z regulačnej elektriny zahŕňajú elektrinu dodanú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (SEPS, a.s.) pri využití podporných služieb. Skupina vyhodnotila, že tieto služby nie sú odlišné od podporných služieb popísaných vyššie a preto o nich účtuje ako o variabilnej protihodnote súvisiacej s podpornými službami regulácie siete. Skupina vyhodnotila, že táto protihodnota nie je istá, vzhľadom na to, že je vysoko závislá od faktorov, ktoré sú mimo kontroly Skupiny (ako poveternostné podmienky, výkyvy spotreby). Z tohto dôvodu Skupina tieto výnosy časovo nerozlišuje, ale účtuje o nich v čase realizácie. Cena je štandardne určená na základe aktuálnych spotových cien na trhu.

(iii) Výnosy z tarify za prevádzkovanie systému

Výnosy z tarify za prevádzkovanie systému obsahujú výnosy z tarify za prevádzkovanie systému v časti výroby elektriny v elektrárni Nováky vo všeobecnom hospodárskom záujme. Tieto výnosy sú vykazované priebežne a oceňované na základe aktuálnej spotreby na slovenskom trhu s elektrinou.

(iv) Výnosy z predaja tepla

Teploto je vedľajší produkt pri výrobe elektriny v elektrárňach prevádzkovaných Skupinou a predávané zákazníkom v príslušných oblastiach. Výnosy z tepla sú vykazované postupom času a ocenené na základe objemu dodanej energie. Prípadné fixné poplatky sú časovo rozlišované na obdobie 1 roka na základe odhadovanej sezónnosti spotreby, avšak ich výška nie je významná.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

(v) Výnosy z predaja služieb

Výnosy z predaja služieb sú vykázané, keď je služba poskytnutá, alebo v závislosti od stavu dokončenia plnenia k dátumu účtovnej závierky. Táto kategória obsahuje ostatné služby, ktoré nesúvisia s predajom elektriny a plynu.

d) Štátne dotácie

Štátne dotácie sa vykazujú, ak existuje primerané uistenie o prijatí dotácie a splnení všetkých podmienok spojených s prijatím dotácie. Ak sa dotácia vzťahuje na úhradu nákladov, vykazuje sa ako výnos počas doby potrebnej na systematické kompenzovanie dotácie s nákladmi, na ktorých úhradu je dotácia určená. Ak sa dotácia vzťahuje na obstaranie dlhodobého majetku, účtuje sa ako výnos budúcich období a rovnomerne sa zúčtováva do konsolidovaného výkazu ziskov a strát počas odhadovanej životnosti príslušného majetku.

e) Daň z príjmov

Daň z príjmov pozostáva zo splatnej dane a odloženej dane. Daň z príjmov sa účtuje do konsolidovaného výkazu ziskov a strát okrem prípadov, keď sa týka položiek zaúčtovaných v rámci konsolidovaných ostatných komplexných ziskov a strát alebo priamo vo vlastnom imaní. Ak sa týka týchto položiek, tak daň je tiež zaúčtovaná v rámci konsolidovaných ostatných komplexných ziskov a strát alebo priamo vo vlastnom imaní.

Daň z príjmov je počítaná na základe daňových sadzieb a zákonov platných k dátumu účtovnej závierky v krajinách, kde Spoločnosť a jej dcérske spoločnosti a pridružené spoločnosti pôsobia a vytvárajú zdaniteľný príjem.

V zmysle zákona 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov, je Skupina od septembra 2012 povinná mesačne platiť osobitný odvod. Výška odvodu je 4,356% ročne (2023: 4,356% ročne). Tento odvod vychádza z výsledku hospodárenia pred zdanením a je prezentovaný ako súčasť splatnej dane z príjmov v zmysle požiadaviek IFRS účtovných štandardov.

Odložená daň z príjmov odzrkadľuje daňové dopady dočasných rozdielov medzi účtovnou hodnotou majetku a záväzkov vykázanou v konsolidovanej účtovnej závierke a hodnotami použitými pre daňové účely. Odložené daňové pohľadávky a záväzky sa oceňujú daňovými sadzbami, ktoré by sa mali uplatniť na zdaniteľný príjem v rokoch, v ktorých sa očakáva, že sa tieto dočasné rozdiely budú realizovať. Odložená daňová pohľadávka sa vykazuje pri prevode nevyužitých daňových strát do ďalších období len v tom rozsahu, v akom je pravdepodobné, že v budúcnosti bude k dispozícii zdaniteľný zisk, voči ktorému bude možné uplatniť tieto nevyužitú daňové straty.

Odložené daňové pohľadávky a záväzky sa kompenzujú iba v prípade, že Skupina má zo zákona vykonateľné právo kompenzovať splatné daňové pohľadávky so splatnými daňovými záväzkami toho istého daňového úradu, buď v prípade jednej zdaňovanej spoločnosti, alebo rôznych zdaňovaných spoločností, ak je zámer vyrovnať pohľadávky alebo záväzok v čistej výške.

f) Finančné nástroje – prvotné vykázanie a následné oceňovanie

i) Finančné aktíva

Prvotné vykázanie a klasifikácia finančných aktív

Skupina vykazuje finančné aktívum v konsolidovanom výkaze finančnej pozície výlučne vtedy, ak sa stáva stranou zmluvných ustanovení týkajúcich sa daného nástroja. Finančné aktíva v rozsahu pôsobnosti IFRS 9 Finančné nástroje sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v amortizovanej hodnote, finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku alebo finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, v závislosti od obchodného modelu na riadenie finančných aktív a zmluvných charakteristík daného finančného aktíva v oblasti peňažných tokov. Finančné aktíva môžu byť určené ako zabezpečovacie nástroje pri efektívnom zabezpečení.

Skupina určí klasifikáciu finančného aktíva pri jeho prvotnom vykázaní.

Okrem obchodných pohľadávok oceňuje Skupina pri prvotnom vykázaní finančné aktívum jeho reálnou hodnotou plus alebo minus (v prípade, že finančné aktívum nie je oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát) transakčné náklady, ktoré pripadajú na nadobudnutie finančného aktíva. Transakčné náklady súvisiace s nadobudnutím finančného aktíva oceňovaného reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát sú vykázané v konsolidovanom výsledku hospodárenia pri prvotnom vykázaní. Obchodné pohľadávky Skupina pri prvotnom vykázaní oceňuje ich transakčnou cenou, ak neobsahujú významnú zložku financovania.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Nákupy a predaje finančných aktív, ktoré vyžadujú dodanie aktíva v istom časovom období stanovenom reguláciou alebo zvyklosťou na trhu, sú vykázané v deň obchodu, t. j. v deň, v ktorý sa Skupina zaviazala kúpiť alebo predať aktívum.

Finančné aktíva Skupiny zahŕňajú hotovosť, krátkodobé vklady, obchodné a iné pohľadávky, kótované a nekótované finančné nástroje a derivátové finančné nástroje.

Následné oceňovanie

Následné oceňovanie finančných aktív závisí od ich klasifikácie pri prvotnom vykázaní tak, ako je uvedené nižšie:

Finančné aktíva oceňované v amortizovanej hodnote

Finančné aktívum je klasifikované ako oceňované v amortizovanej hodnote, ak je cieľom Skupiny držať toto aktívum za účelom inkasa zmluvných peňažných tokov a zmluvné podmienky finančného aktíva vedú v stanovených dátumoch k peňažným tokom, ktoré predstavujú výhradne platby istiny a úrokov z nesplatennej istiny. Po prvotnom vykázaní sú tieto finančné aktíva ocenené v amortizovanej hodnote, s použitím metódy efektívnej úrokovej miery (ďalej ako „EIR“), upravenej o prípadné zníženie hodnoty. Amortizovaná hodnota je vypočítaná so zohľadnením poplatkov uhradených alebo prijatých od zmluvnej protistrany, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery, transakčných nákladov a ostatných prémieí alebo diskontov. Amortizácia použitím EIR je vykázaná vo finančných nákladoch v konsolidovanom výkaze ziskov a strát. Straty a zisky zo zníženia hodnoty sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát. Táto kategória zahŕňa peniaze a peňažné ekvivalenty, pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky a ostatné krátkodobé a dlhodobé aktíva.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku – možnosť pre kapitálové nástroje

Kapitálové nástroje sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, keď Skupina rozhodne ich takto klasifikovať pri prvotnom vykázaní a kapitálový nástroj nie je držaný na obchodovanie, ani nepredstavuje podmienenú protihodnotu vykazovanú u nadobúdateľa v podnikovej kombinácii, na ktorú sa vzťahuje IFRS 3 Podnikové kombinácie. Pohyby v reálnej hodnote sa účtujú cez výkaz komplexného výsledku. Pri odúčtovaní finančného aktíva sa kumulovaný zisk alebo strata predtým vykázaná v komplexnom výsledku neodúčtuje z vlastného imania do výsledku hospodárenia.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančné aktíva sa oceňujú reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát, pokiaľ sa neoceňuje v amortizovanej hodnote alebo reálnou hodnotou cez ostatné súčasti komplexného výsledku. Finančné aktíva, ktoré nie sú držané s úmyslom „držania do splatnosti“ alebo „držania do splatnosti a predaja“ sú oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát.

Táto kategória zahŕňa komoditné deriváty držané na obchodovanie alebo tie, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacích vzťahoch tak, ako sú definované v IFRS 9.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát sú po prvotnom vykázaní v konsolidovanom výkaze finančnej pozície ocenené v reálnej hodnote so zmenami reálnej hodnoty účtovanými v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Zníženie hodnoty finančných aktív

Skupina vykazuje opravnú položku na očakávané úverové straty z finančného aktíva, ktoré sa oceňuje v amortizovanej hodnote alebo v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, očakávané úverové straty z lízingovej pohľadávky, zo zmluvného aktíva alebo úverového príslubu alebo zo zmlúv o finančnej záruke, na ktoré sa uplatňujú požiadavky týkajúce sa zníženia hodnoty podľa IFRS 9.

U pohľadávok z obchodného styku a pohľadávok z lízingu Skupina aplikuje zjednodušený prístup v zmysle IFRS 9, ktorý stanovuje očakávané úverové straty vo výške očakávaných úverových strát počas celej životnosti. Pohľadávky z obchodného styku boli zoskupené podľa počtu dní po splatnosti. Skupina stanovila maticu pre výpočet opravnej položky, očakávané percento úverových strát bolo určené na základe platobnej disciplíny zákazníkov počas obdobia 5 rokov do 31. decembra 2024, resp. 31. decembra 2023 a vykazaných strát zo zníženia hodnoty počas tohto obdobia. Pre viac informácií pozri poznámku 11 a 32.

Pre nakúpené alebo pôvodne znehodnotené finančné aktíva, Skupina aplikuje rizikovo-upravenú efektívnu úrokovú mieru k amortizovanej hodnote finančného aktíva od prvotného vykázania.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

K 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 Skupina vykázala opravnú položku z titulu očakávaných úverových strát len k pohľadávkam z obchodného styku. Očakávané úverové straty k ostatným finančným aktívam v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sú zanedbateľné.

Skupina odpíše finančné aktívum spolu so súvisiacou opravnou položkou na zníženie hodnoty v prípade, že primerane neočakáva, že finančné aktívum čiastočne alebo ako celok bude možné spätne získať. Takéto odpísanie nevyhnutnej pohľadávky predstavuje udalosť ukončenia vykazovania.

Ukončenie vykazovania finančných aktív

Skupina ukončí vykazovanie finančné aktíva (alebo, ak je to aplikovateľné, časti finančného aktíva alebo časti skupiny podobných finančných aktív), keď:

- ukončila sa platnosť zmluvných práv na peňažné toky z tohto finančného aktíva;
- Skupina previedla finančné aktívum a tento prevod spĺňa pravidlá pre ukončenie vykazovania v zmysle IFRS 9.

ii) Finančné záväzky
Prvotné vykázanie a oceňovanie

Skupina vykazuje finančný záväzok v konsolidovanom výkaze finančnej pozície výlučne vtedy, ak sa stáva stranou zmluvných ustanovení týkajúcich sa daného nástroja. Finančné záväzky v rozsahu pôsobnosti IFRS 9 sú klasifikované ako finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote, s výnimkou finančných záväzkov oceňovaných reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát, zmlúv o finančnej záruke, finančných záväzkov, ktoré vzniknú, keď prevod finančného aktíva nespĺňa podmienky na ukončenie vykazovania, príslubov poskytnúť úver s úrokovou mierou nižšou, než je trhová úroková miera a podmieneného plnenia, ktoré nadobúdateľ vykazuje v rámci podnikovej kombinácie, na ktorú sa vzťahuje štandard IFRS 3.

Skupina určí klasifikáciu finančných záväzkov pri ich prvotnom vykázaní.

Finančné záväzky môžu byť určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacom vzťahu.

Pri prvotnom vykázaní je finančný záväzok ocenený jeho reálnou hodnotou plus alebo mínus (v prípade, že finančný záväzok nie je oceňovaný reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát) transakčné náklady, ktoré pripadajú na vydanie finančného záväzku.

Finančné záväzky Skupiny zahŕňajú záväzky z obchodného styku a iné záväzky, úvery a pôžičky a derivátové finančné nástroje.

Následné oceňovanie

Po prvotnom vykázaní, Skupina oceňuje finančné záväzky v súlade s ich klasifikáciou pri prvotnom vykázaní. Reklasifikácia finančných záväzkov do inej kategórie ocenenia nie je povolená za žiadnych okolností. Skupina klasifikovala svoje finančné záväzky ako finančné záväzky oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát a finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote.

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát zahŕňajú finančné záväzky určené na obchodovanie a finančné záväzky pri prvotnom vykázaní určené ako oceňované v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Finančné záväzky sú klasifikované ako určené na obchodovanie v prípade, že sú obstarané alebo vznikli primárne za účelom predaja alebo opätovného nákupu v blízkej dobe; pri prvotnom vykázaní sú súčasťou portfólia finančných nástrojov, ktoré sú riadené spoločne a pre ktoré existuje dôkaz o aktuálnom zisku v krátkom období; alebo sú deriváty (okrem derivátov, ktoré sú zmluvou o finančnom zabezpečení alebo sú určené ako efektívny zabezpečovací nástroj).

Táto kategória zahŕňa komoditné deriváty, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacom vzťahu v zmysle IFRS 9.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote

Táto kategória zahŕňa úvery a pôžičky, záväzky z obchodného styku a iné záväzky. Amortizovaná hodnota finančného záväzku je hodnota, ktorou sa finančný záväzok oceňuje pri prvotnom vykázaní, znížená o platby istiny a zvýšená alebo znížená o kumulovanú amortizáciu akéhokoľvek rozdielu medzi touto prvotnou hodnotou a hodnotou pri splatnosti za použitia metódy efektívnej úrokovej miery. Výpočet efektívnej úrokovej miery zohľadňuje všetky poplatky zaplatené alebo prijaté od zmluvnej protistrany, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery, transakčné náklady a všetky ostatné diskonty alebo prémie. Amortizácia použitím efektívnej úrokovej miery je vykázaná vo finančných nákladoch v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

iii) Zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančnej položky

Vo všeobecnosti platí, že zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančných položiek, ktoré sú uzatvorené a naďalej držané za účelom prijatia alebo dodania v súlade s požiadavkami Skupiny na očakávaný nákup, predaj alebo použitie, nepatria do rozsahu pôsobnosti IFRS 9 a sú vykazované ako bežné zmluvy o nákupe alebo predaji, v súlade s "výnimkou pre vlastné použitie". Zmluva o nákupe alebo predaji nefinančných položiek je klasifikovaná ako "bežný nákup alebo predaj", ak je uzatvorená:

- za účelom fyzickej dodávky;
- v súlade s požiadavkami Skupiny na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

Okrem toho zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančných položiek s fyzickou dodávkou (napríklad forwardové zmluvy na energetické komodity s pevnou cenou), na ktoré sa nevzťahuje výnimka pre vlastné použitie sa vykazujú ako deriváty ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát odo dňa uzatvorenia obchodu len vtedy, ak:

- môžu byť vysporiadané netto peňažnými prostriedkami; a
- nie sú uzatvorené v súlade s požiadavkami Skupiny na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

Zmluvy uzatvorené za účelom obchodovania sú ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, výsledok precenenia na reálnu hodnotu ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, je vykazovaný v netto čiastke v riadku "Zisky /(- Straty) z derivátových transakcií".

Zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančných položiek v pôsobnosti IFRS 9 môžu byť tiež určené ako zabezpečovacie nástroje ak spĺňajú požiadavky pre účtovanie o zabezpečení.

iv) Započítanie finančných nástrojov

Finančné aktíva a finančné záväzky sú započítané a netto hodnota je vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície iba v prípade, že Skupina má právne vynútiteľné právo ich kompenzovať a zamýšľa ich vzájomne započítať alebo zároveň realizovať aktívum a vyrovnať záväzok. V zmysle IAS 32, Dodatky k IAS 32: Započítanie finančných aktív a finančných záväzkov, právo na započítanie nesmie byť podmienené budúcou udalosťou a musí byť právne vymáhateľné za podmienok bežného obchodovania, a takisto v prípade významných finančných ťažkostí, insolventnosti alebo bankrotu.

v) Reálna hodnota finančných nástrojov

Pri investíciách aktívne obchodovaných na organizovaných finančných trhoch sa reálna hodnota k dátumu účtovnej závierky stanovuje na základe kótovaných trhových cien alebo cenovej ponuky obchodníka, bez toho, aby sa odpočítali akékoľvek transakčné náklady.

Pri investíciách, pri ktorých nie je k dispozícii kótovaná trhová cena, sa reálna hodnota stanovuje použitím vhodných oceňovacích techník. Takéto techniky zahŕňajú použitie nedávnej nezávislej trhovej transakcie, stanovenie ceny na základe aktuálnej trhovej hodnoty iného nástroja, ktorý je vo svojej podstate rovnaký, alebo sa cena vypočíta na základe očakávaných peňažných tokov čistých podkladových aktív investície alebo iných oceňovacích modelov.

Analýza reálnych hodnôt finančných nástrojov a ďalšie podrobnosti o tom, ako sú oceňované, sú uvedené v poznámke 31.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
g) Účtovanie o zabezpečení

Skupina uplatňuje účtovanie o zabezpečení v súlade s IFRS 9. Skupina drží derivátové finančné nástroje na zabezpečenie proti menovým a úrokovým rizikám a rizikám zmien ceny komodít. Zabezpečená položka je vykázaná aktívum alebo záväzok, nevykazovaná záväzná povinnosť, vysoko pravdepodobná očakávaná transakcia alebo čistá investícia do zahraničnej prevádzky, ktorá vystavuje Skupinu riziku zmien v reálnej hodnote alebo v budúcich peňažných tokoch a je formálne určená ako zabezpečená položka v danom zabezpečovacom vzťahu. Zabezpečenou položkou môže byť aj zložka takejto položky alebo skupiny položiek. Zabezpečená položka musí byť spofahlivo oceneľná. Pre detailné informácie ohľadne stratégie Skupiny v oblasti riadenia rizík pozri poznámku 32.

Zabezpečovací nástroj je určený derivát alebo nástroj oceňovaný v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, pri ktorom sa očakáva, že jeho reálnou hodnotou alebo peňažnými tokmi sa budú kompenzovať zmeny v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch určenej zabezpečenej položky. Skupina určila nasledovné derivátové nástroje ako zabezpečovacie nástroje: úrokové swapy, úrokovovo-menové swapy, komoditné forwardy a forwardy na výmenný kurz.

Zabezpečovacie deriváty sa prvotne oceňujú reálnou hodnotou, pripadajúce transakčné náklady sa vykazujú v konsolidovanom výkaze ziskov a strát pri ich vzniku. Následne po prvotnom účtovaní sa zabezpečovacie deriváty oceňujú reálnou hodnotou a ich zmeny sa účtujú tak, ako je uvedené nižšie.

Zabezpečenie peňažných tokov

Zmeny reálnej hodnoty derivátového nástroja stanoveného ako zabezpečovací nástroj pri zabezpečení peňažných tokov sa vykazujú priamo v komplexnom výsledku a akumulujú sa vo vlastnom imaní v samostatnej rezerve zo zabezpečenia v rozsahu, v ktorom je zabezpečenie efektívne, v zmysle podmienok stanovených štandardom IFRS 9.

Čiastka vykázaná vo vlastnom imaní predstavuje kumulovaný zisk alebo stratu zo zabezpečovacieho nástroja od začiatku zabezpečenia alebo kumulovanú zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky od začiatku zabezpečenia, podľa toho, ktorá je nižšia. Zisky alebo straty zo zabezpečovacieho nástroja nad rámec čiastky vykázanej vo vlastnom imaní predstavujú neefektívitu a sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Ak zabezpečená očakávaná transakcia následne vedie k vykázaniu nefinančného aktíva alebo nefinančného záväzku alebo ak sa zo zabezpečenej očakávanej transakcie s nefinančným aktívum alebo nefinančným záväzkom stane záväzná povinnosť, na ktorú sa uplatňuje účtovanie zabezpečenia reálnej hodnoty, Skupina odúčtuje uvedenú sumu z rezervy zo zabezpečovacích operácií a zahrnie ju priamo do prvotných nákladov alebo inej účtovnej hodnoty aktíva alebo záväzku.

Zabezpečenie reálnej hodnoty

Zabezpečenie reálnej hodnoty vykazované Skupinou predstavuje zabezpečenie rizika zmien reálnej hodnoty vykazovaného aktíva alebo záväzku, alebo identifikovateľná zložka takéhoto aktíva, záväzku alebo záväznej povinnosti, ktoré je priraditeľné konkrétnemu riziku a môže mať vplyv na hospodársky výsledok. Zisk alebo strata zo zabezpečovacieho nástroja sa vyказuje vo výsledku hospodárenia. Keď je pri zabezpečení reálnej hodnoty zabezpečenou položkou záväzná povinnosť (alebo jej zložka) nadobudnúť aktívum alebo prebrať záväzok, počiatočná účtovná hodnota aktíva alebo záväzku vyplývajúca zo splnenia záväznej povinnosti sa upravuje tak, aby zahŕňala kumulovanú zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky, ktorá bola predtým vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície.

Zisk alebo strata z precenenia zabezpečovacieho nástroja na reálnu hodnotu sa vyказuje v hospodárskom výsledku. Zisk alebo strata zo zabezpečenej položky priraditeľná k zabezpečovanému riziku sa vykáže v konsolidovanom výkaze ziskov a strát a o túto hodnotu je upravená účtovná hodnota zabezpečenej položky.

Efektívnosť zabezpečenia je stupeň, v akom sa zmeny v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch zabezpečenej položky priraditeľné k zabezpečovanému riziku kompenzujú zmenami v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch zabezpečovacieho nástroja. Neefektívnosť zabezpečenia je vyhodnocovaná pomocou kvalitatívnej alebo kvantitatívnej analýzy, v závislosti od toho, do akej miery sa hlavné črty zabezpečenej položky zhodujú s hlavnými črtami zabezpečovacieho nástroja.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Hlavné príčiny neefektivity v zabezpečovacom vzťahu zahŕňajú rozdiel v báze (t. j. situácia kedy reálna hodnota alebo peňažné toky zabezpečenej položky závisia od inej premennej ako zmena reálnej hodnoty alebo peňažných tokov zo zabezpečovacieho nástroja), časový rozdiel (t. j. zabezpečená položka a zabezpečovací nástroj vzniknú a sú vysporiadané v rozdielnom čase), rozdiely v množstve alebo nominálnej hodnote, kreditné a iné riziko, ktoré majú vplyv na zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky alebo zabezpečovacieho nástroja.

Klasifikácia derivátových nástrojov na krátkodobé a dlhodobé

Derivátové finančné nástroje sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé alebo rozdelené na krátkodobú a dlhodobú časť nasledovne:

- Derivátové finančné nástroje, ktoré sú určené ako efektívne zabezpečovacie finančné nástroje, sú klasifikované v súlade s klasifikáciou podliehajúcej zabezpečenej položky. Derivátový nástroj je rozdelený na krátkodobú a dlhodobú časť, iba ak je možné ho spoľahlivo rozdeliť.
- Derivátové finančné nástroje, ktoré sú primárne držané za účelom obchodovania, sú klasifikované ako krátkodobé.

h) Dlhodobý hmotný majetok

Dlhodobý hmotný majetok sa pri prvotnom účtovaní oceňuje obstarávacou cenou. Obstarávacia cena zahŕňa náklady, ktoré priamo súvisia s obstaraním majetku, iné náklady súvisiace s uvedením majetku do prevádzkyschopného stavu na jeho plánovaný účel a náklady na demontáž a vyradenie majetku a uvedenie miesta, v ktorom sa nachádza, do pôvodného stavu ("aktivované náklady na vyradenie"). Náklady na majetok vytvorený vlastnou činnosťou zahŕňajú aj materiálové náklady a priame mzdové náklady spotrebované počas procesu výstavby a náklady na testovanie správneho fungovania majetku. Náklady na spotrebovaný materiál a výnosy z predaja vo fáze testovania sa však účtujú do konsolidovaného výkazu ziskov a strát.

Následne po prvotnom vykázaní Skupina vykazuje dlhodobý hmotný majetok v precenenej hodnote, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia zníženú o akékoľvek následné oprávky či straty zo zníženia hodnoty. Precenenie sa vykonáva s dostatočnou pravidelnosťou, aby sa účtovné hodnoty významne nelíšili od hodnôt určených pomocou reálnej hodnoty ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka. Zároveň, v zmysle ustanovení IAS 16, k dátumu precenia Skupina zúčtuje oprávky do obstarávacej ceny dlhodobého majetku.

Akýkoľvek prírastok vyplývajúci z precenenia dlhodobého hmotného majetku sa vykáže vo vlastnom imaní v rezerve z precenenia, okrem prípadov, kedy sa zruší úbytok z precenenia toho istého majetku, ktorý bol predtým vykázany v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, pričom v tomto prípade sa prírastok zúčtuje v prospech konsolidovaného výkazu ziskov a strát v rozsahu predtým vykázaného úbytku. Zníženie účtovnej hodnoty vyplývajúce z precenenia dlhodobého hmotného majetku sa zúčtuje na ťarchu konsolidovaného výkazu ziskov a strát v rozsahu, v ktorom prevyšuje prípadný zostatok rezervy z precenenia tohto majetku súvisiacej s predchádzajúcim precenením tohto majetku.

Majetok v procese výstavby pre účely výroby, prenájmu, administratívne účely alebo pre doposiaľ neurčený účel, sa vykazuje v obstarávacej cene zníženej o vykázanú stratu zo zníženia hodnoty. Majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 sa vykazuje v hodnote precenenia, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia zníženú o následné kumulované straty zo zníženia hodnoty.

Následné náklady vynaložené v súvislosti s dlhodobým majetkom sú účtované ako zvýšenie účtovnej hodnoty majetku len v tom prípade, ak je pravdepodobné, že tieto náklady zvýšia budúce ekonomické úžitky plynúce z tohto majetku a tieto náklady je možné spoľahlivo oceniť. V opačnom prípade sú náklady vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Náklady vynaložené na výmenu dlhodobého majetku alebo jeho časti sú účtované ako zvýšenie účtovnej hodnoty majetku a odpisované počas zostatkovej doby životnosti tohto majetku. Zostatková hodnota vymieňaného majetku alebo jeho časti je odúčtovaná cez konsolidovaný výkaz ziskov a strát so súčasným vykázáním prípadného zisku alebo straty z jeho vyradenia.

Pravidelná údržba a náklady na periodické revízie sú aktivované do obstarávacej ceny dlhodobého majetku ako samostatné položky súvisiaceho majetku, pokiaľ spĺňajú kritériá na vykázanie majetku v zmysle IAS 16. Náklady na všetky ostatné opravy a dennú údržbu sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v období ich vzniku.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Odpisovanie dlhodobého hmotného majetku začína vtedy, keď je majetok pripravený na plánované použitie a je uvedený do užívania. Uvedením do užívania sa rozumie zabezpečenie všetkých technických funkcií tohto majetku potrebných na jeho používanie a splnenie povinností podľa osobitných predpisov. Odpisy dlhodobého hmotného majetku sa vykazujú v konsolidovanom výkaze ziskov a strát rovnomerne počas odhadovanej doby použiteľnosti každej časti dlhodobého hmotného majetku. Pri vyradení a predaji majetku Skupina nevykonáva prevody z rezervy z precenenia do nerozdeleného zisku.

Predpokladaná doba použiteľnosti pre bežné a porovnateľné účtovné obdobie je nasledovná:

- | | |
|---|---------------|
| • Budovy, haly a stavby | 20 – 60 rokov |
| • Stroje, zariadenia a dopravné prostriedky | 4 – 60 rokov |
| • Ostatný majetok | do 4 rokov |

V prípade, že položky dlhodobého hmotného majetku majú rozdielnú dobu použiteľnosti, účtujú sa ako osobitné položky (hlavné komponenty) dlhodobého hmotného majetku. Metódy odpisovania, doby použiteľnosti a zostatkové hodnoty sa prehodnocujú na pravidelnej báze, a to s vplyvom zmien týchto odhadov zúčtovaných do budúcnosti.

Prenajatý dlhodobý majetok vykázany v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sa odpisuje počas doby prenájmu alebo doby jeho použiteľnosti podľa toho, ktorá je kratšia. Pozemky sa neodpisujú, keďže doba ich použiteľnosti sa považuje za neobmedzenú.

Zisky a straty vznikajúce pri vyradení dlhodobého hmotného majetku sú stanovené porovnaním výnosov z ich vyradenia s účtovnou hodnotou dlhodobého majetku a sú vykázané v netto čiastke v rámci ostatných prevádzkových nákladov/výnosov v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v období, s ktorým časovo a vecne súvisia.

i) Náklady na prijaté pôžičky a úvery

Skupina aplikuje revidovaný štandard IAS 23, v dôsledku čoho úrokové náklady na prijaté pôžičky a úvery zahŕňa do obstarávacej ceny budovaného majetku. Aktivácia nákladov na prijaté pôžičky a úvery sa začína vtedy, keď prebiehajú činnosti na prípravu majetku na jeho zamýšľané použitie a vznikajú náklady na prijaté pôžičky a úvery. Náklady na prijaté pôžičky a úvery sa aktivujú dovtedy, kým majetok nie je pripravený na jeho zamýšľané použitie. Náklady na prijaté pôžičky a úvery tvoria nákladové úroky, poplatky za viazanie zdrojov a ostatné náklady spojené s cudzími zdrojmi, vrátane kurzových rozdielov z úverov a pôžičiek v cudzej mene použitých na financovanie týchto projektov v rozsahu, v akom sa považujú za úpravu úrokových nákladov. Suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky, ktorá sa aktivuje, je limitovaná hodnotou nákladov na prijaté úvery a pôžičky zaúčtovaných do finančných nákladov.

j) Dlhodobý nehmotný majetok

Pri prvotnom vykázaní je obstaraný nehmotný majetok ocenený v obstarávacích nákladoch. Po prvotnom vykázaní je nehmotný majetok ocenený v obstarávacej cene zníženej o oprávky a akumulované straty zo zníženia hodnoty.

Výdavky na výskum sa účtujú do nákladov v období, v ktorom vznikli.

Doba životnosti dlhodobého nehmotného majetku je určená ako určitá. Očakávaná doba životnosti pre toto a porovnateľné účtovné obdobie je nasledovná:

- | | |
|------------|-------------|
| • Softvér | 4 – 5 rokov |
| • Licencie | 4 – 5 rokov |

Nehmotný majetok s určitou dobou životnosti je odpisovaný rovnomerne počas odhadovanej doby jeho životnosti a testuje sa na zníženie hodnoty v prípade, že existuje náznak, že nehmotný majetok môže mať zníženú hodnotu. Doba a metóda odpisovania sa preverujú minimálne raz ročne. Zmeny v očakávanej životnosti alebo v očakávanom spôsobe spotreby budúcich ekonomických úžitkov prislúchajúcich k majetku sú účtované ako zmena v dobe alebo metóde odpisovania a sú považované za zmenu v účtovných odhadoch. Odpis nehmotného majetku s určitou životnosťou je zaúčtovaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Zisky alebo straty z odúčtovania nehmotného majetku sú oceňované ako rozdiel medzi výnosom z vyradenia a účtovnou hodnotou majetku a sú vykázané v netto čiastke v rámci ostatných prevádzkových nákladov/výnosov v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v období, s ktorým časovo a vecne súvisia.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

k) Zníženie hodnoty nefinančných aktív

Skupina posudzuje ku každému dátumu účtovnej závierky, či existuje náznak, že aktíva môžu byť znehodnotené. Ak takýto náznak existuje, Skupina odhaduje realizovateľnú hodnotu aktív. Realizovateľná hodnota aktíva je buď reálna hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky po odpočítaní nákladov na vyradenie alebo, ak je vyššia, hodnota z používania. Realizovateľná hodnota je určená pre individuálne aktívum, s výnimkou aktív, ktoré netvorí peňažné toky, ktoré sú nezávislé od iných aktív alebo skupín aktív. Skupina sa považuje za jednu jednotku generujúcu peňažné toky. V prípade, že účtovná hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky presahuje svoju realizovateľnú hodnotu, aktívum je považované za znehodnotené a jeho hodnota je znížená na svoju realizovateľnú hodnotu. Hodnota z používania je stanovená ako očakávané budúce peňažné toky diskontované na svoju súčasnú hodnotu použitím diskontnej miery, ktorá odráža aktuálne trhové ohodnotenie časovej hodnoty peňazí a rizika špecifického pre dané aktívum. Pri určení čistej predajnej ceny je použitý vhodný oceňovací model. Straty zo zníženia hodnoty z pokračujúcich činností sú začítované v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v tých kategóriách nákladov, ktoré sú zhodné s funkciou znehodnoteného aktíva, okrem majetku, ktorý bol predtým precenený a precenenie bolo vykázané v konsolidovanom výkaze komplexného výsledku. V tomto prípade, je zníženie hodnoty vykázané v konsolidovanom výkaze komplexného výsledku až do výšky precenenia, ktoré bolo predtým začítované.

Skupina posudzuje každé účtovné obdobie, či existuje náznak, že predtým začítované zníženie hodnoty už nemusí existovať, alebo sa mohlo znížiť. Ak takýto náznak existuje, Skupina odhadne realizovateľnú hodnotu aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky. Predtým vykázané zníženie hodnoty je zrušené, iba ak nastala zmena v predpokladoch použitých na určenie realizovateľnej hodnoty aktíva, odkedy bolo vykázané posledné zníženie hodnoty. Zrušenie zníženia hodnoty je obmedzené tak, aby účtovná hodnota aktíva nepresiahla svoju realizovateľnú hodnotu ani účtovnú hodnotu poníženú o odpisy, ktorá by bola určená v prípade, že by nebolo v predchádzajúcich obdobiach začítované žiadne zníženie hodnoty. Takéto zrušenie je začítované v konsolidovanom výkaze ziskov a strát s výnimkou aktív oceňovaných v precenenej hodnote, kedy je takéto zrušenie vykázané v rezerve z precenenia.

l) Zásoby

Zásoby sa vykazujú v obstarávacej cene alebo čistej realizovateľnej hodnote, podľa toho, ktorá je nižšia. Obstarávacia cena zásob zahŕňa náklady vzniknuté pri obstaraní zásob a ich uvedení do požadovaného stavu a miesta. Čistá realizovateľná hodnota predstavuje predajnú cenu pri bežnom obchodovaní zníženú o predpokladané náklady na dokončenie a náklady na predaj. Skladová cena vychádza z princípu váženého aritmetického priemeru okrem jadrového paliva, ako je popísané nižšie.

Jadrové palivo, ktoré sa spotrebuje za obdobie dlhšie ako jeden rok, či sa už používa v reaktoroch alebo uskladňuje, sa vyказuje ako zásoba. Každá jednotlivá dodávka jadrového paliva sa oceňuje obstarávacou cenou danej dodávky. Spotreba jadrového paliva sa určuje pre každé zavezenie paliva na základe objemu energie vyprodukovanej z tohto paliva v reaktore. Hodnoty vyrobenej energie sú získavané z bilančného systému daného závodu. Spotrebované množstvá sa oceňujú nákladmi na obstaranie konkrétnej dodávky paliva, ktorá sa spáli v reaktore. Náklady na spotrebu sa periodicky korigujú podľa aktualizovaných prognóz vyhoretých množstiev na základe neutrónových meraní.

m) Peniaze a peňažné ekvivalenty

Peniaze a peňažné ekvivalenty v konsolidovanom výkaze finančnej pozície zahŕňajú hotovosť, ceniny a bankové účty a krátkodobé vklady s dobou splatnosti tri mesiace alebo menej.

Pre účely konsolidovaného výkazu peňažných tokov peniaze a peňažné ekvivalenty zahŕňajú hotovosť, bankové účty a krátkodobé vklady tak, ako sú definované vyššie.

n) Rezervy

Rezervy sú vykázané vtedy, ak má Skupina súčasnú (zákonnú alebo mimozmluvnú) povinnosť v dôsledku minulej udalosti a je pravdepodobné, že v súvislosti s vyrovnaním povinnosti dôjde k úbytku zdrojov predstavujúcich ekonomické úžitky, pričom výšku uvedenej povinnosti možno spoľahlivo odhadnúť. V prípade, že Skupina očakáva, že časť alebo celá rezerva bude nahradená, napríklad na základe poistenia, náhrada je začítovaná ako samostatné aktívum, ale iba v prípade, že je to prakticky isté. Náklad prislúchajúci k rezerve je začítovaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát znížený o akúkoľvek náhradu. Ak je efekt časovej hodnoty peňazí významný, rezerva je diskontovaná použitím aktuálnej diskontnej sadzby pred daňou, ktorá vhodne odráža riziko prislúchajúce k záväzku. V prípade dlhodobých rezerv, ktoré sú diskontované na súčasnú hodnotu, sa účtovná hodnota rezervy zvyšuje v každom období o úrokový náklad. Tento nárast je začítovaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát ako finančný náklad.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

(i) Rezerva na odstupné a požitky vyplývajúce z ukončenia pracovného pomeru

Zamestnanci Skupiny majú podľa slovenskej legislatívy a na základe podmienok stanovených v Podnikovej kolektívnej zmluve uzatvorenej medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri spoločnostiach v Skupine a spoločnosťami, pri ukončení pracovného pomeru z titulu organizačných zmien alebo v iných prípadoch stanovených platnou legislatívou a Podnikovou kolektívnu zmluvou nárok na odstupné. Výška tohto záväzku je vykázaná v riadku Ostatné rezervy v konsolidovanom výkaze finančnej pozície, pokiaľ je definovaný a oznámený plán zníženia počtu pracovníkov a pokiaľ sú splnené podmienky na jeho implementáciu.

(ii) Rezerva na odchodné

Finančne nezaistený penzijný program so stanovenými požitkami

Program so stanovenými požitkami je penzijný program, ktorý stanovuje výšku odchodného, ktoré sa má poskytnúť, väčšinou na základe jedného alebo viacerých faktorov, akými sú vek alebo počet odpracovaných rokov.

Podľa platnej Podnikovej kolektívnej zmluvy uzatvorenej medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri spoločnosti v Skupine a Spoločnosťou, je Skupina povinná zaplatiť svojim zamestnancom pri odchode do starobného alebo invalidného dôchodku jednorazové odchodné, ktoré predstavuje násobok ich priemernej mesačnej mzdy podľa platnej Podnikovej kolektívnej zmluvy, v závislosti od počtu odpracovaných rokov. Minimálna požiadavka, ustanovená v Zákonníku práce, požadujúca vyplatenie jednomesačného priemerného zárobku pri odchode do starobného alebo invalidného dôchodku, je už v týchto čiastkach zahrnutá.

Záväzok z programov so stanovenými požitkami je súčasnou hodnotou záväzku zo stanovených výhod k dátumu účtovnej závierky, spolu s úpravami o poistno-matematické zisky, resp. straty a náklady minulej služby. Záväzok zo stanovených výhod počítajú každý rok nezávislí poistní matematici použitím tzv. prírastkovej poistno-matematickej metódy. Súčasná hodnota záväzku zo stanovených výhod je stanovená očakávanými budúcimi peňažnými tokmi diskontovanými pozdĺž výnosovej krivky vysoko kvalitných európskych podnikových dlhopisov.

Zmeny a úpravy penzijných programov sú zúčtované do výnosov a nákladov ako náklad minulej služby v období, kedy k zmenám došlo.

Poistno-matematické zisky a straty vyplývajúce z empirických úprav a zmien poistno-matematických predpokladov sú zúčtované do konsolidovaného výkazu komplexného výsledku, pokiaľ ide o požitky po skončení zamestnania a do konsolidovaných výnosov a nákladov, pokiaľ ide o ostatné zamestnanecké požitky.

(iii) Bonusové programy

Záväzky zo zamestnaneckých výhod vo forme bonusových programov sú vykázané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície v rámci položky Záväzky z obchodného styku a iné záväzky a vyplácajú sa po vyhodnotení výsledkov v danom roku. Záväzky z bonusových programov sú ocenené v očakávanej výške záväzku, ktorá by mala byť vyplatená v čase ich vyrovnania.

(iv) Ostatné zamestnanecké požitky

Skupina vypláca aj odmeny pri pracovných jubileách v súlade s platnou Podnikovou kolektívnu zmluvou uzatvorenou medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri spoločnostiach v Skupine a spoločnosťami.

Záväzok vzťahujúci sa k odmene pri pracovných jubileách je súčasnou hodnotou záväzku z odmeny pri pracovných jubileách k dátumu účtovnej závierky. Záväzok z odmien pri pracovných jubileách počítajú každý rok nezávislí poistní matematici použitím tzv. prírastkovej poistno-matematickej metódy. Súčasná hodnota záväzku z odmien pri pracovných jubileách je stanovená na základe očakávaných budúcich peňažných tokov diskontovaním pozdĺž výnosovej krivky vysoko kvalitných európskych korporátnych dlhopisov.

Poistno-matematické zisky a straty vyplývajúce z empirických úprav, zmien poistno-matematických predpokladov a úprav v penzijných programoch, sú zúčtované do výnosov a nákladov v čase ich vzniku.

(v) Reštrukturalizácia

Rezerva na reštrukturalizáciu sa vykáže v prípade, ak má Skupina schválený podrobný a formálny plán reštrukturalizácie a reštrukturalizácia už začala, alebo Skupina vyvolala oprávnené očakávania, že reštrukturalizácia sa uskutoční tým, že začala implementovať plán reštrukturalizácie, alebo zverejnila jej podstatné charakteristiky.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

(vi) Environmentálna rezerva (vrátenie miesta do pôvodného stavu)

Environmentálnymi záväzkami sa rozumejú akékoľvek zadané alebo v budúcnosti zadané environmentálne úlohy, ktorých realizácia je podmienená potrebou dodržiavania legislatívnych požiadaviek alebo podmienenými záväzkami Skupiny. Environmentálne rezervy môžu byť vykázané iba pre tie druhy nákladov, ktoré vznikajú v spojení s úlohami uvedenými vyššie a zároveň sú splnené kritéria pre vykázanie rezervy. Environmentálne rezervy Skupina vytvára tiež na elimináciu (odstránenie) škôd spôsobených znečistením alebo odstraňovaním nebezpečného odpadu.

(vii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreného paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreného paliva sa vykazujú na báze diskontovaných budúcich peňažných tokov odhadovaných v súvislosti s vyradovaním a likvidáciou jadroveenergetických zariadení, spracovaním rádioaktívneho odpadu a jeho ukladaním, skladovaním a ukladaním vyhoreného jadrového paliva a nákladmi ukončovania prevádzky jadroveenergetických zariadení. Súčasťou odhadovaných budúcich peňažných tokov sú aj odhadované náklady na rekultiváciu odkalísk, ktorých prevádzka bezprostredne súvisí s prevádzkou jadroveenergetických zariadení. Výška rezervy sa znižuje o skutočne čerpané náklady (t. j. použitie rezervy) a zvyšuje o vplyv uvoľňovania úroku. Akékoľvek skutočne vynaložené náklady, ktoré prevyšujú plánovanú sumu v bežnom roku, sa vykážu v konsolidovanom výkaze ziskov a strát za bežný rok.

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreného paliva sa odhaduje pomocou prognózy dlhodobého indexu inflácie pre plánované platby, ktoré sa potom diskontujú na súčasnú hodnotu na základe diskontnej sadzby, ktorá je odvodená zo série dlhodobých údajov a berie do úvahy skutočnosť, že určité výdavky pokryté rezervou budú platené v období významne dlhšom, ako je trvanie nástrojov bežne obchodovaných na finančných trhoch.

(viii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární je zaúčtovaná na pokrytie budúcich výdavkov na vyradenie z prevádzky a likvidáciu, pri ktorých Skupina predpokladá, že vzniknú pri ukončení prevádzky tepelných elektrární. Súčasťou rezervy sú aj odhadované náklady na rekultiváciu odkalísk, ktoré sa nachádzajú v areáloch tepelných elektrární.

Zmeny v ocenení rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreného paliva a rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Zmeny v ocenení vykázané rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreného paliva a rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární, ktoré vyplývajú zo zmien predpokladaného načasovania alebo sumy úbytku zdrojov ekonomických úžitkov potrebných na splnenie záväzku alebo zmeny diskontnej sadzby sa účtujú nasledovne:

(a) zmeny záväzku vedú k zmene prebytku alebo straty z precenenia predtým vykázaného pre tento majetok nasledovne:

(i) zníženie záväzku (za dodržania podmienky v bode (b)) je vykázané priamo v prospech prebytku z precenenia vo vlastnom imaní, okrem prípadov, kedy sa vykazuje v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v rozsahu, v ktorom ruší stratu z precenenia danej položky majetku, ktorá bola pôvodne vykázaná v konsolidovanom výkaze ziskov a strát;

(ii) zvýšenie záväzku sa vykazuje v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, okrem prípadov, kedy sa účtuje priamo na ľarchu prebytku z precenenia vo vlastnom imaní v rozsahu akéhokoľvek existujúceho zostatku, ktorý existuje v rezerve z precenenia v súvislosti s danou položkou majetku;

(b) v prípade, ak je zníženie záväzku vyššie ako účtovná hodnota, ktorá by bola vykázaná, keby sa majetok vykazoval podľa modelu obstarávacej ceny, tento rozdiel sa okamžite vykáže v konsolidovanom výkaze ziskov a strát;

(c) zmena záväzku je ukazovateľ, ktorý naznačuje, že môže byť potrebné precenenie majetku s cieľom zabezpečiť, aby sa účtovná hodnota významne nelíšila od hodnoty, ktorá by bola určená na základe reálnej hodnoty ku dňu zostavenia účtovnej závierky. Takéto precenenie sa zohľadňuje pri určení súm, ktoré sa majú previesť do konsolidovaného výkazu ziskov a strát a vlastného imania podľa bodu (a). Ak je precenenie potrebné, precení sa všetok majetok v danej triede;

(d) zmena prebytku z precenenia vyplývajúca zo zmeny záväzku sa identifikuje osobitne a uvedie v konsolidovanom výkaze komplexného výsledku pre každú položku výnosov a nákladov, ktorá sa vykazuje priamo vo vlastnom imaní.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Upravená odpisovaná suma majetku sa odpisuje počas jeho doby použiteľnosti. To znamená, že keď skončí doba použiteľnosti súvisiaceho majetku, všetky následné zmeny záväzku sa pri ich vzniku vykazujú v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Periodické uvoľňovanie úroku sa vykazuje pri jeho vzniku v konsolidovanom výkaze ziskov a strát ako finančný náklad.

o) Emisie skleníkových plynov do ovzdušia

Podľa Európskeho systému obchodovania s emisnými kvótami a schválenej národnej alokačnej tabuľky nadobúda Skupina časť emisných kvót pre vybrané zariadenia bezodplatne, ostatné emisné kvóty obstaráva nákupom od tretích strán. Skupina je povinná vrátiť kvóty zodpovedajúce skutočne vypusteným emisiám za kalendárny rok do konca apríla nasledujúceho kalendárneho roka.

Emisné kvóty obstarané nákupom od tretích strán a/alebo nadobudnuté bezodplatne, sú prvotne ocenené v obstarávacích cenách. V momente pripísania na účet Skupiny v registri emisných kvót sa vykážu ako zásoby.

Emisné kvóty sú klasifikované ako držané za účelom obchodovania, a oceňujú sa následne v reálnej hodnote, pričom na ocenenie sa použije aktuálna trhová cena. Zmena reálnej hodnoty emisných kvót držaných na predaj sa účtuje do hospodárskeho výsledku.

V nadväznosti na povinnosť odovzdať emisné kvóty zodpovedajúce množstvu vyprodukovaných emisií za dané obdobie, Skupina vykazuje rezervu na emisie skleníkových plynov v hodnote odhadovaného množstva vyprodukovaných emisií za dané obdobie, ocenené aktuálnou trhovou cenou emisných kvót.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady
Posúdenia pri uplatňovaní účtovných zásad a zdroje neistoty pri odhadoch

Príprava konsolidovanej účtovnej závierky Skupiny vyžaduje, aby vedenie Skupiny urobilo určité závery ohľadne predpokladov a odhadov s významným dopadom na hodnotu konsolidovaných výnosov, nákladov, majetku a záväzkov a zverejnenia o podmienených záväzkoch k dátumu účtovnej závierky. Avšak, neistota v týchto predpokladoch a odhadoch môže mať za dôsledok významnú úpravu v účtovnej hodnote majetku a záväzkov v budúcich obdobiach. Kľúčové predpoklady týkajúce sa budúcnosti a iných kľúčových zdrojov neistoty pri odhadoch k dátumu účtovnej závierky, u ktorých existuje významné riziko, že spôsobia významnú úpravu v účtovnej hodnote majetku a záväzkov počas budúcich účtovných období, sú opísané nižšie:

(i) Vyraďovanie a likvidácia jadroenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoretého paliva a spracovanie rádioaktívneho odpadu

Skupina vykazuje významné sumy ako rezervu na vyraďovanie, likvidáciu a náklady ukončovania prevádzky jadroenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva a spracovanie a ukladanie rádioaktívneho odpadu. Tieto sumy sú založené na technických a finančných odhadoch súm, ktoré vzniknú v období od 1 do 100 rokov, s ohľadom na súčasné technológie a stratégiu vyraďovania, likvidácie a ukladania, implementovanú Skupinou. Odhad tejto rezervy je citlivý na predpoklady týkajúce sa nákladov, inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramu platieb.

Vedenie Skupiny použilo najlepšie odhady, znalosti a platnú „Vnútroštátnu politiku a vnútroštátny program nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR“, schválený vládou Slovenskej republiky 8. júla 2015 ako aktualizáciu strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie v SR“, ako aj dokument „Aktualizácia koncepčného plánu vyraďovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyraďovania“, schválený súhlasným rozhodnutím Úradu jadrového dozoru 27. augusta 2018, a dokument „Koncepčný plán vyraďovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, schválený súhlasným listom Úradu jadrového dozoru 15. apríla 2021 pri určovaní harmonogramov výdavkov v súvislosti s ukončovaním prevádzky, vyraďovaním a likvidáciou jadroenergetických zariadení, skladovaním a ukladáním vyhoretého jadrového paliva a spracovaním rádioaktívneho odpadu. Existuje riziko týkajúce sa týchto odhadov vzhľadom na časový rámec, platnú a pripravovanú legislatívu, rôzne alternatívy otvorené pre vedenie Skupiny a možné budúce zmeny v technológii vyraďovania a likvidácie jadroenergetických zariadení, skladovania a ukladania vyhoretého jadrového paliva a spracovania rádioaktívneho odpadu. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 15.

(ii) Vyraďovanie a likvidácia tepelných elektrární

Skupina vykazuje významnú sumu ako rezervu na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární. Odhad tejto rezervy je citlivý na predpoklady týkajúce sa nákladov, inflácie, diskontných sadzieb a časového harmonogramu platieb. Na harmonogramy platieb môžu mať vplyv budúce rozhodnutia Skupiny v oblasti stratégie vyraďovania tepelných elektrární. Vývoj na trhu tiež môže ovplyvniť budúce plány vedenia Skupiny ohľadne ďalšieho využitia ich lokalít. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 16.

(iii) Precenenie dlhodobého hmotného majetku

V roku 2006 Skupina uplatnila preceňovací model podľa štandardu IAS 16 pre dlhodobý hmotný majetok a majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4. Predpoklady použité v preceňovacom modeli vychádzali zo správy nezávislého kvalifikovaného experta. Na základe nezávislého odborného posudku sa zmenili ekonomické životnosti dlhodobého hmotného majetku.

Následné precenenie dlhodobého hmotného majetku Skupiny a majetku súvisiaceho s výstavbou Mochoviec 3&4 bolo vykonané v pravidelných intervaloch, v rokoch 2010, 2014, 2019 a 2024 nezávislými kvalifikovanými expertmi v súlade so štandardmi IAS 16 a IFRS 13 Oceňovanie reálnou hodnotou. V preceňovacom modeli bola použitá nákladová metóda, trhová metóda a výnosová metóda. Nasledovné predpoklady boli zohľadnené v preceňovacom modeli: technické podmienky majetku (životnosť, údržba, prestavby), trhové podmienky, ekonomické faktory a iné špecifické podmienky. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 5.

(iv) Testovanie na zníženie hodnoty nefinančného majetku

Skupina testuje dlhodobý nefinančný majetok na zníženie hodnoty v súlade so štandardom IAS 36 v prípade, že existuje náznak, že aktíva môžu byť znehodnotené. Skupina vykáže zníženie hodnoty nefinančného majetku v prípade, ak je jeho zostatková hodnota vyššia než jeho realizovateľná hodnota. Realizovateľná hodnota aktíva je buď reálna hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky po odpočítaní nákladov na vyradenie, alebo, ak je vyššia, hodnota z používania.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Hodnota z používania je stanovená ako očakávané budúce peňažné toky diskontované na svoju súčasnú hodnotu, ktorá odráža aktuálne trhové ohodnotenie časovej hodnoty peňazí a rizika špecifického pre daný nefinančný majetok. Peňažné toky sú odvodené z dlhodobého plánu Skupiny, orgánmi schválenými plánmi a výhľadmi založenými na očakávanom výrobnom profile Hodnota z používania je citlivá na predpoklady týkajúce sa dlhodobých forwardových cien komodít, nákladov na palivo, miery inflácie, diskontných sadzieb, miery rastu a budúceho vývoja cien elektrickej energie a úspešného spustenia blokov jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 v súlade s časovým harmonogramom.

(v) Reálna hodnota finančných nástrojov

Výpočet reálnej hodnoty finančných nástrojov vykázaných v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sa zakladá na kótovaných cenách, alebo, v prípade ich absencie, zohľadňuje zisťiteľné trhové ukazovatele a odhady vedenia Skupiny o budúcom vývoji hlavných faktorov ovplyvňujúcich reálne hodnoty, ako napr. výnosových kriviek, výmenných kurzov a bezrizikových úrokových sadzieb. Výpočet reálnej hodnoty zahŕňa posúdenie vstupov, ako sú riziko likvidity, úverové riziko a volatilita. Zmeny v predpokladoch ohľadne týchto faktorov môžu ovplyvniť vykázanú reálnu hodnotu finančných nástrojov.

(vi) Súdne spory

Skupina je v rámci svojej bežnej činnosti zapojená do viacerých súdnych sporov. Vzhľadom na charakter týchto súdnych sporov, nie je vždy možné objektívne predvídať ich výsledok. Rezervy sú vykázané na všetky významné záväzky z prípadov, u ktorých vedenie Skupiny odhaduje nepriaznivý výsledok ako pravdepodobný a zároveň je možné spoľahlivo odhadnúť finančný dopad.

4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné

K dátumu schválenia konsolidovanej účtovnej závierky Skupina neuplatnila nasledujúce revidované IFRS účtovné štandardy, ktoré boli vydané IASB a prijaté EÚ, ale ešte nie sú účinné:

IAS 21 Dodatky k IAS 21: Nedostatočná vymeniteľnosť *(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2025 alebo neskôr)*;

V súčasnosti sa účtovné štandardy IFRS prijaté EÚ významne nelíšia od účtovných štandardov IFRS vydaných IASB, s výnimkou nasledujúcich nových účtovných štandardov a zmien a doplnení existujúcich účtovných štandardov, ktoré neboli prijaté EÚ k dátumu schválenia konsolidovanej účtovnej závierky Skupiny:

IFRS 9 Dodatky k IFRS 9 a IFRS 7: Klasifikácia a oceňovanie finančných nástrojov
IFRS 7 Dodatky k IFRS 9 a IFRS 7: Zmluvy týkajúce sa elektriny závislej na obnoviteľných zdrojoch *(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr, dodatky zatiaľ neboli schválené EÚ)*;

IFRS 1 Cyklus vylepšení 11. diel
IFRS 7 *(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr, zatiaľ nebol schválený EÚ)*;
IFRS 9
IFRS 10
IAS 7

IFRS 18 Prezentácia a zverejňovanie v účtovnej závierke *(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2027 alebo neskôr, štandard zatiaľ nebol schválený EÚ)*;

IFRS 19 Dcérske spoločnosti bez verejnej zodpovednosti: zverejňovanie *(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2027 alebo neskôr, štandard zatiaľ nebol schválený EÚ)*;

IFRS 14 Účty časového rozlíšenia pri regulácii *(účinný pre účtovné obdobie začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr. Európska Komisia rozhodla neadoptovať tento dočasný štandard v rámci EÚ, ale počkať na finálne znenie štandardu)*;

IFRS 10 Dodatky k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad nepeňažného majetku do pridruženého alebo spoločného podniku výmenou za majetkovú účasť *(tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ, účinnosť dodatkov v EÚ bola posunutá na neurčito, pokiaľ nebude ukončený projekt preskúmania metódy vlastného imania)*.

Skupina neočakáva, že uplatnenie vyššie uvedených účtovných štandardov bude mať v budúcich obdobiach materiálny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny s výnimkou štandardu IFRS 18 Prezentácia a zverejňovanie v účtovnej závierke, kde Skupina momentálne vyhodnocuje vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
 (v tis. EUR)

5. Dlhodobý hmotný majetok

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby		Stroje, zariadenia a iné		Pozemky		Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu
	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3	Úroveň 3		
Prečenenie k 1. januáru 2024	1 462 241	2 375 506	84 388	7 686 384			11 608 519		
Oprávky k 1. januáru 2024	-228 395	-604 059	-239	-			-832 693		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2024	-3 379	-23 803	-6	-412 597			-439 785		
Účtovná hodnota k 1. januáru 2024	1 230 467	1 747 644	84 143	7 273 787			10 336 041		
Rok končiaci 31. decembra 2024									
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2024	1 230 467	1 747 644	84 143	7 273 787			10 336 041		
Prírastky	23 650	127 273	-104	320 342			471 161		
Prečenenie majetku cez rezervu z prečenenia	180 492	248 809	-	-			429 301		
Prečenenie majetku cez výkaz ziskov a strát	-17 524	-49 930	-	-28 775			-96 229		
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z prečenenia	-1	-261	-	-			-262		
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát	-	-132	-	-159			-291		
Presuny z dlhodobého nehmotného majetku	-	-	-	-1 170			-1 170		
Presuny	1 261 884	4 020 241	1	-5 282 126			-		
Úbytky	-296	-1 815	-	1 619			-492		
Odpisy (poznámka 26)	-76 210	-245 228	-51	-			-321 489		
Prečenenie k 31. decembru 2024	2 636 360	5 954 526	84 010	2 284 209			10 959 105		
Oprávky k 31. decembru 2024	-30 577	-84 130	-15	-			-114 722		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2024	-3 321	-23 795	-6	-691			-27 813		
Účtovná hodnota k 31. decembru 2024	2 602 462	5 846 601	83 989	2 283 518			10 816 570		

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.
POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
 (v tis. EUR)

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby		Stroje, zariadenia a iné		Pozemky		Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu
	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 3		
Prečenenie k 1. januáru 2023	1 419 895	2 344 943	84 905	7 217 755			11 067 498		
Oprávky k 1. januáru 2023	-172 714	-465 736	-182	-			-638 632		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2023	-3 539	-23 903	-6	-415 983			-443 431		
Účtovná hodnota k 1. januáru 2023	1 243 642	1 855 304	84 717	6 801 772			9 985 435		
Rok končiaci 31. decembra 2023									
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2023	1 243 642	1 855 304	84 717	6 801 772			9 985 435		
Prírastky	11 682	23 746	135	518 255			553 818		
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z prečenenia	-	-311	-549	-			-860		
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát	-	-83	-6	1 835			1 746		
Presuny z dlhodobého nehmotného majetku	-	-	-	3			3		
Presuny	31 245	14 369	-	-45 617			-3		
Presuny do majetku držaného na predaj	-	-	-96	-			-96		
Úbytky	-473	-844	-	-2 461			-3 778		
Odpisy (poznámka 26)	-55 629	-144 537	-58	-			-200 224		
Prečenenie k 31. decembru 2023	1 462 241	2 375 506	84 388	7 686 384			11 608 519		
Oprávky k 31. decembru 2023	-228 395	-604 059	-239	-			-832 693		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2023	-3 379	-23 803	-6	-412 597			-439 785		
Účtovná hodnota k 31. decembru 2023	1 230 467	1 747 644	84 143	7 273 787			10 336 041		

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

V kategórii Obstarávaný dlhodobý majetok najvýznamnejšiu hodnotu predstavuje jadrová elektráreň Mochovce 3&4. Skupina vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 28 432 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 10 395 tis. EUR sa týka výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (2023: 17 046 tis. EUR, z toho 13 122 tis. EUR sa týkalo výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4).

JE Mochovce 3&4
Blok 3

Dňa 25. augusta 2022 vydala predsedníčka Úradu jadrového dozoru Slovenskej republiky (ďalej len „ÚJD SR“), ako druhostupňový správny orgán rozhodnutie č. 248/2022 P, ktorým úrad povolil prvú zavážku paliva. Rozhodnutie č. 248/2022 P nadobudlo právoplatnosť 9. septembra 2022. Týmto dňom sa po prvom zavezení paliva do reaktora 3. bloku JE Mochovce začala etapa uvádzania 3. bloku do prevádzky, ktorá sa rozdeľuje na etapu fyzikálneho spúšťania a etapu energetického spúšťania.

Dňa 22. októbra 2022 bol na 3. bloku JE Mochovce 3&4 dosiahnutý minimálny kontrolovaný výkon, kedy v reaktore prebieha kontrolovaná reťazová štiepna reakcia, aj keď výkon reaktora je veľmi blízky nule. V súvislosti s tým Skupina vykázala prvotný odhad nákladov na vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení a nákladov na ukladanie vyhorotého paliva vo výške 160 770 tis. EUR.

Činnosti fyzikálneho spúšťania boli ukončené dňa 9. januára 2023, kedy Skupina požiadala ÚJD SR o súhlas na prechod do fázy energetického spúšťania, ktorý ÚJD vydal 13. januára 2023.

Dňa 31. januára 2023 bol pri výkonovej hladine 20% do siete prifázovaný prvý z dvoch turbogenerátorov 3. bloku, následne 4. februára 2023 aj druhý turbogenerátor. Skupina pokračovala v ďalších skúškach s postupným zvyšovaním výkonu reaktora. Úplnú funkčnosť 3. bloku a dosiahnutie projektových parametrov potvrdilo úspešné ukončenie fázy 144-hodinového preukazného chodu na stopercentnom, 471-megawattovom výkone dňa 14. októbra 2023.

Dňa 12. januára 2024 Skupina doplnila podanie „Žiadosť o vydanie povolenia na prevádzku, povolenia na nakladanie s rádioaktívnymi odpadmi a vyhorotým jadrovým palivom, povolenia na nakladanie s jadrovým materiálom, súhlasu na skúšobnú prevádzku a súhlasu na dočasné užívanie 3. a 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce“ na ÚJD v súvislosti s ukončením uvádzania 3. bloku do prevádzky, ktoré je podmienkou vydania súhlasu ÚJD na skúšobnú prevádzku.

Tento dátum sa považoval aj za dátum uvedenia do užívania, keďže predložením uvedenej žiadosti sa potvrdilo, že všetky technické funkcie bloku 3 potrebné na jeho používanie spĺňajú povinnosti podľa osobitných predpisov a príslušnej legislatívy a blok 3 je v stave potrebnom na to, aby mohol byť prevádzkovaný spôsobom, ktorý zamýšľalo vedenie Skupiny.

Počas fázy energetického spúšťania, od okamihu pripojenia prvého turbogenerátora tretieho bloku k sieti, do okamihu uvedenia bloku 3 do prevádzky, Skupina dosiahla výnosy z predaja elektrickej energie vo výške 150 153 tis. EUR a vykázala spotrebu jadrového paliva vo výške 11 345 tis. EUR v hospodárskom výsledku, prevažne v priebehu roka 2023.

Blok 4 - vo výstavbe

Štvrtý blok jadrovej elektrárne Mochovce je stále vo výstavbe. Rozsiahle práce vyvrcholili v decembri 2024 úspešným ukončením studenej hydroskúšky, ktorá predstavuje významnú etapu výstavby.

K 31. decembru 2024 bolo dosiahnuté ukončenie prác na úrovni 93,09%.

Precenenie dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu a znehodnotenie

Prvé precenenie dlhodobého hmotného majetku Skupiny a majetku súvisiaceho s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 sa uskutočnilo 28. apríla 2006. Toto precenenie bolo vykonané nezávislým kvalifikovaným expertom.

Následné precenenia sa uskutočnili v pravidelných intervaloch, počas rokov 2010, 2014, 2019 a 2024. Posledné precenenie bolo zaúčtované k 31. augustu 2024. Všetky tieto následné precenenia boli vykonané nezávislým kvalifikovanými expertmi. Pri určení reálnej hodnoty boli použité nasledovné metódy: nákladová metóda, trhová metóda a výnosová metóda.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Na rozdiel od predchádzajúcich období, počas precenenia dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu v roku 2024, dlhodobý hmotný majetok tepelnej elektrárne Nováky a tepelnej elektrárne Vojany bol vyňatý z precenenia na reálnu hodnotu, keďže tieto tepelné elektrárne už nie sú v prevádzke. Pre detailné informácie pozri poznámku 16.

Primárnou metódou bola nákladová metóda. Nákladová metóda odráža sumu nákladov, ktorá by bola v danej dobe potrebná na nahradenie servisnej kapacity aktíva, resp. ktorú by vynaložil účastník trhu na nadobudnutie alebo vybudovanie náhradného aktíva porovnateľnej úžitkovej hodnoty, upravenú o zastaranosť (Úroveň 3). Zastaranosť zahŕňa fyzické znehodnotenie, funkčnú (technologickú) zastaranosť a ekonomickú (externú) zastaranosť.

Trhová metóda využíva ceny a ostatné príslušné informácie vznikajúce pri transakciách na trhu s rovnakými alebo porovnateľnými (t. j. podobnými) aktívami (Úroveň 2). Trhová metóda bola primárne použitá na ocenenie pozemkov. Pri ocenení sa zároveň zohľadnila lokalita pozemkov a ich súčasné a budúce využitie.

Výnosová metóda bola použitá ako sekundárna metóda, konkrétne model diskontovania budúcich peňažných tokov, vychádzajúcich z návrhu strategického plánu Skupiny na obdobie rokov 2025 – 2034. Pri tejto metóde sa budúce sumy (napr. peňažné toky alebo príjmy a výdavky) prepočítavajú na jednu súčasnú (t. j. diskontovanú) sumu. Pri použití výnosovej metódy ocenenie reálnou hodnotou odráža aktuálne očakávania trhu týkajúce sa týchto budúcich súm (Úroveň 3). Výnosová metóda sa aplikovala pri posúdení celého portfólia, pretože všetky elektrárne spoločne vyrábajú elektrickú energiu, ktorá sa dodáva do siete. Najvýznamnejšie nepozorovateľné vstupy sa týkali predpokladaných dlhodobých cien elektriny, ktoré boli odvodené z aktuálne pozorovaných forwardových trhových cien na likvidných dlhodobých trhoch s energiou a správ trhovými analytikmi, a vážených priemerných nákladov na kapitál (ďalej ako „WACC“) použitých na diskontovanie budúcich peňažných tokov. WACC zahŕňa náklady na vlastné imanie a náklady na externý kapitál. Náklady na vlastný imanie boli stanovené na základe Modelu oceňovania kapitálových aktív, zatiaľ čo náklady na externý kapitál boli stanovené pomocou bezrizikovej prémie, rizikovej prémie špecifickej pre danú krajinu a rizikovej marže.

V súvislosti s precenením dlhodobého hmotného majetku realizovaného v roku 2024 Skupina vykázala celkové zvýšenie hodnoty dlhodobého hmotného majetku v hodnote 333 072 tis. EUR z čoho 429 301 tis. EUR bolo vykázanych ako nárast hodnoty rezervy z precenenia a zároveň 96 229 tis. EUR bolo vykázanych ako zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2024 vykázala Skupina celkovú zmenu v individuálnom znehodnotení dlhodobého hmotného majetku v netto výške 553 tis. EUR, z toho 291 tis. EUR predstavuje znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty a 262 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia.

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2023 vykázala Skupina celkovú zmenu v individuálnom znehodnotení dlhodobého hmotného majetku v netto výške 886 tis. EUR, z toho 2 184 tis. EUR predstavovalo znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 3 930 tis. EUR predstavovalo rozpustenie opravnej položky vykázané v prospech riadku Opravy a údržba a 860 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia.

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2024 a 2023 je nasledovné:

V tis. EUR	31. december			
	2024	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	2 602 462	-	-	2 602 462
Stroje, zariadenia a iné	5 846 601	-	-	5 846 601
Pozemky	83 989	-	83 989	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	2 283 518	-	-	2 283 518
Spolu	10 816 570	-	83 989	10 732 581

V tis. EUR	31. december			
	2023	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	1 230 467	-	-	1 230 467
Stroje, zariadenia a iné	1 747 644	-	-	1 747 644
Pozemky	84 143	-	84 143	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	7 273 787	-	-	7 273 787
Spolu	10 336 041	-	84 143	10 251 898

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Počas rokov 2024 a 2023 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3. Odsúhlasenie medzi zostatkovou hodnotou majetku na začiatku a na konci obdobia podľa jednotlivých úrovni ocenenia je uvedené v tabuľke na stranách 23 a 24.

Zostatková hodnota majetku uvedená v predchádzajúcej tabuľke, ktorá by bola vykázaná k 31. decembru 2024 a 2023, ak by sa majetok vykazoval použitím modelu ocenenia obstarávacou cenou, je nasledovná:

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby	Stroje, zariadenia a iné	Majetok v prenájme	Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	Spolu
Zostatková hodnota k 31. decembru 2024 podľa modelu obstarávacej ceny	1 715 088	5 009 925	20 805	13 893	2 312 293	9 072 004
Zostatková hodnota k 31. decembru 2023 podľa modelu obstarávacej ceny	436 691	895 397	1 598	13 877	7 273 787	8 621 350

Kapitalizované náklady na prijaté pôžičky

Celková suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky aktivovaná do obstarávacej ceny budovaného dlhodobého majetku počas účtovného obdobia končiaceho 31. decembra 2024 bola 149 619 tis. EUR, (2023: 301 611 tis. EUR). Sadzba použitá na určenie výšky nákladov na prijaté pôžičky, ktoré sa aktivovali do obstarávacej ceny budovaného dlhodobého majetku, bola 7,60% p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Skupiny.

Majetok držaný na predaj

Ako majetok držaný na predaj sú klasifikované najmä pozemky a budovy, ktoré už Skupina nevyužíva na ich pôvodný účel.

K 31. decembru 2024 vykazala Skupina ako majetok držaný na predaj investíciu v pridruženej v spoločnosti REAKTORTEST, a.s., vo výške 576 tis. EUR (2023: 194 tis. EUR), z dôvodu plánovaného predaja tohto podielu.

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2024 bol majetok Skupiny poistený nasledovne:

- Hmotný majetok konvenčných elektrární a nevýrobný majetok Skupiny bol poistený s limitom plnenia do výšky 200 miliónov EUR.
- Majetok jadrových zariadení bol poistený do výšky 700 miliónov EUR spolu za prevádzkované jadrové elektrárne.
- Poistná hodnota obstarávaného dlhodobého hmotného majetku predstavovala 1 573 miliónov EUR.

Spôsob poistenia majetku Skupiny je nasledovný:

- Majetok konvenčných elektrární je poistený v komerčných poisťovniach.
- Majetok jadrových elektrární je poistený v European Mutual Association for Nuclear Insurance a Northcourt Ltd.

Lízingy

K 31. decembru 2024 bola zostatková hodnota majetku v lízingu zahrnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 20 805 tis. EUR (31. december 2023: 1 598 tis. EUR). Celkový peňažný výdavok súvisiaci s lízingom v roku 2024 dosiahol 1 322 tis. EUR (31. december 2023: 2 510 tis. EUR).

Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou vo výške 3 471 tis. EUR (31. december 2023: 2 822 tis. EUR) sú zahrnuté v riadku Ostatný materiál a služby v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

6. Dlhodobý nehmotný majetok

V tis. EUR	Softvér	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok	Spolu
Obstarávacia cena k 1. januáru 2024	69 962	1 545	2 851	74 358
Oprávky k 1. januáru 2024	-66 554	-1 349	-	-67 903
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2024	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2024	3 388	196	2 851	6 435
Rok končiaci 31. decembra 2024				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2024	3 388	196	2 851	6 435
Prírastky	2 058	-	2 676	4 734
Presuny z dlhodobého hmotného majetku	-	-	1 170	1 170
Presuny	2 719	8	-2 727	-
Odpisy (poznámka 26)	-1 592	-10	-	-1 602
Obstarávacia cena k 31. decembru 2024	71 787	1 553	3 970	77 310
Oprávky k 31. decembru 2024	-65 194	-1 359	-	-66 553
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2024	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2024	6 573	194	3 970	10 737
Obstarávacia cena k 1. januáru 2023	78 614	1 545	1 894	82 053
Oprávky k 1. januáru 2023	-74 670	-1 340	-	-76 010
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2023	-22	-	-	-22
Účtovná hodnota k 1. januáru 2023	3 922	205	1 894	6 021
Rok končiaci 31. decembra 2023				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2023	3 922	205	1 894	6 021
Prírastky	261	-	1 026	1 287
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	-9	-	-	-9
Presuny do dlhodobého hmotného majetku	-	-	-3	-3
Presuny	69	-	-66	3
Odpisy (poznámka 26)	-855	-9	-	-864
Obstarávacia cena k 31. decembru 2023	69 962	1 545	2 851	74 358
Oprávky k 31. decembru 2023	-66 554	-1 349	-	-67 903
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2023	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2023	3 388	196	2 851	6 435

V roku 2024 a 2023 Skupina nevyvalovala ani neaktivovala žiadne náklady na vývoj.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
7. Derivátové operácie
Aktíva z derivátov

V tis. EUR	2024		2023	
	Dlhodobé	Krátkodobé	Dlhodobé	Krátkodobé
Deriváty - výmenný kurz	-	606	-	-
Deriváty - komodity	-	19 235	-	130 262
Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát	-	19 841	-	130 262
Deriváty určené na zabezpečenie – výmenný kurz	-	120	-	104
Deriváty určené na zabezpečenie – úroková miera	-	21 218	53 956	9 496
Deriváty určené na zabezpečenie – komodity	12 539	151 210	186 730	271 880
Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez ostatný komplexný výsledok	12 539	172 548	240 686	281 480
Spolu aktíva z derivátov	12 539	192 389	240 686	411 742

Závazky z derivátov

V tis. EUR	2024		2023	
	Dlhodobé	Krátkodobé	Dlhodobé	Krátkodobé
Deriváty - výmenný kurz	-	-9 177	-9 344	-112
Deriváty - komodity	-	-17 859	-	-17 092
Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát	-	-27 036	-9 344	-17 204
Deriváty určené na zabezpečenie – výmenný kurz	-	-110 455	-109 175	-31 210
Deriváty určené na zabezpečenie – úroková miera	-	-11	-	-94
Deriváty určené na zabezpečenie – komodity	-152 636	-28 083	-1 004	-10 986
Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez ostatný komplexný výsledok	-152 636	-138 549	-110 179	-42 290
Spolu záväzky z derivátov	-152 636	-165 585	-119 523	-59 494

Deriváty ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát
Komoditné deriváty

Skupina vykazuje komoditné deriváty, ktoré nie sú určené na zabezpečenie peňažných tokov, v súvislosti so zmluvami o kúpe a predaji elektrickej energie, emisných kvót a plynu, v súlade s platnou účtovnou politikou Skupiny. Tieto derivátové obchody sú uzatvárané za účelom ekonomického zabezpečenia voči volatilite cien týchto komodít, alebo za účelom ďalšieho obchodovania.

Obchodovanie s komoditami/elektrickou energiou realizuje Skupina prostredníctvom obchodov uzatváraných za trhových podmienok, zvyčajne cez brokerské platformy či energetické burzy, napr. European Energy Exchange AG (EEX), alebo Polish Power Exchange (PolPX), ktoré sú v regióne považované za najtransparentnejšie a najspolahlivejšie spôsoby obchodovania s elektrinou. V prípade obchodovania na EEX sú otvorené pozície preceňované na dennej báze a tieto denné zisky a straty sú okamžite inkasované. K 31. decembru 2024 hodnota zinkasovaného denného precenenia komoditných derivátov na EEX (vrátane zabezpečovacích derivátov) predstavuje aktívum 6 538 tis. EUR – elektrina a emisné kvóty (31. december 2023: záväzok 11 740 tis. EUR).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

V tabuľke nižšie sú uvedené hodnoty pohľadávok a záväzkov z komoditných a ostatných derivátov ocenených v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, podľa obdobia vysporiadania k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023:

V tis. EUR	2024	2023
Pohľadávky		
Dodanie 2024	-	115 377
Dodanie 2025	19 194	13 925
Dodanie 2026	747	960
Dodanie 2027	-100	-
Spolu komoditné a ostatné deriváty	19 841	130 262
Závazky		
Dodanie 2024	-	-17 039
Dodanie 2025	-25 675	-9 509
Dodanie 2026	-798	-
Dodanie 2027	-563	-
Spolu komoditné a ostatné deriváty	-27 036	-26 548

Deriváty určené na zabezpečenie

Skupina vykazuje zabezpečovacie deriváty klasifikované ako zabezpečenie peňažných tokov (cash flow hedges) a zabezpečenie reálnej hodnoty (fair value hedges).

Výmenný kurz

Skupina sa zabezpečuje proti vplyvom zmien výmenného kurzu pri nákupe a predaji elektriny a pri nákupe komodít potrebných na výrobu elektrickej energie prostredníctvom forwardov na výmenný kurz. Peňažné toky plynúce z týchto zabezpečovacích derivátov sú nastavené tak, aby sa časovo zhodovali s momentom, kedy sa očakáva, že dôjde k nákupu alebo predaju zabezpečovaných položiek.

V prípade nákupu a predaja elektrickej energie sú peňažné toky plynúce zo zabezpečovacích menových derivátov vykázane v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v momente realizácie obchodu.

Úroková sadzba a výmenný kurz

Skupina sa zabezpečuje voči volatilite trhových úrokových sadzieb a voči vplyvom zmien výmenného kurzu v súvislosti s načerpanými úvermi prostredníctvom úrokových swapov (interest rate swaps), úroko-menových swapov (cross-currency interest rate swaps), alebo forwardov na cudziu menu, u ktorých je splatnosť úrokov a istiny nastavená tak, aby sa časovo zhodovala so splatnosťou úrokov a istiny z týchto úverov. Pre detailné informácie o riadení úrokového rizika pozri poznámku 32.

Cena elektriny

Skupina zabezpečuje peňažné toky z budúceho predaja produkcie elektriny voči riziku pohybu cien elektriny prostredníctvom predaja produkcie cez forwardové kontrakty s ohľadom na svoju predajnú stratégiu. Pre detailné informácie o riadení rizika spojeného s cenou elektriny pozri poznámku 32.

K dátumu účtovnej závierky mala Skupina uzatvorené nasledovné derivátové kontrakty, klasifikované ako efektívne zabezpečovacie nástroje v zabezpečení peňažných tokov, v závislosti od typu podkladového nástroja:

Deriváty klasifikované ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečení peňažných tokov	2024				
	Merná jednotka	Objem ¹	Nominálna hodnota (v tis. EUR)	Reálna hodnota ² (v tis. EUR)	Efektívne zabezpečenie (v tis. EUR)
Komoditné riziko – cena elektriny					
2025	GWh	-7 831	908 262	123 126	84 924
2026	GWh	-10 377	839 410	-85 849	-92 827
2027	GWh	-7 271	529 927	-54 247	-59 393
2028	GWh	-193	13 476	-	-966
Úrokové a menové riziko					
2025	tis. RUB		-175 000	-110 336	10 661
Úrokové riziko					
2025	tis. EUR		1 130 000	21 208	20 027
Spolu		-25 672	3 246 075	-106 098	-37 574

¹) Kladné hodnoty predstavujú nákupy, záporné hodnoty predstavujú predaje

²) Reálne hodnoty pri cenách elektriny nezahŕňajú reálnu hodnotu kontraktov na EEX v hodnote EUR -3 764 tis. EUR, keďže tieto sú vysporiadané peňažnými prostriedkami na dennej báze

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

Deriváty klasifikované ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečení peňažných tokov	2023				
	Merná jednotka	Objem ¹	Nominálna hodnota (v tis. EUR)	Reálna hodnota ² (v tis. EUR)	Efektívne zabezpečenie (v tis. EUR)
Komoditné riziko – cena elektriny					
2024	GWh	-5 161	735 982	260 893	174 868
2025	GWh	-7 922	932 883	170 458	184 014
2026	GWh	-2 129	209 187	15 267	18 078
Menové riziko					
2024	tis. CZK		4 645	-19	-19
Úrokové a menové riziko					
2025	tis. RUB		-225 000	-140 260	-29 923
Úrokové riziko					
2025	tis. EUR		1 522 000	63 358	61 030
Spolu		-15 212	3 179 697	369 697	408 048

1) Kladné hodnoty predstavujú nákupy, záporné hodnoty predstavujú predaje

2) Reálne hodnoty pri cenách elektriny nezahŕňajú reálnu hodnotu kontraktov na EEX v hodnote EUR -18 212 tis. EUR, keďže tieto sú vysporiadané peňažnými prostriedkami na dennej báze

Zmena rezervy zo zabezpečovacích operácií v konsolidovanom výkaze ostatného komplexného výsledku, pred daňou, bola počas obdobia nasledovná:

v tis. EUR	Forwardy na výmenný kurz	Úrokové swapy	Úroko- menové swapy	Forwardy na elektrinu	Spolu Rezerva zo zabezpečovacích operácií
Zostatok k 1. januáru 2024	-19	61 030	-29 923	376 960	408 048
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-97	6 275	32 327	-468 476	-429 971
Nerealizovaný kurzový zisk / (-strata)	-	-	10 649	-	10 649
Neefektívnosť zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	-	-	-62 239	-62 239
Zisk / (-strata) z realizovaných obchodov*	116	-47 278	-2 392	85 493	35 939
Zostatok k 31. decembru 2024	-	20 027	10 661	-68 262	-37 574
Zostatok k 1. januáru 2023	-321	122 022	-23 105	-1 992 207	-1 893 611
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-372	-3 705	-18 537	2 128 200	2 105 586
Nerealizovaný kurzový zisk / (-strata)	-	-	13 806	-	13 806
Neefektívnosť zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	300	-	-94 139	-93 839
Zisk / (-strata) z realizovaných obchodov*	674	-57 587	-2 087	335 106	276 106
Zostatok k 31. decembru 2023	-19	61 030	-29 923	376 960	408 048

*Efekt zo realizovaných derivátových obchodov je vykázaný v riadku Zisky / (-Straty) z derivátových transakcií

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

8. Dcérske spoločnosti Skupiny

Štruktúra investícií v dcérske spoločnostiach je nasledovná:

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2024
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovenská republika	100%
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Praha, Česká republika	100%
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2023
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovenská republika	100%
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Praha, Česká republika	100%
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície

Štruktúra investícií v pridružených spoločnostiach je nasledovná:

V tis. EUR		Majetková účasť 2024	Účtovná hodnota investície 2024	Vlastné imanie 2024	Zisk 2024
Obchodné meno	Krajina registrácie				
REAKTORTEST, s.r.o.*	Slovenská republika	49%	-*	1 176	911
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	20 259	72 953	-9 326
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	48	4 127	497
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			20 307	78 256	-7 918

*Hodnota investície vo výške 576 tis. EUR je vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti

V tis. EUR		Majetková účasť 2023	Účtovná hodnota investície 2023	Vlastné imanie 2023	Zisk 2023
Obchodné meno	Krajina registrácie				
REAKTORTEST, s.r.o.*	Slovenská republika	49%	-*	396	131
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	25 403	91 479	1 912
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	30	4 036	407
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			25 433	95 911	2 450

*Hodnota investície vo výške 194 tis. EUR je vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024**
(v tis. EUR)

Prehľad o aktívach, záväzkoch, výnosoch a nákladoch pridružených spoločnosti:

V tis. EUR	Dlhodobý majetok	Krátkodobý majetok	Aktíva spolu	Vlastné imanie	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Záväzky spolu	Výnosy	Náklady	Zisk
2024										
REAKTORTEST, s.r.o.*	4	3 181	3 185	1 176	908	1 101	2 009	23 797	22 886	911
ÚJV Rež, a.s.	70 441	50 721	121 162	72 963	28 775	19 434	48 209	71 815	81 141	-9 326
Energoteľ, a.s.	3 095	9 076	12 171	4 127	15	8 029	8 044	15 281	14 784	497
Spolu	73 540	62 978	136 518	78 256	29 698	28 564	58 262	110 893	118 811	-7 918

*Hodnota investície vo výške 576 tis. EUR je vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti

V tis. EUR	Dlhodobý majetok	Krátkodobý majetok	Aktíva spolu	Vlastné imanie	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Záväzky spolu	Výnosy	Náklady	Zisk
2023										
REAKTORTEST, s.r.o.*	8	1 947	1 955	396	307	1 252	1 559	16 771	16 640	131
ÚJV Rež, a.s.	88 169	50 389	138 558	91 479	26 893	20 186	47 079	72 194	70 282	1 912
Energoteľ, a.s.	2 989	6 649	9 638	4 036	119	5 483	5 602	15 017	14 610	407
Spolu	91 166	58 985	150 151	95 911	27 319	26 921	54 240	103 982	101 532	2 450

*Hodnota investície vo výške 194 tis. EUR je vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti

Štruktúra iných investícií je nasledovná:

V tis. EUR	Hodnota podielu 2024	Hodnota podielu 2023
Iné investície	6 101	6 116
Spolu	6 101	6 116

Iné investície zahŕňajú podiely Skupiny na vlastnom imaní European Liability Insurance for the Nuclear Industry (ELINI), European Mutual Association for Nuclear Insurance (EMANI), Blue Re Mutual Association, Nuclear Industry Reinsurance Association (NIRA) a Cyber and Property insurance and reinsurance mutual for the energy sector (CYPRO).

V roku 2023 Skupina založila Nadáciu Slovenských elektrární, v ktorej má 100% majetkovú účasť. Podiel v Nadácii Slovenských elektrární je považovaný za inú investíciu v zmysle IFRS 10 a je ocenený v obstarávacej cene.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024**
(v tis. EUR)

10. Zásoby

V tis. EUR	Obstarávacia cena 2024	Obstarávacia cena, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia) 2024	Obstarávacia cena 2023	Obstarávacia cena, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia) 2023
Jadrové palivo	440 649	440 473	385 592	385 416
Fosílné palivo	-	-	27 186	27 133
Náhradné diely	44 916	35 838	38 774	30 102
Materiál a dodávky	14,428	10,159	7 390	3 403
Emisné kvóty	11 990	11 925	2 912	3 576
Ostatné	3 483	3 483	3 663	3 663
Zásoby spolu	515 466	501 878	465 517	453 293

U zásob v celkovej hodnote 357 436 tis. EUR (2023: 305 988 tis. EUR) Skupina očakáva spotrebu v horizonte viac ako dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná závierka.

Emisné kvóty vykázané k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023, vrátane bezodplatného prídeltu, boli určené na obchodovanie a boli ocenené v reálnej hodnote.

Pohyby jadrového paliva

V tis. EUR	2024	2023
Zostatok k 1. januáru	385 592	201 565
Nákup	132 646	253 391
Spotreba	-62 357	-64 398
Predaj Štátnym hmotným rezervám	-15 232	-4 966
Zostatok k 31. decembru	440 649	385 592

Pohyby v opravnej položke k zásobám

V tis. EUR	2024	2023
Zostatok k 1. januáru	12 888	11 480
Tvorba	1 728	2 053
Použitie	-1 093	-645
Zostatok k 31. decembru	13 523	12 888

Skupina vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomaly obrátkovým zásobám.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z kontraktov so zákazníkmi	535 051	400 990
Ostatné pohľadávky	32 658	20 192
Pohľadávky voči spriazneným stranám	44 805	124 839
Pohľadávky z finančného lízingu	129	121
Opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát	-145 005	-145 246
Spolu finančné pohľadávky	467 638	400 896
Ostatné dane a poplatky	512	1 040
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	468 150	401 936

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	90 961	88 999
Poskytnuté preddavky	69 167	97 552
Pohľadávky z finančného lízingu	2 163	2 292
Granty	8 059	8 052
Spolu dlhodobé pohľadávky	170 350	196 895

Pohľadávku za finančné vysporiadanie z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo (ďalej ako „VEG“) vykazala Skupina na základe Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG zo dňa 24. marca 2006, vo výške náhrady stanovenej znalcom. Vykázaný zostatok dlhodobej pohľadávky z predaja majetku VEG k 31. decembru 2024 v hodnote 90 961 tis. EUR (k 31. decembru 2023 v hodnote 88 999 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2024 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2023: 102 612 tis. EUR). Pre informácie ohľadom súvisiacich prebiehajúcich súdnych sporov, pozri poznámku 30.

V riadku Poskytnuté preddavky je vykázaná finančná zábezpeka pre účely obchodovania na EEX vo výške 63 620 tis. EUR (2023: 91 781 tis. EUR).

Podmienky týkajúce sa pohľadávok voči spriazneným stranám sú uvedené v poznámke 29.

Pohľadávky z obchodného styku nie sú úročené a majú väčšinou 14 - 90 dňovú splatnosť.

Pohyby v opravnej položke k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát boli nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2024
Zostatok k 1. januáru	145 246
Tvorba (poznámka 26)	110
Použitie	-87
Zrušenie (poznámka 26)	-264
Kurzové rozdiely	-
Zostatok k 31. decembru	145 005

<i>V tis. EUR</i>	2023
Zostatok k 1. januáru	143 620
Tvorba (poznámka 26)	1 659
Použitie	-
Zrušenie (poznámka 26)	-35
Kurzové rozdiely	2
Zostatok k 31. decembru	145 246

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

K 31. decembru 2024 a 2023 pohľadávky z obchodného styku zahŕňali pohľadávky voči spoločnosti VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, v celkovej hodnote 22 137 tis. EUR, ktoré sú predmetom sporu so zmluvnou protistranou. Z dôvodu neistôt súvisiacich s inkasovateľnosťou uvedenej pohľadávky Skupina vykazuje opravnú položku z titulu individuálneho znehodnotenia v plnej výške. Tieto pohľadávky neboli zahrnuté do kalkulácie opravnej položky z titulu očakávaných úverových strát podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale boli posúdené na individuálnej báze.

K 31. decembru 2024 a 2023 Skupina eviduje sumu 113,85 mil. EUR ako súčasť pohľadávok z obchodného styku. Táto suma sa týka minulých platieb Združeniu Dunaj, ktoré bolo zriadené s cieľom uľahčiť spoluprácu medzi Spoločnosťou a spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pri výstavbe vodného diela Gabčíkovo a jeho zariadení na výrobu elektrickej energie. Z dôvodu neistôt súvisiacich s inkasovateľnosťou uvedenej pohľadávky Skupina vykazuje opravnú položku z titulu individuálneho znehodnotenia v plnej výške. Táto pohľadávka nebola zahrnutá do kalkulácie opravnej položky z titulu očakávaných úverových strát podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale bola posúdená na individuálnej báze.

Pohľadávky z obchodného styku k 31. decembru 2024 zahŕňali nadobudnuté úverovo znehodnotenú pohľadávku v celkovej hodnote 2 153 tis. EUR, ku ktorým bola zaúčtovaná úplná opravná položka pri prvotnom vykázaní (31. december 2023: 2 153 tis. EUR).

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Peniaze v hotovosti a v banke	216 372	106 828
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	216 372	106 828

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty vykázané k 31. decembru 2024 zahŕňajú sumu 100 tis. EUR, s ktorou nemôže Skupina voľne disponovať (31. december 2023: 100 tis. EUR).

13. Ostatné aktíva

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období - poisťné	2 388	2 247
Náklady budúcich období - prenájom priestorov	-	388
Náklady budúcich období - poplatky k úverom	952	68
Náklady budúcich období - ostatné	463	644
Príjmy budúcich období - výnosové úroky	60	108
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	3 863	3 455

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Ostatné dlhodobé aktíva		
Náklady budúcich období	962	1 146
Nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy	2 495	2 125
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	3 457	3 271

Zákon č. 79/2015 Z. z. o odpadoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, upravuje, o. i., aj ustanovenia ohľadne účelovej finančnej rezervy skládok odpadov, ktorú je Skupina ako prevádzkovateľ skládok odpadov povinná vytvárať. Podľa § 24 ods. 4 tohto zákona finančné prostriedky musia byť vedené na osobitnom účte Ministerstva životného prostredia v Štátnej pokladnici. Skupina vykazuje tieto finančné prostriedky ako dlhodobé aktívum - nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy, v súlade s interpretáciou IFRIC 5 Práva na podiely z fondov určených na ukončenie prevádzky, recykláciu a na obnovu životného prostredia.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

14. Základné imanie a rezervy

i) Základné imanie

K 31. decembru 2024 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2023: 39 041), z toho 38 238 akcií v nominálnej hodnote 33 193,92 EUR za akciu a 803 akcií v nominálnej hodnote 33,19 EUR za akciu. Všetky vydané akcie sú splatené v plnej výške.

Držitelia akcií majú nárok na dividendy v súlade s legislatívou platnou v Slovenskej republike a podľa rozhodnutia valného zhromaždenia a majú právo hlasovať, pričom každých 33,19 EUR predstavuje jeden hlas.

Spoločnosť nevlastní svoje vlastné akcie.

ii) Rezervy

Rezerva z precenenia

Skupina aplikuje pre následné oceňovanie dlhodobého hmotného majetku preceňovací model v súlade so štandardom IAS 16 a platnou účtovnou politikou. Rezerva z precenenia majetku je vykázaná v súvislosti so zvýšením účtovnej hodnoty dlhodobého majetku a znížením tejto hodnoty do výšky, do ktorej toto zníženie ponízuje predtým vykázané zvýšenie reálnej hodnoty vo vlastnom imaní. Táto rezerva nemôže byť použitá na výplatu dividend.

Rezerva zo zabezpečovacích operácií

Rezerva zo zabezpečovacích operácií obsahuje efektívnu časť kumulatívnej čistej zmeny reálnej hodnoty zabezpečovacích nástrojov pre peňažné toky súvisiace so zabezpečenými transakciami, ktoré sa ešte neuskutočnili, prípadne ešte neovplyvnili výsledok hospodárenia.

Ostatné rezervy

Ostatné rezervy zahŕňajú hlavne zákonný rezervný fond. Zákonný rezervný fond k 31. decembru 2024 predstavuje 256 560 tis. EUR (2023: 256 560 tis. EUR). Fond nie je určený na rozdelenie akcionárom, ale na úhradu strát alebo zvýšenie základného imania.

Rozdelenie účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie

Rozdelenie konsolidovaného účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie vo výške 559 076 tis. EUR bolo nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Účtovný zisk 2023</i>
Tvorba sociálneho fondu	55
Prevod na neuhradenú stratu a nerozdelený zisk minulých rokov	559 021
Spolu	559 076

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární

Na základe ustanovení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie v znení neskorších predpisov (ďalej ako „atómový zákon“) je držiteľ povolenia na prevádzku povinný vypracovať koncepčný plán vyradovania jadrového zariadenia a po ukončení prevádzky jadrového zariadenia zabezpečiť jeho vyradovanie. Subjektom zodpovedným za realizáciu vyradovania a likvidáciu jadrového zariadenia je v zmysle ustanovení tohto zákona držiteľ povolenia na vyradovanie a likvidáciu.

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární zahŕňa náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovej elektrárne V2 v Jaslovských Bohuniciach (ďalej ako „V2“), prvého a druhého bloku jadrovej elektrárne Mochovce (ďalej ako „EMO 1&2“) a tiež tretieho bloku JE Mochovce 3&4 (ďalej ako „EMO 3“). Vo všetkých jadrových blokoch sú inštalované tlakovodné reaktory typu VVER 440 IV-213 s inštalovanými výkonmi 500 MWe vo V2 a 501,44 MWe v EMO 1&2 a 471 MWe v EMO 3. Základným predpokladom vykázania rezervy je povinnosť po ukončení prevádzky jadrovej elektrárne jadrové zariadenie demontovať, spracovať a uložiť všetky rádioaktívne odpady z vyradovania a príslušnú lokalitu uviesť do stavu, ktorý je definovaný v koncepčnom pláne vyradovania príslušnej jadrovej elektrárne. Celková súčasná hodnota záväzkov týkajúcich sa vyradovania a likvidácie jadrových elektrární je krytá rezervou. Prvotný odhad nákladov vykázaný Skupinou v súvislosti s touto rezervou je zahrnutý do hodnoty dlhodobého hmotného majetku.

Smernica Rady 2011/70/EURATOM, ktorou sa zriaďuje rámec Európskeho spoločenstva pre atómovú energiu pre zodpovedné a bezpečné nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom (ďalej ako „Smernica“), vznesla požiadavku na členské štáty EÚ vypracovať vnútroštátnu politiku a vnútroštátny program pre zodpovedné a bezpečné nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom. Táto Smernica bola premietnutá do slovenskej legislatívy zákonom č. 143/2013 Z. z. zo dňa 21. mája 2013, ktorým sa zmenil a doplnil atómový zákon a v tom čase platný zákon č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde. V nadväznosti na to vláda Slovenskej republiky 8. júla 2015 prijala dokument s názvom „Návrh vnútroštátnej politiky a vnútroštátneho programu nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR“ ako aktualizáciu strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie v SR“ (ďalej ako „vnútroštátna politika“ a „vnútroštátny program“).

Vyššie uvedené dokumenty definujú stratégiu okamžitého vyradovania a likvidácie jadrových zariadení v Jaslovských Bohuniciach aj v Mochovciach a sú konzistentné so stratégiou, ktorú aplikuje Skupina a ktorá je zohľadnená v koncepčných plánoch vyradovania, podliehajúcich súhlasu Úradu jadrového dozoru SR (ďalej ako „ÚJD SR“). Odhad nákladov a financovania vyradovania a likvidácie jadrových elektrární k 31. decembru 2024 vychádza zo stratégie Skupiny uplatňovať konzervatívnejší prístup založený na rýchlom (okamžitom) vyradovaní a likvidácii. Stratégia vyradovania a likvidácie podlieha posúdeniu zo strany ÚJD SR a Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (ďalej ako „Národný jadrový fond“ alebo „NJF“).

Pri oceňovaní rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 Skupina vychádzala z aktualizovaného odhadu nákladov na vyradovanie uvedeného v dokumente „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, ktorý v apríli 2017 vypracovala spoločnosť EGP INVEST, spol. s r.o., nezávislý špecialista v oblasti stanovovania nákladov na činnosti záverečnej časti jadrovej energetiky. Tieto dokumenty boli 27. augusta 2018 schválené súhlasným rozhodnutím ÚJD SR. Pre výpočet rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární k 31. decembru 2024 pre blok MO 3 Skupina vychádzala z „Koncepčného plánu vyradovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťami DECOM, a.s. a VUJE, a.s. v júni 2014, následne v januári 2021 aktualizovaný Skupinou. Aktualizovaný dokument bol schválený 15. apríla 2021 súhlasným rozhodnutím ÚJD SR, listom č. 2661/2021.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární

Táto rezerva zahŕňa platby, ktoré vzniknú prevádzkovateľovi jadrovej elektrárne od ukončenia výroby energie v jadrovej elektrárni dovtedy, kým nebude udelené povolenie na vyradovanie. Spôsob ukončovania prevádzky je určovaný postupným odstavením reaktorov (s odstupom 2 roky) a dochladzovaním vyhoretého jadrového paliva v bazéne skladovania, čím vznikajú typické fázy ukončovania prevádzky. Dĺžka jednotlivých fáz je určená najmä typom uvažovaného medziskladu vyhoretého jadrového paliva.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a EMO 3 bola vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti Skupiny ako držiteľa povolenia na prevádzku viesť elektrárne do etapy vyradovania definovanej v atómovom zákone.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky odráža súčasnú hodnotu očakávaných platieb, ktoré vzniknú počas obdobia štyroch rokov. Úhrada nákladov závisí od predpokladaného dátumu odstavenia jadrových elektrární.

Očakávané platby zohľadnené v ocenení rezervy k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 vychádzajú z dokumentu „Aktualizácia koncepcného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťou EGP INVEST, spol. s r.o. a „Koncepcný plán vyradovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťami DECOM, a.s. a VUJE, a.s.

Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhorelého jadrového paliva

Táto rezerva zahŕňa náklady na prepravu vyhorelého jadrového paliva (ďalej ako „VJP“), jeho skladovanie v dočasnom sklade a jeho konečné uloženie v hlbinnom úložisku.

Rezerva na VJP jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a EMO 3 je vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti pôvodcu tohto odpadu definovaného v atómovom zákone.

Spoločnosť 31. marca 2006 uzatvorila zmluvu o poskytovaní služieb s Jadrovou a vyradovacou spoločnosťou, a.s. (ďalej ako „JAVYS, a.s.“). Predmetom tejto zmluvy je poskytovanie služieb súvisiacich s prepravou do dočasného skladu a skladovanie VJP v dočasnom sklade. Spoločnosť uzatvorila zmluvu o poskytovaní jadrových služieb a následné dodatky k nej s cenami a množstvami pre obdobie do konca roku 2024. Ceny a množstvá pre obdobie od roku 2025 a neskôr podliehajú rokovaniam.

Harmonogram úhrad nákladov týkajúcich sa prepravy VJP a jeho skladovania v dočasnom sklade do konca roku 2009 bol definovaný v zmluve. Dodatky k tejto zmluve o poskytovaní jadrových služieb boli zadefinované náklady pre nasledujúce roky až do konca roku 2024. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2024 Skupina použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie roku 2024. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo VJP existujúce k 31. decembru 2024.

V zmysle vnútroštátnej politiky Skupina predpokladá konečné uloženie vyhorelého jadrového paliva v hlbinnom geologickom úložisku. Rezerva na ukladanie vyhorelého jadrového paliva v hlbinnom úložisku bola vypočítaná pri zohľadnení predpokladaných nákladov na vybudovanie tohto úložiska, pretože toto úložisko k 31. decembru 2024 neexistuje.

Tím nezávislých expertov na problematiku zadného palivového cyklu jadrových zariadení (ÚJP Praha a.s., ÚJV Řež, a.s.) vypracoval k 6. decembru 2016 „Aktualizovanú štúdiu realizovateľnosti hlbinného úložiska v SR“. Táto štúdia bola použitá k oceneniu rezervy na konečné ukladanie vyhorelého jadrového paliva k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023.

V ocenení rezervy na ukladanie vyhorelého jadrového paliva k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 je zohľadnený predpokladaný dátum uvedenia hlbinného úložiska do prevádzky v súlade s vnútroštátnou politikou a vnútroštátnym programom, ktoré vláda Slovenskej republiky prijala 8. júla 2015. Platná vnútroštátna politika a vnútroštátny program špecifikujú rok 2065 ako plánovaný rok uvedenia hlbinného úložiska do prevádzky.

Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie

Táto rezerva zahŕňa náklady na prepravu, spracovanie, úpravu a uloženie nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu v povrchovom úložisku a je vytvorená na rádioaktívny odpad z prevádzky jadrových elektrární V2 a EMO 1&2.

Rezerva na dlhodobý nízkoaktívny rádioaktívny odpad jadrových elektrární V2 a EMO 1&2 je vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti pôvodcu tohto odpadu definovaného v atómovom zákone.

Spoločnosť uzatvorila 31. marca 2006 zmluvu o poskytovaní služieb s JAVYS, a.s. Predmetom tejto zmluvy je poskytovanie jadrových služieb, ktorých náklady vstupujú do ocenenia tejto rezervy. Spoločnosť uzatvorila zmluvu o poskytovaní jadrových služieb a následné dodatky k nej s cenami a množstvami pre obdobie do konca roku 2024. Ceny a množstvá pre obdobie od roku 2025 a neskôr podliehajú rokovaniam.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Harmonogram úhrad týchto nákladov do konca roku 2009 bol definovaný v zmluve o poskytovaní jadrových služieb. Harmonogram úhrad týchto nákladov pre obdobie do konca roku 2024 bol definovaný dodatkami k tejto zmluve. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2024 Skupina použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie roku 2024. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo dlhodobý nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu existujúceho k 31. decembru 2024.

Pohyby rezervy sú zhrnuté nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhorelého jadrového paliva	Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	Spolu
Zostatok k 1. januáru 2024	846 503	220 202	1 725 426	61 240	2 853 371
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	22 508	5 656	28 164
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	34 802	9 053	69 700	2 412	115 967
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-	-	13 747	6 606	20 353
Použitie rezervy	-	-	-11 097	-9 359	-20 456
Zostatok k 31. decembru 2024	881 305	229 255	1 820 284	66 555	2 997 399
Zostatok k 1. januáru 2023	813 164	211 530	1 651 656	54 339	2 730 689
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	15 725	4 292	20 017
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	33 339	8 672	66 482	1 990	110 483
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-	-	1 911	8 792	10 703
Použitie rezervy	-	-	-10 348	-8 173	-18 521
Zostatok k 31. decembru 2023	846 503	220 202	1 725 426	61 240	2 853 371

V roku 2024 a 2023 vykazala Skupina zmenu odhadu výšky rezervy na skladovanie a ukladanie vyhorelého jadrového paliva a rezervy na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie, na základe prehodnotenia predpokladanej výšky budúcich nákladov, v nadväznosti na podpísanú zmluvu o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s., ktorá je aktualizovaná na ročnej báze. Vplyv zmeny odhadov na konsolidovaný výkaz ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2024 a 31. decembra 2023 je uvedený v tabuľke vyššie.

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv k 31. decembru 2024 je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% (k 31. decembru 2023: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,75% do 4,10% (k 31. decembru 2023: od 3,75% do 4,10%) podľa prognózovaných harmonogramov platieb. Diskontná sadzba bola odvodená zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb a berie do úvahy skutočnosť, že určité výdavky pokryté rezervou budú platené v období významne dlhšom, ako je trvanie nástrojov bežne obchodovaných na finančných trhoch.

Predpokladaný harmonogram budúcich platieb zohľadňuje všetky známe platné legislatívne a environmentálne nariadenia, ako aj faktor neistoty vyplývajúci zo skutočností, že platby sa budú uskutočňovať až v dlhodobom horizonte (pozri poznámku 3 (i)).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

K 31. decembru 2024 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární	Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva	Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	Spolu
Krátkodobé záväzky	-	-	30 628	6 586	37 214
Dlhodobé záväzky	881 305	229 255	1 789 656	59 969	2 960 185
Rezerva spolu	881 305	229 255	1 820 284	66 555	2 997 399

K 31. decembru 2023 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární	Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva	Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	Spolu
Krátkodobé záväzky	-	-	35 667	7 225	42 892
Dlhodobé záväzky	846 503	220 202	1 689 759	54 015	2 810 479
Rezerva spolu	846 503	220 202	1 725 426	61 240	2 853 371

Očakávané načasovanie súčasnej hodnoty odhadovaných peňažných tokov súvisiacich s rezervou na vyraďovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva je nasledovné:

V tis. EUR	0 - 5 rokov	5 - 10 rokov	10 - 20 rokov	Po 20 rokoch	k 31. decembru 2024	k 31. decembru 2023
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární	-	-	418	880 887	881 305	846 503
Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	-	-	-	229 255	229 255	220 202
Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva	176 833	108 250	296 629	1 238 572	1 820 284	1 725 426
Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	37 190	27 262	2 103	-	66 555	61 240
Spolu	214 023	135 512	299 150	2 348 714	2 997 399	2 853 371

Analýza citlivosti základných zložiek rezerv na zmeny v diskontnej sadzbe je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Súčasná hodnota rezervy		Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby			
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 886 839	1 786 666	+ 0,25%	- 0,25%	-137 032	153 155
Náklady na ukončovania prevádzky, vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární	1 110 560	1 066 705	+ 0,25%	- 0,25%	-105 718	-103 862
Spolu	2 997 399	2 853 371			-242 750	271 552

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Financovanie nákladov na vyraďovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi

V auguste 1994 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 254, ktorým bol vytvorený Štátny fond likvidácie jadroenergetických zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi ("Fond"). Dňa 16. marca 2006 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 238/2006 Z. z. (ďalej ako „Zákon o národnom jadrovom fonde“), ktorým bol zrušený Fond a bol zriadený jeho nástupca Národný jadrový fond a boli stanovené pravidlá pre výšku príspevkov s účinnosťou od 1. februára 2012.

Dňa 17. októbra 2018 bol prijatý Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 stanovil nové pravidlá pre výpočet povinných príspevkov. Výška povinného príspevku je určená prostredníctvom výpočtu samostatne pre každé jadrové zariadenie, vychádzajúc najmä z celkových nákladov na záverečnú časť mierového využívania jadrovej energie v jadrovom zariadení, počtu rokov akumulácie všetkých finančných prostriedkov na podúčte alebo analytickom účte jadrového zariadenia, ich zhodnocovania a pôsobenia makroekonomických faktorov počas jednotlivých fáz životného cyklu jadrového zariadenia. Na základe uvedeného výpočtu bola nariadením vlády č. 478/2022 Z. z. zo dňa 15. decembra 2022 stanovená výška ročného príspevku za JE EBO V2 vo výške 46 307 425 EUR/rok a za JE EMO 1&2 vo výške 32 182 115 EUR/rok. Výška povinného ročného príspevku pre JE EMO 3&4 je stanovená na 29 411 437 EUR/rok. V zmysle prechodných ustanovení v zmysle § 4 odstavec 2 nariadenia vlády č. 478/2022 Z.z. bol príspevok za EMO3 za rok 2024 pomerovo krátený na 2 933 086 EUR. Povinné príspevky do NJF za rok 2024 boli uhradené v novembri 2024.

Nasledujúca tabuľka obsahuje odsúhlasenie nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, ktorý predstavuje finančné prostriedky na podúčtoch Národného jadrového fondu určené na vyraďovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Skupiny, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyraďovania:

V tis. EUR	Stav na podúčtoch NJF pridelených jadrovým zariadeniam vo vlastníctve Skupiny
Zostatok k 1. januáru 2024	1 687 625
Platby do fondu počas roka 2024	81 422
Pripísaný úrok (poznámka 27)	24 682
Poplatok za správu fondu	-814
Zostatok k 31. decembru 2024	1 792 915
Zostatok k 1. januáru 2023	1 531 585
Platby do fondu počas roka 2023	144 417
Pripísaný úrok (poznámka 27)	13 067
Poplatok za správu fondu	-1 444
Zostatok k 31. decembru 2023	1 687 625

Na základe Zákona o národnom jadrovom fonde je Skupina najväčším prispievateľom do Národného jadrového fondu. Národný jadrový fond podlieha Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky a Skupina nemá nad ním kontrolu a nemá vo fonde ani svojho zástupcu. Vyššie uvedený nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu je vykázaný ako samostatné aktívum a predstavuje právo na úhradu nákladov na vyraďovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Skupiny, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyraďovania, a to vo výške skutočne uhradenej časti príspevkov vrátane čistého finančného výnosu z tejto časti príspevkov, v súlade s interpretáciou IFRIC 5 Práva na podiely z fondov určených na ukončenie prevádzky, recykláciu a na obnovu životného prostredia.

Na základe ustanovení Zákona o národnom jadrovom fonde, ktorý pokrýva aktivity Národného jadrového fondu, Skupina očakáva, že majetok Národného jadrového fondu sa v budúcnosti použije jednoznačne iba na zákonom stanovené účely. V prípade zníženia fondov naakumulovaných na podúčtoch pridelených jadrovým zariadeniam, ktoré vlastní Skupina, v dôsledku rozhodnutia znížiť prídel fondov vydaného oprávneným orgánom Národného jadrového fondu, Skupina zníži účtovnú hodnotu práva pripísať úhradu vykázanú ako nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu v konsolidovanom výkaze finančnej pozície a zmenu v stave nároku zaúčtuje v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Podľa atómového zákona Skupina zodpovedá za zabezpečenie prípravy vyradovania jadrových zariadení a za nakladanie s rádioaktívnym odpadom a vyhoretým jadrovým palivom až po ich prevzatie právnickou osobou založenou, zriadenou alebo poverenou Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky. Skupina preto očakáva, že za splnenia zákonných podmienok bude v budúcnosti uhradená z Národného jadrového fondu tá časť prostriedkov, ktorá je určená na úhradu skutočných nákladov, ktoré vzniknú najmä počas vyradovania, likvidácie a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom z vyradovania jadrových zariadení Skupiny. Skupina taktiež očakáva, že zvyšnú časť jej prostriedkov (vrátane iných zdrojov Národného jadrového fondu), ktoré sú určené najmä na vývoj, vybudovanie, prevádzku a uzatvorenie úložísk, štát v budúcnosti použije iba podľa zákonom stanovených podmienok a na zákonom stanovené účely. Skutočné náklady na vyradenie z prevádzky sa môžu odlišovať od pôvodných predpokladov z dôvodu legislatívnych požiadaviek, zmien v technológii a zvýšených cien pracovnej sily, materiálov a zariadení.

Schopnosť Národného jadrového fondu pokryť náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetiky zariadení prevádzkovaných Skupinou a ukládanie vyhoreného jadrového paliva závisí aj od iných faktorov, medzi ktoré patrí, okrem iného, výška výnosov z hotovosti uloženej v Národnom jadrovom fonde. Skupina preto očakáva, že Národný jadrový fond zabezpečí, aby tieto výnosy z uloženej hotovosti boli v maximálne možnej miere nad úrovňou inflácie.

Súčasná schéma financovania záverečnej časti jadrovej energetiky zahŕňa aj zdroje financovania, ktoré sú určené na krytie nákladov súvisiacich s tzv. „historickým deficitom“, ktorý vznikol neodvádzaním finančných prostriedkov prevádzkovaných jadrových elektrární do jadrového fondu do konca roka 1994 (kedy bol zriadený Štátny fond likvidácie jadrovej energetiky zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi). Väčšia časť tohto deficitu sa týka jadrových zariadení vo vlastníctve štátu v Jaslovských Bohuniciach (A1 a V1), ktoré už nie sú k dátumu účtovnej závierky v prevádzke. Na pokrytie tohto deficitu vláda Slovenskej republiky prijala nariadenie č. 426 zo 6. októbra 2010, ktorým zaviedla špeciálny odvod platený v konečnom dôsledku koncovými zákazníkmi vo výške 3 EUR/MWh dodanej elektriny v roku 2011, ktorý sa každoročne valorizuje o mieru jadrovej inflácie. Odvod je zahrnutý v cene za elektrickú energiu dodanú jej koncovým odberateľom. Tieto prostriedky prevádzkovateľa prenosovej a regionálnych distribučných sústav odvádzajú na účet Ministerstva hospodárstva SR, ktoré ich následne cez transfer z jeho účtu prevedie do Národného jadrového fondu. Tento odvod je určený na financovanie činností súvisiacich s vyradovaním jadrovej elektrárne A1 a z častí jadrovej elektrárne V1 v Jaslovských Bohuniciach.

Vláda Slovenskej republiky prijala dňa 9. januára 2019 s účinnosťou od 1. februára 2019 nariadenie č. 21/2019 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška ročného odvodu určeného na úhradu historického deficitu z dodanej elektriny koncovým odberateľom elektriny na 3,27 EUR/MWh.

Z pragmatických dôvodov sa uvažuje, že výška odvodov, ktoré budú vybrané prevádzkovateľom prenosovej sústavy a prevádzkovateľmi distribučných sústav na úhradu historického deficitu bude priebežne rozložená v dlhšom časovom horizonte a bude pokrývať aktuálne potreby, ktoré by sa mali aktualizovať každých 6 rokov.

16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Tepelná elektrárň Nováky (ďalej tiež ako "ENO")

Tepelná elektrárň Nováky bola prevádzkovaná na základe uznesenia Vlády SR vo všeobecnom hospodárskom záujme (ďalej ako „VHZ“), z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti dodávok elektriny v uzlovej oblasti Bystričany.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví vydal dňa 11. decembra 2023 Skupine rozhodnutia o zmene povolenia na podnikanie v teplárenstve a v elektroenergetike. V súvislosti s ENO je predmetom tejto zmeny výmaz ENO z povolení na výrobu a rozvod tepla a vydanie povolenia na podnikanie v elektroenergetike.

Na základe ukončenia platnosti VHZ a vyššie uvedeného rozhodnutia bolo vedením Skupiny k 31. decembru 2023 prijaté rozhodnutie o ukončení prevádzky ENO, ktorej hlavnou výrobnou činnosťou bola výroba elektriny a tepla z hnedého uhlia.

Tepelná elektrárň Vojany (ďalej tiež ako "EVO")

V decembri 2023 vedenie Skupiny schválilo aj postupné ukončenie prevádzky EVO. Skupina definitívne ukončila výrobu elektriny z čierneho uhlia v EVO k 29. máju 2024.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Vzhľadom na existujúce právne prostredie a spoločenskú zodpovednosť v oblasti životného prostredia, Skupina v súlade s jej predchádzajúcim postupom prevzala plnú zodpovednosť za vyradovanie a likvidáciu týchto tepelných elektrární a súvisiacich odkalísk po skončení ich prevádzky. Skupina vykazuje rezervu na krytie nákladov na vyradovanie a likvidáciu, ktoré očakáva vynaložiť po odstavení elektrární.

V tis. EUR	2024	2023
Zostatok k 1. januáru	157 165	153 157
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	5 928	6 024
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-29 213*	-3 693*
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-270	2 454
Rozpustenie	-61	-
Skutočné výdavky počas obdobia	-3 614	-777
Zostatok k 31. decembru	129 935	157 165

*z toho 282 tis. EUR (2023: 74 tis. EUR) vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, pozri poznámku 26

K 31. decembru 2024 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	2 619
Dlhodobé záväzky	127 316
Rezerva spolu	129 935

K 31. decembru 2023 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	4 804
Dlhodobé záväzky	152 361
Rezerva spolu	157 165

Proces odstavenia a vyradovania tepelných elektrární bude prebiehať v súlade so stratégiou vyradovania lokalít ENO a EVO, ktorá zohľadňuje skutočnosť ukončenia prevádzky ENO v roku 2023 a EVO v roku 2024.

Pre účely vyradovania tepelných elektrární Vojany a Nováky boli v minulosti spracované štúdie „Posúdenie nákladov likvidácie klasických elektrární SE, a.s.“, ktorých spracovateľom bola firma EGP Invest, spol. s r.o. V štúdiách bolo spracované zhodnotenie stavu jednotlivých hlavných výrobných zariadení a aj pomocných prevádzok, so zohľadnením ich životnosti a plánovaného využívania. Zhodnotením bolo taktiež opätovné využitie jednotlivých materiálov a surovín. Po jednotlivých etapách bola naplánovaná postupná likvidácia už odstavených a neprevádzkovaných výrobných zariadení v EVO a v ENO.

Skupina je v súčasnosti v procese uvádzania elektrární do bezpečného stavu a následne ich v naplánovaných etapách demontuje. V roku 2024 Skupina prehodnotila a aktualizovala výšku očakávaných nákladov na likvidáciu a taktiež rozloženie plánovaných výdavkov v čase, hlavne pre odkaliská. Na základe tohto prehodnotenia Skupina vykázala pokles rezervy vo výške 29 483 tis. EUR (2023: pokles vo výške 1 239 tis. EUR).

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Vo výpočte rezervy je zahrnutá neistota z dôvodu odhadu jednotlivých predpokladov, vrátane očakávaní budúcej inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramov skutočných platieb. Súčasná hodnota vyššie uvedených rezerv je vypočítaná na základe aplikovania 2% miery inflácie a diskontnej sadzby odvodennej zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb v rozmedzí od 3,75% do 4,10% (k 31. decembru 2023 od 3,75% do 4,10%) počas predpokladaného harmonogramu úhrad.

Analýza citlivosti rezervy na zmenu v diskontnej sadzbe je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Súčasná hodnota rezervy		Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby			
	2024	2023	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	129 935	157 165	-5 529	5 820	-4 824	5 010

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2024		2023	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	182	-	182
Požitky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky	2 221	40 462	2 665	33 711
Spolu	2 221	40 644	2 665	33 893

V zmysle podmienok kolektívnych zmlúv (ďalej ako „PKZ“), uzatvorených medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri spoločnostiach v Skupine a spoločnosťami, programy dlhodobých zamestnaneckých požitkov Skupiny predstavujú programy so stanovenými požitkami, špecificky klasifikované ako požitky po skončení zamestnania (odchodné) a ostatné zamestnanecké požitky (odmeny pri pracovných jubileách).

V decembri 2020 bola schválená a podpísaná PKZ Spoločnosti pre roky 2021 – 2023. V roku 2023 bola dodatkom táto PKZ upravená a bola predĺžená jej platnosť do 31. decembra 2026. V decembri 2021 bola schválená a podpísaná PKZ spoločnosti Ochrana a bezpečnosť SE, a.s. (ďalej ako „OBSE“) pre roky 2022 - 2024. V roku 2023 bola dodatkom táto PKZ upravená a bola predĺžená jej platnosť do 31. decembra 2026. Podmienky oboch PKZ a dodatkov boli oznámené všetkým dotknutým stranám.

K 31. decembru 2024 mala Skupina spolu 4 620 zamestnancov (v roku 2023: 4 359 zamestnancov), ktorí mali nárok na zamestnanecké požitky splatné v budúcich obdobiach. Priemerná dĺžka trvania záväzku z požitkov po skončení zamestnania a ostatných požitkov je v SE 7 rokov a v OBSE 6 rokov (v roku 2023: SE 8 rokov, OBSE 8 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2024	2023
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	35 173	1 203	36 376	43 286
Náklady služby bežného roka	2 499	77	2 576	2 854
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	1 078	36	1 114	372
Vplyv zmeny požitkov a zníženia počtu zamestnancov	-	-	-	714
Zisky/straty vyplývajúce z demografických predpokladov	-1 082	-19	-1 101	1 332
Zisky/straty vyplývajúce z finančných predpokladov	2 646	32	2 678	-5 030
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	3 651	292	3 943	281
Vyplácanie požitkov počas roka	-2 698	-205	-2 903	-7 433
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	41 267	1 416	42 683	36 376

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2024	2023
Čistý záväzok k 1. januáru	35 173	1 203	36 376	43 286
Náklady vo výkaze ziskov a strát	3 577	418	3 995	3 682
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	5 215	0	5 215	-3 159
Vyplatené požitky	-2 698	-205	-2 903	-7 433
Čistý záväzok k 31. decembru	41 267	1 416	42 683	36 376
Z toho: Krátkodobý	2 073	148	2 221	2 665
Dlhodobý	39 194	1 268	40 462	33 711

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Náklady vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2024	2023
Náklady služby bežného roka	2 499	77	2 576	2 854
Vplyv zmeny požitkov a zníženia počtu zamestnancov	-	-	-	714
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	1 078	36	1 114	372
Okamžite vykázané poistno-matematické straty	-	305	305	-258
Náklady za rok spolu	3 577	418	3 995	3 682

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2023, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2024 (použitie pre ocenenie k 31. decembru 2024) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2022, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2023 (použitie pre ocenenie k 31. decembru 2023).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	2024	2023
Diskontná sadzba k 31. decembru	2,82%	3,18%
Budúci rast platov	SE: 2025: 2,6% 2026: 3,5% 2027: 3,4% Od 2028: 2% OBSE: 2025: 5,05% 2026: 15,83% 2027: 2,35% 2028: 2,84% 2029: 2,84% Od 2030: 1,68-1,73%	SE: 2024: 10,7% 2025: 5,7% 2026: 3,9% Od 2027: 1,7% OBSE: 2024: 10,88% 2025: 6,22% 2026: 7,39% 2027: 5,54% 2028: 3,44% Od 2029: 1,64%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	SE: 2,5% OBSE: 6,9%	SE: 2% OBSE: 7,9%
Dôchodkový vek	SE: v súlade s platnou legislatívou; OBSE: v súlade s platnou legislatívou	SE: v súlade s platnou legislatívou; OBSE: v súlade s platnou legislatívou

Historické informácie

V tis. EUR	2024	2023	2022	2021	2020	2019
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	42 683	36 376	43 286	40 438	43 966	42 990

Analýza citlivosti

Analýza citlivosti rezervy na zmenu vo významných predpokladoch je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	31. december 2024	Diskontná sadzba + 0,50% - 0,50%	Budúci rast platov + 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	42 683	-1 439	1 533

V tis. EUR	31. december 2023	Diskontná sadzba + 0,50% - 0,50%	Budúci rast platov + 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	36 376	-1 298	1 383

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
18. Ostatné rezervy

V tis. EUR	Environmentálna rezerva	Rezerva na súdne spory	Rezerva na emisie	Ostatné rezervy	Celkom
Zostatok k 1. januáru 2024	20 095	11 738	84 074	2 440	118 347
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	78	713	-	791
Rezervy použité počas obdobia	-923	-	-73 965	-2 361	-77 249
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	750	-	-	-	750
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-1 363	-	-129	-	-1 492
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-36	-	-	-	-36
Rozpustenie	-99	-	-	-55	-154
Zostatok k 31. decembru 2024	18 424	11 816	10 693	24	40 957
Dlhodobé	15 032	11 816	-	24	26 872
Krátkodobé	3 392	-	10 693	-	14 085
Zostatok k 1. januáru 2023	15 618	11 848	105 474	26	132 966
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	81	99 832	2 416	102 329
Rezervy použité počas obdobia	-496	-	-121 415	-2	-121 913
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	605	-	-	-	605
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	4 117	-	183	-	4 300
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	251	-	-	-	251
Rozpustenie	-	-191	-	-	-191
Zostatok k 31. decembru 2023	20 095	11 738	84 074	2 440	118 347

Environmentálna rezerva

Environmentálna rezerva sa vytvára na rekultiváciu skládok odpadu a odstránenie potvrdených environmentálnych záťaží v zmysle platnej environmentálnej legislatívy v Slovenskej republike a v súlade so zverejnenou environmentálnou politikou Skupiny.

Skupina vlastní a prevádzkuje viaceré skládky odpadu, u ktorých má zákonnú povinnosť ich rekultivovať po naplnení ich kapacity. Skupina vytvára túto rezervu na základe očakávaných budúcich platieb vychádzajúcich z predpokladaného dátumu uzatvorenia týchto skládok. Na základe platnej legislatívy je monitorovanie skládok povinné počas obdobia najmenej tridsať rokov po ich uzatvorení.

Rezerva na odstránenie environmentálnych záťaží, ktorých potvrdeným pôvodcom sú spoločnosti v Skupine, sa tvorí na základe odhadovaných budúcich nákladov na ich odstránenie.

Súčasná hodnota environmentálnej rezervy k 31. decembru 2024 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie (k 31. decembru 2023: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,75% do 4,10% (k 31. decembru 2023: od 3,75% do 4,10%), na hodnotu prognózovaných harmonogramov platieb.

Rezerva na súdne spory

Na základe odhadu vedenia Skupiny je vykázaná rezerva na súdne spory vedené voči spoločnostiam v Skupine, ktorá odráža pravdepodobnosť neúspechu v týchto súdnych sporoch, vrátane trov súdneho konania a nákladov na súvisiace právne služby.

Rezerva na emisie skleníkových plynov

Rezerva na emisie skleníkových plynov je vykázaná na vyprodukované emisie skleníkových plynov. Hodnota rezervy predstavuje odhadované množstvo vyprodukovaných emisií za obdobie kalendárneho roka, ocenené trhovou cenou kvót, za účelom splnenia legislatívnej povinnosti vyplývajúcej z Európskej schémy o obchodovaní s emisiami v zmysle legislatívneho rámca platného v Slovenskej republike. Objem emisií vyprodukovaných za daný rok je potvrdený na konci prvého kvartálu nasledujúceho roka. Ku koncu apríla nasledujúceho roka sú emisie odovzdané, čo predstavuje použitie rezervy.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
19. Úvery a pôžičky

V tis. EUR	Nominálna úroková miera (%)	Splatnosť	2024	2023
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	variabilná*, fixná	2025	2 219 424	554 995
Podriadený úver	variabilná*	2025	207	710
Závazky z finančného lízingu	3,00 - 7,00	2025	1 470	263
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			2 221 101	555 968
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	variabilná*	2026 - 2027	24 491	2 415 410
Podriadený úver	variabilná*	2027	1 166 683	1 139 599
Závazky z finančného lízingu	3,00 - 7,00	2026 - 2043	21 398	1 461
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			1 212 572	3 556 470

*Variabilná úroková sadzba je odvodená ako EURIBOR plus marža. Všetky úrokové sadzby sú trhové.

Skupina má so spoločnosťami Slovak Power Holding B.V., Enel Produzione S.p.A. a Energetický a priemyslový holding, a.s. uzatvorené zmluvy o poskytnutí podriadeného úveru celkovo do výšky 1 340 mil. EUR, z ktorého k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 bolo načerpaných 1 070 mil. EUR.

Ku dňu zostavenia tejto konsolidovanej účtovnej závierky Skupina nebola v porušení vyplývajúcom z úverových zmlúv. S niektorými veriteľmi sa Skupina dohodla na predĺžení lehôt na splnenie niektorých nefinančných záväzkov.

Dňa 23. decembra 2024 Skupina podpísala Zmluvu o termínovaných a revolvingových úveroch so syndikátom bánk v hodnote 3 580 000 tis. EUR. Prvá a druhá časť syndikovaného financovania sú termínované úvery každá v hodnote do 1 665 000 tis. EUR. Prvá časť je splatná 23. decembra 2027 a druhá časť 23. decembra 2029. Tretiu časť tvorí revolvingový úver v hodnote 250 000 tis. EUR.

V priebehu januára 2025 boli všetky bankové i podriadené úvery Skupiny okrem dvoch účelovo viazaných bankových úverov refinancované syndikovaným financovaním, ako je popísané vyššie. Splatením úverov bolo uvoľnené i zabezpečenie prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Skupiny. Hodnota založeného majetku k 31. decembru 2024 je zverejnená v poznámke 30. Splatenosť dvoch nerefinancovaných účelovo viazaných bankových úverov bola v januári 2025 predĺžená do konca roka 2030. Nové nadriadené nezabezpečené financovanie je úročené variabilnou úrokovou sadzbou naviazanou na EURIBOR a zaväzuje Skupinu dodržiavať určité finančné podmienky spojené s udržiavaním pomeru EBITDA a zadlženosti.

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 je nasledovný:

V tis. EUR	2024	2023
Na požiadanie alebo do 1 roka	2 221 101	307 249
V druhom až treťom roku	1 194 116	2 664 141
Po troch rokoch	18 456	1 141 048
Spolu	3 433 673	4 112 438

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových liniek:

V tis. EUR	2024	2023
Nekomitované úverové linky	3 580 000	180 150
Účelovo viazaný úver	40 044	4 651
Podriadený úver	270 000	270 000
Spolu	3 890 044	454 801

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Prehľad pohybov úverov v roku 2024 a 2023 je nasledovný:

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2024	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2024
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	2 970 405	-720 303	7 638	-13 825	2 243 915
Podriadený úver	1 140 309	-	26 581	-	1 166 890
Závazky z finančného lízingu	1 724	-1 322	22 466	-	22 868
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	4 112 438	-721 625	56 685	-13 825	3 433 673

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2023	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2023
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	3 088 249	-96 022	18 234	-40 056	2 970 405
Podriadený úver	1 147 454	-	-7 145	-	1 140 309
Závazky z finančného lízingu	3 910	-2 510	324	-	1 724
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	4 239 613	-98 532	11 413	-40 056	4 112 438

Celkové úrokové náklady vypočítané metódou efektívnej úrokovej miery dosiahli v roku 2024 hodnotu 294 911 tis. EUR (2023: 315 384 tis. EUR), z toho 149 619 tis. EUR bolo kapitalizovaných (2023: 301 611 tis. EUR), ako je uvedené v poznámke 5.

20. Ostatné záväzky

V riadku ostatné záväzky Skupina vykázala najmä výnosy budúcich období týkajúce sa prijatého grantu na modernizáciu dlhodobého majetku, poplatky súvisiace s predajom elektriny, záväzkov z osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach a ostatné výnosy budúcich období.

Ostatné záväzky zahŕňajú:

V tis. EUR	2024	2023
Výdavky budúcich období – poplatky súvisiace s predajom elektriny	5 250	7 411
Granty	8 218	8 212
Záväzkov z osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach	22 827	7 856
Výdavky budúcich období - poplatky za vystavené bankové záruky	-	3 506
Ostatné dlhodobé záväzky - koncesie	2 227	2 253
Ostatné výnosy budúcich období	1 231	910
Výdavky budúcich období – poplatky za znečistenie ovzdušia	35	147
Spolu	39 788	30 295
Dlhodobé	34 173	19 170
Krátkodobé	5 615	11 125

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

V tis. EUR	2024	2023
Finančné záväzky		
Záväzky z obchodného styku	313 513	318 241
Iné krátkodobé záväzky		
Záväzky zo sociálneho poistenia	8 611	8 024
Záväzky voči zamestnancom	34 260	32 046
Ostatné dane	10 741	36 850
Krátkodobé rezervy	39 721	122 989
Iné záväzky	1 374	1 054
Spolu iné krátkodobé záväzky	94 707	200 963
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	408 220	519 204

V riadku krátkodobé rezervy sú vykázané rezervy na služby a dodávky vzťahujúce sa k danému roku, ktoré neboli vyfakturované alebo prevzaté k dátumu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

K 31. decembru 2023 časť hodnoty vykázanej v riadku krátkodobé rezervy predstavuje finančnú kompenzáciu vo výške 91 739 tis. EUR súvisiacu s nedodaným objemom elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach v súlade so Zmluvou o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny odberateľov (ďalej ako „Implementačná zmluva“), ktorá bola uzatvorená medzi Ministerstvom hospodárstva SR, Ministerstvom financií SR, Slovak Power Holding, B.V., Spoločnosťou a spoločnosťou Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Na základe Implementačnej zmluvy sa Skupina zaviazala ponúkať elektrinu vyrobenú v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrového paliva spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s., v produkte Baseload v maximálnom kumulatívnom objeme 5,79 TWh za cenu 61,2077 EUR/MWh (bez dane z pridanej hodnoty a spotrebnej dane z elektriny) vybraným skupinám koncových odberateľov - najmä odberateľom v domácnostiach v priebehu rokov 2023 a 2024. Vzhľadom na skutočnosť, že Skupina nebola schopná dodať plný objem elektriny v roku 2023, rozdiel v objeme bol dodaný za trhové ceny a následne sa Skupina dohodla na finančnom vyrovnaní ceny. Táto kompenzácia týkajúca sa roku 2023 bola v priebehu roka 2024 v plnej výške vyrovnaná. V roku 2024 Skupina dodávala elektrinu odberateľom z radov domácností podľa Vykonávacej zmluvy v maximálnom objeme. Skupina preto nemala povinnosť vykazať v tejto súvislosti žiadnu kompenzáciu.

Podmienky hore uvedených finančných záväzkov:

- záväzky z obchodného styku nie sú úročené a majú väčšinou 60 dňovú splatnosť,
- iné záväzky nie sú úročené a majú 1 - 3 mesačnú splatnosť,
- podmienky týkajúce sa záväzkov voči spriazneným stranám sú uvedené v poznámke 29.

Pre vysvetlenie k Skupinovej politike kreditného rizika pozri poznámku 32.

Súčasťou ostatných nefinančných záväzkov je aj sociálny fond. Prehľad o tvorbe a použití tohto fondu je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

V tis. EUR	2024	2023
Stav na začiatku obdobia	250	751
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	2 179	1 353
Čerpanie	-1 813	-1 854
Stav ku koncu obdobia	616	250

Štruktúra záväzkov do lehoty splatnosti a po lehote splatnosti je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

V tis. EUR	2024	2023
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	407 660	518 844
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	560	360
Spolu	408 220	519 204

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja

Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla zahŕňajú:

V tis. EUR	2024	2023
Predaj na domácom trhu, vrátane obchodníkov	1 963 589	2 755 319
Podporné služby	88 054	121 798
Regulačná elektrina	2 382	1 172
Odhýlka	24 424	27 465
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	38 009	142 201
Výnosy z predaja tepla	11 955	32 102
Ostatné	10 614	20 025
Domáce výnosy	2 139 027	3 100 082
Predaj na zahraničnom trhu	1 705 511	1 816 626
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	3 844 538	4 916 708

Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja zahŕňajú nasledovné:

V tis. EUR	2024	2023
Nákup elektrickej energie	1 286 648	2 549 655
Poplatky za elektrickú energiu	109 906	102 411
Ostatné	14 563	16 825
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	1 411 117	2 668 891

Ako je uvedené v poznámke 21, v nadväznosti na uzatvorenie Implementačnej zmluvy sa Skupina zaviazala dodať elektrinu v objeme 5,79 TWh za cenu 61,2077 EUR/MWh (bez dane z pridanej hodnoty a spotrebnej dane z elektriny) v rokoch 2023 a 2024 vybraným skupinám koncových odberateľov - najmä odberateľom v domácnostiach. V roku 2023 Skupina nebola schopná dodať plný objem elektriny za dohodnutú cenu, a preto sa dohodla na finančnom vyrovnaní rozdielu zmluvne dohodnutej a trhovej ceny. Rezerva na túto finančnú kompenzáciu bola vykázaná vo výške 91 739 tis. EUR, v hodnote elektriny nakúpenej na ďalší predaj. Počas roka 2024 Skupina dodala vybraným skupinám odberateľov elektrinu v plnom objeme v súlade s Implementačnou zmluvou.

Odvod z nadmerného príjmu z predaja vyrobenej elektriny

Zákonom o energetike v znení zákona č. 433/2022 Z. z. sa s účinnosťou od 8. decembra 2022 zaviedol odvod z nadmerných príjmov výrobcov elektriny.

Dňa 3. februára 2023 bolo vydané nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 38/2023 Z. z., ktorým sa ustanovuje spôsob určenia výšky nadmerného príjmu z predaja vyrobenej elektriny, strop trhového príjmu, náklad na odchýlku, rozsah informácií potrebných na monitorovanie a podávanie správ Európskej komisii a pevné ceny elektriny pre stanovenie stropu trhového príjmu elektriny vyrobenej z bioplynu, biomasy alebo vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou (ďalej len „Nariadenie“). Predmetom odvodu je nadmerný príjem predstavujúci kladný rozdiel medzi trhovým príjmom a stropom trhového príjmu.

V nadväznosti na toto Nariadenie vlády Skupina nevykázala žiaden nadmerný príjem a z titulu tohto odvodu jej nevznikol žiaden záväzok, ktorý by mal vplyv na výšku výnosov Skupiny vykazaných od momentu platnosti tohto Nariadenia.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

V tis. EUR	2024	2023
Výnosy z prenájmu	846	770
Zisk z predaja emisných kvót	-	10
Precenenie emisných kvót	-	22 062
Amortizácia výnosov budúcich období	2	433
Zmluvné pokuty a penále	223	844
Zisk z predaja materiálu	2 952	3 344
Náhrady škôd od poisťovní	-	2
Uplatnené záruky	-	2 444
Vysporiadania na základe dohody o urovaní	362	7 500
Výnosy z predaja záruk	7 138	5 491
Výnosy z poskytovania ostatných služieb	4 970	4 237
Výnosy z dotácií na úhradu prevádzkových nákladov	860	-
Ostatné	302	502
Ostatné prevádzkové výnosy	17 655	47 639

Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty zahŕňajú:

V tis. EUR	2024	2023
Miestne dane a environmentálne poplatky	19 247	16 593
Vyradenie zmarených investícií	11 261	-
Poplatok za povolený odklad platenia dane – zmena v odhade	-4 744	9 634
Náklady na poistenie	6 309	5 559
Precenenie emisných kvót	4 518	-
Zmeny v ostatných rezervách	-1 384	4 007
Strata z predaja majetku	339	467
Zmluvné pokuty a penále	569	1 137
Členské príspevky	861	854
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	-224	149
Zmeny rezervy na emisné kvóty	585	100 015
Odpis pohľadávok	122	7
Ostatné	1 384	2 482
Ostatné prevádzkové náklady	38 843	140 904

Náklady na poskytnuté audítorské služby v rámci Skupiny:

V tis. EUR	2024	2023
Náklady na overenie účtovnej závierky	214	181
Iné uisťovacie služby	22	-
Súvisiace audítorské služby	-	8
Ostatné neaudítorské služby	38	-
Spolu	274	189

24. Zisky a straty z derivátových transakcií

V tis. EUR	2024	2023
Komoditné deriváty na elektrinu	-119 965	-424 675
Komoditné deriváty na emisné kvóty	-7 527	-17 627
Zisky (+) / Straty (-) z derivátových transakcií	-127 492	-442 302

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

25. Osobné náklady

V tis. EUR	2024	2023
Mzdové náklady	129 944	111 845
Náklady na sociálne zabezpečenie	63 658	52 276
Ostatné sociálne náklady	9 459	8 107
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	2 881	3 310
Odstupné	605	3 690
Osobné náklady	206 547	179 228

26. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty

V tis. EUR	2024	2023
Odpisy dlhodobého hmotného majetku (poznámka 5)	321 489	200 224
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku (poznámka 6)	1 602	864
Zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 5)	291	2 184
Zmena hodnoty dlhodobého nehmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 6)	-	9
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	-282	-74
Zmena opravnej položky k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)	-154	1 624
Ostatné	1 513	843
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	324 459	205 674

27. Finančné výnosy a náklady

V tis. EUR	2024	2023
Výnosové úroky	12 613	7 358
Výnosový úrok z Národného jadrového fondu (poznámka 15)	24 682	13 067
Finančné výnosy	37 295	20 425

V tis. EUR	2024	2023
Kurzové rozdiely, netto	22 383	6 024
Nákladové úroky	144 946	7 694
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadovoenergetických zariadení a ukládanie vyhorelého paliva (poznámka 15)	115 967	110 483
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	5 928	6 024
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	1 114	372
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	750	605
Bankové záruky	346	6 079
Iné	2 000	3 319
Finančné náklady	293 434	140 600

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

28. Dane z príjmov

Splatná a odložená daň z príjmov

V tis. EUR	2024	2023
Splatná daň z príjmov	139 597	95 715
Z toho: Daň za bežné obdobie	139 589	95 534
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	8	181
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	168 148	151 528
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	307 745	247 243

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Skupina k 31. decembru 2024 sadzbu 21% na výpočet splatnej dane z príjmov (21% v roku 2023) a 24% na výpočet odloženej dane z príjmov (21% v roku 2023).

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2024 vo výške 118 787 tis. EUR sa vzťahuje k záväzku z dane z príjmov za rok 2024 vo výške 92 619 tis. EUR a k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach vo výške 26 168 tis. EUR.

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2023 vo výške 110 549 tis. EUR sa vzťahuje k záväzku z dane z príjmov za rok 2023 vo výške 70 399 tis. EUR a časti záväzku z dane z príjmov za rok 2021 splatnej v roku 2024 vo výške 17 994 tis. EUR a k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach vo výške 22 155 tis. EUR.

Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov vykázaná k 31. decembru 2024 vo výške 6 791 tis. EUR sa vzťahuje k pozícii z titulu dane z príjmov vo výške 1 610 tis. EUR a k pozícii z titulu osobitného odvodu vo výške 5 181 tis. EUR (k 31. decembru 2023: 827 tis. EUR pozícia z titulu dane z príjmov).

Osobitný odvod

Dňa 23. novembra 2016 Národná rada Slovenskej republiky schválila novelu zákona č. 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach s účinnosťou od 31. decembra 2016. Novela ustanovuje, že účinnosť zákona sa posúva na neurčito, t. j. osobitný odvod je platený aj po roku 2016. Novela taktiež zvýšila mesačnú sadzbu odvodu z 0,00363 na 0,00726 pre obdobie roka 2017 a 2018 a na 0,00545 v rokoch 2019 a 2020. Pre roky 2021, 2022 a 2023 je stanovená mesačná sadzba odvodu na 0,00363. Novelou sa taktiež mení základ odvodu a od roku 2017 je odvod platený len z výnosov generovaných z regulovanej činnosti.

Globálna minimálna daň

V decembri 2023 bola v Slovenskej republike implementovaná smernica Rady EÚ č. 2022/2523 zákonom č. 507/2023 Z. z., ktorým sa v rámci iniciatívy OECD (Pilier 2, BEPS 2.0, ďalej ako „Pilier 2“) zavádza globálna minimálna efektívna daň vo výške 15% pre skupiny podnikov s konsolidovaným obratom viac ako 750 miliónov eur, a ktorý sa bude vzťahovať na zdaňovacie obdobia začínajúce rokom 2024.

Spoločnosť je súčasťou nadnárodnej skupiny spoločností s konsolidovaným obratom viac ako 750 mil. EUR, preto sa na ňu vzťahujú pravidlá Piliera 2. Ak efektívna daňová sadzba (na základe pomeru medzi upraveným účtovným výsledkom hospodárenia a upraveným výpočtom dane z príjmov právnických osôb v danej jurisdikcii) v Slovenskej republike klesne pod 15%, členovia Skupiny v Slovenskej republike budú musieť zaplatiť dodatočnú daň (tzv. dorovnávaciu daň), aby dosiahli hranicu 15 % sadzby dane.

Legislatíva Pilier 2 stanovuje aj prechodné obdobie, v ktorom sa môže použiť zjednodušený výpočet, aby sa predišlo zložitému výpočtu efektívnej daňovej sadzby. Toto prechodné obdobie sa uplatňuje počas prvých troch rokov po nadobudnutí účinnosti pravidiel Piliera 2. Zjednodušený výpočet počas prechodného obdobia vychádza najmä z údajov získaných z výkazníctva podľa jednotlivých krajín a troch typov alternatívnych testov. V každej jurisdikcii, v ktorej Skupina pôsobí, ak je splnený aspoň jeden z testov, bude sa výška dorovnávej dane pre takúto jurisdikciu považovať za nulovú.

Na základe najnovších informácií o finančných údajoch subjektov Skupiny v Slovenskej republike by Spoločnosť mala splňať podmienky zjednodušeného výpočtu a dorovnávaciu daň by mala byť nulová.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

V tis. EUR		2024		2023
Zisk / (-strata) za obdobie		795 101		559 076
Náklad dane z príjmov spolu		307 745		247 243
Zisk / (-strata) pred zdanením daňou z príjmov		1 102 846		806 319
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Skupiny	21%	231 598	21%	169 327
Efekt zmeny sadzby dane na dočasné rozdiely bežného roka účtované cez výkaz ziskov a strát		32 312		-
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach		24 890		23 511
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	2%	18 937	7%	54 224
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	28%	307 737	31%	247 062
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát		8		181
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	28%	307 745	31%	247 243

Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

V tis. EUR		2024		2023
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov – daňový efekt bežného roka		93 583		-460 021
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov – efekt zmeny sadzby odloženej dane		1 127		-
Precenenie dlhodobého hmotného majetku - daňový efekt bežného roka		-90 153		-
Precenenie dlhodobého hmotného majetku – efekt zmeny sadzby odloženej dane		-62 984		-
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku - daňový efekt bežného roka		55		181
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku – efekt zmeny sadzby odloženej dane		8		-
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami - daňový efekt bežného roka		1 095		-664
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami – efekt zmeny sadzby odloženej dane		1 700		-
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární - daňový efekt bežného roka		-57		515
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární – efekt zmeny sadzby odloženej dane		-8		-
Zmena environmentálnej rezervy - daňový efekt bežného roka		-7		53
Zmena environmentálnej rezervy – efekt zmeny sadzby odloženej dane		-1		-
Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu		-55 642		-459 936

Odložené daňové pohľadávky a záväzky

V tis. EUR	Pohľadávky		Záväzky		Netto	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-1 100 585	-763 292	-1 100 585	-763 292
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	-	-	-169	-108 304	-169	-108 304
Zásoby	3 246	2 706	-	-	3 246	2 706
Zamestnanecké požitky	10 295	7 684	-	-	10 295	7 684
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	719 376	599 208	-	-	719 376	599 208
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	31 185	33 005	-	-	31 185	33 005
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	2 796	2 859	-	-	2 796	2 859
Daňová strata	-	42 071	-	-	-	42 071
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-430 300	-354 401	-430 300	-354 401
Ostatné	39 666	37 404	-3 127	-2 767	36 539	34 637
Zostatok k 31. decembru	806 564	724 937	-1 534 181	-1 228 764	-727 617	-503 827

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.
**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2023	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2023	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2024
Dlhodobý hmotný majetok	-726 067	-37 406	181	-763 292	-184 219	-153 074	-1 100 585
Deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	422 575	-70 858	-460 021	-108 304	13 425	94 710	-169
Zásoby	2 410	296	-	2 706	540	-	3 246
Zamestnanecké požitky	9 135	-787	-664	7 684	-184	2 795	10 295
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	573 445	25 763	-	599 208	120 168	-	719 376
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	32 163	327	515	33 005	-1 755	-65	31 185
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	3 295	-436	-	2 859	-63	-	2 796
Daňová strata	110 567	-68 496	-	42 071	-42 071	-	-
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-335 478	-18 923	-	-354 401	-75 899	-	-430 300
Ostatné	15 592	18 992	53	34 637	1 910	-8	36 539
Odložené daňové záväzky	107 637	-151 528	-459 936	-503 827	-168 148	-55 642	-727 617

K 31. decembru 2024 vykazuje Skupina v konsolidovanom výkaze finančnej pozície odloženú daňovú pozíciu v celkovej netto hodnote 75 223 tis. EUR (k 31. decembru 2023: 45 057 tis. EUR) (odložená daňová pohľadávka) z dočasných daňových rozdielov vznikajúcich z nasledovných položiek: aktivované náklady na vyradovanie jadroveenergetických zariadení, nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární, časť rezervy na skladovanie a ukladanie vyhorieťého jadrového paliva v súvislosti s jeho konečným uložením v hlbinnom úložisku.

Od roku 2018 je v platnosti Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 zaviedol nové zákonné podmienky pri ukončovaní prevádzky a vyradovaní jadroveenergetických zariadení.

S ohľadom na dlhodobý časový horizont záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie, nie je možné predvídať dopad z titulu platného znenia Zákona o národnom jadrovom fonde na zmenu daňového posúdenia v budúcnosti. Z dôvodu opatrnosti sa Skupina rozhodla súvisiacu vykázanú daňovú pozíciu nemeniť.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

29. Transakcie so spriaznenými stranami

Medzi spriaznené strany patria pridružené podniky, akcionári, riaditelia a vedenie Skupiny a štátom kontrolované spoločnosti, s ktorými Skupina obchoduje.

Skupina uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými stranami v roku končiacom sa 31. decembra 2024 a k 31. decembru 2024:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závázky
Akcionári				
Slovak Power Holding B.V.	-	72 633	-	769 889
Spoločnosti skupiny ENEL	13 587	35 947	6 536	311 608
Spoločnosti skupiny EPH	159 109	103 633	14 289	227 975
Spoločnosti kontrolované štátom*	801 137	173 622	123 198	49 721
Pridružené spoločnosti				
Energotel, a.s.	67	1 861	45	281
REAKTORTEST, s.r.o.	2	10 586	1	589
ÚJV Řež, a.s.	2	1 333	-	187
Ostatné investície				
Ostatné investície	-	3 808	-	-
Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia	-	8 613	-	120 721
Spolu	973 904	412 036	144 069	1 480 971

* Skupina vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné.

Skupina uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými stranami k 31. decembru 2023 a v roku končiacom sa 31. decembra 2023:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závázky
Akcionári				
Slovak Power Holding B.V.	-	71 133	-	754 885
Spoločnosti skupiny ENEL	2 662	35 709	11 569	302 837
Spoločnosti skupiny EPH	840 673	829 514	74 001	215 890
Spoločnosti kontrolované štátom*	769 538	115 910	167 732	20 880
Pridružené spoločnosti				
Energotel, a.s.	68	1 463	85	574
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7 046	4	529
ÚJV Řež, a.s.	2	1 464	-	692
Ostatné investície				
Ostatné investície	-	3 595	-	-
Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia	-	8 171	-	123 456
Spolu	1 612 943	1 074 005	253 391	1 419 743

* Skupina vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné.

Pre informácie ohľadom transakcií so spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pozri poznámku 11 a 30.

Transakcie s Národným jadrovým fondom sú vykázané v poznámke 15.

Všetky transakcie a nevyrovnané zostatky s týmito spriaznenými stranami sú ocenené na základe princípu obvyklej ceny a majú sa vyrovnávať v hotovosti v zmysle dohodnutých splatností, s výnimkou dlhodobej pohľadávky voči VV (pozri poznámku 11) a nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu (pozri poznámku 15). Žiadny z týchto zostatkov nie je zabezpečený.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Orgány Spoločnosti

Orgány Spoločnosti majú k 31. decembru 2024 nasledovné zloženie:

Predstavenstvo:	Ing. Branislav Strýček, predseda predstavenstva Michele Bologna, prvý podpredseda predstavenstva Ing. Andrej Rubint, druhý podpredseda predstavenstva (od 17. septembra 2024) Ing. Lukáš Maršálek Ing. Milan Molnár Simone Conticelli Elisabetta Barberi Ing. Rastislav Fleško (od 17. septembra 2024) Mgr. Zoran Kupkovič (od 17. septembra 2024)
Dozorná rada:	Ing. Ivan Šramko, predseda (od 7. mája 2024) Jiří Feist, podpredseda (od 7. mája 2024) Massimiliano Piccioni Giuseppe Ferrara Pavel Janík Mgr. Zdenek Turian Ing. Jozef Tischler Ing. Eduard Veselovský Mgr. Ondrej Márföldi Ing. Lukáš Bačkády Tomáš Szabo Stéphane Zweguintzow Mgr. Gabriel Beer Augusto Patacchiola Ing. Miroslav Kiss (od 8. septembra 2024)

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2024 ukončili:

JUDr. Radoslav Zigo (do 16. septembra 2024)
Ing. Milan Horváth (do 26. januára 2024)
Ing. Radko Gecík (do 16. septembra 2024)
Ing. Oľga Beckerová (do 7. septembra 2024)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

V tis. EUR	2024	2023
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 849	1 353
Nepeňažné požitky	12	17
Spolu	1 861	1 370

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

V tis. EUR	2024	2023
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	433	318
Spolu	433	318

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

V tis. EUR	2024	2023
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	6 230	5 066
Nepeňažné požitky	72	111
Spolu	6 302	5 177

Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady sa neposkytli žiadne úvery ani im neboli poskytnuté preddavky. Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady neboli poskytnuté žiadne záruky.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

30. Podmienené záväzky a aktíva

Záväzky z krátkodobých lízingov a lízingov na nízku hodnotu – Skupina ako nájomca

Náklady na krátkodobé lízingy a lízingy na nízku hodnotu zahŕňajú:

V tis. EUR	2024	2023
Nájom áut	1 587	1 545
Nájom pozemkov a budov	912	328
Nájom IT a telekomunikačných zariadení	972	949
Spolu	3 471	2 822

Skupina má uzavreté zmluvy o lízingu na dobu určitú týkajúcu sa automobilov, prenájmu IT a telekomunikačných zariadení. Zmluvy týkajúce sa prenájmu pozemkov a nebytových zariadení sú uzavreté na dobu určitú aj neurčitú.

Budúce minimálne lízingové splátky z nevy povedateľného lízingu sú nasledovné:

V tis. EUR	2024	2023
Do jedného roka	3 431	1 812
Jeden až päť rokov (vrátane)	12 814	5 880
Viac ako päť rokov	9 662	6 781
Spolu	25 907	14 473

Pohľadávky z operatívnych lízingov – Skupina ako prenajímateľ

Výnosy z operatívnych lízingov zahŕňajú :

V tis. EUR	2024	2023
Prenájom pozemkov a budov	2 910	922
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	6	6
Spolu	2 916	928

Skupina má uzavreté zmluvy týkajúce sa prenájmu na dobu určitú aj neurčitú.

Budúce minimálne lízingové splátky z nevy povedateľného lízingu sú nasledovné:

V tis. EUR	2024	2023
Do jedného roka	2 830	934
Jeden až päť rokov (vrátane)	10 709	2 684
Viac ako päť rokov	11 489	1 585
Spolu	25 028	5 203

Kapitálové záväzky

Skupina pokračuje v pláne investičnej výstavby so zameraním na ochranu životného prostredia a modernizáciu, obnovu a rozšírenie prevádzky súčasných výrobných zariadení pre výrobu elektrickej energie a pokračujúcu dostavbu jadrovej elektrárne Mochovce 3&4. K 31. decembru 2024 mala Skupina uzatvorené zmluvy na nákup dlhodobého hmotného majetku v celkovej výške 6 611 088 tis. EUR (k 31. decembru 2023: 6 322 060 tis. EUR), z toho 302 920 tis. EUR nebolo k 31. decembru 2024 čerpaných (k 31. decembru 2023: 261 715 tis. EUR).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Podmienené záväzky

Skupina je v rámci svojej bežnej činnosti zapojená do niekoľkých súdnych sporov. S výnimkou súdnych sporov uvedených nižšie a súdnych sporov, na ktoré vykazuje Skupina rezervu (pozri poznámku 18), nie je Skupina v súčasnosti zapojená do iných súdnych sporov, ktoré by jednotlivito alebo súhrnne mohli mať významný vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku.

Súdne spory týkajúce sa VEG

Spoločnosť, spoločnosť VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK (ďalej ako „VV“) a niektoré ďalšie subjekty sú účastníkmi niekoľkých súdnych sporov týkajúcich sa Zmluvy o prevádzke VEG (ďalej ako „Zmluva o prevádzke“) uzatvorenej 10. marca 2006 v znení Dodatku č. 1 zo dňa 17. júla 2006, Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG (ďalej ako „Dohoda o usporiadaní“) uzatvorenej 24. marca 2006, ako aj Zmluvy o odškodnení uzatvorenej 22. marca 2006 medzi Fondom národného majetku Slovenskej republiky (ďalej ako „FNM“) a Spoločnosťou (ďalej ako „Zmluva o odškodnení“).

Ukončené konania

1. Žaloby o neplatnosť Zmluvy o prevádzke VEG

Spoločnosť bola stranou sporu v dvoch konaniach o neplatnosť Zmluvy o prevádzke VEG. Súd s konečnou platnosťou rozhodol o neplatnosti Zmluvy o prevádzke VEG v konaní o žalobe podanej Úradom pre verejné obstarávanie.

Ďalšia žaloba bola podaná VV, ale súd toto konanie zastavil z dôvodu právoplatného rozhodnutia o neplatnosti Zmluvy o prevádzke VEG v konaní o žalobe podanej Úradom pre verejné obstarávanie.

2. Žaloba o neplatnosť Zmluvy o odškodnení

Spoločnosť bola stranou sporu v konaní iniciovanom Fondom národného majetku Slovenskej republiky (právny predchodca MH Manažment, a.s.) o vyslovenie neplatnosti Zmluvy o odškodnení.

Súd s konečnou platnosťou žalobu zamietol.

Prebiehajúce konania

1. Žaloba podaná VV napádajúca platnosť Zmluvy o odškodnení

Dňa 20. júna 2008 podala VV žalobu (proti Spoločnosti ako aj proti FNM) namietajúcu neplatnosť Zmluvy o odškodnení, pričom v zásade tvrdí, že zmluva (i) je v rozpore s Medzinárodnou zmluvou, (ii) je v rozpore s niekoľkými zákonmi, dobrými mravmi a poctivým obchodným stykom.

Dňa 27. septembra 2017 súd zamietol žalobu podanú VV. VV podala dňa 27. novembra 2017 odvolanie. Odvolacie konanie potvrdilo zamietnutie žaloby prvoinštančným súdom.

VV podala dovolanie dňa 9. marca 2020.

Dňa 24. marca 2021, Najvyšší súd Slovenskej republiky zrušil rozhodnutie odvolacieho súdu a vec vrátil do odvolacieho konania. Dňa 20. júla 2021 podala Spoločnosť ústavnú sťažnosť voči uzneseniu Najvyššieho súdu Slovenskej republiky, ktorú Ústavný súd Slovenskej republiky odmietol dňa 29. júla 2021.

Dňa 21. novembra 2024, odvolací súd potvrdil pôvodný rozsudok o zamietnutí žaloby zo dňa 27. septembra 2017 a priznal Spoločnosti náhradu trov dovolacieho a odvolacieho konania. Odvolacie konanie skončilo.

VV má možnosť podať dovolanie voči rozsudku odvolacieho súdu zo dňa 21. novembra 2024.

2. Žaloba podaná VV napádajúca platnosť Dohody o usporiadaní

Dňa 20. júna 2008 podala VV žalobu napádajúcu platnosť článku 6 Dohody o usporiadaní, pričom v zásade tvrdí, že Dohoda o usporiadaní (i) je v rozpore s Medzinárodnou zmluvou, (ii) je v rozpore s viacerými zákonmi, dobrými mravmi a poctivým obchodným stykom. Fond národného majetku Slovenskej republiky, Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky a Slovenský energetický podnik, štátny podnik v likvidácii, konajú tiež na strane žalovaného.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Spoločnosť MH Manažment, a.s. vstúpila do konania ako právny nástupca FNM. Predbežné právne posúdenie veci sudcom je v súlade s právnou argumentáciou Spoločnosti. Na pojednávaní dňa 5. marca 2019 súd žalobu VV zamietol a ostatným účastníkom priznal nárok na náhradu trov konania v plnom rozsahu.

V máji 2019 podali tak VV, ako aj Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky odvolanie. Dňa 12. októbra 2022, odvolací súd potvrdil prvoinštančné rozhodnutie o zamietnutí žaloby. Odvolacie konanie skončilo.

V januári 2023 podali tak Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, ako aj VV dovolania.

Dovolacie konanie prebieha.

3. Viacero súdnych sporov, v ktorých sa VV domáha vydania bezdôvodného obohatenia, ktoré Spoločnosť údajne získala z dôvodu prevádzky VEG

V desiatich súdnych konaniach sa VV od Spoločnosti domáha sumy zodpovedajúcej 35% podielu na výnosoch získaných Spoločnosťou počas prevádzky VEG na základe údajne neplatnej Zmluvy o prevádzke za roky 2006 – 2015 v celkovej hodnote 364 495 tis EUR (istina).

Každý zo sporov pokrýva jeden rok, resp. jeho príslušnú časť z obdobia 2006 až 2015.

Spoločnosť podala žiadosť o vzájomné zúčtovanie (tzn. z preventívnych dôvodov uplatnila svoj nárok pre prípad neplatnosti Zmluvy o prevádzke tak, aby získala odplatu za služby poskytnuté pri prevádzke VEG).

V priebehu roku 2018 a 2019 Spoločnosť uplatnila voči VV vzájomné nároky z titulu neplatnosti Zmluvy o prevádzke VEG a aj peňažnú odplatu za nepeňažné plnenia.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2006 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolanie dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolanie Spoločnosť.

Dňa 6. decembra 2022, odvolací súd potvrdil prvoinštančné rozhodnutie o zamietnutí žaloby VV a vzájomnej žaloby. V apríli 2023 tak Spoločnosť ako aj VV podali dovolania.

Dovolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2007 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolanie dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolanie Spoločnosť.

Dňa 31. januára 2023, odvolací súd zrušil zamietajúci rozsudok prvoinštančného súdu a vrátil vec späť na prvoinštančný súd.

Prvoinštančné konanie opäť prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2008 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolanie dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolanie Spoločnosť.

Dovolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2009 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 24. novembra 2022. VV podali odvolanie dňa 18. januára 2023 a dňa 19. januára 2023 podala odvolanie Spoločnosť.

Dovolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2010 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 15. novembra 2022. VV podali odvolanie dňa 30. decembra 2022 a dňa 9. januára 2023 podala odvolanie Spoločnosť.

Dovolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2011 prvoinštančné konania stále prebieha.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2012 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 25. apríla 2019; dňa 7. júna 2019 podali VV odvolanie a dňa 21. júna 2019 podala odvolanie Spoločnosť.

Dňa 8. novembra 2023, odvolací súd potvrdil prvoinštančné rozhodnutie o zamietnutí žaloby VV a vzájomnej žaloby. V marci 2023, tak Spoločnosť ako aj VV podali dovolanie.

Dovolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2013 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 22. novembra 2022. VV podali odvolanie dňa 3. januára 2023 a dňa 19. januára 2023 podala odvolanie Spoločnosť.

Dovolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2014 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 10. októbra 2023. VV podali odvolanie dňa 30. januára 2024 a dňa 5. februára 2024 podala odvolanie Spoločnosť.

Dovolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2015 došlo dňa 12. decembra 2024 k prerušeniu konania, avšak VV podali odvolanie dňa 20. januára 2025.

Dovolacie konanie voči uzneseniu o prerušení konania začalo.

4. Žaloba podaná VV na vrátenie čiastok zaplatených Spoločnosti na základe Dohody o usporiadaní

Dňa 8. júla 2015 podala VV žalobu, ktorou sa domáha od Spoločnosti zaplata sumy 43 279 tis. EUR (a úrokov z omeškania) zodpovedajúcej sume už plnenej zo strany VV Spoločnosti za majetok VEG vyčlenený z majetku Spoločnosti v roku 2006 na základe Dohody o usporiadaní. VV tvrdí, že Spoločnosť nikdy nemala takú náhradu za majetok VEG získať a to vzhľadom na neplatnosť Zmluvy o prevádzke a skutočnosť, že prevod majetku VEG na Spoločnosť v roku 1994 bol neplatný. V reakcii na námietky Spoločnosti, VV znížila požadovanú sumu na 20 385 tis. EUR (a úroky z omeškania).

Na pojednávaní dňa 18. decembra 2020 bola žaloba VV zamietnutá. Dňa 4. januára 2021 podala VV odvolanie.

Dovolacie konanie prebieha.

5. Nárok Spoločnosti na ročné vysporiadanie

Dňa 31. decembra 2014 Spoločnosť uplatnila na súde nárok na zaplata výsledku vyplývajúceho z ročného vysporiadania za rok 2010, ktoré nebolo do dňa zostavenia tejto účtovnej závierky zaplataené zo strany VV v sume 5 824 tis. EUR (vrátane DPH) spoločne s úrokmi z omeškania.

Dňa 22. januára 2019 vydal súd uznesenie o pokračovaní v konaní. Dňa 10. októbra 2019 súd zamietol žalobu Spoločnosti. Následne, dňa 15. novembra 2019 Spoločnosť podala odvolanie.

Dňa 23. januára 2021 odvolací súd potvrdil zamietnutie žaloby Spoločnosti. Spoločnosť podala dňa 26. marca 2021 dovolanie.

Dňa 5. októbra 2022, Najvyšší súd SR zrušil rozhodnutie odvolacieho súdu a vec vrátil do odvolacieho konania.

Dovolacie konanie prebieha.

6. Nárok Spoločnosti na vrátenie platieb uskutočnených na základe článku 10 Zmluvy o prevádzke

Dňa 12. novembra 2014 Spoločnosť na súde uplatnila nárok na zaplata 23 887 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania, teda vrátenia sumy pravidelných platieb uskutočnených podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke v sume, ktorá ešte nebola premičaná. Spoločnosť v zásade tvrdí, že zo strany VV neboli splnené zmluvné podmienky podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke na to, aby si mohla nárokovať pravidelnú platbu; v dôsledku toho Spoločnosť nebola nikdy povinná platiť približne 5 miliónov EUR ročne.

Dňa 22. januára 2019 vydal súd uznesenie o pokračovaní v konaní. Dňa 10. októbra 2019 súd zamietol žalobu Spoločnosti. Následne, dňa 15. novembra 2019 Spoločnosť podala odvolanie.

Dňa 24. septembra 2020, odvolací súd vec zrušil rozhodnutím o zamietnutí žaloby a vrátil vec na ďalšie konania a rozhodnutie prvoinštančnému súdu.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Prvoinštančný súd konanie uznesením dňa 27. decembra 2023 prerušil do skončenia konaní o vydanie bezdôvodného obohatenia za roky 2010 – 2014, VV podali dňa 17. januára 2024 odvolanie. Odvolacie konanie prebieha.

Ostatné súdne spory

1. Súdne spory so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik

Spoločnosť je a bola účastníkom niekoľkých súdnych sporov so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (ďalej ako „SVP“).

Spoločnosť a SVP rokujú o konkrétnych podmienkach urovnania vzájomných pohľadávok a mimosúdnym ukončení všetkých sporov.

a) aktívny a pasívny spor týkajúci sa odberu povrchovej vody z rieky Laborec v roku 2002

(i) pasívny spor iniciovaný SVP

V súdnom konaní, iniciovanom SVP v roku 2004 o zaplatenie 5 847 tis. EUR (istina) a úrokov z omeškania, SVP uspel na oboch stupňoch a Spoločnosť v roku 2010 zaplatila SVP sumu 10 004 tis. EUR.

Následne bola v roku 2012 Spoločnosť úspešná so svojou ústavnou sťažnosťou a rozsudok ukladajúci Spoločnosti povinnosť zaplatiť vyššie uvedenú sumu bol zrušený a vec bola vrátená súdom na ďalšie konanie.

V znaleckom posudku znalca ustanoveného súdom bola trhová cena odobratej povrchovej vody vyčíslená v sume 1 566 tis. EUR (s DPH).

Dňa 22. februára 2022, súd vydal rozsudok, ktorým zaviazal Spoločnosť na zaplatenie sumy 1 566 tis. EUR s príslušenstvom, vo zvyšku žalobu zamietol a nárok na náhradu trov konania v časti priznal Spoločnosti.

V roku 2022, SVP podali odvolanie voči zamietavej časti rozsudku.

Dňa 29. mája 2024, odvolací súd potvrdil prvostupňový rozsudok z 22. februára 2022 a dňa 19. augusta 2024 SVP podali dovolanie.

Dovolacie konanie prebieha.

(ii) aktívny spor iniciovaný Spoločnosťou

Vzhľadom na skutočnosť, že SVP odmietol vrátiť 10 004 tis. EUR pôvodne zaplatených Spoločnosťou na základe rozsudku v pasívnom spore v roku 2010, ktorý bol zrušený Ústavným súdom, Spoločnosť žalovala SVP o zaplatenie tejto sumy a získala rozsudok (účinný a vykonateľný) ukladajúci SVP povinnosť zaplatiť Spoločnosti 10 004 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania.

Do dnešného dňa SVP túto sumu nezaplatil.

b) pasívny spor týkajúci sa komisionárskeho obchodu vymáhania pohľadávok SVP voči Spoločnosti prostredníctvom spoločnosti BRNO TRUST, a.s. pre SVP

Spoločnosť je stranou sporu s SVP o zaplatenie 7 801 tis. EUR a úrokov z omeškania. Spoločnosť uspela v oboch stupňoch, ale generálny prokurátor podal mimoriadne dovolanie, čo vrátilo nakoniec vec až do prvoinštančného konania.

Dňa 20. októbra 2020, prvoinštančný súd vyhovel žalobe SVP a zaviazal Spoločnosť a spoločnosť BRNO TRUST a.s., na zaplatenie žalovanej sumy, úrokov z omeškania a na náhradu trov konania spoločne a nerozdielne. Dňa 2. decembra 2020, podali odvolanie Spoločnosť aj spoločnosť BRNO TRUST, a.s.

Dňa 28. marca 2023, Najvyšší súd potvrdil rozhodnutie prvoinštančného súdu zaväzujúce Spoločnosť a spoločnosť BRNO TRUST a.s., na zaplatenie žalovanej sumy, úrokov z omeškania a náhrady trov konania spoločne a nerozdielne a navyiac priznal SVP náhradu trov odvolacieho konania.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Dňa 19. júla 2023, tak BRNO TRUST, a.s. ako aj Spoločnosť podali dovolanie s návrhom na odklad vykonateľnosti rozsudku Najvyššieho súdu. Dovolacie konanie prebieha.

Na tento súdny spor vykazuje Skupina rezervu v plnej výške.

Viedenský dohovor o občianskej zodpovednosti za jadrové škody

V zmysle Viedenského dohovoru o občianskoprávnej zodpovednosti za škody spôsobené jadrovou udalosťou (máj 1963) majú prevádzkovatelia jadrových zariadení absolútnu zodpovednosť za škody v dôsledku jadrovej udalosti na ich jadrovom zariadení. V Slovenskej republike Viedenský dohovor nadobudol účinnosť 7. júna 1995. Viedenský dohovor vyžaduje, aby prevádzkovateľ jadrového zariadenia zabezpečil poistenie alebo iné finančné krytie svojej zodpovednosti za jadrové škody vo výške, druhu a za podmienok, ktoré určí štát jadrového zariadenia. Štát jadrového zariadenia pritom nesmie obmedziť zodpovednosť prevádzkovateľa na čiastku nižšiu ako 5 mil. USD (hodnota USD vyjadrená v zlate k 29. aprílu 1963, t. j. 35 USD za trójsku uncu rýdzeho zlata) na jednu jadrovú udalosť.

19. marca 2015 Národná rada Slovenskej republiky schválila zákon č. 54/2015 Z. z. o občianskoprávnej zodpovednosti za jadrovú škodu a o jej finančnom krytí a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ktorý nadobudol účinnosť 1. januára 2016 a limituje zodpovednosť prevádzkovateľa jadrového zariadenia za jadrovú škodu spôsobenú každou jadrovou udalosťou do výšky 300 mil. EUR pre jadrové zariadenia využívané na energetické účely a 185 mil. EUR pre ostatné jadrové zariadenia a prepravu rádioaktívnych materiálov.

K dátumu účtovnej závierky mala Skupina uzatvorené poistné zmluvy na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 300 mil. EUR osobitne pre každé prevádzkované jadrové zariadenie (Jaslovské Bohunice, Mochovce 1&2 a Mochovce 3&4).

Finančné záruky

Skupina poskytla prísľub odškodnenia v prospech svojho dodávateľa, ktorého výška k 31. decembru 2024 predstavovala 1 489 tis. EUR (k 31. decembru 2023: 2 234 tis. EUR). Skupina neočakáva, že dôjde k plneniu z tohto prísľubu odškodnenia, a preto z tohto titulu nevykazuje žiadne záväzky.

Okrem vyššie uvedeného, Skupina neposkytla žiadne finančné záruky v prospech tretích strán k 31. decembru 2024 ani k 31. decembru 2023.

Ostatné kontroly

V Skupine v súčasnosti prebieha niekoľko kontrol zo strany štátnych orgánov. Napriek tomu, že Skupina nedokáže vylúčiť, že niektoré konania odhalia nepresnosti v jej činnosti, na základe ktorých by Skupina mohla byť sankcionovaná, vedenie Skupiny nedokáže odhadnúť dopad týchto konaní. Z tohto dôvodu nebola v konsolidovanej účtovnej závierke k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 vykázaná žiadna rezerva.

Skupina uskutočňuje významné transakcie s akcionárom a s ostatnými spriaznenými osobami, tiež vykazuje významné účtovné transakcie založené technických, finančných a iných odborných odhadoch spojených s určitou mierou neistoty. Daňové prostredie, v ktorom Skupina pôsobí, závisí od bežnej daňovej legislatívy a praxe. Pretože daňové úrady neposkytujú oficiálny výklad daňových zákonov, existuje riziko, že daňové úrady môžu požadovať úpravy základu dane, napr. z hľadiska transferového ocenenia, resp. iných úprav. Daňové orgány majú rozsiahlu právomoc pri interpretácii platných daňových zákonov, v dôsledku čoho môžu daňové kontroly priniesť nečakané výsledky. Nie je možné odhadnúť výšku potenciálnych daňových záväzkov súvisiacich s týmito rizikami.

Záložné právo

K dátumu zostavenia tejto účtovnej závierky mala Skupina založený dlhodobý hmotný majetok v hodnote 10 728 608 tis. EUR (2023: v hodnote 10 261 984 tis. EUR) a zásoby v hodnote 45 715 tis. EUR (2023: v hodnote 35 210 tis. EUR) v prospech bánk.

V priebehu januára 2025, v nadväznosti na podpis Zmluvy o termínovaných a revolvingových úveroch so syndikátom bánk, Skupina splatila existujúce úvery, čím sa zároveň uvoľnilo zabezpečenie prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Skupiny, uvedené vyššie.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
31. Reálna hodnota finančných nástrojov

Reálne hodnoty finančných aktív a záväzkov v porovnaní s ich účtovnými hodnotami vykázanými v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sú nasledovné:

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2024		31. december 2023	
		Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	170 350	170 350	196 895	196 895
Zabezpečovacie deriváty	7	12 539	12 539	240 686	240 686
Ostatné investície	9	6 101	6 101	6 116	6 116
Spolu dlhodobé finančné aktíva		188 990	188 990	443 697	443 697
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	1 212 572	1 370 182	3 556 470	4 124 830
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	-	-	9 344	9 344
Zabezpečovacie deriváty	7	152 636	152 636	110 179	110 179
Spolu dlhodobé finančné záväzky		1 365 208	1 522 818	3 675 993	4 244 353
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	468 150	468 150	401 936	401 936
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	19 841	19 841	130 262	130 262
Zabezpečovacie deriváty	7	172 548	172 548	281 480	281 480
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	216 372	216 372	106 828	106 828
Spolu krátkodobé finančné aktíva		876 911	876 911	920 506	920 506
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	2 221 101	2 221 101	555 968	555 968
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	27 036	27 036	17 204	17 204
Zabezpečovacie deriváty	7	138 549	138 549	42 290	42 290
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	408 220	408 220	519 204	519 204
Spolu krátkodobé finančné záväzky		2 794 906	2 794 906	1 134 666	1 134 666

Reálna hodnota finančných aktív a finančných záväzkov predstavuje sumu, za ktorú by mohol byť finančný nástroj vymenený v nezávislej transakcii medzi informovanými, dobrovoľne súhlasiacimi stranami, pokiaľ sa nejedná o nútenú likvidáciu ani exekučný predaj.

Nasledovné metódy a predpoklady boli použité pri určení reálnych hodnôt:

- Reálna hodnota peňazí a krátkodobých vkladov, pohľadávok z obchodného styku, záväzkov z obchodného styku a iných krátkodobých záväzkov je približne rovnaká ako ich účtovná hodnota najmä kvôli krátkodobej splatnosti týchto nástrojov.
- Dlhodobé pohľadávky s fixnou alebo variabilnou úrokovou mierou sú ohodnotené Skupinou na základe parametrov, ako sú úrokové miery, faktor rizika špecifický pre danú krajinu, individuálna bonita zákazníkov a riziko prislúchajúce k financovanému projektu. Na základe tohto ohodnotenia sú zaúčtované opravné položky na očakávané straty z týchto pohľadávok. K 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 účtovná hodnota pohľadávok, znížená o opravnú položku, nie je významne rozdielna oproti vypočítanej reálnej hodnote týchto pohľadávok.
- Reálna hodnota kótovaných nástrojov je založená na cenovej ponuke k dátumu účtovnej závierky. Reálna hodnota nekótovaných nástrojov, pôžičiek z bánk a iných finančných záväzkov, záväzkov z finančného lízingu ako aj iných nefinančných záväzkov je odhadnutá diskontovaním budúcich peňažných tokov použitím sadzby momentálne dostupnej pre dlhy s podobnými podmienkami, kreditným rizikom a zostávajúcou dobou splatnosti.
- Skupina uzatvára derivátové finančné nástroje s rôznymi protistranami, hlavne s finančnými inštitúciami s ratingom v investičnom pásme. Deriváty sú oceňované použitím oceňovacích techník so vstupmi, ktoré sú pozorovateľné na trhu, ktorými sú najmä forwardové zmluvy na cudziu menu a komoditné forwardy. Najčastejšie používané oceňovacie techniky zahŕňajú forwardový oceňovací model. Modely zahŕňajú rôzne vstupy vrátane úverovej kvality protistrán, spotové a forwardové kurzy cudzích mien, krivky úrovekovej miery a forwardové krivky podkladovej komodity.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Hierarchia reálnych hodnôt

Skupina používa nasledovnú hierarchiu pre určenie a vykázanie reálnej hodnoty finančných nástrojov a nefinančných aktív (pozri poznámku 5) podľa metódy ocenenia:

Úroveň 1: kótované ceny (neupravené) na aktívnych trhoch pre rovnaké aktíva a záväzky.
Úroveň 2: iné techniky, pri ktorých všetky vstupy, ktoré majú významný vplyv na reálnu hodnotu, sú pozorovateľné na trhu, či už priamo alebo nepriamo.
Úroveň 3: techniky, pri ktorých používané vstupy, ktoré majú významný vplyv na reálnu hodnotu, nie sú založené na pozorovateľných trhových údajoch.

K 31. decembru 2024 mala Skupina nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2024	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	19 841	-	19 841	-
Zabezpečovacie deriváty	7	185 087	-	185 087	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2024	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	27 036	-	27 036	-
Zabezpečovacie deriváty	7	291 185	-	291 185	-

K 31. decembru 2023 mala Skupina nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2023	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	130 262	-	130 262	-
Zabezpečovacie deriváty	7	522 166	-	522 166	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2023	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	26 548	-	26 548	-
Zabezpečovacie deriváty	7	152 469	-	152 469	-

Počas rokov 2024 a 2023 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3.

Pohyb reálnej hodnoty derivátov na elektrinu

Reálna hodnota komoditných derivátov bez určenia na zabezpečenie je citlivá na pohyby v cenách elektriny, vplyv týchto zmien na tieto komoditné deriváty je popísaný nižšie:

Deriváty na elektrinu

V tis. EUR	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto	Zmena
10% pokles	-9 118	-7 626
Stav k 31. decembru 2024	-1 492	
10% nárast	6 095	7 587

V tis. EUR	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto	Zmena
10% pokles	44 036	-17 181
Stav k 31. decembru 2023	61 217	
10% nárast	78 398	17 181

Vplyv zmeny ceny elektriny o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu konsolidovanej účtovnej závierky.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

32. Zásady a ciele riadenia finančného rizika

Nasledovné finančné riziká súvisia s činnosťou Skupiny:

- i) Kreditné riziko;
- ii) Riziko likvidity;
- iii) Trhové riziko, ktoré zahŕňa:
 - Komoditné riziko;
 - Úrokové riziko;
 - Menové riziko.

Riadenie rizík

Skupina je pri svojich operáciách vystavená rôznym trhovým rizikám, a to najmä riziku zmeny cien komodít, úrokových sadzieb a výmenných kurzov, ako aj riziku likvidity a kreditnému riziku. Pre minimalizovanie rizika vyplývajúceho zo zmien výmenných kurzov a úrokových sadzieb Skupina vstupuje do transakcií s požadovanými parametrami alebo uzatvára derivátové kontrakty na zabezpečenie jednotlivých rizikových transakcií pomocou nástrojov dostupných na trhu.

Transakcie, ktoré spĺňajú podmienky pre zabezpečovacie operácie v zmysle štandardu IFRS 9, sa klasifikujú ako zabezpečovacie transakcie, zatiaľ čo transakcie uskutočňované s úmyslom zabezpečenia, ktoré však nespĺňajú podmienky pre zabezpečovacie operácie v zmysle IFRS 9, sa klasifikujú ako obchodné transakcie.

V závislosti od účelu použitia a rozhodnutia vedenia Skupiny sú derivátové nástroje klasifikované takto:

- zabezpečenie peňažných tokov, ktoré sa týka zabezpečenia proti riziku zmien peňažných tokov;
- zabezpečenie reálnej hodnoty, ktoré sa týka zabezpečenia proti riziku zmien reálnej hodnoty;
- obchodné deriváty, ktoré sa týkajú zabezpečenia proti úrokovému a kurzovému riziku a riziku pohybu cien komodít, ale nespĺňajú podmienky pre vykazovanie podľa IFRS 9 ako zabezpečenie špecifických aktív, pasív, záväzných povinností alebo budúcich transakcií.

Reálna hodnota sa určí na základe cien stanovených na relevantných trhoch. V uvedenom zmysle vplyv tohto ocenenia na výsledok hospodárenia a vlastné imanie závisí od vývoja na trhu. V prípade portfólia derivátov môžeme kreditné riziko považovať za zanedbateľné, pretože transakcie sa uskutočňujú výlučne s vedúcimi slovenskými a medzinárodnými bankami, čím sa riziko diverzifikuje medzi rôzne subjekty.

Kreditné riziko

Skupina sa v čo najväčšej miere snaží zmiernovať kreditné resp. úverové riziko a teda predchádzať situácii, keď zmluvný partner neuhradí včas a v plnej výške akýkoľvek typ zmluvných záväzkov. Na identifikáciu a analýzu úverového rizika sú využívané sofistikované nástroje a postupy. Následné monitorovanie, riadenie a mitigácia kreditného rizika je zabezpečená prostredníctvom špecifických procesov a metód.

Dodatočné aspekty zmiernujúce kreditné riziko

Špecifická štruktúra zákazníkov Skupiny si vyžaduje individuálny prístup k hodnoteniu kreditného rizika. Medzi spoločnosťami s najnižším kreditným rizikom patria hlavne distribučné spoločnosti. Väčšina odberateľov a obchodných partnerov sú etablované spoločnosti v energetickom sektore a táto skutočnosť prispieva k zníženiu rizík vyplývajúcich z platobnej neschopnosti klientov. Pred uzatvorením zmluvného vzťahu je vykonaná analýza kreditného rizika obchodného partnera, ktorá sa následne pravidelne vykonáva na minimálne ročnej báze. Po zohľadnení výsledkov analýzy a ostatných aspektov vplyvujúcich na rizikovosť, je klientovi pridelený limit na obchodovanie. Ak je v procese zisťovania informácií a analýzy identifikované potenciálne kreditné riziko zmluvného partnera, Skupina riziko vyhodnotí a eliminuje, v prípade menších zákazníkov sú prevažne využívané zálohové platby. Dlhoročné skúsenosti Skupiny preukázali, že používané metódy analýzy, hodnotenia a riadenia kreditného rizika sú efektívne a adekvátne eliminujú kreditné riziko.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Očakávané percento úverových strát a opravná položka k pohľadávkam z obchodného styku z titulu očakávaných úverových strát, vypočítané podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, boli k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 nasledovné:

V tis. EUR	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2024	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2023
Pohľadávky v lehote splatnosti	0,07%	42	0,07%	174
Pohľadávky do 15 dní po splatnosti	0,07%	3	0,07%	-
Pohľadávky do 30 dní po splatnosti	1,55%	-	1,32%	-
Pohľadávky do 90 dní po splatnosti	4,45%	10	2,75%	25
Pohľadávky do 180 dní po splatnosti	5,00%	7	2,96%	21
Pohľadávky do 270 dní po splatnosti	5,03%	-	2,98%	33
Pohľadávky do 360 dní po splatnosti	5,03%	56	2,98%	71
Pohľadávky viac ako 360 dní po splatnosti	100%	6 745	100%	6 748
Pohľadávky posúdené na zníženie hodnoty na individuálnej báze (poznámka 11)	100%	135 989	100%	136 021
Nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky (poznámka 11)	100%	2 153	100%	2 153
Spolu opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)		145 005		145 246

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

V tis. EUR	2024	2023
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	8 333	1 393
A	179 001	84 204
Bez ratingu	29 004	21 196
Spolu	216 338	106 793

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Započítavanie finančných aktív a pasív

Nasledovné finančné aktíva boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2024:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy netto v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
				(d)	(e)	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	476 868	8 718	468 150	13 164	50 957	404 029
Aktíva z derivátových nástrojov	205 827	13 438	192 389	6 710	-	185 679
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	682 695	22 156	660 539	19 874	50 957	589 708

K 31. decembru 2023:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy netto v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
				(d)	(e)	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	490 577	88 641	401 936	3 252	135 017	263 667
Aktíva z derivátových nástrojov	454 373	42 631	411 742	8 540	-	403 202
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	944 950	131 272	813 678	11 792	135 017	666 869

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné aktíva, u ktorých Skupina nevykonala zápočet, pretože to buď neumožňovala zmluva, alebo Skupina nemala zámer zápočet vykonať.

V stĺpci (e) sú vykázané hodnoty prijatých bankových garancií a prijatých finančných zábezpek.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Nasledovné finančné záväzky boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2024:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy netto v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
				(d)	(e)	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	2 220 894	-	2 220 894	-	60 000	2 160 894
Záväzky z derivátových nástrojov	179 023	13 438	165 585	6 710	-	158 875
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	416 938	8 718	408 220	13 164	50 712	344 344
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	2 816 855	22 156	2 794 699	19 874	110 712	2 664 113

K 31. decembru 2023:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy netto v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
				(d)	(e)	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	2 416 871	-	2 416 871	-	60 000	2 356 871
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	102 125	42 631	59 494	8 540	-	50 954
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	607 845	88 641	519 204	3 252	94 047	421 905
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	3 126 841	131 272	2 995 569	11 792	154 047	2 829 730

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné záväzky, u ktorých Skupina nevykonala zápočet, pretože to buď neumožňovala zmluva, alebo Skupina nemala zámer zápočet vykonať.

V stĺpci (e) sú vykázané hodnoty vystavených bankových garancií a finančných zábezpek, ktoré Skupina zaplatila.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Riziko likvidity

Riziko likvidity je riziko, že Skupina nebude schopná plniť svoje finančné záväzky v dátume splatnosti. Prístup Skupiny k riadeniu rizika likvidity je zabezpečiť dostatočnú likviditu na plnenie záväzkov v termíne splatnosti, za normálnych, ako aj za kritických podmienok, a to bez spôsobenia neprijateľných strát alebo rizika poškodenia reputácie Skupiny.

Prezieravé riadenie rizika likvidity predpokladá udržiavanie dostatočnej hotovosti a/alebo disponibilných zdrojov v podobe úverových liniek. Vzhľadom na dynamickú podstatu samotného podnikania je finančné riadenie Skupiny zamerané na dosiahnutie flexibility udržiavaním dostatočného objemu úverových zdrojov.

Na krytie rizika likvidity mala Skupina k 31. decembru 2024 podpísané okrem účelovo viazaných úverov v celkovej výške 735 mil. EUR (2023: 952 mil. EUR), komitované úvery vo výške 5 191 mil. EUR (2023: 2 103 mil. EUR), ktoré boli načerpané v objeme 1 611 mil. EUR (2023: 2 103 mil. EUR). K rovnakému dátumu mala Skupina taktiež k dispozícii nevyužitú nekomitovanú úverovú linku vo výške 40 mil. EUR (2023: 180 mil. EUR) a peňažné prostriedky na bankových účtoch v hodnote 216 mil. EUR (2023: 107 mil. EUR).

V tis. EUR	2024			2023		
	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii
Nekomitované úverové linky	80 000	39 956	40 044	240 000	59 850	180 150
Komitované úvery na všeobecné účely	5 191 418	1 611 418	3 580 000	2 103 051	2 103 051	-
Účelovo viazané úvery	735 008	735 008	-	952 493	947 842	4 651
Podriadený úver	1 340 000	1 070 000	270 000	1 340 000	1 070 000	270 000

Skupina pri predaji produkcie a obchodných aktivitách využíva okrem bilaterálnych liniek aj obchodovanie na komoditnej burze, pričom tieto operácie so sebou prinášajú potrebu zloženia určitej zábezpeky v prospech burzy, ktorá ako sprostredkovateľ obchodu na seba prenáša riziko zlyhania protistrany. V tejto súvislosti Skupina riadi riziko označované ako Margin at Risk (MaR)/Collateral at Risk (CaR), ktoré predstavuje potenciálnu potrebu dodatočnej peňažnej zábezpeky vyplývajúcej z trhových pohybov.

V Skupine je nastavený proces kontroly rizika Margin at Risk, ktorý zabezpečuje pravidelné monitorovanie a prepočet výšky potenciálnych požiadaviek na zloženie dodatočnej zábezpeky v súvislosti s budúcim vývojom cien na komoditných trhoch. V rámci tohto procesu sú stanovené viaceré limity či už na otvorené pozície na burze alebo finančné limity, ktoré pomáhajú efektívne riadiť riziko spojené s burzovými požiadavkami týkajúcimi sa finančného zabezpečenia.

Riziko je pravidelne prepočítavané na základe Monte Carlo simulácií, pričom sa zohľadňujú rôzne časové obdobia v budúcnosti a rôzne úrovne spoľahlivosti. Tento prístup umožňuje Skupine odhadnúť pravdepodobnú výšku požiadaviek na dodatočnú zábezpeku v závislosti od možného vývoja trhových podmienok zohľadňujúc všetky faktory, ktoré môžu ovplyvniť celkové zabezpečenie na burze.

V procese riadenia MaR sú nastavené aj prahové hodnoty a opatrenia v prípade ich prekročenia, ktoré umožňujú včasnú reakciu a riadenie potenciálnych likviditných dopadov. Riziko MaR je sledované a reportované na pravidelnej báze, pričom týmto spôsobom zabezpečuje Skupina robustné riadenie maržových požiadaviek a ochranu pred nežiaducimi likviditnými udalosťami.

Tabuľka nižšie zobrazuje hodnoty maximálneho a priemerného celkového denného zabezpečenia požadovaného komoditnou burzou za posledné 3 roky v súvislosti s cenou elektriny. Trhové ceny sú ceny zúčtovania ročného produktu BaseLoad s dodávkou v nasledujúcom roku zverejnené komoditnou burzou. Ceny zúčtovania prináležia k dňu, kedy požadované zabezpečenie bolo maximálne okrem roku 2024, kedy sa trhová cena vzťahuje na predošlý pracovný deň t. j. 23. decembra 2024.

Rok	Maximálna hodnota zabezpečenia		Cena zúčtovania	Priemerná denná hodnota zabezpečenia (v mil. EUR)
	v mil. EUR	Deň	CAL DE BL Y+1 EUR/MWh	
2022	281	7. marec 2022	175,93	103
2023	62	28. september 2023	122,63	45
2024	65	24. december 2024	94,74	31

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Finančné záväzky k 31. decembru 2024

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 3 rokov	Viac ako 3 roky	Spolu
Úvery – istina	2 203 932	1 097 325	-	3 301 257
Úvery – úrok	229 977	236 829	-	466 806
Záväzky z finančného lízingu	2 897	5 554	26 621	35 072
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	313 513	-	-	313 513
Záväzky z derivátov	340 909	301 447	687	643 043

Finančné záväzky k 31. decembru 2023

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 3 rokov	Viac ako 3 roky	Spolu
Úvery – istina	544 883	2 421 807	1 070 297	4 036 987
Úvery – úrok	346 111	391 204	159 172	896 487
Záväzky z finančného lízingu	263	310	1 151	1 724
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	318 241	-	-	318 241
Záväzky z derivátov	307 098	7 179	-	314 277

Trhové riziko
i) Komoditné riziko

Expozícia Skupiny voči riziku zmien cien komodít vzniká pri nákupe a predaji elektriny a tiež pri nákupe palív slúžiacich na produkciu elektrickej energie. Expozícia, ktorá vzniká ako rozdiel medzi nákupmi a predajmi komodít alebo ako dôsledok kontraktov naviazaných na cenové indexy je kvantifikovaná rizikovými faktormi. Analýza citlivosti v súvislosti so zmenami cien elektriny je uvedená v poznámke 31.

Pri predaji elektriny Skupina uzatvára kontrakty s pevnými cenami vo forme bilaterálnych kontraktov s fyzickou dodávkou a v prípade obchodných transakcií využíva okrem kontraktov s fyzickou dodávkou aj kontrakty s finančným vyrovnaním (napr. kontrakty na rozdiely, na základe ktorých sú rozdiely buď platené protistrane, ak trhová cena elektriny prevyší dohodnutú realizačnú cenu, alebo naopak Skupine, v prípade opačného vývoja ceny).

Za účelom zníženia expozície voči fluktuácii cien komodít Skupina uzatvára aj rôzne typy derivátových nástrojov, a to hlavne forwardy, swapy, komoditné opcie, futures a kontrakty na rozdiely.

Skupina si zaistuje peňažné toky z predajov vyrobenej elektriny v budúcnosti tým, že sa zabezpečuje voči pohybu cien elektriny predajom budúcej produkcie cez forwardové kontrakty 4 roky pred dodávkou na základe predajnej stratégie.

Likvidita slovenského trhu s fyzickou dodávkou je z pohľadu možnosti zaistenia si peňažných tokov z predajov budúcej produkcie nižšia v porovnaní s nemeckým, českým alebo maďarským trhom, čo je dôsledkom vyššej spotreby a výroby na daných trhoch a taktiež je nižšia v porovnaní s likviditou na slovenskom trhu s finančnou dodávkou.

Skupina kompenzuje nižšiu likviditu na slovenskom trhu predajom na nemeckom, českom alebo maďarskom trhu. Vďaka vysokej korelácii medzi forwardovými produktami na týchto trhoch Skupina znižuje komoditné riziko na riziko pohybu v cenových spreadoch medzi jednotlivými krajinami, ktoré je neporovnateľne menšie. Spomínaná korelácia cien forwardových produktov medzi regionálnymi trhmi je dôsledkom vzájomných prepojení medzi krajinami a taktiež mechanizmu na dennom trhu nazývanom market coupling, ktorý zabezpečuje efektívne prerozdelenie cezhraničných kapacít.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

V prípade, že v určitom čase nie je na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou dostatočná likvidita, predaj budúcej produkcie sa zaisťuje na nemeckom, českom alebo maďarskom trhu nasledovne: keď cena elektrickej energie na slovenskom trhu dosiahne požadovanú úroveň, budúca výroba je najprv predaná cez ročné baseloadové produkty v Nemecku, Česku alebo v Maďarsku. Keď sa objaví likvidita na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou, obchod v zahraničnej zóne je uzavretý nákupným kontraktom v rovnakom objeme a následne je tento objem predaný na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou. Rovnaký mechanizmus je taktiež aplikovateľný aj pre slovenský trh s finančnou dodávkou v prípade, keď v určitom čase likvidita na slovenskom trhu s finančnou dodávkou je vyššia ako na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou. V tomto prípade je Skupina zabezpečená celkovo voči cenovým pohybom elektriny na trhu.

Taktiež kvôli menšej likvidite na vzdialenejších rokoch z pohľadu dodávky môže byť predaj výroby elektrickej energie v týchto rokoch zaisťovaný predajom cez najbližší rok. Neskôr, keď sa objaví likvidita na rokoch so vzdialenejšou dodávkou v budúcnosti, predaj cez najbližší rok je uzavretý nákupom ročného produktu v rovnakom objeme.

V prípade nízkej korelácie medzi zabezpečovacím nástrojom a zabezpečovanou položkou dochádza k neefektívnosti zabezpečenia, ktorú Skupina v zmysle platnej účtovnej politiky vykáže vo výsledku hospodárenia. Výraznejšie cenové výkyvy na obchodných platformách a trhoch energetických produktov majú dopad ako na koreláciu medzi zabezpečenými položkami a zabezpečovacími nástrojmi, tak aj na ocenenie otvorených pozícií.

Riadiace procesy týkajúce sa rizika zmien cien komodít v Skupine sú navrhnuté tak, aby nepretržite monitorovali a vyhodnocovali vývoj a stav rizika v čase a dokázali určiť, či je úroveň rizika v súlade s limitmi pre akceptáciu rizika nastavenú vrcholovým manažmentom. Tieto operácie sú vykonávané v súlade s koncepciou formálnych pravidiel kontroly, v rámci ktorých boli nastavené prísne rizikové limity. Dodržiavanie týchto limitov je overované útvarmi, ktoré sú nezávislé od tých, ktoré transakcie vykonávajú, pričom obchodné pozície sú vyhodnocované prostredníctvom viacerých rizikových ukazovateľov na pravidelnej báze.

ii) Úrokové riziko

Úrokové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov finančných nástrojov bude kolísat kvôli zmenám v trhových úrokových mierach. Vystavenie sa riziku vzniká najmä kvôli zmenám v trhových úrokových mierach, ktoré sa týkajú najmä záväzkov Skupiny vyplývajúcich z dlhodobých úverov s pohyblivými úrokovými mierami.

Na zabezpečenie úrokového rizika Skupina využíva úrokové deriváty.

Tieto kontrakty sú zvyčajne uzatvárané s nominálnou hodnotou nižšou a dátumom splatnosti skorším alebo rovnakým, ako má zabezpečovaný finančný záväzok, aby zmena reálnej hodnoty a/alebo očakávaných budúcich peňažných tokov týchto kontraktov bola kompenzovaná zodpovedajúcou zmenou reálnej hodnoty a/alebo očakávaných budúcich peňažných tokov podkladovej pozície.

Politikou Skupiny je zabezpečiť, aby primeraná časť úverov podliehala de facto úročeniu fixnou úrokovou sadzbou. S cieľom dosiahnuť primeranú kombináciu vystavenia sa fixným a pohyblivým úrokovým sadzbám sú uzatvárané úrokové swapy, alebo úrokovomenové swapy v prípade úverov v cudzej mene, čím je zároveň zabezpečené aj menové riziko. Skupinou uzatvorené úrokové swapy sú denominované v eurách so splatnosťou do roku 2025. V zmysle týchto swapov Skupina platí fixnú úrokovú sadzbu v rozpätí od 0,191% do 0,317% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2024 mala Skupina úrokové swapy v nominálnej hodnote 1 130 000 tis. EUR (2023: 1 522 000 tis. EUR). Nominálna hodnota úrokovomenových swapov k 31. decembru 2024 bola 175 000 tis. EUR (2023: 225 000 tis. EUR).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Analýza citlivosti

Skupina uskutočnila analýzu možného dopadu v prípade predpokladanej zmeny úrokových sadzieb o +/- 100 bázických bodov, pričom ostatné premenné sa nezmenili.

Nasledujúca tabuľka zobrazuje citlivosť zisku Skupiny pred zdanením na zmenu úrokových sadzieb prostredníctvom dopadu na pozície uzatvorené s variabilnými úrokovými mierami pri predpoklade, že ostatné premenné ostanú nezmenené:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2024</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-33 206

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2023</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-39 613

Zníženie bázických bodov by malo na zisk pred zdanením rovnako vysoký ale opačný vplyv, pri rovnakom predpoklade, že ostatné premenné ostanú nezmenené.

iii) Menové riziko

Menové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov bude kolísat kvôli zmenám v kurzoch zahraničných mien.

Skupina je vystavená vplyvu menového rizika na pohľadávky a záväzky denominované v inej ako vo funkčnej mene Skupiny, predovšetkým v USD, RUB, CZK a PLN. Riziko fluktuácie menového kurzu RUB v súvislosti s úvermi čerpanými v mene RUB vo výške 10 620 mil. RUB k 31. decembru 2024 je plne eliminované zabezpečením vo forme úrokovomenových swapov a swapov na cudziu menu.

Na zníženie vplyvu menového rizika na aktíva, pasíva a očakávané toky peňažných prostriedkov v cudzej mene sa používajú rôzne druhy derivátov. Tieto zahŕňajú najmä forwardy a úrokovomenové swapy.

Tieto obchody sú spravidla uzatvárané s rovnakou alebo nižšou nominálnou hodnotou a s rovnakým dátumom splatnosti ako má zabezpečovaný finančný záväzok alebo očakávaný tok peňažných prostriedkov. Každá zmena v reálnej hodnote a/alebo zmena budúcich peňažných tokov týchto kontraktov vyplývajúca z možného zhodnotenia alebo znehodnotenia funkčnej meny oproti ostatným menám je plne kompenzovaná zmenou v reálnej hodnote a/alebo zmenou budúcich peňažných tokov podkladovej pozície.

Analýza citlivosti

Nasledujúca tabuľka zobrazuje citlivosť zisku pred daňou a vlastného imania Skupiny na primeranú možnú zmenu v kurze USD, CZK a PLN s tým, že ostatné premenné zostávajú nemenné.

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zmena v kurze cudzej meny</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením</i>
31. december 2024		
CZK	+10%	-3 383
USD	+10%	1
PLN	+10%	-805
31. december 2023		
CZK	+10%	-2 299
USD	+10%	-11
PLN	+10%	-427

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Riadenie kapitálu

Základným cieľom Skupiny pri riadení kapitálu je zabezpečiť, že Skupina má pozitívne úverové hodnotenie a zdravú štruktúru kapitálu tak, aby podporovala činnosť Skupiny a maximalizovala hodnotu pre akcionárov.

Skupina monitoruje kapitál použitím ukazovateľa zadĺženia, ktorý predstavuje pomer čistého dlhu a vlastného imania. Skupina zahŕňa do čistého dlhu: krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky a úvery bez dohadných úrokov vrátane záväzkov z finančného lízingu, právo na úhradu nákladov z Národného jadrového fondu, pohľadávky z finančného lízingu a celkovú hodnotu peňazí a peňažných ekvivalentov. K 31. decembru 2024 bol ukazovateľ zadĺženia 0,23 (k 31. decembru 2023: 0,42).

33. Udalosti po dátume vykazovania

Dňa 23. decembra 2024 Skupina podpísala Zmluvu o termínovaných a revolvingových úveroch so syndikátom bánk v hodnote 3 580 000 tis. EUR. Prvá a druhá časť syndikovaného financovania sú termínované úvery každá v hodnote do 1 665 000 tis. EUR. Prvá časť je splatná 23. decembra 2027 a druhá časť 23. decembra 2029. Tretiu časť tvorí revolvingový úver v hodnote 250 000 tis. EUR.

V nadväznosti na podpis uvedenej zmluvy boli všetky bankové a podriadené úvery Skupiny, s výnimkou dvoch účelovo viazaných bankových úverov, refinancované do konca januára 2025. Splatnosť týchto dvoch účelovo viazaných úverov, ktoré neboli refinancované, bola v januári 2025 predĺžená do konca roka 2030.

Splatením úverov sa zároveň uvoľnilo zabezpečenie prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Skupiny.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**SPRÁVA
NEZÁVISLÉHO
AUDÍTORA
A INDIVIDUÁLNA
ÚČTOVNÁ
ZÁVIERKA**

zostavená v súlade s Medzinárodnými
štandardmi pre finančné výkazníctvo
platnými v Európskej únii
k 31. decembru 2024

Slovenské elektrárne, a.s.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

Akcionárom, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s.:

SPRÁVA Z AUDITU INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKY

Názor

Uskutočnili sme audit individuálnej účtovnej závierky spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej len „spoločnosť“), ktorá zahŕňa výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2024, výkaz ziskov a strát, výkaz ostatného komplexného výsledku, výkaz zmien vo vlastnom imaní a výkaz peňažných tokov za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú významné informácie o účtovných zásadách a účtovných metódach a ďalšie vysvetľujúce informácie.

Podľa nášho názoru, priložená individuálna účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie spoločnosti k 31. decembru 2024 a výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou (EÚ).

Základ pre názor

Audit sme uskutočnili v súlade s Medzinárodnými audítorskými štandardmi. Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov sa bližšie uvádza v odseku *Zodpovednosť audítora za audit individuálnej účtovnej závierky*. Od spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení 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“) týkajúcich sa nezávislosti a etiky vrátane Etického kódexu audítora, ktoré sú relevantné pre náš audit individuálnej účtovnej závierky, a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že získané audítorské dôkazy poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zdôraznenie skutočností

Upozorňujeme na poznámky 3 (i) a 15 k individuálnej účtovnej závierke. Spoločnosť ocenila svoje záväzky vyplývajúce z prevádzky jadrových elektrární a vytvorila súvisiace rezervy k 31. decembru 2024 na základe odhadu manažmentu budúcich výdavkov potrebných na úhradu týchto záväzkov keď sa stanú splatnými. Odhady a predpoklady, ktoré manažment zohľadnil pri tvorbe týchto rezerv, sú vo svojej podstate citlivé na očakávania vývoja budúcich nákladov a prognózovaných peňažných tokov, načasovania peňažných tokov, inflácie, diskontných sadzieb, technických plánov a zmien vládnej legislatívy. Akékoľvek zmeny týchto parametrov by mohli významne ovplyvniť hodnotu rezerv vykázaných v individuálnej účtovnej závierke v budúcich obdobiach.

Upozorňujeme na poznámku 30 k individuálnej účtovnej závierke, ktorá opisuje neistotu spojenú s výsledkom súdnych sporov týkajúcich sa Zmluvy o prevádzke Vodnej elektrárne Gabčíkovo („VEG“), Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG a Zmluvy o odškodnení.

Náš názor nie je vzhľadom na tieto skutočnosti modifikovaný.

Iná skutočnosť

Audit individuálnej účtovnej závierky spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. za rok končiaci sa 31. decembra 2023 vykonal iný audítor, ktorý dňa 28. marca 2024 vyjadril k tejto individuálnej účtovnej závierke nepodmienенý názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za individuálnu účtovnú závierku

Štatutárny orgán spoločnosti zodpovedá za zostavenie a verné zobrazenie individuálnej účtovnej závierky v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom EÚ, a za interné kontroly, ktoré štatutárny orgán spoločnosti považuje za potrebné pre zostavenie individuálnej účtovnej závierky, aby neobsahovala významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní individuálnej účtovnej závierky štatutárny orgán zodpovedá za zhodnotenie schopnosti spoločnosti 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 spoločnosť zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú reálnu možnosť než tak urobiť.

Osoby poverené spravovaním sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva spoločnosti.

Zodpovednosť audítora za audit individuálnej účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či individuálna účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, ktorá obsahuje názor audítora. Primerané uistenie predstavuje vysoký stupeň uistenia, ale nie záruku, že audit vykonaný podľa Medzinárodných audítorských štandardov vždy odhalí prípadnú významnú nesprávnosť. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a považujú sa za významné, ak by bolo opodstatnené očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne ovplyvnia ekonomické rozhodnutia používateľov, ktoré boli prijaté na základe tejto individuálnej účtovnej závierky.

V rámci auditu v súlade s Medzinárodnými audítorskými štandardmi uplatňujeme odborný úsudok a zachováваме profesionálny skepticizmus počas celého auditu. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti individuálnej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a vykonávame audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre názor audítora. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídienie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnuť audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie aby sme vyjadrili názor na efektívnosť interných kontrol spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód, ako aj primeranosť účtovných odhadov a súvisiacich informácií zverejnených štatutárnym orgánom.
- Predkladáme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne používa účtovnú zásadu nepretržitého pokračovania v činnosti, a na základe získaných audítorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť spoločnosti nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v individuálnej účtovnej závierke alebo, ak sú takéto zverejnené informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery však vychádzajú z audítorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že spoločnosť prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah individuálnej účtovnej závierky vrátane zverejnených informácií, ako aj to, či individuálna účtovná závierka verne zobrazuje uskutočnené transakcie a udalosti.

S osobami poverenými spravovaním 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 PRÁVNÝCH PREDPISOV

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej podľa požiadaviek zákona o účtovníctve č. 431/2002 Z. z. v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“). Náš vyššie uvedený názor na individuálnu účtovnú závierku sa nevzťahuje na iné informácie vo výročnej správe.

V súvislosti s auditom individuálnej účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámiť sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a posúdiť, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s individuálnou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami o účtovnej jednotke a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu individuálnej účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

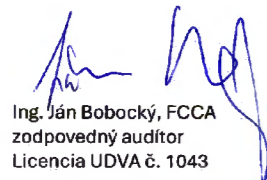
Posúdili sme, či výročná správa spoločnosti obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

Podľa nášho názoru, na základe prác vykonaných počas auditu individuálnej účtovnej závierky:

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2024 sú v súlade s individuálnou účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho, na základe našich poznatkov o spoločnosti a jej situácii, ktoré sme získali počas auditu individuálnej účtovnej závierky, sme povinní uviesť, či sme zistili významné nesprávnosti vo výročnej správe, ktorú sme obdržali pred dátumom vydania tejto správy audítora. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

Bratislava 16. apríla 2025



Ing. Ján Bobocký, FCCA
zodpovedný audítor
Licencia UDVA č. 1043

V mene spoločnosti
Deloitte Audit s.r.o.
Licencia SKAu č. 014

Slovenské elektrárne, a.s.

Individuálna účtovná závierka
zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo
platnými v Európskej únii

k 31. decembru 2024



Branislav Strýček
Generálny riaditeľ
Predseda predstavenstva



Lukáš Maršálek
Člen predstavenstva

Bratislava, 16. apríla 2025

OBSAH

Výkaz finančnej pozície.....	218
Výkaz ziskov a strát.....	219
Výkaz ostatného komplexného výsledku.....	220
Výkaz zmien vo vlastnom imaní.....	221
Výkaz peňažných tokov.....	222

Poznámky k účtovnej závierke

1. Všeobecné informácie.....	223
2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky.....	224
2.2 Zmeny účtovných politík.....	225
2.3 Zhrnutie významných informácií o účtovnej politike.....	225
3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady.....	237
4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné.....	239
5. Dlhodobý hmotný majetok.....	240
6. Dlhodobý nehmotný majetok.....	245
7. Derivátové operácie.....	246
8. Investície do dcérskych spoločností.....	249
9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície.....	249
10. Zásoby.....	251
11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky.....	252
12. Peniaze a peňažné ekvivalenty.....	253
13. Ostatné aktíva.....	253
14. Základné imanie a rezervy.....	254
15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva.....	255
16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární.....	260
17. Zamestnanecké požitky.....	262
18. Ostatné rezervy.....	264
19. Úvery a pôžičky.....	265
20. Ostatné záväzky.....	266
21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky.....	267
22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja.....	268
23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady.....	269
24. Zisky a straty z derivátových transakcií.....	269
25. Osobné náklady.....	270
26. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty.....	270
27. Finančné výnosy a náklady.....	270
28. Dane z príjmov.....	271

29. Transakcie so spriaznenými stranami.....	274
30. Podmienené záväzky a aktíva.....	276
31. Reálna hodnota finančných nástrojov.....	282
32. Zásady a ciele riadenia finančného rizika.....	284
33. Udalosti po dátume vykazovania.....	292

VÝKAZ FINANČNEJ POZÍCIE
k 31. decembru 2024
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2024	31. december 2023
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	10 806 219	10 327 814
Dlhodobý nehmotný majetok	6	10 525	6 418
Aktíva z derivátových nástrojov	7	12 539	240 686
Investície do dcérskych spoločností, pridružených spoločností a iné	8, 9	28 228	28 243
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 792 915	1 687 625
Ostatné pohľadávky	11	168 572	196 291
Ostatné dlhodobé aktíva	13	2 495	2 124
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	25 562	14 531
Dlhodobé aktíva spolu		12 847 055	12 503 732
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	499 483	450 976
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	457 218	371 112
Aktíva z derivátových nástrojov	7	193 729	405 759
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	203 810	100 305
Ostatné krátkodobé aktíva	13	3 819	3 424
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	223	223
Krátkodobé aktíva spolu		1 358 282	1 331 799
AKTÍVA SPOLU		14 205 337	13 835 531
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	3 602 140	3 325 942
Ostatné rezervy	14	233 142	235 554
Rezerva zo zabezpečovacích operácií	14	-28 556	322 358
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	893 656	78 623
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		<i>78 623</i>	<i>-479 428</i>
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		<i>815 033</i>	<i>558 051</i>
Vlastné imanie spolu		5 969 678	5 231 773
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	1 166 683	1 139 599
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreného paliva	15	2 960 185	2 810 479
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	127 316	152 361
Zamestnanecké požitky	17	40 432	33 707
Ostatné rezervy	18	26 848	29 028
Úvery a pôžičky	19	45 295	2 415 929
Závazky z derivátových nástrojov	7	152 636	119 523
Ostatné dlhodobé záväzky	20	31 836	16 780
Odložený daňový záväzok	28	725 225	501 104
Dlhodobé záväzky spolu		5 276 456	7 218 510
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	207	710
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreného paliva	15	37 214	42 892
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	2 619	4 804
Zamestnanecké požitky	17	2 189	2 634
Ostatné rezervy	18	14 085	89 272
Úvery a pôžičky	19	2 224 957	568 696
Závazky z derivátových nástrojov	7	175 050	68 291
Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	384 098	495 252
Závazok zo splatnej dane z príjmov	28	118 746	109 022
Ostatné krátkodobé záväzky	20	38	3 675
Krátkodobé záväzky spolu		2 959 203	1 385 248
Závazky spolu		8 235 659	8 603 758
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		14 205 337	13 835 531

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2024	Rok končiaci 31. decembra 2023
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	3 721 869	4 786 926
Ostatné prevádzkové výnosy	23	17 805	46 931
Výnosy spolu		3 739 674	4 833 857
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo	10	-62 357	-64 398
Fosílna a iné palivo		-29 188	-127 213
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-1 303 354	-2 567 188
Opravy a údržba		-50 236	-49 231
Ostatný materiál a služby		-135 362	-137 739
Osobné náklady	25	-195 586	-169 228
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreného paliva	15	-48 517	-30 720
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	28 992	3 619
Zisky / (- Straty) z derivátových transakcií	24	-120 836	-431 125
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-38 010	-140 708
Prevádzkové náklady spolu		-1 954 454	-3 713 931
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY			
		1 785 220	1 119 926
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	5	-96 229	-
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	26	-322 885	-204 262
PREVÁDZKOVÝ ZISK		1 366 106	915 664
Finančné výnosy	27	44 898	26 219
Finančné náklady	27	-293 661	-141 123
ZISK PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		1 117 343	800 760
DAŇ Z PRÍJMOV	28	-302 310	-242 709
ČISTÝ ZISK		815 033	558 051

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

VÝKAZ OSTATNÉHO KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2024	Rok končiaci 31. decembra 2023
Čistý zisk		815 033	558 051
Súčasti ostatného komplexného výsledku			
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,28	-352 041	1 841 638
Vplyv zmeny sadzby odloženej dane	28	1 127	-
Ostatné, znížené o daň		-15	-164
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty		-350 929	1 841 474
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	5,28	339 148	-
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-207	-679
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,28	213	-1 939
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,28	29	-199
Zisky / (- straty) z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,28	-4 100	2 504
Vplyv zmeny sadzby odloženej dane	28	-61 282	-
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty		273 801	-313
Súčasti ostatného komplexného výsledku, znížené o daň		-77 128	1 841 161
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		737 905	2 399 212

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rezerva zo		Základné imanie	Rezerva z		Ostatné rezervy	Nerozdelený zisk / (- strata) minulých rokov	Vlastné imanie spolu
		zabezpečovacích operácií	precenenia		precenenia	precenenia			
Zostatok k 1. januáru 2023		1 269 296	-1 519 280	1 269 296	3 328 759	233 214	-479 428	2 832 561	558 051
Zisk za obdobie		-	-	-	-	-	558 051	558 051	-
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku</i>									
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-	-	-	-679	-	-	-	-679
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,28	-	-	-	-1 939	-	-	-	-1 939
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,28	-	-	-	-199	-	-	-	-199
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,28	-	1 841 638	-	-	-	-	1 841 638	-
Zisky z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,28	-	-	-	-	2 504	-	2 504	-
Ostatné, znížené o daň		-	-	-	-	-164	-	-164	-
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-	1 841 638	1 269 296	-2 817	2 340	558 051	2 399 212	558 051
Zostatok k 31. decembru 2023		1 269 296	322 358	1 269 296	3 325 942	235 554	78 623	5 231 773	5 231 773
Zostatok k 1. januáru 2024		1 269 296	322 358	1 269 296	3 325 942	235 554	78 623	5 231 773	815 033
Zisk za obdobie		-	-	-	-	-	815 033	815 033	-
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku</i>									
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	5,28	-	-	-	339 148	-	-	339 148	-
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-	-	-	-207	-	-	-207	-
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,28	-	-	-	213	-	-	213	-
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,28	-	-	-	29	-	-	29	-
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,28	-	-352 041	-	-	-	-	-352 041	-
Zisky z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,28	-	-	-	-	-4 100	-	-4 100	-
Vplyv zmeny sadzby odloženej dane	28	-	1 127	-	-62 985	1 703	-	-60 155	-
Ostatné, znížené o daň		-	-	-	-	-15	-	-15	-
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-	-350 914	1 269 296	276 198	-2 412	815 033	737 905	815 033
Zostatok k 31. decembru 2024		1 269 296	-28 556	1 269 296	3 602 140	233 142	893 656	5 969 678	5 969 678

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2024	Rok končiaci 31. decembra 2023
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk / (-strata) pred zdanením		1 117 343	800 760
<i>Položky upravujúce zisk / (-stratu) pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:</i>			
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku	5, 6	321 676	202 168
Efekt precenenia	5	96 229	-
Amortizácia výnosov budúcich období		-2	-
Zisk / strata z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	23	339	1 241
Výnosové úroky	27	-12 701	-7 309
Výnosy z dlhodobých investícií	27	-7 515	-5 843
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	27	1 858	975
Úroky z rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreteho paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	27	121 895	116 507
Úroky z úverov a pôžičiek		145 363	14 363
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení, ukladanie vyhoreteho paliva a zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	-8 860	7 010
Ostatné zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a ukladanie vyhoreteho paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	4 033	719
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		-2 403	-504
Zmena ostatných rezerv		-75 696	-19 119
Výnos z Národného jadrového fondu	15,27	-24 682	-13 067
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	814	1 444
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		87 544	-110 543
Efekt ostatných finančných nákladov		456	1 237
Zmarená investícia		11 185	-
Neefektívnosť zabezpečenia peňažných tokov reklasifikovaná z vlastného imania do výkazu ziskov a strát		-62 405	-94 139
Zmeny stavu pracovného kapitálu:			
Zásoby	10	-48 507	-201 907
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		-7 654	284 318
Závazky z obchodného styku a ostatné záväzky		-139 228	-514 072
Ostatný majetok a záväzky		47 847	340 540
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		1 566 929	804 779
Prijaté úroky		10 479	4 903
Zaplatené úroky		-256 207	-288 318
Zaplatená daň z príjmov		-109 138	14 961
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		1 212 063	536 325
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku		-299 633	-257 210
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-4 470	-1 287
Príjmy z dlhodobých investícií	27	7 515	5 843
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		104	5
Obstaranie dlhodobého finančného majetku		-	-16
Platby do Národného jadrového fondu	15	-81 422	-144 417
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-377 906	-397 082
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek		1 372 028	882 005
Splátky úverov a pôžičiek		-2 102 680	-981 937
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		-730 652	-99 932
ČISTÉ ZVÝŠENIE PEŇAZÍ A PEŇAŽNÝCH EKUIVALENTOV		103 505	39 311
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKUIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	100 305	60 994
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKUIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	203 810	100 305

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)
1. Všeobecné informácie

Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej ako „Spoločnosť“) sú spoločnosťou zaoberajúcou sa výrobou, dodávkou a obchodovaním s elektrickou a tepelnou energiou, ktorá vlastní a prevádzkuje 53,1% (2023: 55,9%) inštalovaného výkonu elektrární v Slovenskej republike.

Sídlo Spoločnosti a identifikačné čísla:
Slovenské elektrárne, a.s.
Identifikačné číslo: 35 829 052
Daňové identifikačné číslo: 2020261353
Pribinova 40
811 09 Bratislava – mestská časť Ružinov
Slovenská republika

Spoločnosť bola založená 13. decembra 2001 a bola zapísaná do Obchodného registra 21. januára 2002.

Spoločnosť má organizačnú zložku v Poľskej republike. Organizačná zložka v Českej republike ukončila svoju činnosť k 27. aprílu 2023. Dňa 18. augusta 2023 bola vymazaná z Obchodného registra Českej republiky.

Spoločnosť nie je neobmedzene ručiacim spoločníkom v žiadnej spoločnosti.

Priemerný prepočítaný počet zamestnancov Spoločnosti počas roka 2024 bol 4 070 (rok 2023: 4 003), počet zamestnancov k 31. decembru 2024 bol 4 166 (k 31. decembru 2023: 3 962 zamestnancov), z toho počet riadiacich zamestnancov bol 31 (k 31. decembru 2023: 27 riadiacich zamestnancov).

Údaje v tejto individuálnej účtovnej závierke sú vykázané v tisícoch eur.

Táto individuálna účtovná závierka bola zostavená ako riadna individuálna účtovná závierka v súlade s § 17 ods. 6 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

Táto individuálna účtovná závierka je uložená v sídle Spoločnosti a v Obchodnom registri Mestského súdu Bratislava III, Námestie Biely kríž 7, 836 07 Bratislava III. V súlade s § 23 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov je táto individuálna účtovná závierka uložená aj v registri účtovných závierok v elektronickej forme.

Vlastnícka štruktúra

K dátumu tejto individuálnej účtovnej závierky akcie Spoločnosti vlastnila spoločnosť Slovak Power Holding B.V., Holandsko (vo výške 66% základného imania) a Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (vo výške 34% základného imania).

Akcie spoločnosti Slovak Power Holding B.V. (ďalej ako „SPH“) vlastnila k dátumu tejto individuálnej účtovnej závierky spoločnosť Enel Produzione S.p.A., Taliansko (ďalej ako „Enel Produzione“) vo výške 50% základného imania a spoločnosť EP Slovakia B.V., Holandsko (ďalej ako „EP Slovakia“) taktiež vo výške 50% základného imania. Jediným akcionárom EP Slovakia bola spoločnosť Energetický a průmyslový holding a.s., Česká republika (ďalej ako „EPH“). Vrcholnou materskou spoločnosťou Spoločnosti je SPH.

Na základe akcionárskej dohody a zmluvy o predaji podielu Enel Produzione držanom prostredníctvom SPH na základnom imaní spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., uzatvorenej medzi Enel Produzione a EP Slovakia 18. decembra 2015 a aktualizovanej 30. augusta 2018 a 22. decembra 2020, existuje možnosť zo strany EP Slovakia, uplatniť opciu na nákup zvyšného podielu akcií SPH, ktoré sú v držbe Enel Produzione, ktorá je vykonateľná najskôr 6 mesiacov od podpisu aktuálnej dohody do momentu, podľa toho, ktorý nastane skôr, a to: (i) do 4 rokov od ukončenia 144 hodinového preukazného chodu štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce, alebo (ii) do decembra 2028.

Okrem toho, vždy vo vzťahu k zvyšným 50% podielu na základnom imaní SPH, ktoré má v držbe Enel Produzione, vyššie uvedené dohody umožňujú uplatnenie predajnej opcie v prospech Enel Produzione a nákupnej opcie v prospech EP Slovakia, ktoré môžu byť obe uplatnené, keď nastane posledná z nasledovných udalostí: (i) 6 mesiacov od 144 hodinového preukazného chodu štvrtého bloku, (ii) ukončenie prvej plánovanej odstávky štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce a (iii) splatnosť akcionárskej pôžičky v roku 2032.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Dňa 18. decembra 2024 EPH oznámilo podpísanie zmluvy („Zmluva“) so spoločnosťou Enel Produzione, ktorej cieľom je nadobudnutie 50 % účasti v spoločnosti SPH na základe uplatnenia nákupnej opcie v prospech EP Slovakia. K momentu uplatnenia tejto opcie, Enel Produzione prevedie zvyšných 50% podielu na základnom imaní SPH na EP Slovakia.

Ukončenie transakcie, ktoré sa očakáva v prvej polovici roka 2025, podlieha regulačným podmienkam vrátane schválenia príslušným protimonopolným úradom a Európskou komisiou podľa nariadenia o zahraničných subvenciách (nariadenie (EÚ) 2022/2560) a ďalším obvyklým podmienkam uzavretia.

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 6. mája 2024.

Majetok a záväzky vykázané vo výkaze finančnej pozície sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé. Aktíva klasifikované ako určené na predaj, resp. aktíva a záväzky vyradené skupiny súvisiace s ukončením činnosti sú vo výkaze finančnej pozície prezentované samostatne. Krátkodobé aktíva zahŕňajú peniaze a peňažné ekvivalenty a predstavujú aktíva, ktorých použitie, spotreba alebo predaj sa predpokladá v rámci normálneho prevádzkového cyklu Spoločnosti, alebo v horizonte dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka. V prípade zásob sú ako krátkodobé aktíva vykázané najmä jadrové palivo a náhradné diely, ktorých spotreba sa očakáva počas obdobia približne piatich rokov, čo je považované za normálny prevádzkový cyklus. Krátkodobé záväzky sú také záväzky, ktoré budú vysporiadané v rámci normálneho prevádzkového cyklu Spoločnosti alebo do dvanástich mesiacov odo dňa, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Náklady vo výkaze ziskov a strát sú klasifikované podľa ich charakteru.

Výkaz peňažných tokov bol zostavený nepriamou metódou a uvádza čisté peňažné toky z prevádzkovej, investičnej a finančnej činnosti.

Individuálna účtovná závierka bola zostavená podľa princípu historických cien s nasledujúcimi výnimkami:

- dlhodobý hmotný majetok je vykázaný v precenenej hodnote,
- derivátové finančné nástroje sa oceňujú reálnou hodnotou,
- finančné nástroje v reálnej hodnote vykazované cez výkaz ziskov a strát sa oceňujú reálnou hodnotou.

Metódy použité na zistenie reálnej hodnoty sú ďalej popísané v poznámke 5 a 31.

Účtovná závierka Spoločnosti bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania jej činnosti. Spoločnosť neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Vojenský konflikt na Ukrajine

Spoločnosť monitoruje možný vplyv meniacich sa mikro- a makroekonomických podmienok na výkonnosť, finančnú situáciu a činnosť Spoločnosti v súvislosti s vojenským konfliktom na Ukrajine od februára 2022. Spoločnosť neidentifikovala žiadnu neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Informácie o konsolidovanom celku

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti je súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky skupiny Slovenské elektrárne, ktorá je súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky zostavenej spoločnosťou Slovak Power Holding B.V. Táto je dostupná k nahliadnutiu priamo v sídle uvedenej spoločnosti, Herengracht 469, 1017 BS Amsterdam, Holandsko. Adresa príslušného obchodného registra, kde je táto konsolidovaná účtovná závierka uložená, je Chamber of Commerce of Amsterdam, De Ruijterkade 5, 1013 AA, Amsterdam, Holandsko.

Vyhlásenie o zhode

Táto individuálna účtovná závierka bola zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo prijatými v rámci Európskej únie (ďalej tiež ako „IFRS účtovné štandardy“). IFRS[®] účtovné štandardy zahŕňajú štandardy a interpretácie schválené Radou pre medzinárodné účtovné štandardy („IASB“) a Výborom pre interpretácie medzinárodného finančného výkazníctva („IFRIC“).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
2.2 Zmeny účtovných politík

Použité účtovné politiky sú konzistentné s účtovnými politikami použitými v individuálnej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2023, okrem nasledovných prípadov:

Spoločnosť aplikovala nasledujúce novelizované IFRS účtovné štandardy, vydané IASB a prijaté v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“), ktoré sú povinne účinné pre účtovné obdobia začínajúce k 1. januáru 2024 alebo neskôr:

IAS 1	Dotatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky: Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé s kovenantmi (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2024 alebo neskôr</i>);
IFRS 16	Dotatky k IFRS 16: Lízingový záväzok pri transakcii predaja a spätného lízingu (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2024 alebo neskôr</i>);
IAS 7 IFRS 7	Dotatky k IAS 7 a IFRS 7: Dohody o financovaní dodávateľov (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2024 alebo neskôr</i>).

Aplikácia týchto štandardov nemala žiadny významný vplyv na zverejnenia alebo zostatky vykázané v individuálnej účtovnej závierke Spoločnosti.

2.3 Zhrnutie významných informácií o účtovnej politike
a) Dcérske spoločnosti a pridružené spoločnosti

Podiely v dcérskych spoločnostiach a v pridružených spoločnostiach sa vykazujú v obstarávacej cene zníženej o akumulované straty zo zníženia hodnoty.

Obstarávacou cenou podielov v dcérskych spoločnostiach a v pridružených spoločnostiach je cena, ktorá bola zaplatená za nadobudnuté vlastníctvo akcií, resp. podielov. Súčasťou obstarávacej ceny sú aj vedľajšie náklady súvisiace s obstaraním.

b) Vykazovanie výnosov

Výnosy Spoločnosti sú generované primárne z predaja elektriny a súvisiacich služieb na veľkoobchodnom trhu, koncovým zákazníkom, operátorom trhu a prevádzkovateľom distribučnej a prenosovej sústavy, a taktiež z predaja tepla.

Spoločnosť vykazuje výnosy vtedy, keď splní povinnosť plnenia zmluvy prevodom prislúbeného tovaru alebo služby, nazývané tiež aktívum, na zákazníka. Aktívum je prevedené v momente, keď zákazník získa kontrolu, alebo počas toho, ako ziskava kontrolu nad týmto aktívom. Spoločnosť vykazuje ako výnos sumu transakčnej ceny, ktorá je priradená k danej povinnosti plnenia zmluvy. Transakčná cena je suma protihodnoty, pri ktorej Spoločnosť očakáva, že jej na ňu vznikne nárok výmenou za prevod sľúbeného tovaru alebo služieb na zákazníka, s výnimkou súm vybraných v mene tretích strán (napríklad dane z pridanej hodnoty). Spoločnosť sa rozhodla neupravovať transakčnú cenu o efekt financovania, keďže je nevýznamný a tiež z dôvodu, že zmluvné aktívum a zmluvný záväzok sú realizované v intervale kratšom ako 12 mesiacov. Zmluvy so zákazníkmi taktiež obsahujú variabilnú protihodnotu, ktorá je však neistá a preto sa časovo nerozlišuje.

(i) Výnosy z predaja elektriny
a. Domáci a zahraničný predaj, vrátane veľkoobchodného predaja

Výnosy z predaja elektriny a súvisiacich služieb sa vykazujú, keď sú tieto komodity dodané zákazníkovi, s ohľadom na objemy dodané počas príslušného obdobia, bez ohľadu na to, či už boli vyfakturované, a to na základe pravidelných odpočtov meradiel, prípadne odhadov, ak tieto nie sú k dispozícii. Za povinnosť plnenia zmluvy sa považuje skupina odlišných služieb, ktoré sú v podstate rovnaké a sú prevádzané v nepretržitom slede počas dodávaného obdobia. Výnos je založený na krátkodobých kontraktach s fixnou cenou elektriny.

b. Výnosy z odchýlky

Výnosy z odchýlky predstavujú rozdiel medzi zmluvným množstvom elektriny a skutočným množstvom elektriny účastníka trhu s elektrinou. Jej hodnota sa určuje na základe aktuálnych spotových cien. Má technické ale aj finančné vyjadrenie. Výnos z odchýlky je vysoko závislý od faktorov, ktoré sú mimo kontroly Spoločnosti a nie je možné ich predikovať. Z tohto dôvodu tieto výnosy Spoločnosť časovo nerozlišuje, ale účtuje o nich až v čase realizácie.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
(ii) Výnosy zo služieb regulácie siete*a. Výnosy z podporných služieb*

Podporné služby predstavujú jeden z typov komodity na trhu s elektrinou. Spoločnosť dodáva podporné služby typicky prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (SEPS, a.s.), ktorý ich používa na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti elektrizačnej sústavy v Slovenskej republike. Spoločnosť získava poplatky za poskytovanie podporných služieb bez ohľadu na to, či SEPS, a.s. aktivuje túto službu (odplata za dostupnosť, služby pohotovosti). Výnosy z podporných služieb sú vykazované počas obdobia trvania zmluvy na lineárnej báze, na základe dlhodobých kontraktov (1-2 roky). Služba je fakturovaná na mesačnej báze.

b. Výnosy z regulačnej elektriny

Výnosy z regulačnej elektriny zahŕňajú elektrinu dodanú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (SEPS, a.s.) pri využití podporných služieb. Spoločnosť vyhodnotila, že tieto služby nie sú odlišné od podporných služieb popísaných vyššie a preto o nich účtuje ako o variabilnej protihodnote súvisiacej s podpornými službami regulácie siete. Spoločnosť vyhodnotila, že táto protihodnota nie je istá, vzhľadom na to, že je vysoko závislá od faktorov, ktoré sú mimo kontroly Spoločnosti (ako poveternostné podmienky, výkyvy spotreby). Z tohto dôvodu Spoločnosť tieto výnosy časovo nerozlišuje, ale účtuje o nich v čase realizácie. Cena je štandardne určená na základe aktuálnych spotových cien na trhu.

(iii) Výnosy z tarify za prevádzkovanie systému

Výnosy z tarify za prevádzkovanie systému obsahujú výnosy z tarify za prevádzkovanie systému v časti výroby elektriny v elektrárni Nováky vo všeobecnom hospodárskom záujme. Tieto výnosy sú vykazované priebežne a oceňované na základe aktuálnej spotreby na slovenskom trhu s elektrinou.

(iv) Výnosy z predaja tepla

Teploto je vedľajší produkt pri výrobe elektriny v elektrárňach prevádzkovaných Spoločnosťou a predávané zákazníkom v príslušných oblastiach. Výnosy z tepla sú vykazované postupom času a ocenené na základe objemu dodanej energie. Prípadné fixné poplatky sú časovo rozlišované na obdobie 1 roka na základe odhadovanej sezónnosti spotreby, avšak ich výška nie je významná.

(v) Výnosy z predaja služieb

Výnosy z predaja služieb sú vykazované, keď je služba poskytnutá, alebo v závislosti od stavu dokončenia plnenia k dátumu účtovnej závierky. Táto kategória obsahuje ostatné služby, ktoré nesúvisia s predajom elektriny a plynu.

c) Štátne dotácie

Štátne dotácie sa vykazujú, ak existuje primerané uistenie o prijatí dotácie a splnení všetkých podmienok spojených s prijatím dotácie. Ak sa dotácia vzťahuje na úhradu nákladov, vykazuje sa ako výnos počas doby potrebnej na systematické kompenzovanie dotácie s nákladmi, na ktorých úhradu je dotácia určená. Ak sa dotácia vzťahuje na obstaranie dlhodobého majetku, účtuje sa ako výnos budúcich období a rovnomerne sa zúčtováva do výkazu ziskov a strát počas odhadovanej životnosti príslušného majetku.

d) Daň z príjmov

Daň z príjmov pozostáva zo splatnej dane a odloženej dane. Daň z príjmov sa účtuje do výkazu ziskov a strát okrem prípadov, keď sa týka položiek zaúčtovaných v rámci ostatných komplexných ziskov a strát alebo priamo vo vlastnom imaní. Ak sa týka týchto položiek, tak daň je tiež zaúčtovaná v rámci ostatných komplexných ziskov a strát alebo priamo vo vlastnom imaní.

Daň z príjmov je počítaná na základe daňových sadzieb a zákonov platných k dátumu účtovnej závierky v krajinách, kde Spoločnosť pôsobí a vytvára zdaniteľný príjem.

V zmysle zákona 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov, je Spoločnosť od septembra 2012 povinná mesačne platiť osobitný odvod. Výška odvodu je 4,356% ročne (2023: 4,356% ročne). Tento odvod vychádza z výsledku hospodárenia pred zdanením a je prezentovaný ako súčasť splatnej dane z príjmov v zmysle požiadaviek IFRS účtovných štandardov.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Odložená daň z príjmov odzrkadľuje daňové dopady dočasných rozdielov medzi účtovnou hodnotou majetku a záväzkov vykázanou v individuálnej účtovnej závierke a hodnotami použitými pre daňové účely. Odložené daňové pohľadávky a záväzky sa oceňujú daňovými sadzbami, ktoré by sa mali uplatniť na zdaniteľný príjem v rokoch, v ktorých sa očakáva, že sa tieto dočasné rozdiely budú realizovať. Odložená daňová pohľadávka sa vykazuje pri prevode nevyužitých daňových strát do ďalších období len v tom rozsahu, v akom je pravdepodobné, že v budúcnosti bude k dispozícii zdaniteľný zisk, voči ktorému bude možné uplatniť tieto nevyužitú daňové straty.

Odložené daňové pohľadávky a záväzky sa kompenzujú iba v prípade, že Spoločnosť má zo zákona vykonateľné právo kompenzovať splatné daňové pohľadávky so splatnými daňovými záväzkami toho istého daňového úradu, buď v prípade jednej zdaňovanej spoločnosti, alebo rôznych zdaňovaných spoločností, ak je zámer vyrovať pohľadávky alebo záväzok v čistej výške.

e) Finančné nástroje – prvotné vykázanie a následné oceňovanie**i) Finančné aktíva****Prvotné vykázanie a klasifikácia finančných aktív**

Spoločnosť vykazuje finančné aktívum vo výkaze finančnej pozície výlučne vtedy, ak sa stáva stranou zmluvných ustanovení týkajúcich sa daného nástroja. Finančné aktíva v rozsahu pôsobnosti IFRS 9 Finančné nástroje sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v amortizovanej hodnote, finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku alebo finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, v závislosti od obchodného modelu na riadenie finančných aktív a zmluvných charakteristík daného finančného aktíva v oblasti peňažných tokov. Finančné aktíva môžu byť určené ako zabezpečovacie nástroje pri efektívnom zabezpečení.

Spoločnosť určí klasifikáciu finančného aktíva pri jeho prvotnom vykázaní.

Okrem obchodných pohľadávok oceňuje Spoločnosť pri prvotnom vykázaní finančné aktívum jeho reálnou hodnotou plus alebo mínus (v prípade, že finančné aktívum nie je oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát) transakčné náklady, ktoré pripadajú na nadobudnutie finančného aktíva. Transakčné náklady súvisiace s nadobudnutím finančného aktíva oceňovaného reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát sú vykázané vo výsledku hospodárenia pri prvotnom vykázaní. Obchodné pohľadávky Spoločnosť pri prvotnom vykázaní oceňuje ich transakčnou cenou, ak neobsahujú významnú zložku financovania.

Nákupy a predaje finančných aktív, ktoré vyžadujú dodanie aktíva v istom časovom období stanovenom reguláciou alebo zvyklosťou na trhu, sú vykázané v deň obchodu, t. j. v deň, v ktorý sa Spoločnosť zaviazala kúpiť alebo predáť aktívum.

Finančné aktíva Spoločnosti zahŕňajú hotovosť, krátkodobé vklady, obchodné a iné pohľadávky, kótované a nekótované finančné nástroje a derivátové finančné nástroje.

Následné oceňovanie

Následné oceňovanie finančných aktív závisí od ich klasifikácie pri prvotnom vykázaní tak, ako je uvedené nižšie:

Finančné aktíva oceňované v amortizovanej hodnote

Finančné aktívum je klasifikované ako oceňované v amortizovanej hodnote, ak je cieľom Spoločnosti držať toto aktívum za účelom inkasa zmluvných peňažných tokov a zmluvné podmienky finančného aktíva vedú v stanovených dátumoch k peňažným tokom, ktoré predstavujú výhradne platby istiny a úrokov z nesplatennej istiny. Po prvotnom vykázaní sú tieto finančné aktíva ocenené v amortizovanej hodnote, s použitím metódy efektívnej úrokovej miery (ďalej ako „EIR“), upravenej o prípadné zníženie hodnoty. Amortizovaná hodnota je vypočítaná so zohľadnením poplatkov uhradených alebo prijatých od zmluvnej protistrany, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery, transakčných nákladov a ostatných prémiei alebo diskontov. Amortizácia použitím EIR je vykázaná vo finančných nákladoch vo výkaze ziskov a strát. Straty a zisky zo zníženia hodnoty sú vykázané vo výkaze ziskov a strát. Táto kategória zahŕňa peniaze a peňažné ekvivalenty, pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky a ostatné krátkodobé a dlhodobé aktíva.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku – možnosť pre kapitálové nástroje

Kapitálové nástroje sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, keď Spoločnosť rozhodne ich takto klasifikovať pri prvotnom vykázaní a kapitálový nástroj nie je držaný na obchodovanie, ani nepredstavuje podmienenú protihodnotu vykazovanú u nadobúdateľa v podnikovej kombinácii, na ktorú sa vzťahuje IFRS 3 Podnikové kombinácie. Pohyby v reálnej hodnote sa účtujú cez výkaz komplexného výsledku. Pri odúčtovaní finančného aktíva sa kumulovaný zisk alebo strata predtým vykázaná v komplexnom výsledku neodúčtuje z vlastného imania do výsledku hospodárenia.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančné aktíva sa oceňujú reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát, pokiaľ sa neoceňuje v amortizovanej hodnote alebo reálnou hodnotou cez ostatné súčasti komplexného výsledku. Finančné aktíva, ktoré nie sú držané s úmyslom „držania do splatnosti“ alebo „držania do splatnosti a predaja“ sú oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát.

Táto kategória zahŕňa komoditné deriváty držané na obchodovanie alebo tie, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacích vzťahoch tak, ako sú definované v IFRS 9.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát sú po prvotnom vykázaní vo výkaze finančnej pozície ocenené v reálnej hodnote so zmenami reálnej hodnoty účtovanými vo výkaze ziskov a strát.

Zníženie hodnoty finančných aktív

Spoločnosť vykazuje opravnú položku na očakávané úverové straty z finančného aktíva, ktoré sa oceňuje v amortizovanej hodnote, alebo v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, očakávané úverové straty z lízingovej pohľadávky, zo zmluvného aktíva alebo úverového príslubu alebo zo zmlúv o finančnej záruke, na ktoré sa uplatňujú požiadavky týkajúce sa zníženia hodnoty podľa IFRS 9.

U pohľadávok z obchodného styku a pohľadávok z lízingu Spoločnosť aplikuje zjednodušený prístup v zmysle IFRS 9, ktorý stanovuje očakávané úverové straty vo výške očakávaných úverových strát počas celej životnosti. Pohľadávky z obchodného styku boli zoskupené podľa počtu dní po splatnosti. Spoločnosť stanovila maticu pre výpočet opravnej položky, očakávané percento úverových strát bolo určené na základe platobnej disciplíny zákazníkov počas obdobia 5 rokov do 31. decembra 2024, resp. 31. decembra 2023 a vykázaných strát zo zníženia hodnoty počas tohto obdobia. Pre viac informácií pozri poznámku 11 a 32.

Pre nakúpené alebo pôvodne znehodnotené finančné aktíva, Spoločnosť aplikuje rizikovo-upravenú efektívnu úrokovú mieru k amortizovanej hodnote finančného aktíva od prvotného vykázania.

K 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 Spoločnosť vykázala opravnú položku z titulu očakávaných úverových strát len k pohľadávkam z obchodného styku. Očakávané úverové straty k ostatným finančným aktívam vo výkaze finančnej pozície sú zanedbateľné.

Spoločnosť odpíše finančné aktívum spolu so súvisiacou opravnou položkou na zníženie hodnoty v prípade, že primerane neočakáva, že finančné aktívum čiastočne alebo ako celok bude možné späťne získať. Takéto odpísanie nevyhnutnej pohľadávky predstavuje udalosť ukončenia vykazovania.

Ukončenie vykazovania finančných aktív

Spoločnosť ukončí vykazovanie finančného aktíva (alebo, ak je to aplikovateľné, časti finančného aktíva alebo časti skupiny podobných finančných aktív) keď:

- ukončila sa platnosť zmluvných práv na peňažné toky z tohto finančného aktíva;
- Spoločnosť previedla finančné aktívum a tento prevod spĺňa pravidlá pre ukončenie vykazovania v zmysle IFRS 9.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
ii) Finančné záväzky
Prvotné vykázanie a oceňovanie

Spoločnosť vykazuje finančný záväzok vo výkaze finančnej pozície výlučne vtedy, ak sa stáva stranou zmluvných ustanovení týkajúcich sa daného nástroja. Finančné záväzky v rozsahu pôsobnosti IFRS 9 sú klasifikované ako finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote, s výnimkou finančných záväzkov oceňovaných reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát, zmlúv o finančnej záruke, finančných záväzkov, ktoré vzniknú, keď prevod finančného aktíva nespĺňa podmienky na ukončenie vykazovania, príslubov poskytnúť úver s úrokovou mierou nižšou, než je trhová úroková miera a podmieneného plnenia, ktoré nadobúdateľ vykazuje v rámci podnikovej kombinácie, na ktorú sa vzťahuje štandard IFRS 3.

Spoločnosť určí klasifikáciu finančných záväzkov pri ich prvotnom vykázaní.

Finančné záväzky môžu byť určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacom vzťahu.

Pri prvotnom vykázaní je finančný záväzok ocenený jeho reálnou hodnotou plus alebo mínus (v prípade, že finančný záväzok nie je oceňovaný reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát) transakčné náklady, ktoré pripadajú na vydanie finančného záväzku.

Finančné záväzky Spoločnosti zahŕňajú záväzky z obchodného styku a iné záväzky, úvery a pôžičky a derivátové finančné nástroje.

Následné oceňovanie

Po prvotnom vykázaní, Spoločnosť oceňuje finančné záväzky v súlade s ich klasifikáciou pri prvotnom vykázaní. Reklasifikácia finančných záväzkov do inej kategórie ocenenia nie je povolená za žiadnych okolností. Spoločnosť klasifikovala svoje finančné záväzky ako finančné záväzky oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát a finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote.

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát zahŕňajú finančné záväzky určené na obchodovanie a finančné záväzky pri prvotnom vykázaní určené ako oceňované v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Finančné záväzky sú klasifikované ako určené na obchodovanie v prípade, že sú obstarané alebo vznikli primárne za účelom predaja alebo opätovného nákupu v blízkej dobe; pri prvotnom vykázaní sú súčasťou portfólia finančných nástrojov, ktoré sú riadené spoločne a pre ktoré existuje dôkaz o aktuálnom zisku v krátkom období; alebo sú deriváty (okrem derivátov, ktoré sú zmluvou o finančnom zabezpečení alebo sú určené ako efektívny zabezpečovací nástroj).

Táto kategória zahŕňa komoditné deriváty, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacom vzťahu v zmysle IFRS 9.

Finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote

Táto kategória zahŕňa úvery a pôžičky, záväzky z obchodného styku a iné záväzky. Amortizovaná hodnota finančného záväzku je hodnota, ktorou sa finančný záväzok oceňuje pri prvotnom vykázaní, znížená o platby istiny a zvýšená alebo znížená o kumulovanú amortizáciu akéhokoľvek rozdielu medzi touto prvotnou hodnotou a hodnotou pri splatnosti za použitia metódy efektívnej úrokovej miery. Výpočet efektívnej úrokovej miery zohľadňuje všetky poplatky zaplatené alebo prijaté od zmluvnej protistrany, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery, transakčné náklady a všetky ostatné diskonty alebo prémie. Amortizácia použitím efektívnej úrokovej miery je vykázaná vo finančných nákladoch vo výkaze ziskov a strát.

iii) Zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančnej položky

Vo všeobecnosti platí, že zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančných položiek, ktoré sú uzatvorené a naďalej držané za účelom prijatia alebo dodania v súlade s požiadavkami Spoločnosti na očakávaný nákup, predaj alebo použitie, nepatria do rozsahu pôsobnosti IFRS 9 a sú vykazované ako bežné zmluvy o nákupe alebo predaji, v súlade s "výnimkou pre vlastné použitie". Zmluva o nákupe alebo predaji nefinančných položiek je klasifikovaná ako "bežný nákup alebo predaj", ak je uzatvorená:

- za účelom fyzickej dodávky;
- v súlade s požiadavkami Spoločnosti na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Okrem toho zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančných položiek s fyzickou dodávkou (napríklad forwardové zmluvy na energetické komodity s pevnou cenou), na ktoré sa nevzťahuje výnimka pre vlastné použitie sa vykazujú ako deriváty ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát odo dňa uzatvorenia obchodu len vtedy, ak:

- môžu byť vysporiadané netto peňažnými prostriedkami; a
- nie sú uzatvorené v súlade s požiadavkami Spoločnosti na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

Zmluvy uzatvorené za účelom obchodovania sú ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, výsledok precenenia na reálnu hodnotu ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, je vykazovaný v netto čiastke v riadku "Zisky /(- Straty) z derivátových transakcií".

Zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančných položiek v pôsobnosti IFRS 9 môžu byť tiež určené ako zabezpečovacie nástroje ak spĺňajú požiadavky pre účtovanie o zabezpečení.

iv) Započítanie finančných nástrojov

Finančné aktíva a finančné záväzky sú započítané a netto hodnota je vykázaná vo výkaze finančnej pozície iba v prípade, že Spoločnosť má právne vynútiteľné právo ich kompenzovať a zamýšľa ich vzájomne započítať alebo zároveň realizovať aktívum a vyrovnať záväzok. V zmysle IAS 32, Dodatky k IAS 32: Započítanie finančných aktív a finančných záväzkov, právo na započítanie nesmie byť podmienené budúcou udalosťou a musí byť právne vymáhateľné za podmienok bežného obchodovania, a takisto v prípade významných finančných ťažkostí, insolventnosti alebo bankrotu.

v) Reálna hodnota finančných nástrojov

Pri investíciách aktívne obchodovaných na organizovaných finančných trhoch sa reálna hodnota k dátumu účtovnej závierky stanovuje na základe kótovaných trhových cien alebo cenovej ponuky obchodníka, bez toho, aby sa odpočítali akékoľvek transakčné náklady.

Pri investíciách, pri ktorých nie je k dispozícii kótovaná tržová cena, sa reálna hodnota stanovuje použitím vhodných oceňovacích techník. Takéto techniky zahŕňajú použitie nedávnej nezávislej trhovej transakcie, stanovenie ceny na základe aktuálnej trhovej hodnoty iného nástroja, ktorý je vo svojej podstate rovnaký, alebo sa cena vypočíta na základe očakávaných peňažných tokov čistých podkladových aktív investície alebo iných oceňovacích modelov.

Analýza reálnych hodnôt finančných nástrojov a ďalšie podrobnosti o tom, ako sú oceňované, sú uvedené v poznámke 31.

f) Účtovanie o zabezpečení

Spoločnosť uplatňuje účtovanie o zabezpečení v súlade s IFRS 9. Spoločnosť drží derivátové finančné nástroje na zabezpečenie proti menovým a úrokovým rizikám a rizikám zmien ceny komodít. Zabezpečená položka je vykázaná aktívum alebo záväzok, nevykazovaná záväzná povinnosť, vysoko pravdepodobná očakávaná transakcia alebo čistá investícia do zahraničnej prevádzky, ktorá vystavuje Spoločnosť riziku zmien v reálnej hodnote alebo v budúcich peňažných tokoch a je formálne určená ako zabezpečená položka v danom zabezpečovacom vzťahu. Zabezpečenou položkou môže byť aj zložka takejto položky alebo skupiny položiek. Zabezpečená položka musí byť spoľahlivo oceneľná. Pre detailné informácie ohľadne stratégie Spoločnosti v oblasti riadenia rizík pozri poznámku 32.

Zabezpečovací nástroj je určený derivát alebo nástroj oceňovaný v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, pri ktorom sa očakáva, že jeho reálnou hodnotou alebo peňažnými tokmi sa budú kompenzovať zmeny v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch určenej zabezpečenej položky. Spoločnosť určila nasledovné derivátové nástroje ako zabezpečovacie nástroje: úrokové swapy, úrokovno-menové swapy, komoditné forwardy a forwardy na výmenný kurz.

Zabezpečovacie deriváty sa prvotne oceňujú reálnou hodnotou, pripadajúce transakčné náklady sa vykazujú vo výkaze ziskov a strát pri ich vzniku. Následne po prvotnom účtovaní sa zabezpečovacie deriváty oceňujú reálnou hodnotou a ich zmeny sa účtujú tak, ako je uvedené nižšie.

Zabezpečenie peňažných tokov

Zmeny reálnej hodnoty derivátového nástroja stanoveného ako zabezpečovací nástroj pri zabezpečení peňažných tokov sa vykazujú priamo v komplexnom výsledku a akumulujú sa vo vlastnom imaní v samostatnej rezerve zo zabezpečenia v rozsahu, v ktorom je zabezpečenie efektívne, v zmysle podmienok stanovených štandardom IFRS 9.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Čiastka vykázaná vo vlastnom imaní predstavuje kumulovaný zisk alebo stratu zo zabezpečovacieho nástroja od začiatku zabezpečenia alebo kumulovanú zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky od začiatku zabezpečenia, podľa toho, ktorá je nižšia. Zisky alebo straty zo zabezpečovacieho nástroja nad rámec čiastky vykázané vo vlastnom imaní predstavujú neefektívitu a sú vykázané vo výkaze ziskov a strát.

Ak zabezpečená očakávaná transakcia následne vedie k vykázaniu nefinančného aktíva alebo nefinančného záväzku alebo ak sa zo zabezpečenej očakávanej transakcie s nefinančným aktívom alebo nefinančným záväzkom stane záväzná povinnosť, na ktorú sa uplatňuje účtovanie zabezpečenia reálnej hodnoty, Spoločnosť odúčtuje uvedenú sumu z rezervy zo zabezpečovacích operácií a zahrnie ju priamo do prvotných nákladov alebo inej účtovnej hodnoty aktíva alebo záväzku.

Zabezpečenie reálnej hodnoty

Zabezpečenie reálnej hodnoty vykazované Spoločnosťou predstavuje zabezpečenie rizika zmien reálnej hodnoty vykazovaného aktíva alebo záväzku, alebo identifikovateľná zložka takéhoto aktíva, záväzku alebo záväznej povinnosti, ktoré je priraditeľné konkrétnemu riziku a môže mať vplyv na hospodársky výsledok. Zisk alebo strata zo zabezpečovacieho nástroja sa vyказuje vo výsledku hospodárenia. Keď je pri zabezpečení reálnej hodnoty zabezpečenou položkou záväzná povinnosť (alebo jej zložka) nadobudnúť aktívum alebo prebrať záväzok, počiatočná účtovná hodnota aktíva alebo záväzku vyplývajúca zo splnenia záväznej povinnosti sa upravuje tak, aby zahŕňala kumulovanú zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky, ktorá bola predtým vykázaná vo výkaze finančnej pozície.

Zisk alebo strata z precenenia zabezpečovacieho nástroja na reálnu hodnotu sa vyказuje v hospodárskom výsledku. Zisk alebo strata zo zabezpečenej položky priraditeľná k zabezpečovanému riziku sa vykáže vo výkaze ziskov a strát a o túto hodnotu je upravená účtovná hodnota zabezpečenej položky.

Efektívnosť zabezpečenia je stupeň, v akom sa zmeny v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch zabezpečenej položky priraditeľné k zabezpečovanému riziku kompenzujú zmenami v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch zabezpečovacieho nástroja. Neefektívnosť zabezpečenia je vyhodnocovaná pomocou kvalitatívnej alebo kvantitatívnej analýzy, v závislosti od toho, do akej miery sa hlavné črty zabezpečenej položky zhodujú s hlavnými črtami zabezpečovacieho nástroja.

Hlavné príčiny neefektivity v zabezpečovacom vzťahu zahŕňajú rozdiel v báze (t. j. situácia kedy reálna hodnota alebo peňažné toky zabezpečenej položky závisia od inej premennej ako zmena reálnej hodnoty alebo peňažných tokov zo zabezpečovacieho nástroja), časový rozdiel (t. j. zabezpečená položka a zabezpečovací nástroj vzniknú a sú vysporiadané v rozdielnom čase), rozdiely v množstve alebo nominálnej hodnote, kreditné a iné riziko, ktoré majú vplyv na zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky alebo zabezpečovacieho nástroja.

Klasifikácia derivátových nástrojov na krátkodobé a dlhodobé

Derivátové finančné nástroje sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé alebo rozdelené na krátkodobú a dlhodobú časť nasledovne:

- Derivátové finančné nástroje, ktoré sú určené ako efektívne zabezpečovacie finančné nástroje, sú klasifikované v súlade s klasifikáciou podliehajúcej zabezpečenej položky. Derivátový nástroj je rozdelený na krátkodobú a dlhodobú časť, iba ak je možné ho spoľahlivo rozdeliť.
- Derivátové finančné nástroje, ktoré sú primárne držané za účelom obchodovania, sú klasifikované ako krátkodobé.

g) Dlhodobý hmotný majetok

Dlhodobý hmotný majetok sa pri prvotnom účtovaní oceňuje obstarávacou cenou. Obstarávacia cena zahŕňa náklady, ktoré priamo súvisia s obstaraním majetku, iné náklady súvisiace s uvedením majetku do prevádzkyschopného stavu na jeho plánovaný účel a náklady na demontáž a vyradenie majetku a uvedenie miesta, v ktorom sa nachádza, do pôvodného stavu ("aktívované náklady na vyradenie"). Náklady na majetok vytvorený vlastnou činnosťou zahŕňajú aj materiálové náklady a priame mzdové náklady spotrebované počas procesu výstavby a náklady na testovanie správneho fungovania majetku. Náklady na spotrebovaný materiál a výnosy z predaja vo fáze testovania sa však účtujú do výkazu ziskov a strát.

Následne, po prvotnom vykázaní Spoločnosť vyказuje dlhodobý hmotný majetok v precenenej hodnote, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia zníženú o akékoľvek následné oprávky či straty zo zníženia hodnoty. Precenenie sa vykonáva s dostatočnou pravidelnosťou, aby sa účtovné hodnoty významne nelíšili od hodnôt určených pomocou reálnej hodnoty ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka. Zároveň, v zmysle ustanovení IAS 16, k dátumu precenia Spoločnosť zúčtuje oprávky do obstarávacej ceny dlhodobého majetku.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Akýkoľvek prírastok vyplývajúci z precenenia dlhodobého hmotného majetku sa vykáže vo vlastnom imaní v rezerve z precenenia, okrem prípadov, kedy sa zruší úbytok z precenenia toho istého majetku, ktorý bol predtým vykázaný vo výkaze ziskov a strát, pričom v tomto prípade sa prírastok zúčtuje v prospech výkazu ziskov a strát v rozsahu predtým vykazaného úbytku. Zníženie účtovnej hodnoty vyplývajúce z precenenia dlhodobého hmotného majetku sa zúčtuje na ľarchu výkazu ziskov a strát v rozsahu, v ktorom prevyšuje prípadný zostatok rezervy z precenenia tohto majetku súvisiacej s predchádzajúcim precenením tohto majetku.

Majetok v procese výstavby pre účely výroby, prenájmu, administratívne účely alebo pre doposiaľ neurčený účel, sa vykazuje v obstarávacej cene zníženej o vykazanú stratu zo zníženia hodnoty. Majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 sa vykazuje v hodnote precenenia, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia, zníženú o následné kumulované straty zo zníženia hodnoty.

Následné náklady vynaložené v súvislosti s dlhodobým majetkom sú účtované ako zvýšenie účtovnej hodnoty majetku len v tom prípade, ak je pravdepodobné, že tieto náklady zvýšia budúce ekonomické úžitky plynúce z tohto majetku a tieto náklady je možné spoľahlivo oceniť. V opačnom prípade sú náklady vykazané vo výkaze ziskov a strát.

Náklady vynaložené na výmenu dlhodobého majetku alebo jeho časti sú účtované ako zvýšenie účtovnej hodnoty majetku a odpisované počas zostatkovej doby životnosti tohto majetku. Zostatková hodnota vymieňaného majetku alebo jeho časti je odúčtovaná cez výkaz ziskov a strát so súčasným vykázaním prípadného zisku alebo straty z jeho vyradenia.

Pravidelná údržba a náklady na periodické revízie sú aktivované do obstarávacej ceny dlhodobého majetku ako samostatné položky súvisiaceho majetku, pokiaľ spĺňajú kritériá na vykázanie majetku v zmysle IAS 16. Náklady na všetky ostatné opravy a dennú údržbu sú vykazané vo výkaze ziskov a strát v období ich vzniku.

Odpisovanie dlhodobého hmotného majetku začína vtedy, keď je majetok pripravený na plánované použitie a je uvedený do užívania. Uvedením do užívania sa rozumie zabezpečenie všetkých technických funkcií tohto majetku potrebných na jeho používanie a splnenie povinností podľa osobitných predpisov. Odpisy dlhodobého hmotného majetku sa vykazujú vo výkaze ziskov a strát rovnomerne počas odhadovanej doby použiteľnosti každej časti dlhodobého hmotného majetku. Pri vyradení a predaji majetku Spoločnosť nevykonáva prevody z rezervy z precenenia do nerozdeleného zisku.

Predpokladaná doba použiteľnosti pre bežné a porovnateľné účtovné obdobie je nasledovná:

- | | |
|---|---------------|
| • Budovy, haly a stavby | 20 – 60 rokov |
| • Stroje, zariadenia a dopravné prostriedky | 4 – 60 rokov |
| • Ostatný majetok | do 4 rokov |

V prípade, že položky dlhodobého hmotného majetku majú rozdielnu dobu použiteľnosti, účtujú sa ako osobitné položky (hlavné komponenty) dlhodobého hmotného majetku. Metódy odpisovania, doby použiteľnosti a zostatkové hodnoty sa prehodnocujú na pravidelnej báze, a to s vplyvom zmien týchto odhadov zúčtovaných do budúcnosti.

Prenajatý dlhodobý majetok vykazaný vo výkaze finančnej pozície sa odpisuje počas doby prenájmu alebo doby jeho použiteľnosti podľa toho, ktorá je kratšia. Pozemky sa neodpisujú, keďže doba ich použiteľnosti sa považuje za neobmedzenú.

Zisky a straty vznikajúce pri vyradení dlhodobého hmotného majetku sú stanovené porovnaním výnosov z ich vyradenia s účtovnou hodnotou dlhodobého majetku a sú vykazané v netto čiastke v rámci ostatných prevádzkových nákladov/výnosov vo výkaze ziskov a strát v období, s ktorým časovo a vecne súvisia.

h) Náklady na prijaté pôžičky a úvery

Spoločnosť aplikuje revidovaný štandard IAS 23, v dôsledku čoho úrokové náklady na prijaté pôžičky a úvery zahŕňa do obstarávacej ceny budovaného majetku. Aktivácia nákladov na prijaté pôžičky a úvery sa začína vtedy, keď prebiehajú činnosti na prípravu majetku na jeho zamýšľané použitie a vznikajú náklady na prijaté pôžičky a úvery. Náklady na prijaté pôžičky a úvery sa aktivujú dovtedy, kým majetok nie je pripravený na jeho zamýšľané použitie. Náklady na prijaté pôžičky a úvery tvoria nákladové úroky, poplatky za viazanie zdrojov a ostatné náklady spojené s cudzími zdrojmi, vrátane kurzových rozdielov z úverov a pôžičiek v cudzej mene použitých na financovanie týchto projektov v rozsahu, v akom sa považujú za úpravu úrokových nákladov. Suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky, ktorá sa aktivuje, je limitovaná hodnotou nákladov na prijaté úvery a pôžičky zaúčtovaných do finančných nákladov.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)****i) Dlhodobý nehmotný majetok**

Pri prvotnom vykázaní je obstaraný nehmotný majetok ocenený v obstarávacích nákladoch. Po prvotnom vykázaní je nehmotný majetok ocenený v obstarávacej cene zníženej o oprávky a akumulované straty zo zníženia hodnoty.

Výdavky na výskum sa účtujú do nákladov v období, v ktorom vznikli.

Doba životnosti dlhodobého nehmotného majetku je určená ako určitá. Očakávaná doba životnosti pre toto a porovnateľné účtovné obdobie je nasledovná:

- | | |
|------------|-------------|
| • Softvér | 4 – 5 rokov |
| • Licencie | 4 – 5 rokov |

Nehmotný majetok s určitou dobou životnosti je odpisovaný rovnomerne počas odhadovanej doby jeho životnosti a testuje sa na zníženie hodnoty v prípade, že existuje náznak, že nehmotný majetok môže mať zníženú hodnotu. Doba a metóda odpisovania sa preverujú minimálne raz ročne. Zmeny v očakávanej životnosti alebo v očakávanom spôsobe spotreby budúcich ekonomických úžitkov prislúchajúcich k majetku sú účtované ako zmena v dobe alebo metóde odpisovania a sú považované za zmenu v účtovných odhadoch. Odpis nehmotného majetku s určitou životnosťou je zaúčtovaný vo výkaze ziskov a strát.

Zisky alebo straty z odúčtovania nehmotného majetku sú oceňované ako rozdiel medzi výnosom z vyradenia a účtovnou hodnotou majetku a sú vykazané v netto čiastke v rámci ostatných prevádzkových nákladov/výnosov vo výkaze ziskov a strát v období, s ktorým časovo a vecne súvisia.

j) Zníženie hodnoty nefinančných aktív

Spoločnosť posudzuje ku každému dátumu účtovnej závierky, či existuje náznak, že aktíva môžu byť znehodnotené. Ak takýto náznak existuje, Spoločnosť odhaduje realizovateľnú hodnotu aktív. Realizovateľná hodnota aktíva je buď reálna hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky po odpočítaní nákladov na vyradenie, alebo, ak je vyššia, hodnota z používania. Realizovateľná hodnota je určená pre individuálne aktívum, s výnimkou aktív, ktoré netvorí peňažné toky, ktoré sú nezávislé od iných aktív alebo skupín aktív. Spoločnosť sa považuje za jednu jednotku generujúcu peňažné toky. V prípade, že účtovná hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky presahuje svoju realizovateľnú hodnotu, aktívum je považované za znehodnotené a jeho hodnota je znížená na svoju realizovateľnú hodnotu. Hodnota z používania je stanovená ako očakávané budúce peňažné toky diskontované na svoju súčasnú hodnotu použitím diskontnej miery, ktorá odráža aktuálne trhové ohodnotenie časovej hodnoty peňazí a rizika špecifického pre dané aktívum. Pri určení čistej predajnej ceny je použitý vhodný oceňovací model. Straty zo zníženia hodnoty z pokračujúcich činností sú zaúčtované vo výkaze ziskov a strát v tých kategóriách nákladov, ktoré sú zhodné s funkciou znehodnoteného aktíva, okrem majetku, ktorý bol predtým precenený a precenenie bolo vykazané vo výkaze komplexného výsledku. V tomto prípade, je zníženie hodnoty vykazané vo výkaze komplexného výsledku až do výšky precenenia, ktoré bolo predtým zaúčtované.

Spoločnosť posudzuje každé účtovné obdobie, či existuje náznak, že predtým zaúčtované zníženie hodnoty už nemusí existovať, alebo sa mohlo znížiť. Ak takýto náznak existuje, Spoločnosť odhadne realizovateľnú hodnotu aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky. Predtým vykazané zníženie hodnoty je zrušené, iba ak nastala zmena v predpokladoch použitých na určenie realizovateľnej hodnoty aktíva, odkedy bolo vykazané posledné zníženie hodnoty. Zrušenie zníženia hodnoty je obmedzené tak, aby účtovná hodnota aktíva nepresiahla svoju realizovateľnú hodnotu ani účtovnú hodnotu poníženú o odpisy, ktorá by bola určená v prípade, že by nebolo v predchádzajúcich obdobiach zaúčtované žiadne zníženie hodnoty. Takéto zrušenie je zaúčtované vo výkaze ziskov a strát s výnimkou aktív oceňovaných v precenenej hodnote, kedy je takéto zrušenie vykazané v rezerve z precenenia.

k) Zásoby

Zásoby sa vykazujú v obstarávacej cene alebo čistej realizovateľnej hodnote, podľa toho, ktorá je nižšia. Obstarávacia cena zásob zahŕňa náklady vzniknuté pri obstaraní zásob a ich uvedení do požadovaného stavu a miesta. Čistá realizovateľná hodnota predstavuje predajnú cenu pri bežnom obchodovaní zníženú o predpokladané náklady na dokončenie a náklady na predaj. Skladová cena vychádza z princípu váženého aritmetického priemeru okrem jadrového paliva, ako je popísané nižšie.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Jadrové palivo, ktoré sa spotrebuje za obdobie dlhšie ako jeden rok, či sa už používa v reaktoroch alebo uskladňuje, sa vykazuje ako zásoba. Každá jednotlivá dodávka jadrového paliva sa oceňuje obstarávacou cenou danej dodávky. Spotreba jadrového paliva sa určuje pre každé zavezenie paliva na základe objemu energie vyprodukovanej z tohto paliva v reaktore. Hodnoty vyrobenej energie sú získavané z bilančného systému daného závodu. Spotrebované množstvá sa oceňujú nákladmi na obstaranie konkrétnej dodávky paliva, ktorá sa spáli v reaktore. Náklady na spotrebu sa periodicky korigujú podľa aktualizovaných prognóz vyhotorených množstiev na základe neutrónových meraní.

l) Peniaze a peňažné ekvivalenty

Peniaze a peňažné ekvivalenty vo výkaze finančnej pozície zahŕňajú hotovosť, ceniny a bankové účty a krátkodobé vklady s dobou splatnosti tri mesiace alebo menej.

Pre účely výkazu peňažných tokov peniaze a peňažné ekvivalenty zahŕňajú hotovosť, bankové účty a krátkodobé vklady tak, ako sú definované vyššie.

m) Rezervy

Rezervy sú vykázané vtedy, ak má Spoločnosť súčasnú (zákonnú alebo mimozmluvnú) povinnosť v dôsledku minulej udalosti a je pravdepodobné, že v súvislosti s vyrovnaním povinnosti dôjde k úbytku zdrojov predstavujúcich ekonomické úžitky, pričom výšku uvedenej povinnosti možno spoľahlivo odhadnúť. V prípade, že Spoločnosť očakáva, že časť alebo celá rezerva bude nahradená, napríklad na základe poistenia, náhrada je zaúčtovaná ako samostatné aktívum, ale iba v prípade, že je to prakticky isté. Náklad prislúchajúci k rezerve je zaúčtovaný vo výkaze ziskov a strát znížený o akúkoľvek náhradu. Ak je efekt časovej hodnoty peňazí významný, rezerva je diskontovaná použitím aktuálnej diskontnej sadzby pred daňou, ktorá vhodne odráža riziko prislúchajúce k záväzku. V prípade dlhodobých rezerv, ktoré sú diskontované na súčasnú hodnotu, sa účtovná hodnota rezervy zvyšuje v každom období o úrokový náklad. Tento nárast je zaúčtovaný vo výkaze ziskov a strát ako finančný náklad.

(i) Rezerva na odstupné a požitky vyplývajúce z ukončenia pracovného pomeru

Zamestnanci Spoločnosti majú podľa slovenskej legislatívy a na základe podmienok stanovených v Podnikovej kolektívnej zmluve, uzatvorenej medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri Spoločnosti a Spoločnosťou, pri ukončení pracovného pomeru z titulu organizačných zmien alebo v iných prípadoch stanovených platnou legislatívou a Podnikovou kolektívnu zmluvou nárok na odstupné. Výška tohto záväzku je vykázaná v riadku Ostatné rezervy vo výkaze finančnej pozície, pokiaľ je definovaný a oznámený plán zníženia počtu pracovníkov a pokiaľ sú splnené podmienky na jeho implementáciu.

(ii) Rezerva na odchodné
Finančne nezaistený penzijný program so stanovenými požitkami

Program so stanovenými požitkami je penzijný program, ktorý stanovuje výšku odchodného, ktoré sa má poskytnúť, väčšinou na základe jedného alebo viacerých faktorov, akými sú vek alebo počet odpracovaných rokov.

Podľa platnej Podnikovej kolektívnej zmluvy uzatvorenej medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri Spoločnosti a Spoločnosťou je Spoločnosť povinná zaplatiť svojim zamestnancom pri odchode do starobného alebo invalidného dôchodku jednorazové odchodné, ktoré predstavuje násobok ich priemernej mesačnej mzdy podľa platnej Podnikovej kolektívnej zmluvy, v závislosti od počtu odpracovaných rokov. Minimálna požiadavka, ustanovená v Zákonníku práce, požadujúca vyplatenie jednomesačného priemerného zárobku pri odchode do starobného alebo invalidného dôchodku, je už v týchto čiastkach zahrnutá.

Záväzok z programov so stanovenými požitkami je súčasťou hodnotou záväzku zo stanovených výhod k dátumu účtovnej závierky, spolu s úpravami o poistno-matematické zisky, resp. straty a náklady minulej služby. Záväzok zo stanovených výhod počítajú každý rok nezávislí poistní matematici použitím tzv. prírastkovej poistno-matematickej metódy. Súčasná hodnota záväzku zo stanovených výhod je stanovená očakávanými budúcimi peňažnými tokmi diskontovanými pozdĺž výnosovej krivky vysoko kvalitných európskych podnikových dlhopisov.

Zmeny a úpravy penzijných programov sú zúčtované do výnosov a nákladov ako náklad minulej služby v období, kedy k zmenám došlo.

Poistno-matematické zisky a straty vyplývajúce z empirických úprav a zmien poistno-matematických predpokladov sú zúčtované do výkazu komplexného výsledku, pokiaľ ide o požitky po skončení zamestnania a do výnosov a nákladov, pokiaľ ide o ostatné zamestnanecké požitky.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
(iii) Bonusové programy

Záväzky zo zamestnaneckých výhod vo forme bonusových programov sú vykázané vo výkaze finančnej pozície v rámci položky Záväzky z obchodného styku a iné záväzky a vyplácajú sa po vyhodnotení výsledkov v danom roku. Záväzky z bonusových programov sú ocenené v očakávanej výške záväzku, ktorá by mala byť vyplatená v čase ich vyrovnaní.

(iv) Ostatné zamestnanecké požitky

Spoločnosť vypláca aj odmeny pri pracovných jubileách v súlade s platnou Podnikovou kolektívnu zmluvou uzatvorenou medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri Spoločnosti a Spoločnosťou.

Záväzok vzťahujúci sa k odmene pri pracovných jubileách je súčasťou hodnotou záväzku z odmeny pri pracovných jubileách k dátumu účtovnej závierky. Záväzok z odmien pri pracovných jubileách počítajú každý rok nezávislí poistní matematici použitím tzv. prírastkovej poistno-matematickej metódy. Súčasná hodnota záväzku z odmien pri pracovných jubileách je stanovená na základe očakávaných budúcich peňažných tokov diskontovaním pozdĺž výnosovej krivky vysoko kvalitných európskych korporátnych dlhopisov.

Poistno-matematické zisky a straty vyplývajúce z empirických úprav, zmien poistno-matematických predpokladov a úprav v penzijných programoch, sú zúčtované do výnosov a nákladov v čase ich vzniku.

(v) Reštrukturalizácia

Rezerva na reštrukturalizáciu sa vykáže v prípade, ak má Spoločnosť schválený podrobný a formálny plán reštrukturalizácie a reštrukturalizácia už začala, alebo Spoločnosť vyvolala oprávnené očakávania, že reštrukturalizácia sa uskutoční tým, že začala implementovať plán reštrukturalizácie, alebo zverejnila jej podstatné charakteristiky.

(vi) Environmentálna rezerva (vrátenie miesta do pôvodného stavu)

Environmentálnymi záväzkami sa rozumejú akékoľvek zadané alebo v budúcnosti zadané environmentálne úlohy, ktorých realizácia je podmienená potrebou dodržiavania legislatívnych požiadaviek alebo podmienenými záväzkami Spoločnosti. Environmentálne rezervy môžu byť vykázané iba pre tie druhy nákladov, ktoré vznikajú v spojení s úlohami uvedenými vyššie a zároveň sú splnené kritéria pre vykávanie rezervy. Environmentálne rezervy Spoločnosť vytvára tiež na elimináciu (odstránenie) škôd spôsobených znečistením alebo odstraňovaním nebezpečného odpadu.

(vii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva sa vykazuje na báze diskontovaných budúcich peňažných tokov odhadovaných v súvislosti s vyradovaním a likvidáciou jadroenergetických zariadení, spracovaním rádioaktívneho odpadu a jeho ukladaním, skladovaním a ukladaním vyhoretého jadrového paliva a nákladmi ukončovania prevádzky jadroenergetických zariadení. Súčasťou odhadovaných budúcich peňažných tokov sú aj odhadované náklady na rekultiváciu odkalísk, ktorých prevádzka bezprostredne súvisí s prevádzkou jadroenergetických zariadení. Výška rezervy sa znižuje o skutočne čerpané náklady (t. j. použitie rezervy) a zvyšuje o vplyv uvoľňovania úroku. Akékoľvek skutočne vynaložené náklady, ktoré prevyšujú plánovanú sumu v bežnom roku, sa vykážu vo výkaze ziskov a strát za bežný rok.

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva sa odhaduje pomocou prognózy dlhodobého indexu inflácie pre plánované platby, ktoré sa potom diskontujú na súčasnú hodnotu na základe diskontnej sadzby, ktorá je odvodená zo série dlhodobých údajov a berie do úvahy skutočnosť, že určité výdavky pokryté rezervou budú platené v období významne dlhšom, ako je trvanie nástrojov bežne obchodovaných na finančných trhoch.

(viii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární je zaúčtovaná na pokrytie budúcich výdavkov na vyradenie z prevádzky a likvidáciu, pri ktorých Spoločnosť predpokladá, že vzniknú pri ukončení prevádzky tepelných elektrární. Súčasťou rezervy sú aj odhadované náklady na rekultiváciu odkalísk, ktoré sa nachádzajú v areáloch tepelných elektrární.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Zmeny v ocenení rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreného paliva a rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Zmeny v ocenení vykazanej rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreného paliva a rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární, ktoré vyplývajú zo zmien predpokladaného načasovania alebo sumy úbytku zdrojov ekonomických úžitkov potrebných na splnenie záväzku alebo zmeny diskontnej sadzby sa účtujú nasledovne:

(a) zmeny záväzku vedú k zmene prebytku alebo straty z precenenia predtým vykázaného pre tento majetok nasledovne:

(i) zníženie záväzku (za dodržania podmienky v bode (b)) je vykázané priamo v prospech prebytku z precenenia vo vlastnom imaní, okrem prípadov, kedy sa vykazuje vo výkaze ziskov a strát v rozsahu, v ktorom ruší stratu z precenenia danej položky majetku, ktorá bola pôvodne vykázaná vo výkaze ziskov a strát;

(ii) zvýšenie záväzku sa vykazuje vo výkaze ziskov a strát, okrem prípadov, kedy sa účtuje priamo na ľarchu prebytku z precenenia vo vlastnom imaní v rozsahu akéhokoľvek existujúceho zostatku, ktorý existuje v rezerve z precenenia v súvislosti s danou položkou majetku;

(b) v prípade, ak je zníženie záväzku vyššie ako účtovná hodnota, ktorá by bola vykázaná, keby sa majetok vykazoval podľa modelu obstarávacej ceny, tento rozdiel sa okamžite vykáže vo výkaze ziskov a strát;

(c) zmena záväzku je ukazovateľ, ktorý naznačuje, že môže byť potrebné precenenie majetku s cieľom zabezpečiť, aby sa účtovná hodnota významne nelíšila od hodnoty, ktorá by bola určená na základe reálnej hodnoty ku dňu zostavenia účtovnej závierky. Takéto precenenie sa zohľadňuje pri určení súm, ktoré sa majú previesť do výkazu ziskov a strát a vlastného imania podľa bodu (a). Ak je precenenie potrebné, precení sa všetok majetok v danej triede;

(d) zmena prebytku z precenenia vyplývajúca zo zmeny záväzku sa identifikuje osobitne a uvedie vo výkaze komplexného výsledku pre každú položku výnosov a nákladov, ktorá sa vykazuje priamo vo vlastnom imaní.

Upravená odpisovaná suma majetku sa odpisuje počas jeho doby použiteľnosti. To znamená, že keď skončí doba použiteľnosti súvisiaceho majetku, všetky následné zmeny záväzku sa pri ich vzniku vykazujú vo výkaze ziskov a strát.

Periodické uvoľňovanie úroku sa vykazuje pri jeho vzniku vo výkaze ziskov a strát ako finančný náklad.

n) Emisie skleníkových plynov do ovzdušia

Podľa Európskeho systému obchodovania s emisnými kvótami a schválenej národnej alokačnej tabuľky nadobúda Spoločnosť časť emisných kvót pre vybrané zariadenia bezodplatne, ostatné emisné kvóty obstaráva nákupom od tretích strán. Spoločnosť je povinná vrátiť kvóty zodpovedajúce skutočne vypusteným emisiám za kalendárny rok do konca apríla nasledujúceho kalendárneho roka.

Emisné kvóty obstarané nákupom od tretích strán a/alebo nadobudnuté bezodplatne, sú prvotne ocenené v obstarávacích cenách. V momente pripísania na účet Spoločnosti v registri emisných kvót sa vykážu ako zásoby.

Emisné kvóty sú klasifikované ako držané za účelom obchodovania, a oceňujú sa následne v reálnej hodnote, pričom na ocenenie sa použije aktuálna tržová cena. Zmena reálnej hodnoty emisných kvót držaných na predaj sa účtuje do hospodárskeho výsledku.

V nadväznosti na povinnosť odovzdať emisné kvóty zodpovedajúce množstvu vyprodukovaných emisií za dané obdobie, Spoločnosť vykazuje rezervu na emisie skleníkových plynov v hodnote odhadovaného množstva vyprodukovaných emisií za dané obdobie, ocenené aktuálnou tržovou cenou emisných kvót.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady

Posúdenia pri uplatňovaní účtovných zásad a zdroje neistoty pri odhadoch

Príprava individuálnej účtovnej závierky Spoločnosti vyžaduje, aby vedenie Spoločnosti urobilo určité závery ohľadne predpokladov a odhadov s významným dopadom na hodnotu výnosov, nákladov, majetku a záväzkov a zverejnenia o podmienených záväzkoch k dátumu účtovnej závierky. Avšak, neistota v týchto predpokladoch a odhadoch môže mať za dôsledok významnú úpravu v účtovnej hodnote majetku a záväzkov v budúcich obdobiach. Kľúčové predpoklady týkajúce sa budúcnosti a iných kľúčových zdrojov neistoty pri odhadoch k dátumu účtovnej závierky, u ktorých existuje významné riziko, že spôsobia významnú úpravu v účtovnej hodnote majetku a záväzkov počas budúcich účtovných období, sú opísané nižšie:

(i) Vyradovanie a likvidácia jadroenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoreného paliva a spracovanie rádioaktívneho odpadu

Spoločnosť vykazuje významné sumy ako rezervu na vyradovanie, likvidáciu a náklady ukončovania prevádzky jadroenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoreného jadrového paliva a spracovanie a ukladanie rádioaktívneho odpadu. Tieto sumy sú založené na technických a finančných odhadoch súm, ktoré vzniknú v období od 1 do 100 rokov, s ohľadom na súčasné technológie a stratégiu vyradovania, likvidácie a ukladania, implementovanú Spoločnosťou. Odhad tejto rezervy je citlivý na predpoklady týkajúce sa nákladov, inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramu platieb.

Vedenie Spoločnosti použilo najlepšie odhady, znalosti a platnú „Vnútroštátnu politiku a vnútroštátny program nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR“, schválený vládou Slovenskej republiky 8. júla 2015 ako aktualizáciu strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie v SR“, ako aj dokument „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, schválený súhlasným rozhodnutím Úradu jadrového dozoru 27. augusta 2018, a dokument „Koncepčný plán vyradovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, schválený súhlasným listom Úradu jadrového dozoru 15. apríla 2021 pri určovaní harmonogramov výdavkov v súvislosti s ukončovaním prevádzky, vyradovaním a likvidáciou jadroenergetických zariadení, skladovaním a ukladáním vyhoreného jadrového paliva a spracovaním rádioaktívneho odpadu. Existuje riziko týkajúce sa týchto odhadov vzhľadom na časový rámec, platnú a pripravovanú legislatívu, rôzne alternatívy otvorené pre vedenie Spoločnosti a možné budúce zmeny v technológii vyradovania a likvidácie jadroenergetických zariadení, skladovania a ukladania vyhoreného jadrového paliva a spracovania rádioaktívneho odpadu. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 15.

(ii) Vyradovanie a likvidácia tepelných elektrární

Spoločnosť vykazuje významnú sumu ako rezervu na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární. Odhad tejto rezervy je citlivý na predpoklady týkajúce sa nákladov, inflácie, diskontných sadzieb a časového harmonogramu platieb. Na harmonogramy platieb môžu mať vplyv budúce rozhodnutia Spoločnosti v oblasti stratégie vyradovania tepelných elektrární. Vývoj na trhu tiež môže ovplyvniť budúce plány vedenia Spoločnosti ohľadne ďalšieho využitia ich lokalít. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 16.

(iii) Precenenie dlhodobého hmotného majetku

V roku 2006 Spoločnosť uplatnila preceňovací model podľa štandardu IAS 16 pre dlhodobý hmotný majetok a majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4. Predpoklady použité v preceňovacom modeli vychádzali zo správy nezávislého kvalifikovaného experta. Na základe nezávislého odborného posudku sa zmenili ekonomické životnosti dlhodobého hmotného majetku.

Následné precenenie dlhodobého hmotného majetku Spoločnosti a majetku súvisiaceho s výstavbou Mochoviec 3&4 bolo vykonané v pravidelných intervaloch, v rokoch 2010, 2014, 2019 a 2024 nezávislými kvalifikovanými expertmi v súlade so štandardmi IAS 16 a IFRS 13. Oceňovanie reálnou hodnotou. V preceňovacom modeli bola použitá nákladová metóda, tržová metóda a výnosová metóda. Nasledovné predpoklady boli zohľadnené v preceňovacom modeli: technické podmienky majetku (životnosť, údržba, prestavby), tržové podmienky, ekonomické faktory a iné špecifické podmienky. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 5.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

(iv) Testovanie na zníženie hodnoty nefinančného majetku

Spoločnosť testuje dlhodobý nefinančný majetok na zníženie hodnoty v súlade so štandardom IAS 36 v prípade, že existuje náznak, že aktíva môžu byť znehodnotené. Spoločnosť vykáže zníženie hodnoty nefinančného majetku v prípade, ak je jeho zostatková hodnota vyššia než jeho realizovateľná hodnota. Realizovateľná hodnota aktíva je buď reálna hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky po odpočítaní nákladov na vyradenie, alebo, ak je vyššia, hodnota z používania.

Hodnota z používania je stanovená ako očakávané budúce peňažné toky diskontované na svoju súčasnú hodnotu, ktorá odráža aktuálne trhové ohodnotenie časovej hodnoty peňazí a rizika špecifického pre daný nefinančný majetok. Peňažné toky sú odvodené z dlhodobého plánu Spoločnosti, orgánmi schválenými plánmi a výhľadmi založenými na očakávanom výrobnom profile. Hodnota z používania je citlivá na predpoklady týkajúce sa dlhodobých forwardových cien komodít, nákladov na palivo, miery inflácie, diskontných sadzieb, miery rastu a budúceho vývoja cien elektrickej energie a úspešného spustenia blokov jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 v súlade s časovým harmonogramom.

(v) Reálna hodnota finančných nástrojov

Výpočet reálnej hodnoty finančných nástrojov vykázaných vo výkaze finančnej pozície sa zakladá na kótovaných cenách, alebo v prípade ich absencie zohľadňuje zistiteľné trhové ukazovatele a odhady vedenia Spoločnosti o budúcom vývoji hlavných faktorov ovplyvňujúcich reálne hodnoty, ako napr. výnosových kriviek, výmenných kurzov a bezrizikových úrokových sadzieb. Výpočet reálnej hodnoty zahŕňa posúdenie vstupov, ako sú riziko likvidity, úverové riziko a volatilita. Zmeny v predpokladoch ohľadne týchto faktorov môžu ovplyvniť vykázanú reálnu hodnotu finančných nástrojov.

(vi) Súdne spory

Spoločnosť je v rámci svojej bežnej činnosti zapojená do viacerých súdnych sporov. Vzhľadom na charakter týchto súdnych sporov, nie je vždy možné objektívne predvídať ich výsledok. Rezervy sú vykázané na všetky významné záväzky z prípadov, u ktorých vedenie Spoločnosti odhaduje nepriaznivý výsledok ako pravdepodobný a zároveň je možné spoľahlivo odhadnúť finančný dopad.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné

K dátumu schválenia individuálnej účtovnej závierky Spoločnosť neuplatnila nasledujúce revidované IFRS účtovné štandardy, ktoré boli vydané IASB a prijaté EÚ, ale ešte nie sú účinné:

IAS 21 Dodatky k IAS 21: Nedostatočná vymeniteľnosť *(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2025 alebo neskôr)*;

V súčasnosti sa účtovné štandardy IFRS prijaté EÚ významne nelíšia od účtovných štandardov IFRS vydaných IASB, s výnimkou nasledujúcich nových účtovných štandardov a zmien a doplnení existujúcich účtovných štandardov, ktoré neboli prijaté EÚ k dátumu schválenia individuálnej účtovnej závierky Spoločnosti:

IFRS 9 Dodatky k IFRS 9 a IFRS 7: Klasifikácia a oceňovanie finančných nástrojov
IFRS 7 Dodatky k IFRS 9 a IFRS 7: Zmluvy týkajúce sa elektriny závislej na obnoviteľných zdrojoch *(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr, dodatky zatiaľ neboli schválené EÚ)*;

IFRS 1 Cyklus vylepšení 11. diel
IFRS 7 *(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr, zatiaľ nebol schválený EÚ)*;

IFRS 9
IFRS 10
IAS 7

IFRS 18 Prezentácia a zverejňovanie v účtovnej závierke *(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2027 alebo neskôr, štandard zatiaľ nebol schválený EÚ)*;

IFRS 19 Dcérske spoločnosti bez verejnej zodpovednosti: zverejňovanie *(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2027 alebo neskôr, štandard zatiaľ nebol schválený EÚ)*;

IFRS 14 Účty časového rozlíšenia pri regulácii *(účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr. Európska Komisia rozhodla neadoptovať tento dočasný štandard v rámci EÚ, ale počkať na finálne znenie štandardu)*;

IFRS 10 Dodatky k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad nepeňažného majetku do pridruženého alebo spoločného podniku výmenou za majetkovú účasť
IAS 28 *(tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ, účinnosť dodatkov v EÚ bola posunutá na neurčito, pokiaľ nebude ukončený projekt preskúmania metódy vlastného imania)*.

Spoločnosť neočakáva, že uplatnenie vyššie uvedených účtovných štandardov bude mať v budúcich obdobiach materiálny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti, s výnimkou štandardu IFRS 18 Prezentácia a zverejňovanie v účtovnej závierke, kde Spoločnosť momentálne vyhodnocuje vplyv na individuálnu účtovnú závierku.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

5. Dlhodobý hmotný majetok

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby		Stroje, zariadenia a iné		Pozemky		Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu
	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3	Úroveň 3		
Prečenenie k 1. januáru 2024	1 447 199	2 368 944	84 388	7 693 481			11 594 012		
Oprávky k 1. januáru 2024	-224 410	-602 127	-239	-			-826 776		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2024	-3 016	-23 803	-6	-412 597			-439 422		
Účtovná hodnota k 1. januáru 2024	1 219 773	1 743 014	84 143	7 280 884			10 327 814		
Rok končiaci 31. decembra 2024									
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2024	1 219 773	1 743 014	84 143	7 280 884			10 327 814		
Prírastky	23 650	127 264	-104	316 590			467 400		
Prečenenie majetku cez rezervu z prečenenia	180 492	248 809	-	-			429 301		
Prečenenie majetku cez výkaz ziskov a strát	-17 524	-49 930	-	-28 775			-96 229		
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z prečenenia	-1	-261	-	-			-262		
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát	-	-132	-	-159			-291		
Presuny z dlhodobého nehmotného majetku	-	-	-	-1 170			-1 170		
Presuny	1 261 884	4 015 890	1	-5 277 775			-		
Úbytky	-296	-1 815	-	1 619			-492		
Odpisy (poznámka 26)	-75 732	-244 069	-51	-			-319 852		
Prečenenie k 31. decembru 2024	2 621 318	5 943 604	84 010	2 291 905			10 940 837		
Oprávky k 31. decembru 2024	-26 114	-81 039	-15	-			-107 168		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2024	-2 958	-23 795	-6	-691			-27 450		
Účtovná hodnota k 31. decembru 2024	2 592 246	5 838 770	83 989	2 291 214			10 806 219		

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby		Stroje, zariadenia a iné		Pozemky		Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu
	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3	Úroveň 3		
Prečenenie k 1. januáru 2023	1 404 852	2 341 013	84 905	7 225 135			11 055 905		
Oprávky k 1. januáru 2023	-169 200	-464 444	-182	-			-633 826		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2023	-3 176	-23 903	-6	-415 983			-443 068		
Účtovná hodnota k 1. januáru 2023	1 232 476	1 852 666	84 717	6 809 152			9 979 011		
Rok končiaci 31. decembra 2023									
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2023	1 232 476	1 852 666	84 717	6 809 152			9 979 011		
Prírastky	11 682	23 648	135	515 437			550 902		
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z prečenenia	-	-311	-549	-			-860		
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát	-	-83	-6	1 835			1 746		
Presuny z dlhodobého nehmotného majetku	-	-	-	3			3		
Presuny	31 245	11 834	-	-43 082			-3		
Presuny do majetku držaného na predaj	-	-	-96	-			-96		
Úbytky	-473	-844	-	-2 461			-3 778		
Odpisy (poznámka 26)	-55 157	-143 896	-58	-			-199 111		
Prečenenie k 31. decembru 2023	1 447 199	2 368 944	84 388	7 693 481			11 594 012		
Oprávky k 31. decembru 2023	-224 410	-602 127	-239	-			-826 776		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2023	-3 016	-23 803	-6	-412 597			-439 422		
Účtovná hodnota k 31. decembru 2023	1 219 773	1 743 014	84 143	7 280 884			10 327 814		

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

V kategórii Obstarávaný dlhodobý majetok najvýznamnejšiu hodnotu predstavuje jadrová elektráreň Mochovce 3&4. Spoločnosť vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 25 562 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 10 395 tis. EUR sa týka výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (2023: 14 531 tis. EUR, z toho 13 122 tis. EUR sa týkalo výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4).

JE Mochovce 3&4
Blok 3

Dňa 25. augusta 2022 vydala predsedníčka Úradu jadrového dozoru Slovenskej republiky (ďalej len „ÚJD SR“), ako druhostupňový správny orgán rozhodnutie č. 248/2022 P, ktorým úrad povolil prvú záväzku paliva. Rozhodnutie č. 248/2022 P nadobudlo právoplatnosť 9. septembra 2022. Týmto dňom sa po prvom zavezení paliva do reaktora 3. bloku JE Mochovce začala etapa uvádzania 3. bloku do prevádzky, ktorá sa rozdeľuje na etapu fyzikálneho spúšťania a etapu energetického spúšťania.

Dňa 22. októbra 2022 bol na 3. bloku JE Mochovce 3&4 dosiahnutý minimálny kontrolovaný výkon, kedy v reaktore prebieha kontrolovaná reťazová štiepna reakcia, aj keď výkon reaktora je veľmi blízky nule. V súvislosti s tým Spoločnosť vykázala prvotný odhad nákladov na vyradenie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a nákladov na ukládanie vyhorieťho paliva vo výške 160 770 tis EUR.

Činnosti fyzikálneho spúšťania boli ukončené dňa 9. januára 2023, kedy Spoločnosť požiadala ÚJD SR o súhlas na prechod do fázy energetického spúšťania, ktorý ÚJD vydal 13. januára 2023.

Dňa 31. januára 2023 bol pri výkonovej hladine 20% do siete prifázovaný prvý z dvoch turbogenerátorov 3. bloku, následne 4. februára 2023 aj druhý turbogenerátor. Spoločnosť pokračovala v ďalších skúškach s postupným zvyšovaním výkonu reaktora. Úplnú funkčnosť 3. bloku a dosiahnutie projektových parametrov potvrdilo úspešné ukončenie fázy 144-hodinového preukazného chodu na stopercentnom, 471-megawattovom výkone dňa 14. októbra 2023.

Dňa 12. januára 2024 Spoločnosť doplnila podanie „Žiadosť o vydanie povolenia na prevádzku, povolenia na nakladanie s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoretým jadrovým palivom, povolenia na nakladanie s jadrovým materiálom, súhlasu na skúšobnú prevádzku a súhlasu na dočasné užívanie 3. a 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce“ na ÚJD v súvislosti s ukončením uvádzania 3. bloku do prevádzky, ktoré je podmienkou vydania súhlasu ÚJD na skúšobnú prevádzku.

Tento dátum sa považoval aj za dátum uvedenia do užívania, keďže predložením uvedenej žiadosti sa potvrdilo, že všetky technické funkcie bloku 3 potrebné na jeho používanie spĺňajú povinnosti podľa osobitných predpisov a príslušnej legislatívy a blok 3 je v stave potrebnom na to, aby mohol byť prevádzkovaný spôsobom, ktorý zamýšľalo vedenie Spoločnosti.

Počas fázy energetického spúšťania, od okamihu pripojenia prvého turbogenerátora tretieho bloku k sieti, do okamihu uvedenia bloku 3 do prevádzky, Spoločnosť dosiahla výnosy z predaja elektrickej energie vo výške 150 153 tis. EUR a vykázala spotrebu jadrového paliva vo výške 11 345 tis. EUR v hospodárskom výsledku, prevažne v priebehu roka 2023.

Blok 4 - vo výstavbe

Štvrtý blok jadrovej elektrárne Mochovce je stále vo výstavbe. Rozsiahle práce vyvrcholili v decembri 2024 úspešným ukončením studenej hydroskúšky, ktorá predstavuje významnú etapu výstavby.

K 31. decembru 2024 bolo dosiahnuté ukončenie prác na úrovni 93,09%.

Precenenie dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu a znehodnotenie

Prvé precenenie dlhodobého hmotného majetku Spoločnosti a majetku súvisiaceho s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 sa uskutočnilo 28. apríla 2006. Toto precenenie bolo vykonané nezávislým kvalifikovaným expertom.

Následné precenenia sa uskutočnili v pravidelných intervaloch, počas rokov 2010, 2014, 2019 a 2024. Posledné precenenie bolo zaúčtované k 31. augustu 2024. Všetky tieto následné precenenia boli vykonané nezávislým kvalifikovanými expertmi. Pri určení reálnej hodnoty boli použité nasledovné metódy: nákladová metóda, trhová metóda a výnosová metóda.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Na rozdiel od predchádzajúcich období, počas precenenia dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu v roku 2024, dlhodobý hmotný majetok tepelnej elektrárne Nováky a tepelnej elektrárne Vojany bol vyňatý z precenenia na reálnu hodnotu, keďže tieto tepelné elektrárne už nie sú v prevádzke. Pre detailné informácie pozri poznámku 16.

Primárnou metódou bola nákladová metóda. Nákladová metóda odráža sumu nákladov, ktorá by bola v danej dobe potrebná na nahradenie servisnej kapacity aktíva, resp. ktorú by vynaložil účastník trhu na nadobudnutie alebo vybudovanie náhradného aktíva porovnateľnej úžitkovej hodnoty, upravenú o zastaranosť (Úroveň 3). Zastaranosť zahŕňa fyzické znehodnotenie, funkčnú (technologickú) zastaranosť a ekonomickú (externú) zastaranosť.

Trhová metóda využíva ceny a ostatné príslušné informácie vznikajúce pri transakciách na trhu s rovnakými alebo porovnateľnými (t. j. podobnými) aktívami (Úroveň 2). Trhová metóda bola primárne použitá na ocenenie pozemkov. Pri ocenení sa zároveň zohľadnila lokalita pozemkov a ich súčasné a budúce využitie.

Výnosová metóda bola použitá ako sekundárna metóda, konkrétne model diskontovania budúcich peňažných tokov, vychádzajúcich z návrhu strategického plánu Spoločnosti na obdobie rokov 2025 – 2034. Pri tejto metóde sa budúce sumy (napr. peňažné toky alebo príjmy a výdavky) prepočítavajú na jednu súčasnú (t. j. diskontovanú) sumu. Pri použití výnosovej metódy ocenenie reálnou hodnotou odráža aktuálne očakávania trhu týkajúce sa týchto budúcich súm (Úroveň 3). Výnosová metóda sa aplikovala pri posúdení celého portfólia, pretože všetky elektrárne spoločne vyrábajú elektrickú energiu, ktorá sa dodáva do siete. Najvýznamnejšie nepozorovateľné vstupy sa týkali predpokladaných dlhodobých cien elektriny, ktoré boli odvodené z aktuálne pozorovaných forwardových trhových cien na likvidných dlhodobých trhoch s energiou a správ trhových analytikov, a vážených priemerných nákladov na kapitál (ďalej ako „WACC“) použitých na diskontovanie budúcich peňažných tokov. WACC zahŕňa náklady na vlastné imanie a náklady na externý kapitál. Náklady na vlastný imanie boli stanovené na základe Modelu oceňovania kapitálových aktív, zatiaľ čo náklady na externý kapitál boli stanovené pomocou bezrizikovej prémie, rizikovej prémie špecifickej pre danú krajinu a rizikovej marže.

V súvislosti s precenením dlhodobého hmotného majetku realizovaného v roku 2024 Spoločnosť vykázala celkové zvýšenie hodnoty dlhodobého hmotného majetku v hodnote 333 072 tis. EUR z čoho 429 301 tis. EUR bolo vykázanych ako nárast hodnoty rezervy z precenenia a zároveň 96 229 tis. EUR bolo vykázanych ako zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výkaze ziskov a strát.

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2024 vykázala Spoločnosť celkovú zmenu v individuálnom znehodnotení dlhodobého hmotného majetku v netto výške 553 tis. EUR, z toho 291 tis. EUR predstavuje znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty a 262 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia.

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2023 vykázala Spoločnosť celkovú zmenu v individuálnom znehodnotení dlhodobého hmotného majetku v netto výške 886 tis. EUR, z toho 2 184 tis. EUR predstavovalo znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 3 930 tis. EUR predstavovalo rozpustenie opravnej položky vykázané v prospech riadku Opravy a údržba a 860 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia.

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2024 a 2023 je nasledovné:

V tis. EUR	31. december 2024	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	2 592 246	-	-	2 592 246
Stroje, zariadenia a iné	5 838 770	-	-	5 838 770
Pozemky	83 989	-	83 989	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	2 291 214	-	-	2 291 214
Spolu	10 806 219	-	83 989	10 722 230

V tis. EUR	31. december 2023	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	1 219 773	-	-	1 219 773
Stroje, zariadenia a iné	1 743 014	-	-	1 743 014
Pozemky	84 143	-	84 143	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	7 280 884	-	-	7 280 884
Spolu	10 327 814	-	84 143	10 243 671

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Počas rokov 2024 a 2023 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3. Odsúhlasenie medzi zostatkovou hodnotou majetku na začiatku a na konci obdobia podľa jednotlivých úrovní ocenenia je uvedené v tabuľke na stranách 23 a 24.

Zostatková hodnota majetku uvedená v predchádzajúcej tabuľke, ktorá by bola vykázaná k 31. decembru 2024 a 2023, ak by sa majetok vykazoval použitím modelu ocenenia obstarávacou cenou, je nasledovná:

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby	Stroje, zariadenia a iné	Majetok v prenájme	Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	Spolu
Zostatková hodnota k 31. decembru 2024 podľa modelu obstarávacej ceny	1 715 088	5 000 358	20 805	13 893	2 319 989	9 070 133
Zostatková hodnota k 31. decembru 2023 podľa modelu obstarávacej ceny	436 691	888 921	1 598	13 877	7 280 884	8 621 971

Kapitalizované náklady na prijaté pôžičky

Celková suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky aktivovaná do obstarávacej ceny budovaného dlhodobého majetku počas účtovného obdobia končiaceho 31. decembra 2024 bola 149 619 tis. EUR (2023: 301 611 tis. EUR). Sadzba použitá na určenie výšky nákladov na prijaté pôžičky, ktoré sa aktivovali do obstarávacej ceny budovaného dlhodobého majetku, bola 7,60% p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Spoločnosti.

Majetok držaný na predaj

Ako majetok držaný na predaj sú klasifikované najmä pozemky a budovy, ktoré už Spoločnosť nevyužíva na ich pôvodný účel.

K 31. decembru 2024 vykazovala Spoločnosť ako majetok držaný na predaj aj investíciu v pridruženej v spoločnosti REAKTORTEST, a.s. vo výške 32 tis. EUR (2023: 32 tis. EUR), z dôvodu plánovaného predaja tohto podielu.

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2024 bol majetok Spoločnosti poistený nasledovne:

- Hmotný majetok konvenčných elektrární a nevýrobný majetok Spoločnosti bol poistený s limitom plnenia do výšky 200 miliónov EUR.
- Majetok jadrových zariadení bol poistený do výšky 700 miliónov EUR spolu za prevádzkované jadrové elektrárne.
- Poistná hodnota obstarávaného dlhodobého hmotného majetku predstavovala 1 573 miliónov EUR.

Spôsob poistenia majetku Spoločnosti je nasledovný:

- Majetok konvenčných elektrární je poistený v komerčných poisťovniach.
- Majetok jadrových elektrární je poistený v European Mutual Association for Nuclear Insurance a Northcourt Ltd.

Lízingy

K 31. decembru 2024 bola zostatková hodnota majetku v lízingu zahrnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 20 805 tis. EUR (31. december 2023: 1 598 tis. EUR). Celkový peňažný výdavok súvisiaci s lízingom v roku 2024 dosiahol 1 322 tis. EUR (31. december 2023: 2 510 tis. EUR).

Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou vo výške 3 016 tis. EUR (31. december 2023: 2 338 tis. EUR) sú zahrnuté v riadku Ostatný materiál a služby vo výkaze ziskov a strát.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

6. Dlhodobý nehmotný majetok

V tis. EUR	Softvér	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok	Spolu
Obstarávacia cena k 1. januáru 2024	69 270	1 545	2 833	73 648
Oprávky k 1. januáru 2024	-65 861	-1 349	-	-67 210
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2024	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2024	3 389	196	2 833	6 418
Rok končiaci 31. decembra 2024				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2024	3 389	196	2 833	6 418
Prírastky	2 020	-	2 450	4 470
Presuny z dlhodobého hmotného majetku	-	-	1 170	1 170
Presuny	2 527	-	-2 527	-
Odpisy (poznámka 26)	-1 523	-10	-	-1 533
Obstarávacia cena k 31. decembru 2024	70 864	1 545	3 926	76 335
Oprávky k 31. decembru 2024	-64 431	-1 359	-	-65 790
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2024	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2024	6 413	186	3 926	10 525
Rok končiaci 31. decembra 2023				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2023	77 922	1 545	1 876	81 343
Oprávky k 1. januáru 2023	-73 977	-1 340	-	-75 317
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2023	-22	-	-	-22
Účtovná hodnota k 1. januáru 2023	3 923	205	1 876	6 004
Rok končiaci 31. decembra 2023				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2023	3 923	205	1 876	6 004
Prírastky	261	-	1 026	1 287
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	-9	-	-	-9
Presuny do dlhodobého hmotného majetku	-	-	-3	-3
Presuny	69	-	-66	3
Odpisy (poznámka 26)	-855	-9	-	-864
Obstarávacia cena k 31. decembru 2023	69 270	1 545	2 833	73 648
Oprávky k 31. decembru 2023	-65 861	-1 349	-	-67 210
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2023	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2023	3 389	196	2 833	6 418

V roku 2024 a 2023 Spoločnosť nevykonala ani neaktivovala žiadne náklady na vývoj.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

7. Derivátové operácie

Aktíva z derivátov

V tis. EUR	2024		2023	
	Dlhodobé	Krátkodobé	Dlhodobé	Krátkodobé
Deriváty – výmenný kurz	-	606	-	-
Deriváty - komodity	-	20 575	-	124 279
Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát	-	21 181	-	124 279
Deriváty určené na zabezpečenie – výmenný kurz	-	120	-	104
Deriváty určené na zabezpečenie – úroková miera	-	21 218	53 956	9 496
Deriváty určené na zabezpečenie – komodity	12 539	151 210	186 730	271 880
Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez ostatný komplexný výsledok	12 539	172 548	240 686	281 480
Spolu aktíva z derivátov	12 539	193 729	240 686	405 759

Závazky z derivátov

V tis. EUR	2024		2023	
	Dlhodobé	Krátkodobé	Dlhodobé	Krátkodobé
Deriváty – výmenný kurz	-	-9 177	9 344	-112
Deriváty - komodity	-	-27 324	-	-25 889
Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát	-	-36 501	-9 344	-26 001
Deriváty určené na zabezpečenie – výmenný kurz	-	-110 455	-109 175	-31 210
Deriváty určené na zabezpečenie – úroková miera	-	-11	-	-94
Deriváty určené na zabezpečenie – komodity	-152 636	-28 083	-1 004	-10 986
Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez ostatný komplexný výsledok	-152 636	-138 549	-110 179	-42 290
Spolu závazky z derivátov	-152 636	-175 050	-119 523	-68 291

Deriváty ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Komoditné deriváty

Spoločnosť vykazuje komoditné deriváty, ktoré nie sú určené na zabezpečenie peňažných tokov v súvislosti so zmluvami o kúpe a predaji elektrickej energie, emisných kvót a plynu, v súlade s platnou účtovnou politikou Spoločnosti. Tieto derivátové obchody sú uzatvárané za účelom ekonomického zabezpečenia voči volatilite cien týchto komodít, alebo za účelom ďalšieho obchodovania.

Obchodovanie s komoditami/elektrickou energiou realizuje Spoločnosť prostredníctvom obchodov uzatváraných za trhových podmienok, zvyčajne cez brokerské platformy či energetické burzy, napr. European Energy Exchange AG (EEX), alebo Polish Power Exchange (PolPX), ktoré sú v regióne považované za najtransparentnejšie a najspoľahlivejšie spôsoby obchodovania s elektrinou. V prípade obchodovania na EEX sú otvorené pozície preceňované na dennej báze a tieto denné zisky a straty sú okamžite inkasované. K 31. decembru 2024 hodnota zinkasovaného denného precenenia komoditných derivátov na EEX (vrátane zabezpečovacích derivátov) predstavuje aktívum 6 538 tis. EUR – elektrina a emisné kvóty (31. december 2023: záväzok 11 740 tis. EUR).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

V tabuľke nižšie sú uvedené hodnoty pohľadávok a záväzkov z komoditných a ostatných derivátov ocenených v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, podľa obdobia vysporiadania k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023:

V tis. EUR	2024	2023
Pohľadávky		
Dodanie 2024	-	111 123
Dodanie 2025	20 286	12 483
Dodanie 2026	873	673
Dodanie 2027	22	-
Spolu komoditné a ostatné deriváty	21 181	124 279
Závazky		
Dodanie 2024	-	-25 540
Dodanie 2025	-33 605	-9 805
Dodanie 2026	-1 906	-
Dodanie 2027	-990	-
Spolu komoditné a ostatné deriváty	-36 501	-35 345

Deriváty určené na zabezpečenie

Spoločnosť vykazuje zabezpečovacie deriváty klasifikované ako zabezpečenie peňažných tokov (cash flow hedges) a zabezpečenie reálnej hodnoty (fair value hedges).

Výmenný kurz

Spoločnosť sa zabezpečuje proti vplyvom zmien výmenného kurzu pri nákupe a predaji elektriny a pri nákupe komodít potrebných na výrobu elektrickej energie prostredníctvom forwardov na výmenný kurz. Peňažné toky plynúce z týchto zabezpečovacích derivátov sú nastavené tak, aby sa časovo zhodovali s momentom, kedy sa očakáva, že dôjde k nákupu alebo predaju zabezpečovaných položiek.

V prípade nákupu a predaja elektrickej energie sú peňažné toky plynúce zo zabezpečovacích menových derivátov vykázané vo výkaze ziskov a strát v momente realizácie obchodu.

Úroková sadzba a výmenný kurz

Spoločnosť sa zabezpečuje voči volatilite trhových úrokových sadzieb a voči vplyvom zmien výmenného kurzu v súvislosti s načerpanými úvermi prostredníctvom úrokových swapov (interest rate swaps), úrokovo-menových swapov (cross-currency interest rate swaps), alebo forwardov na cudziu menu, u ktorých je splatnosť úrokov a istiny nastavená tak, aby sa časovo zhodovala so splatnosťou úrokov a istiny z týchto úverov. Pre detailné informácie o riadení úrokového rizika pozri poznámku 32.

Cena elektriny

Spoločnosť zabezpečuje peňažné toky z budúceho predaja produkcie elektriny voči riziku pohybu cien elektriny prostredníctvom predaja produkcie cez forwardové kontrakty s ohľadom na svoju predajnú stratégiu. Pre detailné informácie o riadení rizika spojeného s cenou elektriny pozri poznámku 32.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

K dátumu účtovnej závierky mala Spoločnosť uzatvorené nasledovné derivátové kontrakty, klasifikované ako efektívne zabezpečovacie nástroje v zabezpečení peňažných tokov, v závislosti od typu podkladového nástroja:

Deriváty klasifikované ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečení peňažných tokov	2024				
	Memná jednotka	Objem ¹	Nominálna hodnota (v tis. EUR)	Reálna hodnota ² (v tis. EUR)	Efektívne zabezpečenie (v tis. EUR)
Komoditné riziko – cena elektriny					
2025	GWh	-7 831	908 262	123 126	84 924
2026	GWh	-10 377	839 410	-85 849	-92 827
2027	GWh	-7 271	529 927	-54 247	-59 393
2028	GWh	-193	13 476	-	-966
Úrokové a menové riziko					
2025	tis. RUB		-175 000	-110 336	10 661
Úrokové riziko					
2025	tis. EUR		1 130 000	21 208	20 027
Spolu		-25 672	3 246 075	-106 098	-37 574

1) Kladné hodnoty predstavujú nákupy, záporné hodnoty predstavujú predaje

2) Reálne hodnoty pri cenách elektriny nezahŕňajú reálnu hodnotu kontraktov na EEX v hodnote EUR -3 764 tis. EUR, keďže tieto sú vysporiadané peňažnými prostriedkami na dennej báze

Deriváty klasifikované ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečení peňažných tokov	2023				
	Memná jednotka	Objem ¹	Nominálna hodnota (v tis. EUR)	Reálna hodnota ² (v tis. EUR)	Efektívne zabezpečenie (v tis. EUR)
Komoditné riziko – cena elektriny					
2024	GWh	-5 161	735 982	260 893	174 868
2025	GWh	-7 922	932 883	170 458	184 014
2026	GWh	-2 129	209 187	15 267	18 078
Menové riziko					
2024	tis. CZK		4 645	-19	-19
Úrokové a menové riziko					
2025	tis. RUB		-225 000	-140 260	-29 923
Úrokové riziko					
2025	tis. EUR		1 522 000	63 358	61 030
Spolu		-15 212	3 179 697	369 697	408 048

1) Kladné hodnoty predstavujú nákupy, záporné hodnoty predstavujú predaje

2) Reálne hodnoty pri cenách elektriny nezahŕňajú reálnu hodnotu kontraktov na EEX v hodnote EUR -18 212 tis. EUR, keďže tieto sú vysporiadané peňažnými prostriedkami na dennej báze

Zmena rezervy zo zabezpečovacích operácií vo výkaze ostatného komplexného výsledku, pred daňou, bola počas obdobia nasledovná:

v tis. EUR	Forwardy na výmenný kurz				Spolu Rezerva zo zabezpečovacích operácií
	Úrokové swapy	Úrokovovo-menové swapy	Forwardy na elektrinu		
Zostatok k 1. januáru 2024	-19	61 030	-29 923	376 960	408 048
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-97	6 275	32 327	-468 476	-429 971
Nerealizovaný kurzový zisk / (-strata)	-	-	10 649	-	10 649
Neeфекtivita zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	-	-	-62 239	-62 239
Zisk / (-strata) z realizovaných obchodov*	116	-47 278	-2 392	85 493	35 939
Zostatok k 31. decembru 2024	-	20 027	10 661	-68 262	-37 574
Zostatok k 1. januáru 2023	-321	122 022	-23 105	-1 992 207	-1 893 611
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-372	-3 705	-18 537	2 128 200	2 105 586
Nerealizovaný kurzový zisk / (-strata)	-	-	13 806	-	13 806
Neeфекtivita zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	300	-	-94 139	-93 839
Zisk / (-strata) z realizovaných obchodov*	674	-57 587	-2 087	335 106	276 106
Zostatok k 31. decembru 2023	-19	61 030	-29 923	376 960	408 048

*Efekt zo realizovaných derivátových obchodov je vykázaný v riadku Zisky / (-Straty) z derivátových transakcií

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

8. Investície do dcérskych spoločností

Štruktúra investícií v dcérskych spoločnostiach je nasledovná:

V tis. EUR		Majetková účasť 2024	Hodnota podielu 2024
Obchodné meno	Krajina registrácie		
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%	37
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovenská republika	100%	4 505
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%	6
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Praha, Česká republika	100%	11 669
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%	200
Investície do dcérskych spoločností spolu			16 417

V tis. EUR		Majetková účasť 2023	Hodnota podielu 2023
Obchodné meno	Krajina registrácie		
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%	37
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovenská republika	100%	4 505
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%	6
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Praha, Česká republika	100%	11 669
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%	200
Investície do dcérskych spoločností spolu			16 417

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície

Štruktúra investícií v pridružených spoločnostiach je nasledovná:

V tis. EUR		Majetková účasť 2024	Hodnota podielu 2024	Vlastné imanie 2024	Zisk 2024
Obchodné meno	Krajina registrácie				
REAKTORTEST, s.r.o.*	Slovenská republika	49%	-*	1 176	911
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	4 684	72 953	-9 326
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	525	4 127	497
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			5 209	78 256	-7 918

*Hodnota investície vo výške 32 tis. EUR je vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti

V tis. EUR		Majetková účasť 2023	Hodnota podielu 2023	Vlastné imanie 2023	Zisk 2023
Obchodné meno	Krajina registrácie				
REAKTORTEST, s.r.o.*	Slovenská republika	49%	-*	396	131
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	4 684	91 479	1 912
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	525	4 036	407
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			5 209	95 911	2 450

*Hodnota investície vo výške 32 tis. EUR je vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)

Prehľad o aktívach, záväzkoch, výnosoch a nákladoch pridružených spoločností:

V tis. EUR	Dlhodobý majetok	Krátkodobý majetok	Aktíva spolu	Vlastné imanie	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Záväzky spolu	Výnosy	Náklady	Zisk
2024										
REAKTORTEST, s.r.o.*	4	3 181	3 185	1 176	908	1 101	2 009	23 797	22 886	911
ÚJV Rež, a.s.	70 441	50 721	121 162	72 953	28 775	19 434	48 209	71 815	81 141	-9 326
Energoteľ, a.s.	3 095	9 076	12 171	4 127	15	8 029	8 044	15 281	14 784	497
Spolu	73 540	62 978	136 518	78 256	29 698	28 564	58 262	110 893	118 811	-7 918
<i>*Hodnota investície vo výške 32 tis. EUR je vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti</i>										
V tis. EUR	Dlhodobý majetok	Krátkodobý majetok	Aktíva spolu	Vlastné imanie	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Záväzky spolu	Výnosy	Náklady	Zisk
2023										
REAKTORTEST, s.r.o.*	8	1 947	1 955	396	307	1 252	1 559	16 771	16 640	131
ÚJV Rež, a.s.	88 169	50 389	138 558	91 479	26 893	20 186	47 079	72 194	70 282	1 912
Energoteľ, a.s.	2 989	6 649	9 638	4 036	119	5 483	5 602	15 017	14 610	407
Spolu	91 166	58 985	150 151	95 911	27 319	26 921	54 240	103 982	101 532	2 450
<i>*Hodnota investície vo výške 32 tis. EUR je vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti</i>										

Štruktúra iných investícií je nasledovná:

V tis. EUR	Hodnota podielu 2024	Hodnota podielu 2023
Iné investície	6 602	6 617
Spolu	6 602	6 617

Iné investície zahŕňajú podiely Spoločnosti na vlastnom imaní European Liability Insurance for the Nuclear Industry (ELINI), European Mutual Association for Nuclear Insurance (EMANI), Blue Re Mutual Association, Nuclear Industry Reinsurance Association (NIRA) a Cyber and Property insurance and reinsurance mutual for the energy sector (CYPRO).

V roku 2023 Spoločnosť založila Nadáciu Slovenských elektrární, v ktorej má 100% majetkovú účasť. Podiel v Nadácii Slovenských elektrární je považovaný za inú investíciu v zmysle IFRS 10 a je ocenený v obstarávacej cene.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)
10. Zásoby

V tis. EUR	Obstarávacia cena 2024	Obstarávacia cena, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia) 2024	Obstarávacia cena 2023	Obstarávacia cena, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia) 2023
Jadrové palivo	440 649	440 473	385 592	385 416
Fosílné palivo	-	-	27 186	27 133
Náhradné diely	44 916	35 838	38 774	30 102
Materiál a dodávky	14 302	10 033	7 375	3 390
Emisné kvóty	11 990	11 925	2 912	3 576
Ostatné	1 214	1 214	1 359	1 359
Zásoby spolu	513 071	499 483	463 198	450 976

U zásob v celkovej hodnote 357 436 tis. EUR (2023: 305 988 tis. EUR) Spoločnosť očakáva spotrebu v horizonte viac ako dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Emisné kvóty vykázané k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023, vrátane bezodplatného prídeltu, boli určené na obchodovanie a boli ocenené v reálnej hodnote.

Pohyby jadrového paliva

V tis. EUR	2024	2023
Zostatok k 1. januáru	385 592	201 565
Nákup	132 646	253 391
Spotreba	-62 357	-64 398
Predaj štátnym hmotným rezervám	-15 232	-4 966
Zostatok k 31. decembru	440 649	385 592

Pohyby v opravnej položke k zásobám

V tis. EUR	2024	2023
Zostatok k 1. januáru	12 886	11 478
Tvorba	1 728	2 053
Použitie	-1 091	-645
Zostatok k 31. decembru	13 523	12 886

Spoločnosť vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomaly obrátkovým zásobám.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z kontraktov so zákazníkmi	483 099	337 989
Ostatné pohľadávky	32 220	17 564
Pohľadávky voči dcérskym spoločnostiam	39 882	33 964
Pohľadávky voči ostatným spriazneným stranám	43 515	123 269
Pohľadávky z finančného lízingu	1 893	1 837
Opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát	-143 602	-143 776
Spolu finančné pohľadávky	457 007	370 847
Ostatné dane a poplatky	211	265
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	457 218	371 112

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	90 961	88 999
Poskytnuté preddavky	65 591	93 386
Pohľadávky z finančného lízingu	3 961	5 854
Granty	8 059	8 052
Spolu dlhodobé pohľadávky	168 572	196 291

Pohľadávku za finančné vysporiadanie z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo (ďalej ako „VEG“) vykazala Spoločnosť na základe Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG zo dňa 24. marca 2006 vo výške náhrady stanovenej znalcom. Vykázaný zostatok dlhodobej pohľadávky z predaja majetku VEG k 31. decembru 2024 v hodnote 90 961 tis. EUR (k 31. decembru 2023 v hodnote 88 999 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2024 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2023: 102 612 tis. EUR). Pre informácie ohľadom súvisiacich prebiehajúcich súdnych sporov pozri poznámku 30.

V riadku Poskytnuté preddavky je vykázaná finančná zábezpeka pre účely obchodovania na EEX vo výške 63 620 tis. EUR (2023: 91 781 tis. EUR).

Podmienky týkajúce sa pohľadávok voči spriazneným stranám sú uvedené v poznámke 29.

Pohľadávky z obchodného styku nie sú úročené a majú väčšinou 14 - 90 dňovú splatnosť.

Pohyby v opravnej položke k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát boli nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2024
Zostatok k 1. januáru	143 776
Tvorba (poznámka 26)	36
Použitie	-
Zrušenie (poznámka 26)	-210
Zostatok k 31. decembru	143 602

<i>V tis. EUR</i>	2023
Zostatok k 1. januáru	142 451
Tvorba (poznámka 26)	1 357
Použitie	-
Zrušenie (poznámka 26)	-32
Zostatok k 31. decembru	143 776

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

K 31. decembru 2024 a 2023 pohľadávky z obchodného styku zahŕňali pohľadávky voči spoločnosti VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, v celkovej hodnote 22 137 tis. EUR, ktoré sú predmetom sporu so zmluvnou protistranou. Z dôvodu neistôt súvisiacich s inkasovateľnosťou uvedenej pohľadávky Spoločnosť vykazuje opravnú položku z titulu individuálneho znehodnotenia v plnej výške. Tieto pohľadávky neboli zahrnuté do kalkulácie opravnej položky z titulu očakávaných úverových strát podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale boli posúdené na individuálnej báze.

K 31. decembru 2024 a 2023 Spoločnosť eviduje sumu 113,85 mil. EUR ako súčasť pohľadávok z obchodného styku. Táto suma sa týka minulých platieb Združeniu Dunaj, ktoré bolo zriadené s cieľom uľahčiť spoluprácu medzi Spoločnosťou a spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pri výstavbe vodného diela Gabčíkovo a jeho zariadení na výrobu elektrickej energie. Z dôvodu neistôt súvisiacich s inkasovateľnosťou uvedenej pohľadávky Spoločnosť vykazuje opravnú položku z titulu individuálneho znehodnotenia v plnej výške. Táto pohľadávka nebola zahrnutá do kalkulácie opravnej položky z titulu očakávaných úverových strát podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale bola posúdená na individuálnej báze.

Pohľadávky z obchodného styku k 31. decembru 2024 zahŕňali nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky v celkovej hodnote 2 153 tis. EUR, ku ktorým bola zaúčtovaná úplná opravná položka pri prvotnom vykázaní (31. december 2023: 2 153 tis. EUR).

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Peniaze v hotovosti a v banke	203 810	100 305
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	203 810	100 305

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty vykázané k 31. decembru 2024 zahŕňajú sumu 100 tis. EUR, s ktorou Spoločnosť nemôže voľne disponovať (31. december 2023: 100 tis. EUR).

13. Ostatné aktíva

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období - poisťné	2 388	2 247
Náklady budúcich období - prenájom priestorov	-	388
Náklady budúcich období - poplatky k úverom	952	68
Náklady budúcich období - ostatné	419	613
Príjmy budúcich období - výnosové úroky	60	108
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	3 819	3 424

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Ostatné dlhodobé aktíva		
Nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy	2 495	2 124
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	2 495	2 124

Zákon č. 79/2015 Z. z. o odpadoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, upravuje, o. i., aj ustanovenia ohľadne účelovej finančnej rezervy skládok odpadov, ktorú je Spoločnosť ako prevádzkovateľ skládok odpadov povinná vytvárať. Podľa § 24 ods. 4 tohto zákona, finančné prostriedky musia byť vedené na osobitnom účte Ministerstva životného prostredia v Štátnej pokladnici. Spoločnosť vykazuje tieto finančné prostriedky ako dlhodobé aktívum - nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy, v súlade s interpretáciou IFRIC 5 Práva na podiely z fondov určených na ukončenie prevádzky, recykláciu a na obnovu životného prostredia.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

14. Základné imanie a rezervy

i) Základné imanie

K 31. decembru 2024 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2023: 39 041), z toho 38 238 akcií v nominálnej hodnote 33 193,92 EUR za akciu a 803 akcií v nominálnej hodnote 33,19 EUR za akciu. Všetky vydané akcie sú splatené v plnej výške.

Držitelia akcií majú nárok na dividendy v súlade s legislatívou platnou v Slovenskej republike a podľa rozhodnutia valného zhromaždenia a majú právo hlasovať, pričom každých 33,19 EUR predstavuje jeden hlas.

Spoločnosť nevlastní svoje vlastné akcie.

ii) Rezervy

Rezerva z precenenia

Spoločnosť aplikuje pre následné oceňovanie dlhodobého hmotného majetku preceňovací model v súlade so štandardom IAS 16 a platnou účtovnou politikou. Rezerva z precenenia majetku je vykázaná v súvislosti so zvýšením účtovnej hodnoty dlhodobého majetku a znížením tejto hodnoty do výšky, do ktorej toto zníženie poníža predtým vykázané zvýšenie reálnej hodnoty vo vlastnom imaní. Táto rezerva nemôže byť použitá na výplatu dividend.

Rezerva zo zabezpečovacích operácií

Rezerva zo zabezpečovacích operácií obsahuje efektívnu časť kumulatívnej čistej zmeny reálnej hodnoty zabezpečovacích nástrojov pre peňažné toky súvisiace so zabezpečenými transakciami, ktoré sa ešte neuskutočnili, prípadne ešte neovplyvnili výsledok hospodárenia.

Ostatné rezervy

Ostatné rezervy zahŕňajú hlavne zákonný rezervný fond. Zákonný rezervný fond k 31. decembru 2024 predstavuje 256 086 tis. EUR (2023: 256 086 tis. EUR). Fond nie je určený na rozdelenie akcionárom, ale na úhradu strát alebo zvýšenie základného imania.

Rozdelenie účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie

Rozdelenie účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie vo výške 558 051 tis. EUR bolo nasledovné:

V tis. EUR	Účtovný zisk 2023
Prevod na neuhradenú stratu a nerozdelený zisk minulých rokov	558 051
Spolu	558 051

Zisk vykázaný v roku 2024 sa navrhuje previesť na nerozdelený zisk minulých rokov.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární

Na základe ustanovení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie v znení neskorších predpisov (ďalej ako „atómový zákon“) je držiteľ povolenia na prevádzku povinný vypracovať koncepčný plán vyradovania jadrového zariadenia a po ukončení prevádzky jadrového zariadenia zabezpečiť jeho vyradovanie. Subjektom zodpovedným za realizáciu vyradovania a likvidáciu jadrového zariadenia je v zmysle ustanovení tohto zákona držiteľ povolenia na vyradovanie a likvidáciu.

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární zahŕňa náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovej elektrárne V2 v Jaslovských Bohuniciach (ďalej ako „V2“), prvého a druhého bloku jadrovej elektrárne Mochovce (ďalej ako „EMO 1&2“) a tiež tretieho bloku JE Mochovce 3&4 (ďalej ako „EMO 3“). Vo všetkých jadrových blokoch sú inštalované tlakovodné reaktory typu VVER 440 /V-213 s inštalovanými výkonmi 500 MWe vo V2 a 501,44 MWe v EMO 1&2 a 471 MWe v EMO 3. Základným predpokladom vykázania rezervy je povinnosť po ukončení prevádzky jadrovej elektrárne jadrové zariadenie demontovať, spracovať a uložiť všetky rádioaktívne odpady z vyradovania a príslušnú lokalitu uviesť do stavu, ktorý je definovaný v koncepčnom pláne vyradovania príslušnej jadrovej elektrárne. Celková súčasná hodnota záväzkov týkajúcich sa vyradovania a likvidácie jadrových elektrární je krytá rezervou. Prvotný odhad nákladov vykázaný Spoločnosťou v súvislosti s touto rezervou je zahrnutý do hodnoty dlhodobého hmotného majetku.

Smernica Rady 2011/70/EURATOM, ktorou sa zriaďuje rámec Európskeho spoločenstva pre atómovú energiu pre zodpovedné a bezpečné nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom (ďalej ako „Smernica“), vzniesla požiadavku na členské štáty EÚ vypracovať vnútroštátnu politiku a vnútroštátny program pre zodpovedné a bezpečné nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom. Táto Smernica bola premietnutá do slovenskej legislatívy zákonom č. 143/2013 Z. z. zo dňa 21. mája 2013, ktorým sa zmenil a doplnil atómový zákon a v tom čase platný zákon č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde. V nadväznosti na to vláda Slovenskej republiky 8. júla 2015 prijala dokument s názvom „Návrh vnútroštátnej politiky a vnútroštátneho programu nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR“ ako aktualizáciu strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie v SR“ (ďalej ako „vnútroštátna politika“ a „vnútroštátny program“).

Vyššie uvedené dokumenty definujú stratégiu okamžitého vyradovania a likvidácie jadrových zariadení v Jaslovských Bohuniciach aj v Mochovciach a sú konzistentné so stratégiou, ktorú aplikuje Spoločnosť a ktorá je zohľadnená v koncepčných plánoch vyradovania, podliehajúcich súhlasu Úradu jadrového dozoru SR (ďalej ako „ÚJD SR“). Odhad nákladov a financovania vyradovania a likvidácie jadrových elektrární k 31. decembru 2024 vychádza zo stratégie Spoločnosti uplatňovať konzervatívnejší prístup založený na rýchlom (okamžitom) vyradovaní a likvidácii. Stratégia vyradovania a likvidácie podlieha posúdeniu zo strany ÚJD SR a Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (ďalej ako „Národný jadrový fond“ alebo „NJF“).

Pri oceňovaní rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 Spoločnosť vychádzala z aktualizovaného odhadu nákladov na vyradovanie uvedeného v dokumente „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, ktorý v apríli 2017 vypracovala spoločnosť EGP INVEST, spol. s r.o., nezávislý špecialista v oblasti stanovovania nákladov na činnosti záverečnej časti jadrovej energetiky. Tieto dokumenty boli 27. augusta 2018 schválené súhlasným rozhodnutím ÚJD SR. Pre výpočet rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární k 31. decembru 2024 pre blok MO 3 Spoločnosť vychádzala z „Koncepčného plánu vyradovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťami DECOM, a.s. a VUJE, a.s. v júni 2014, následne v januári 2021 aktualizovaný Spoločnosťou. Aktualizovaný dokument bol schválený 15. apríla 2021 súhlasným rozhodnutím ÚJD SR, listom č. 2661/2021.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární

Táto rezerva zahŕňa platby, ktoré vzniknú prevádzkovateľovi jadrovej elektrárne od ukončenia výroby energie v jadrovej elektrárni dovtedy, kým nebude udelené povolenie na vyradovanie. Spôsob ukončovania prevádzky je určovaný postupným odstavovaním reaktorov (s odstupom 2 roky) a dochladzovaním vyhoretého jadrového paliva v bazéne skladovania, čím vznikajú typické fázy ukončovania prevádzky. Dĺžka jednotlivých fáz je určená najmä typom uvažovaného medziskladu vyhoretého jadrového paliva.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a EMO 3 bola vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti Spoločnosti ako držiteľa povolenia na prevádzku uviesť elektrárne do etapy vyradovania definovanej v atómovom zákone.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky odráža súčasnú hodnotu očakávaných platieb, ktoré vzniknú počas obdobia štyroch rokov. Úhrada nákladov závisí od predpokladaného dátumu odstavenia jadrových elektrární.

Očakávané platby zohľadnené v ocenení rezervy k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 vychádzajú z dokumentu „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťou EGP INVEST, spol. s r.o. a „Koncepčný plán vyradovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťami DECOM, a.s. a VUJE, a.s.

Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva

Táto rezerva zahŕňa náklady na prepravu vyhoretého jadrového paliva (ďalej ako „VJP“), jeho skladovanie v dočasnom sklade a jeho konečné uloženie v hlbinnom úložisku.

Rezerva na VJP jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a EMO 3 je vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti pôvodcu tohto odpadu definovaného v atómovom zákone.

Spoločnosť 31. marca 2006 uzatvorila zmluvu o poskytovaní služieb s Jadrovou a vyradovacou spoločnosťou, a.s. (ďalej ako „JAVYS, a.s.“). Predmetom tejto zmluvy je poskytovanie služieb súvisiacich s prepravou do dočasného skladu a skladovanie VJP v dočasnom sklade. Spoločnosť uzatvorila zmluvu o poskytovaní jadrových služieb a následné dodatky k nej s cenami a množstvami pre obdobie do konca roku 2024. Ceny a množstvá pre obdobie od roku 2025 a neskôr podliehajú rokovaniam.

Harmonogram úhrad nákladov týkajúcich sa prepravy VJP a jeho skladovania v dočasnom sklade do konca roku 2009 bol definovaný v zmluve. Dodatky k tejto zmluve o poskytovaní jadrových služieb boli zadefinované náklady pre nasledujúce roky až do konca roku 2024. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2024 Spoločnosť použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie roku 2024. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo VJP existujúce k 31. decembru 2024.

V zmysle vnútroštátnej politiky Spoločnosť predpokladá konečné uloženie vyhoretého jadrového paliva v hlbinnom geologickom úložisku. Rezerva na ukladanie vyhoretého jadrového paliva v hlbinnom úložisku bola vypočítaná pri zohľadnení predpokladaných nákladov na vybudovanie tohto úložiska, pretože toto úložisko k 31. decembru 2024 neexistuje.

Tím nezávislých expertov na problematiku zadného palivového cyklu jadrových zariadení (ÚJP Praha a.s., ÚJV Řež, a.s.) vypracoval k 6. decembru 2016 „Aktualizovanú štúdiu realizovateľnosti hlbinného úložiska v SR“. Táto štúdia bola použitá k oceneniu rezervy na konečné ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023.

V ocenení rezervy na ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 je zohľadnený predpokladaný dátum uvedenia hlbinného úložiska do prevádzky v súlade s vnútroštátnou politikou a vnútroštátnym programom, ktoré vláda Slovenskej republiky prijala 8. júla 2015. Platná vnútroštátna politika a vnútroštátny program špecifikujú rok 2065 ako plánovaný rok uvedenia hlbinného úložiska do prevádzky.

Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie

Táto rezerva zahŕňa náklady na prepravu, spracovanie, úpravu a uloženie nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu v povrchovom úložisku a je vytvorená na rádioaktívny odpad z prevádzky jadrových elektrární V2 a EMO 1&2.

Rezerva na dlhodobý nízkoaktívny rádioaktívny odpad jadrových elektrární V2 a EMO 1&2 je vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti pôvodcu tohto odpadu definovaného v atómovom zákone.

Spoločnosť uzatvorila 31. marca 2006 zmluvu o poskytovaní služieb s JAVYS, a.s. Predmetom tejto zmluvy je poskytovanie jadrových služieb, ktorých náklady vstupujú do ocenenia tejto rezervy. Spoločnosť uzatvorila zmluvu o poskytovaní jadrových služieb a následné dodatky k nej s cenami a množstvami pre obdobie do konca roku 2024. Ceny a množstvá pre obdobie od roku 2025 a neskôr podliehajú rokovaniam.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Harmonogram úhrad týchto nákladov do konca roku 2009 bol definovaný v zmluve o poskytovaní jadrových služieb. Harmonogram úhrad týchto nákladov pre obdobie do konca roku 2024 bol definovaný dodatkami k tejto zmluve. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2024 Spoločnosť použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie roku 2024. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo dlhodobý nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu existujúceho k 31. decembru 2024.

Pohyby rezervy sú zhrnuté nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva	Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	Spolu
Zostatok k 1. januáru 2024	846 503	220 202	1 725 426	61 240	2 853 371
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	22 508	5 656	28 164
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	34 802	9 053	69 700	2 412	115 967
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-	-	13 747	6 606	20 353
Použitie rezervy	-	-	-11 097	-9 359	-20 456
Zostatok k 31. decembru 2024	881 305	229 255	1 820 284	66 555	2 997 399
Zostatok k 1. januáru 2023	813 164	211 530	1 651 656	54 339	2 730 689
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	15 725	4 292	20 017
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	33 339	8 672	66 482	1 990	110 483
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-	-	1 911	8 792	10 703
Použitie rezervy	-	-	-10 348	-8 173	-18 521
Zostatok k 31. decembru 2023	846 503	220 202	1 725 426	61 240	2 853 371

V roku 2024 a 2023 vykázala Spoločnosť zmenu odhadu výšky rezervy na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva a rezervy na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie, na základe prehodnotenia predpokladanej výšky budúcich nákladov, v nadväznosti na podpísanú zmluvu o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s., ktorá je aktualizovaná na ročnej báze. Vplyv zmeny odhadov na výkaz ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2024 a 31. decembra 2023 je uvedený v tabuľke vyššie.

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv k 31. decembru 2024 je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% (k 31. decembru 2023: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,75% do 4,10% (k 31. decembru 2023: od 3,75% do 4,10%) podľa prognózovaných harmonogramov platieb. Diskontná sadzba bola odvodená zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb a berie do úvahy skutočnosť, že určité výdavky pokryté rezervou budú platené v období významne dlhšom, ako je trvanie nástrojov bežne obchodovaných na finančných trhoch.

Predpokladaný harmonogram budúcich platieb zohľadňuje všetky známe platné legislatívne a environmentálne nariadenia, ako aj faktor neistoty vyplývajúci zo skutočností, že platby sa budú uskutočňovať až v dlhodobom horizonte (pozri poznámku 3 (i)).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

31. decembru 2024 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární	Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva	Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	Spolu
Krátkodobé záväzky	-	-	30 628	6 586	37 214
Dlhodobé záväzky	881 305	229 255	1 789 656	59 969	2 960 185
Rezerva spolu	881 305	229 255	1 820 284	66 555	2 997 399

K 31. decembru 2023 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární	Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva	Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	Spolu
Krátkodobé záväzky	-	-	35 667	7 225	42 892
Dlhodobé záväzky	846 503	220 202	1 689 759	54 015	2 810 479
Rezerva spolu	846 503	220 202	1 725 426	61 240	2 853 371

Očakávané načasovanie súčasnej hodnoty odhadovaných peňažných tokov súvisiacich s rezervou na vyraďovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva je nasledovné:

V tis. EUR	0 - 5 rokov	5 - 10 rokov	10 - 20 rokov	Po 20 rokoch	k 31. decembru 2024	k 31. decembru 2023
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární	-	-	418	880 887	881 305	846 503
Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	-	-	-	229 255	229 255	220 202
Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva	176 833	108 250	296 629	1 238 572	1 820 284	1 725 426
Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	37 190	27 262	2 103	-	66 555	61 240
Spolu	214 023	135 512	299 150	2 348 714	2 997 399	2 853 371

Analýza citlivosti základných zložiek rezerv na zmeny v diskontnej sadzbe je znázomená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Súčasná hodnota rezervy		Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby			
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
			+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 886 839	1 786 666	-137 032	153 155	-132 598	148 412
Náklady na ukončovanie prevádzky, vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární	1 110 560	1 066 705	-105 718	118 397	-103 862	116 571
Spolu	2 997 399	2 853 371	-242 750	271 552	-236 460	264 983

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Financovanie nákladov na vyraďovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi

V auguste 1994 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 254, ktorým bol vytvorený Štátny fond likvidácie jadroveenergetických zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi ("Fond"). Dňa 16. marca 2006 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 238/2006 Z. z. (ďalej ako „Zákon o národnom jadrovom fonde“), ktorým bol zrušený Fond a bol zriadený jeho nástupca Národný jadrový fond a boli stanovené pravidlá pre výšku príspevkov s účinnosťou od 1. februára 2012.

Dňa 17. októbra 2018 bol prijatý Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 stanovil nové pravidlá pre výpočet povinných príspevkov. Výška povinného príspevku je určená prostredníctvom výpočtu samostatne pre každé jadrové zariadenie, vychádzajúc najmä z celkových nákladov na záverečnú časť mierového využívania jadrovej energie v jadrovom zariadení, počtu rokov akumulácie všetkých finančných prostriedkov na podúčte alebo analytickom účte jadrového zariadenia, ich zhodnocovania a pôsobenia makroekonomických faktorov počas jednotlivých fáz životného cyklu jadrového zariadenia. Na základe uvedeného výpočtu bola nariadením vlády č. 478/2022 Z. z. zo dňa 15. decembra 2022 stanovená výška ročného príspevku za JE EBO V2 vo výške 46 307 425 EUR/rok a za JE EMO 1&2 vo výške 32 182 115 EUR/rok. Výška povinného ročného príspevku pre JE EMO 3&4 je stanovená na 29 411 437 EUR/rok. V zmysle prechodných ustanovení v zmysle § 4 odstavec 2 nariadenia vlády č. 478/2022 Z.z. bol príspevok za EMO3 za rok 2024 pomerovo krátený na 2 933 086 EUR. Povinné príspevky do NJF za rok 2024 boli uhradené v novembri 2024.

Nasledujúca tabuľka obsahuje odsúhlasenie nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, ktorý predstavuje finančné prostriedky na podúčtoch Národného jadrového fondu určené na vyraďovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Spoločnosti, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyraďovania:

V tis. EUR	Stav na podúčtoch NJF pridelených jadrovým zariadeniam vo vlastníctve Spoločnosti
Zostatok k 1. januáru 2024	1 687 625
Platby do fondu počas roka 2024	81 422
Pripísaný úrok (poznámka 27)	24 682
Poplatok za správu fondu	-814
Zostatok k 31. decembru 2024	1 792 915
Zostatok k 1. januáru 2023	1 531 585
Platby do fondu počas roka 2023	144 417
Pripísaný úrok (poznámka 27)	13 067
Poplatok za správu fondu	-1 444
Zostatok k 31. decembru 2023	1 687 625

Na základe Zákona o národnom jadrovom fonde je Spoločnosť najväčším prispievateľom do Národného jadrového fondu. Národný jadrový fond podlieha Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky a Spoločnosť nemá nad ním kontrolu a nemá vo fonde ani svojho zástupcu. Vyššie uvedený nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu je vykázaný ako samostatné aktívum a predstavuje právo na úhradu nákladov na vyraďovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Spoločnosti, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyraďovania, a to vo výške skutočne uhradenej časti príspevkov vrátane čistého finančného výnosu z tejto časti príspevkov, v súlade s interpretáciou IFRIC 5 Práva na podiely z fondov určených na ukončenie prevádzky, recykláciu a na obnovu životného prostredia.

Na základe ustanovení Zákona o národnom jadrovom fonde, ktorý pokrýva aktivity Národného jadrového fondu, Spoločnosť očakáva, že majetok Národného jadrového fondu sa v budúcnosti použije jednoznačne iba na zákonom stanovené účely. V prípade zníženia fondov naakumulovaných na podúčtoch pridelených jadrovým zariadeniam, ktoré vlastní Spoločnosť, v dôsledku rozhodnutia znížiť prídely fondov vydaného oprávneným orgánom Národného jadrového fondu, Spoločnosť zníži účtovnú hodnotu práva prijat' úhradu vykázanej ako nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu vo výkaze finančnej pozície a zmenu v stave nároku zaúčtuje vo výkaze ziskov a strát.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Podľa atómového zákona Spoločnosť zodpovedá za zabezpečenie prípravy vyradovania jadrových zariadení a za nakladanie s rádioaktívnym odpadom a vyhoretým jadrovým palivom až po ich prevzatie právnickou osobou založenou, zriadenou alebo poverenou Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky. Spoločnosť preto očakáva, že za splnenia zákonných podmienok bude v budúcnosti uhradená z Národného jadrového fondu tá časť prostriedkov, ktorá je určená na úhradu skutočných nákladov, ktoré vzniknú najmä počas vyradovania, likvidácie a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom z vyradovania jadrových zariadení Spoločnosti. Spoločnosť taktiež očakáva, že zvýšnú časť jej prostriedkov (vrátane iných zdrojov Národného jadrového fondu), ktoré sú určené najmä na vývoj, vybudovanie, prevádzku a uzatvorenie úložísk, štát v budúcnosti použije iba podľa zákonom stanovených podmienok a na zákonom stanovené účely. Skutočné náklady na vyradenie z prevádzky sa môžu odlišovať od pôvodných predpokladov z dôvodu legislatívnych požiadaviek, zmien v technológii a zvýšených cien pracovnej sily, materiálov a zariadení.

Schopnosť Národného jadrového fondu pokryť náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení prevádzkovaných Spoločnosťou a ukladanie vyhoretého jadrového paliva závisí aj od iných faktorov, medzi ktoré patrí, okrem iného, výška výnosov z hotovosti uloženej v Národnom jadrovom fonde. Spoločnosť preto očakáva, že Národný jadrový fond zabezpečí, aby tieto výnosy z uloženej hotovosti boli v maximálne možnej miere nad úrovňou inflácie.

Súčasná schéma financovania záverečnej časti jadrovej energetiky zahŕňa aj zdroje financovania, ktoré sú určené na krytie nákladov súvisiacich s tzv. „historickým deficitom“, ktorý vznikol neodvádzaním finančných prostriedkov prevádzkovaných jadrových elektrární do jadrového fondu do konca roka 1994 (kedy bol zriadený Štátny fond likvidácie jadrovej energetických zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi). Väčšia časť tohto deficitu sa týka jadrových zariadení vo vlastníctve štátu v Jaslovských Bohuniciach (A1 a V1), ktoré už nie sú k dátumu účtovnej závierky v prevádzke. Na pokrytie tohto deficitu vláda Slovenskej republiky prijala nariadenie č. 426 zo 6. októbra 2010, ktorým zaviedla špeciálny odvod platený v konečnom dôsledku koncovými zákazníkmi vo výške 3 EUR/MWh dodanej elektriny v roku 2011, ktorý sa každoročne valorizuje o mieru jadrovej inflácie. Odvod je zahrnutý v cene za elektrickú energiu dodanú jej koncovým odberateľom. Tieto prostriedky prevádzkovateľa prenosovej a regionálnych distribučných sústav odvádzajú na účet Ministerstva hospodárstva SR, ktoré ich následne cez transfer z jeho účtu prevedie do Národného jadrového fondu. Tento odvod je určený na financovanie činnosti súvisiacich s vyradovaním jadrovej elektrárne A1 a z časti jadrovej elektrárne V1 v Jaslovských Bohuniciach.

Vláda Slovenskej republiky prijala dňa 9. januára 2019 s účinnosťou od 1. februára 2019 nariadenie č. 21/2019 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška ročného odvodu určeného na úhradu historického deficitu z dodanej elektriny koncovým odberateľom elektriny na 3,27 EUR/MWh.

Z pragmatických dôvodov sa uvažuje, že výška odvodov, ktoré budú vybrané prevádzkovateľom prenosovej sústavy a prevádzkovateľmi distribučných sústav na úhradu historického deficitu bude priebežne rozložená v dlhšom časovom horizonte a bude pokrývať aktuálne potreby, ktoré by sa mali aktualizovať každých 6 rokov.

16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Tepelná elektrárň Nováky (ďalej tiež ako "ENO")

Tepelná elektrárň Nováky bola prevádzkovaná na základe uznesenia Vlády SR vo všeobecnom hospodárskom záujme (ďalej ako „VHZ“) z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti dodávok elektriny v uzlovej oblasti Bystričany.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví vydal dňa 11. decembra 2023 Spoločnosti rozhodnutia o zmene povolenia na podnikanie v teplárenstve a v elektroenergetike. V súvislosti s ENO je predmetom tejto zmeny výmaz ENO z povolení na výrobu a rozvod tepla a vydanie povolenia na podnikanie v elektroenergetike.

Na základe ukončenia platnosti VHZ a vyššie uvedeného rozhodnutia bolo vedením Spoločnosti k 31. decembru 2023 prijaté rozhodnutie o ukončení prevádzky ENO, ktorej hlavnou výrobnou činnosťou bola výroba elektriny a tepla z hnedého uhlia

Tepelná elektrárň Vojany (ďalej tiež ako "EVO")

V decembri 2023 vedenie Spoločnosti schválilo aj postupné ukončenie prevádzky EVO. Spoločnosť definitívne ukončila výrobu elektriny z čierneho uhlia v EVO k 29. máju 2024.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Vzhľadom na existujúce právne prostredie a spoločenskú zodpovednosť v oblasti životného prostredia, Spoločnosť, v súlade s jej predchádzajúcim postupom, prevzala plnú zodpovednosť za vyradovanie a likvidáciu týchto tepelných elektrární a súvisiacich odkalísk po skončení ich prevádzky. Spoločnosť vykazuje rezervu na krytie nákladov na vyradovanie a likvidáciu, ktoré očakáva vynaložiť po odstavení elektrární.

V tis. EUR	2024	2023
Zostatok k 1. januáru	157 165	153 157
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	5 928	6 024
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-29 213*	-3 693*
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-270	2 454
Rozpustenie	-61	-
Skutočné výdavky počas obdobia	-3 614	-777
Zostatok k 31. decembru	129 935	157 165

*z toho 282 tis. EUR (2023: 74 tis. EUR) vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty vo výkaze ziskov a strát, pozri poznámku 26

K 31. decembru 2024 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	2 619
Dlhodobé záväzky	127 316
Rezerva spolu	129 935

K 31. decembru 2023 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	4 804
Dlhodobé záväzky	152 361
Rezerva spolu	157 165

Proces odstavenia a vyradovania tepelných elektrární bude prebiehať v súlade so stratégiou vyradovania lokalít ENO a EVO, ktorá zohľadňuje skutočnosť ukončenia prevádzky ENO v roku 2023 a EVO v roku 2024.

Pre účely vyradovania tepelných elektrární Vojany a Nováky boli v minulosti spracované štúdie „Posúdenie nákladov likvidácie klasických elektrární SE, a.s.“, ktorých spracovateľom bola firma EGP Invest, spol. s r.o. V štúdiách bolo spracované zhodnotenie stavu jednotlivých hlavných výrobných zariadení a aj pomocných prevádzok, so zohľadnením ich životnosti a plánovaného využívania. Zhodnotením bolo taktiež opätovné využitie jednotlivých materiálov a surovín. Po jednotlivých etapách bola naplánovaná postupná likvidácia už odstavených a neprevádzkovaných výrobných zariadení v EVO a v ENO.

Spoločnosť je v súčasnosti v procese uvádzania elektrární do bezpečného stavu a následne ich v naplánovaných etapách demontuje. V roku 2024 Spoločnosť prehodnotila a aktualizovala výšku očakávaných nákladov na likvidáciu a taktiež rozloženie plánovaných výdavkov v čase, hlavne pre odkaliská. Na základe tohto prehodnotenia Spoločnosť vykázala pokles rezervy vo výške 29 483 tis. EUR (2023: pokles vo výške 1 239 tis. EUR).

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Vo výpočte rezervy je zahrnutá neistota z dôvodu odhadu jednotlivých predpokladov, vrátane očakávaní budúcej inflácie, diskontných sadziieb a harmonogramov skutočných platieb. Súčasná hodnota vyššie uvedených rezerv je vypočítaná na základe aplikovania 2% miery inflácie a diskontnej sadzby odvodené zo série dlhodobých údajov úrokových sadziieb v rozmedzí od 3,75% do 4,10% (k 31. decembru 2023 od 3,75% do 4,10%) počas predpokladaného harmonogramu úhrad.

Analýza citlivosti rezervy na zmenu v diskontnej sadzbe je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby					
	Súčasná hodnota rezervy		2024		2023	
	2024	2023	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	129 935	157 165	-5 529	5 820	-4 824	5 010

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú vo výkaze finančnej pozície vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2024		2023	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	182	-	182
Požítiky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky	2 189	40 250	2 634	33 525
Spolu	2 189	40 432	2 634	33 707

V zmysle podmienok Podnikovej kolektívnej zmluvy (ďalej ako „PKZ“), uzatvorených medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri Spoločnosti a Spoločnosťou, programy dlhodobých zamestnaneckých požitkov Spoločnosti predstavujú programy so stanovenými požitkami, špecificky klasifikované ako požitky po skončení zamestnania (odchodné) a ostatné zamestnanecké požitky (odmeny pri pracovných jubileách).

V decembri 2020 bola schválená a podpísaná PKZ pre roky 2021 – 2023. V roku 2023 bola dodatkom táto PKZ upravená a bola predĺžená jej platnosť do 31. decembra 2026. Podmienky tejto PKZ a dodatku boli oznámené všetkým dotknutým stranám.

K 31. decembru 2024 mala Spoločnosť spolu 4 205 zamestnancov (v roku 2023: 3 927 zamestnancov), ktorí mali nárok na zamestnanecké požitky splatné v budúcich obdobiach. Priemerná dĺžka trvania záväzku z požitkov po skončení zamestnania a ostatných požitkov je 7 rokov (v roku 2023: 8 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požítiky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2024	2023
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	34 956	1 203	36 159	43 083
Náklady služby bežného roka	2 472	77	2 549	2 831
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	1 072	36	1 108	370
Vplyv zmeny požitkov a zníženia počtu zamestnancov	-	-	-	714
Zisky/straty vyplývajúce z demografických predpokladov	-1 086	-19	-1 105	1 326
Zisky/straty vyplývajúce z finančných predpokladov	2 631	32	2 663	-5 023
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	3 645	292	3 937	270
Vyplácanie požitkov počas roka	-2 667	-205	-2 872	-7 412
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	41 023	1 416	42 439	36 159

V tis. EUR	Požítiky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2024	2023
Čistý záväzok k 1. januáru	34 956	1 203	36 159	43 083
Náklady vo výkaze ziskov a strát	3 544	418	3 962	3 657
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	5 190	-	5 190	-3 169
Vyplatené požitky	-2 667	-205	-2 872	-7 412
Čistý záväzok k 31. decembru	41 023	1 416	42 439	36 159
Z toho: Krátkodobý	2 041	148	2 189	2 634
Dlhodobý	38 982	1 268	40 250	33 525

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Náklady vykázané vo výkaze ziskov a strát

V tis. EUR	Požítiky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2024	2023
Náklady služby bežného roka	2 472	77	2 549	2 831
Vplyv zmeny požitkov a zníženia počtu zamestnancov	-	-	-	714
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	1 072	36	1 108	370
Okamžite vykázané poistno-matematické straty	-	305	305	-258
Náklady za rok spolu	3 544	418	3 962	3 657

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2023, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2024 (použitie pre ocenenie k 31. decembru 2024) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2022, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2023 (použitie pre ocenenie k 31. decembru 2023).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	2024	2023
Diskontná sadzba k 31. decembru	2,82%	3,18%
Budúci rast plátov	2025: 2,6% 2026: 3,5% 2027: 3,4% Od 2028: 2%	2024: 10,7% 2025: 5,7% 2026: 3,9% Od 2027: 1,7%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	2,5%	2%
Dôchodkový vek	v súlade s platnou legislatívou	v súlade s platnou legislatívou

Historické informácie

V tis. EUR	2024	2023	2022	2021	2020	2019
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	42 439	36 159	43 083	40 262	43 803	42 843

Analýza citlivosti

Analýza citlivosti rezervy na zmenu vo významných predpokladoch je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	31. december 2024	Diskontná sadzba	Budúci rast plátov	
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	42 439	+ 0,50%	- 0,50%	+ 0,50%
		-1 431	1 526	1 317
V tis. EUR	31. december 2023	Diskontná sadzba	Budúci rast plátov	
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	36 159	+ 0,50%	- 0,50%	+ 0,50%
		-1 292	1 376	1 233

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
18. Ostatné rezervy

V tis. EUR	Environmentálna rezerva	Rezerva na súdne spory	Rezerva na emisie	Ostatné rezervy	Celkom
Zostatok k 1. januáru 2024	20 095	11 738	84 074	2 393	118 300
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	78	713	-	791
Rezervy použité počas obdobia	-923	-	-73 965	-2 338	-77 226
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	750	-	-	-	750
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-1 363	-	-129	-	-1 492
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-36	-	-	-	-36
Rozpustenie	-99	-	-	-55	-154
Zostatok k 31. decembru 2024	18 424	11 816	10 693	-	40 933
Dlhodobé	15 032	11 816	-	-	26 848
Krátkodobé	3 392	-	10 693	-	14 085
Zostatok k 1. januáru 2023	15 618	11 848	105 474	2	132 942
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	81	99 832	2 393	102 306
Rezervy použité počas obdobia	-496	-	-121 415	-2	-121 913
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	605	-	-	-	605
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	4 117	-	183	-	4 300
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	251	-	-	-	251
Rozpustenie	-	-191	-	-	-191
Zostatok k 31. decembru 2023	20 095	11 738	84 074	2 393	118 300

Environmentálna rezerva

Environmentálna rezerva sa vytvára na rekultiváciu skládok odpadu a odstránenie potvrdených environmentálnych záťaží v zmysle platnej environmentálnej legislatívy v Slovenskej republike a v súlade so zverejnenou environmentálnou politikou Spoločnosti.

Spoločnosť vlastní a prevádzkuje viaceré skládky odpadu, u ktorých má zákonnú povinnosť ich rekultivovať po naplnení ich kapacity. Spoločnosť vytvára túto rezervu na základe očakávaných budúcich platieb vychádzajúcich z predpokladaného dátumu uzatvorenia týchto skládok. Na základe platnej legislatívy je monitorovanie skládok povinné počas obdobia najmenej tridsať rokov po ich uzatvorení.

Rezerva na odstránenie environmentálnych záťaží, ktorých potvrdeným pôvodcom je Spoločnosť, sa tvorí na základe odhadovaných budúcich nákladov na ich odstránenie.

Súčasná hodnota environmentálnej rezervy k 31. decembru 2024 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie (k 31. decembru 2023: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,75% do 4,10% (k 31. decembru 2023: od 3,75% do 4,10%) na hodnotu prognózovaných harmonogramov platieb.

Rezerva na súdne spory

Na základe odhadu vedenia Spoločnosti je vykázaná rezerva na súdne spory vedené voči Spoločnosti, ktorá odráža pravdepodobnosť neúspechu v týchto súdnych sporoch, vrátane trov súdneho konania a nákladov na súvisiace právne služby.

Rezerva na emisie skleníkových plynov

Rezerva na emisie skleníkových plynov je vykázaná na vyprodukované emisie skleníkových plynov. Hodnota rezervy predstavuje odhadované množstvo vyprodukovaných emisií za obdobie kalendárneho roka, ocenené trhovou cenou kvót, za účelom splnenia legislatívnej povinnosti vyplývajúcej z Európskej schémy o obchodovaní s emisiami v zmysle legislatívneho rámca platného v Slovenskej republike. Objem emisií vyprodukovaných za daný rok je potvrdený na konci prvého kvartálu nasledujúceho roka. Ku koncu apríla nasledujúceho roka sú emisie odovzdané, čo predstavuje použitie rezervy.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
19. Úvery a pôžičky

V tis. EUR	Nominálna úroková miera (%)	Splatnosť	2024	2023
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	variabilná*, fixná	2025	2 219 076	554 545
Podriadený úver	variabilná*	2025	207	710
Úvery od podnikov v Skupine	variabilná*	2025	4 411	13 888
Závazky z finančného lízingu	3,00-7,00	2025	1 470	263
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			2 225 164	569 406
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	variabilná*	2026	23 897	2 414 468
Podriadený úver	variabilná*	2027	1 166 683	1 139 599
Závazky z finančného lízingu	3,00-7,00	2026 - 2043	21 398	1 461
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			1 211 978	3 555 528

*Variabilná úroková sadzba je odvodená ako EURIBOR plus marža. Všetky úrokové sadzby sú trhovú.

Spoločnosť má so spoločnosťami Slovak Power Holding B.V., Enel Produzione S.p.A. a Energetický a priemyslový holding, a.s. uzatvorené zmluvy o poskytnutí podriadeného úveru celkovo do výšky 1 340 mil. EUR, z ktorého k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 bolo načerpaných 1 070 mil. EUR.

Ku dňu zostavenia tejto individuálnej účtovnej závierky Spoločnosť nebola v porušení vyplývajúcom z úverových zmlúv. S niektorými veriteľmi sa Spoločnosť dohodla na predĺžení lehôt na splnenie niektorých nefinančných záväzkov.

Dňa 23. decembra 2024 Spoločnosť podpísala Zmluvu o termínovaných a revolvingových úveroch so syndikátom bánk v hodnote 3 580 000 tis. EUR. Prvá a druhá časť syndikovaného financovania sú termínované úvery každá v hodnote do 1 665 000 tis. EUR. Prvá časť je splatná 23. decembra 2027 a druhá časť 23. decembra 2029. Tretiu časť tvorí revolvingový úver v hodnote 250 000 tis. EUR.

V priebehu januára 2025 boli všetky bankové i podriadené úvery Spoločnosti okrem dvoch účelovo viazaných bankových úverov refinancované syndikovaným financovaním, ako je popísané vyššie. Splatením úverov bolo uvoľnené i zabezpečenie prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Spoločnosti. Hodnota založeného majetku k 31. decembru 2024 je zverejnená v poznámke 30. Splatnosť dvoch nerefincovaných účelovo viazaných bankových úverov bola v januári 2025 predĺžená do konca roka 2030. Nové nadriadené nezabezpečené financovanie je úročené variabilnou úrokovou sadzbou naviazanou na EURIBOR a zaväzuje Spoločnosť dodržiavať určité finančné podmienky spojené s udržiavaním pomeru EBITDA a zadlženosti.

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 je nasledovný:

V tis. EUR	2024	2023
Na požiadanie alebo do 1 roka	2 225 164	320 687
V druhom až treťom roku	1 193 522	2 663 497
Po troch rokoch	18 456	1 140 750
Spolu	3 437 142	4 124 934

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových liniek:

V tis. EUR	2024	2023
Nekomitované úverové linky	3 580 000	180 150
Účelovo viazaný úver	40 044	4 651
Podriadený úver	270 000	270 000
Spolu	3 890 044	454 801

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Prehľad pohybov úverov v roku 2024 a 2023 je nasledovný:

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2024	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2024
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	2 969 013	-719 853	7 638	-13 825	2 242 973
Podriadený úver	1 140 309	-	26 581	-	1 166 890
Úvery od podnikov v Skupine	13 888	-9 477	-	-	4 411
Závazky z finančného lízingu	1 724	-1 322	22 466	-	22 868
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	4 124 934	-730 652	56 685	-13 825	3 437 142

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2023	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2023
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	3 086 032	-95 197	18 234	-40 056	2 969 013
Podriadený úver	1 147 454	-	-7 145	-	1 140 309
Úvery od podnikov v Skupine	16 113	-2 225	-	-	13 888
Závazky z finančného lízingu	3 910	-2 510	324	-	1 724
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	4 253 509	-99 932	11 413	-40 056	4 124 934

Celkové úrokové náklady vypočítané metódou efektívnej úrokovej miery dosiahli v roku 2024 hodnotu 294 982 tis. EUR (2023: 315 974 tis. EUR), z toho 149 619 tis. EUR bolo kapitalizovaných (2023: 301 611 tis. EUR), ako je uvedené v poznámke 5.

20. Ostatné záväzky

V riadku ostatné záväzky Spoločnosť vykázala najmä výnosy budúcich období týkajúce sa prijatého grantu na modernizáciu dlhodobého majetku, záväzok z osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach, a ostatné výnosy budúcich období.

Ostatné záväzky zahŕňajú:

V tis. EUR	2024	2023
Granty	8 108	8 075
Záväzok z osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach	22 827	7 856
Výdavky budúcich období - poplatky za vystavené bankové záruky	-	3 506
Ostatné výnosy budúcich období	904	871
Výdavky budúcich období – poplatky za znečistenie ovzdušia	35	147
Spolu	31 874	20 455
Dlhodobé	31 836	16 780
Krátkodobé	38	3 675

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

V tis. EUR	2024	2023
Finančné záväzky		
Záväzky z obchodného styku	298 864	299 891
Iné krátkodobé záväzky		
Záväzky zo sociálneho poistenia	8 181	7 649
Záväzky voči zamestnancom	33 474	31 347
Ostatné dane	4 409	36 345
Krátkodobé rezervy	37 822	119 011
Iné záväzky	1 348	1 009
Spolu iné krátkodobé záväzky	85 234	195 361
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	384 098	495 252

V riadku krátkodobé rezervy sú vykázané rezervy na služby a dodávky vzťahujúce sa k danému roku, ktoré neboli vyfakturované alebo prevzaté k dátumu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

K 31. decembru 2023 časť hodnoty vykázané v riadku krátkodobé rezervy predstavuje finančnú kompenzáciu vo výške 91 739 tis. EUR súvisiacu s nedodaným objemom elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach v súlade so Zmluvou o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny odberateľov (ďalej ako „Implementačná zmluva“), ktorá bola uzatvorená medzi Ministerstvom hospodárstva SR, Ministerstvom financií SR, Slovak Power Holding, B.V., Spoločnosťou a spoločnosťou Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Na základe Implementačnej zmluvy sa Spoločnosť zaviazala ponúkať elektrinu vyrobenú v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrového paliva spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s., v produkte Baseload v maximálnom kumulatívnom objeme 5,79 TWh za cenu 61,2077 EUR/MWh (bez dane z pridanej hodnoty a spotrebnej dane z elektriny) vybraným skupinám koncových odberateľov - najmä odberateľom v domácnostiach v priebehu rokov 2023 a 2024. Vzhľadom na skutočnosť, že Spoločnosť nebola schopná dodať plný objem elektriny v roku 2023, rozdiel v objeme bol dodaný za trhové ceny a následne sa Spoločnosť dohodla na finančnom vyrovnaní ceny. Táto kompenzácia týkajúca sa roku 2023 bola v priebehu roka 2024 v plnej výške vyrovnaná. V roku 2024 Spoločnosť dodávala elektrinu odberateľom z radov domácností podľa Vykonávacej zmluvy v maximálnom objeme. Spoločnosť preto nemala povinnosť vykázať v tejto súvislosti žiadnu kompenzáciu.

Podmienky hore uvedených finančných záväzkov:

- záväzky z obchodného styku nie sú úročené a majú väčšinou 60 dňovú splatnosť,
- iné záväzky nie sú úročené a majú 1 - 3 mesačnú splatnosť,
- podmienky týkajúce sa záväzkov voči spriazneným stranám sú uvedené v poznámke 29.

Pre vysvetlenie k politike kreditného rizika Spoločnosti, pozri poznámku 32.

Súčasťou ostatných nefinančných záväzkov je aj sociálny fond. Prehľad o tvorbe a použití tohto fondu je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

V tis. EUR	2024	2023
Stav na začiatku obdobia	203	624
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	2 033	1 257
Čerpanie	-1 647	-1 678
Stav ku koncu obdobia	589	203

Štruktúra záväzkov do lehoty splatnosti a po lehote splatnosti je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

V tis. EUR	2024	2023
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	383 746	494 900
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	352	352
Spolu	384 098	495 252

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja

Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla zahŕňajú:

V tis. EUR	2024	2023
Predaj na domácom trhu, vrátane obchodníkov	1 908 400	2 697 125
Podporné služby	88 054	121 798
Regulačná elektrina	2 382	1 172
Odhýlka	20 645	17 754
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	38 009	142 201
Výnosy z predaja tepla	5 814	25 488
Domáce výnosy	2 063 304	3 005 538
Predaj na zahraničnom trhu	1 658 565	1 781 388
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	3 721 869	4 786 926

Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja zahŕňajú nasledovné:

V tis. EUR	2024	2023
Nákup elektrickej energie	1 292 293	2 555 708
Poplatky za elektrickú energiu	418	1 531
Ostatné	10 643	9 949
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	1 303 354	2 567 188

Ako je uvedené v poznámke 21, v nadväznosti na uzatvorenie Implementačnej zmluvy sa Spoločnosť zaviazala dodať elektrinu v objeme 5,79 TWh za cenu 61,2077 EUR/MWh (bez dane z pridanej hodnoty a spotrebnej dane z elektriny) v rokoch 2023 a 2024 vybraným skupinám koncových odberateľov - najmä odberateľom v domácnostiach. V roku 2023 Spoločnosť nebola schopná dodať plný objem elektriny za dohodnutú cenu, a preto sa dohodla na finančnom vyrovnaní rozdielu zmluvne dohodnutej a trhovej ceny. Rezerva na túto finančnú kompenzáciu bola vykázaná vo výške 91 739 tis. EUR, v hodnote elektriny nakúpenej na ďalší predaj. Počas roka 2024 Spoločnosť dodala vybraným skupinám odberateľov elektrinu v plnom objeme v súlade s Implementačnou zmluvou.

Odvod z nadmerného príjmu z predaja vyrobenej elektriny

Zákonom o energetike v znení zákona č. 433/2022 Z. z. sa s účinnosťou od 8. decembra 2022 zaviedol odvod z nadmerných príjmov výrobcov elektriny.

Dňa 3. februára 2023 bolo vydané nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 38/2023 Z. z., ktorým sa ustanovuje spôsob určenia výšky nadmerného príjmu z predaja vyrobenej elektriny, strop trhového príjmu, náklad na odchýlku, rozsah informácií potrebných na monitorovanie a podávanie správ Európskej komisii a pevné ceny elektriny pre stanovenie stropu trhového príjmu elektriny vyrobenej z bioplynu, biomasy alebo vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou (ďalej len „Nariadenie“). Predmetom odvodu je nadmerný príjem predstavujúci kladný rozdiel medzi trhovým príjmom a stropom trhového príjmu.

V nadväznosti na toto Nariadenie vlády Spoločnosť nevykázala žiaden nadmerný príjem a z titulu tohto odvodu jej nevznikol žiaden záväzok, ktorý by mal vplyv na výšku výnosov Spoločnosti vykázaných od momentu platnosti tohto Nariadenia.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

V tis. EUR	2024	2023
Výnosy z prenájmu	1 349	1 138
Zisk z predaja emisných kvót	-	10
Precenenie emisných kvót	-	22 062
Amortizácia výnosov budúcich období	2	433
Zmluvné pokuty a penále	101	799
Zisk z predaja materiálu	2 939	2 545
Náhrady škôd od poisťovní	-	2
Uplatnené záruky	-	2 444
Výsoriadania na základe dohody o urovnaní	362	7 500
Výnosy z predaja záruk	7 466	6 396
Výnosy z poskytovania ostatných služieb	4 405	3 231
Výnosy z dotácií na úhradu prevádzkových nákladov	860	-
Ostatné	321	371
Ostatné prevádzkové výnosy	17 805	46 931

Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty zahŕňajú:

V tis. EUR	2024	2023
Miestne dane a environmentálne poplatky	19 153	16 589
Vyradenie zmarených investícií	11 261	-
Poplatok za povolený odklad platenia dane – zmena v odhade	-4 744	9 634
Náklady na poistenie	6 254	5 551
Precenenie emisných kvót	4 518	-
Zmeny v ostatných rezervách	-1 384	4 007
Strata z predaja majetku	339	1 241
Zmluvné pokuty a penále	569	1 136
Členské príspevky	861	854
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	-224	149
Zmeny rezervy na emisné kvóty	585	100 015
Odpis pohľadávok	74	-
Ostatné	748	1 532
Ostatné prevádzkové náklady	38 010	140 708

Náklady na poskytnuté audítorské služby:

V tis. EUR	2024	2023
Náklady na overenie účtovnej závierky	185	143
Iné uisťovacie služby	19	-
Ostatné neaudítorské služby	38	-
Spolu	242	143

24. Zisky a straty z derivátových transakcií

V tis. EUR	2024	2023
Komoditné deriváty na elektrinu	-113 309	-413 498
Komoditné deriváty na emisné kvóty	-7 527	-17 627
Zisky (+) / Straty (-) z derivátových transakcií	-120 836	-431 125

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

25. Osobné náklady

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Mzdové náklady	122 395	105 041
Náklady na sociálne zabezpečenie	60 822	50 000
Ostatné sociálne náklady	8 942	7 577
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	2 854	3 287
Odstupné	573	3 323
Osobné náklady	195 586	169 228

26. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Odpisy dlhodobého hmotného majetku (poznámka 5)	319 852	199 111
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku (poznámka 6)	1 533	864
Zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 5)	291	2 184
Zmena hodnoty dlhodobého nehmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 6)	-	9
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	-282	-74
Zmena opravnej položky k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)	-174	1 325
Ostatné	1 665	843
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	322 885	204 262

27. Finančné výnosy a náklady

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Výnosové úroky	12 701	7 309
Výnosový úrok z Národného jadrového fondu (poznámka 15)	24 682	13 067
Výnosy z investícií v dcérskych a pridružených spoločnostiach	7 515	5 843
Finančné výnosy	44 898	26 219

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Kurzové rozdiely, netto	22 738	6 122
Nákladové úroky	145 017	8 284
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení a ukladanie vyhorelého paliva (poznámka 15)	115 967	110 483
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	5 928	6 024
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	1 108	370
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	750	605
Bankové záruky	346	6 079
Iné	1 807	3 156
Finančné náklady	293 661	141 123

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

28. Dane z príjmov

Splatná a odložená daň z príjmov

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Splatná daň z príjmov	133 833	88 909
Z toho: Daň za bežné obdobie	133 826	88 728
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	7	181
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	168 477	153 800
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	302 310	242 709

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Spoločnosť k 31. decembru 2024 sadzbu 21% na výpočet splatnej dane z príjmov (21% v roku 2023) a 24% na výpočet odloženej dane z príjmov (21% v roku 2023).

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2024 vo výške 118 746 tis. EUR sa vzťahuje k záväzku z dane z príjmov za rok 2024 vo výške 92 578 tis. EUR a k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach vo výške 26 168 tis. EUR.

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2023 vo výške 109 022 tis. EUR sa vzťahuje k záväzku z dane z príjmov za rok 2023 vo výške 69 134 tis. EUR a časti záväzku z dane z príjmov za rok 2021 splatnej v roku 2024 vo výške 17 994 tis. EUR a k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach vo výške 21 893 tis. EUR.

Osobitný odvod

Dňa 23. novembra 2016 Národná rada Slovenskej republiky schválila novelu zákona č. 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach s účinnosťou od 31. decembra 2016. Novela ustanovuje, že účinnosť zákona sa posúva na neurčito, t. j. osobitný odvod je platený aj po roku 2016. Novela taktiež zvýšila mesačnú sadzbu odvodu z 0,00363 na 0,00726 pre obdobie roka 2017 a 2018 a na 0,00545 v rokoch 2019 a 2020. Pre roky 2021, 2022 a 2023 je stanovená mesačná sadzba odvodu na 0,00363. Novelou sa taktiež mení základ odvodu a od roku 2017 je odvod platený len z výnosov generovaných z regulovanej činnosti.

Globálna minimálna daň

V decembri 2023 bola v Slovenskej republike implementovaná smernica Rady EÚ č. 2022/2523 zákonom č. 507/2023 Z. z., ktorým sa v rámci iniciatívy OECD (Pilier 2, BEPS 2.0, ďalej ako „Pilier 2“) zavádza globálna minimálna efektívna daň vo výške 15% pre skupiny podnikov s konsolidovaným obrátom viac ako 750 miliónov eur, a ktorý sa bude vzťahovať na zdaňovacie obdobia začínajúce rokom 2024.

Spoločnosť je súčasťou nadnárodnej skupiny spoločností s konsolidovaným obrátom viac ako 750 mil. EUR, preto sa na ňu vzťahujú pravidlá Piliera 2. Ak efektívna daňová sadzba (na základe pomeru medzi upraveným účtovným výsledkom hospodárenia a upraveným výpočtom dane z príjmov právnických osôb v danej jurisdikcii) v Slovenskej republike klesne pod 15%, členovia Skupiny v Slovenskej republike budú musieť zaplatiť dodatočnú daň (tzv. dorovnávaciu daň), aby dosiahli hranicu 15 % sadzby dane.

Legislatíva Pilier 2 stanovuje aj prechodné obdobie, v ktorom sa môže použiť zjednodušený výpočet, aby sa predišlo zložitému výpočtu efektívnej daňovej sadzby. Toto prechodné obdobie sa uplatňuje počas prvých troch rokov po nadobudnutí účinnosti pravidiel Piliera 2. Zjednodušený výpočet počas prechodného obdobia vychádza najmä z údajov získaných z výkazníctva podľa jednotlivých krajín a troch typov alternatívnych testov. V každej jurisdikcii, v ktorej Skupina pôsobí, ak je splnený aspoň jeden z testov, bude sa výška dorovnávej dane pre takúto jurisdikciu považovať za nulovú.

Na základe najnovších informácií o finančných údajoch subjektov Skupiny v Slovenskej republike by Spoločnosť mala spĺňať podmienky zjednodušeného výpočtu a dorovnávaciu daň by mala byť nulová.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

V tis. EUR	2024	2023
Zisk / (-strata) za obdobie	815 033	558 051
Náklad dane z príjmov spolu	302 310	242 709
Zisk / (-strata) pred zdanením daňou z príjmov	1 117 343	800 760
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Spoločnosti	21% 234 642	21% 168 160
Efekt zmeny sadzby dane na dočasné rozdiely bežného roka účtované cez výkaz ziskov a strát	32 007	-
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach	22 043	18 098
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	1% 13 611	7% 56 270
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	27% 302 303	30% 242 528
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	7	181
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	27% 302 310	30% 242 709

Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

V tis. EUR	2024	2023
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov – daňový efekt bežného roka	93 583	-460 021
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov – efekt zmeny sadzby odloženej dane	1 127	-
Precenenie dlhodobého hmotného majetku - daňový efekt bežného roka	-90 153	-
Precenenie dlhodobého hmotného majetku – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-62 984	-
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku - daňový efekt bežného roka	55	181
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku – efekt zmeny sadzby odloženej dane	8	-
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami - daňový efekt bežného roka	1 090	-666
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami – efekt zmeny sadzby odloženej dane	1 703	-
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární - daňový efekt bežného roka	-57	515
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-8	-
Zmena environmentálnej rezervy - daňový efekt bežného roka	-7	53
Zmena environmentálnej rezervy – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-1	-
Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu	-55 644	-459 938

Odložené daňové pohľadávky a záväzky

V tis. EUR	Pohľadávky		Záväzky		Netto	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-1 100 585	-763 292	-1 100 585	-763 292
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	1 781	-	-	-105 182	1 781	-105 182
Zásoby	3 246	2 706	-	-	3 246	2 706
Zamestnanecké požitky	10 229	7 632	-	-	10 229	7 632
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukládanie jadrového paliva	719 376	599 208	-	-	719 376	599 208
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	31 185	33 005	-	-	31 185	33 005
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	2 796	2 859	-	-	2 796	2 859
Daňová strata	-	42 071	-	-	-	42 071
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-430 300	-354 401	-430 300	-354 401
Ostatné	39 051	36 352	-2 004	-2 062	37 047	34 290
Zostatok k 31. decembru	807 664	723 833	-1 532 889	-1 224 937	-725 225	-501 104

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.
**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2023	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Zostatok k 31. decembru 2023	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Zostatok k 31. decembru 2024
Dlhodobý hmotný majetok	-726 067	-37 406	181	-763 292	-184 219
Deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	428 080	-73 241	-460 021	-105 182	94 710
Zásoby	2 410	296	-	2 706	540
Zamestnanecké požitky	9 086	-788	-666	7 632	-196
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukládanie jadrového paliva	573 445	25 763	-	599 208	120 168
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	32 163	327	515	33 005	-1 755
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	3 295	-436	-	2 859	-63
Daňová strata	110 567	-68 496	-	42 071	-42 071
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-335 478	-18 923	-	-354 401	-75 899
Ostatné	15 133	19 104	53	34 290	2 765
Odložený daňový záväzok	112 634	-153 800	-459 938	-501 104	-168 477

K 31. decembru 2024 vykazuje Spoločnosť vo výkaze finančnej pozície odloženú daňovú pozíciu v celkovej netto hodnote 75 223 tis. EUR (k 31. decembru 2023: 45 057 tis. EUR) (odložená daňová pohľadávka) z dočasných daňových rozdielov vznikajúcich z nasledovných položiek: aktívované náklady na vyradovanie jadroveenergetických zariadení, nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární, časť rezervy na skládanie a ukládanie vyhotoreného jadrového paliva v súvislosti s jeho konečným uložením v hlbinnom úložisku.

Od roku 2018 je v platnosti Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 zaviedol nové zákonné podmienky pri ukončovaní prevádzky a vyradovaní jadroveenergetických zariadení.

S ohľadom na dlhodobý časový horizont záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie, nie je možné predvídať dopad z titulu platného znenia Zákona o národnom jadrovom fonde na zmenu daňového posúdenia v budúcnosti. Z dôvodu opatrnosti sa Spoločnosť rozhodla súvisiacu vykázanú daňovú pozíciu nemeniť.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
29. Transakcie so spriaznenými stranami

Medzi spriaznené strany patria dcérske spoločnosti, pridružené podniky, akcionári, riaditelia a vedenie Spoločnosti a štátom kontrolované spoločnosti, s ktorými Spoločnosť obchoduje.

Spoločnosť uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými stranami v roku končiacom sa 31. decembra 2024 a k 31. decembru 2024:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závazky
Akcionári				
Slovak Power Holding B.V.	-	72 633	-	769 889
Spoločnosti skupiny ENEL	13 587	35 947	6 536	311 608
Spoločnosti skupiny EPH	159 109	94 028	14 081	227 975
Spoločnosti kontrolované štátom*	794 082	147 181	122 116	49 721
Dcérske spoločnosti				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	20	1 422	3	604
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	239	10 978	1 304	1 282
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	3	179	1	4 411
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	140 367	2 534	28 039	217
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	182 760	51 436	19 089	11 467
Pridružené spoločnosti				
Energotel, a.s.	64	1 861	45	281
REAKTORTEST, s.r.o.	2	10 586	1	589
ÚJV Řež, a.s.	2	1 296	-	150
Ostatné investície				
Ostatné investície	-	3 808	-	-
Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia	-	8 613	-	120 721
Spolu	1 290 235	442 502	191 215	1 498 915

*Spoločnosť vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné.

Spoločnosť uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými stranami k 31. decembru 2023 a v roku končiacom sa 31. decembra 2023:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závazky
Akcionári				
Slovak Power Holding B.V.	-	71 133	-	754 885
Spoločnosti skupiny ENEL	2 662	35 709	11 569	302 837
Spoločnosti skupiny EPH	840 606	827 434	73 995	215 890
Spoločnosti kontrolované štátom*	755 335	89 025	166 168	20 878
Dcérske spoločnosti				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	13	2 261	2	1 168
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	228	10 191	553	1 512
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	91	4 608	1	4 263
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	191 870	5 828	26 205	8 104
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	317 981	12 417	59 028	10 982
Pridružené spoločnosti				
Energotel, a.s.	66	1 463	85	574
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7 046	4	529
ÚJV Řež, a.s.	2	1 464	-	692
Ostatné investície				
Ostatné investície	-	3 595	-	-
Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia	-	8 171	-	123 456
Spolu	2 108 854	1 080 345	337 610	1 445 770

*Spoločnosť vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné.

Pre informácie ohľadom transakcií so spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pozri poznámku 11 a 30.

Transakcie s Národným jadrovým fondom sú vykázané v poznámke 15.

Všetky transakcie a nevyrovnané zostatky s týmito spriaznenými stranami sú ocenené na základe princípu obvyklej ceny a majú sa vyrovnat' v hotovosti v zmysle dohodnutých splatností, s výnimkou dlhodobej pohľadávky voči VV (pozri poznámku 11) a nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu (pozri poznámku 15). Žiadny z týchto zostatkov nie je zabezpečený.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Orgány Spoločnosti

Orgány Spoločnosti majú k 31. decembru 2024 nasledovné zloženie:

Predstavenstvo: Ing. Branislav Strýček, predseda predstavenstva
Michele Bologna, prvý podpredseda predstavenstva
Ing. Andrej Rubint, druhý podpredseda predstavenstva (od 17. septembra 2024)
Ing. Lukáš Maršálek
Ing. Milan Molnár
Simone Conticelli
Elisabetta Barberi
Ing. Rastislav Fleško (od 17. septembra 2024)
Mgr. Zoran Kupkovič (od 17. septembra 2024)

Dozorná rada: Ing. Ivan Šramko, predseda (od 7. mája 2024)
Jiří Feist, podpredseda (od 7. mája 2024)
Massimiliano Piccioni
Giuseppe Ferrara
Pavel Janík
Mgr. Zdenek Turian
Ing. Jozef Tischler
Ing. Eduard Veselovský
Mgr. Ondrej Márföldi
Ing. Lukáš Bačkády
Tomáš Szabo
Stéphane Zweguintzow
Mgr. Gabriel Beer
Augusto Patacchiola
Ing. Miroslav Kiss (od 8. septembra 2024)

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2024 ukončili:

JUDr. Radoslav Zigo (do 16. septembra 2024)
Ing. Milan Horváth (do 26. januára 2024)
Ing. Radko Gecík (do 16. septembra 2024)
Ing. Oľga Beckerová (do 7. septembra 2024)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

V tis. EUR	2024	2023
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 849	1 353
Nepeňažné požitky	12	17
Spolu	1 861	1 370

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

V tis. EUR	2024	2023
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	433	318
Spolu	433	318

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

V tis. EUR	2024	2023
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	5 525	5 066
Nepeňažné požitky	66	111
Spolu	5 591	5 177

Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady sa neposkytli žiadne úvery ani im neboli poskytnuté preddavky. Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady neboli poskytnuté žiadne záruky.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
30. Podmienené záväzky a aktíva
Záväzky z krátkodobých lízingov a lízingov na nízku hodnotu – Spoločnosť ako nájomca

Náklady na krátkodobé lízingy a lízingy na nízku hodnotu zahŕňajú:

V tis. EUR	2024	2023
Nájom áut	1 444	1 342
Nájom pozemkov a budov	632	98
Nájom IT a telekomunikačných zariadení	940	898
Spolu	3 016	2 338

Spoločnosť má uzavreté zmluvy o lízingu na dobu určitú týkajúcu sa automobilov, prenájmu IT a telekomunikačných zariadení. Zmluvy týkajúce sa prenájmu pozemkov a nebytových zariadení sú uzavreté na dobu určitú aj neurčitú.

Budúce minimálne lízingové splátky z nevy povedateľného lízingu sú nasledovné:

V tis. EUR	2024	2023
Do jedného roka	2 993	1 516
Jeden až päť rokov (vrátane)	11 221	5 027
Viac ako päť rokov	8 062	5 751
Spolu	22 276	12 294

Pohľadávky z operatívnych lízingov – Spoločnosť ako prenajímateľ

Výnosy z operatívnych lízingov zahŕňajú:

V tis. EUR	2024	2023
Prenájom pozemkov a budov	3 393	1 268
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	64	101
Spolu	3 457	1 369

Spoločnosť má uzavreté zmluvy týkajúce sa prenájmu na dobu určitú aj neurčitú.

Budúce minimálne lízingové splátky z nevy povedateľného lízingu sú nasledovné:

V tis. EUR	2024	2023
Do jedného roka	3 270	1 488
Jeden až päť rokov (vrátane)	12 197	4 219
Viac ako päť rokov	13 350	3 411
Spolu	28 817	9 118

Kapitálové záväzky

Spoločnosť pokračuje v pláne investičnej výstavby so zameraním na ochranu životného prostredia a modernizáciu, obnovu a rozšírenie prevádzky súčasných výrobných zariadení pre výrobu elektrickej energie a pokračujúcu dostavbu jadrovej elektrárne Mochovce 3&4. K 31. decembru 2024 mala Spoločnosť uzavreté zmluvy na nákup dlhodobého hmotného majetku v celkovej výške 6 611 088 tis. EUR (k 31. decembru 2023: 6 322 060 tis. EUR), z toho 302 920 tis. EUR nebolo k 31. decembru 2024 čerpaných (k 31. decembru 2023: 261 715 tis. EUR).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Podmienené záväzky

Spoločnosť je v rámci svojej bežnej činnosti zapojená do niekoľkých súdnych sporov. S výnimkou súdnych sporov uvedených nižšie a súdnych sporov, na ktoré vykazuje Spoločnosť rezervu (pozri poznámku 18), nie je Spoločnosť v súčasnosti zapojená do iných súdnych sporov, ktoré by jednotlivito alebo súhrnne mohli mať významný vplyv na individuálnu účtovnú závierku.

Súdne spory týkajúce sa VEG

Spoločnosť, spoločnosť VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK (ďalej ako „VV“) a niektoré ďalšie subjekty sú účastníkmi niekoľkých súdnych sporov týkajúcich sa Zmluvy o prevádzke VEG (ďalej ako „Zmluva o prevádzke“) uzatvorenej 10. marca 2006 v znení Dodatku č. 1 zo dňa 17. júla 2006, Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG (ďalej ako „Dohoda o usporiadaní“) uzatvorenej 24. marca 2006, ako aj Zmluvy o odškodnení uzatvorenej 22. marca 2006 medzi Fondom národného majetku Slovenskej republiky (ďalej ako „FNM“) a Spoločnosťou (ďalej ako „Zmluva o odškodnení“).

Ukončené konania
1. Žaloby o neplatnosť Zmluvy o prevádzke VEG

Spoločnosť bola stranou sporu v dvoch konaniach o neplatnosť Zmluvy o prevádzke VEG. Súd s konečnou platnosťou rozhodol o neplatnosti Zmluvy o prevádzke VEG v konaní o žalobe podanej Úradom pre verejné obstarávanie.

Ďalšia žaloba bola podaná VV, ale súd toto konanie zastavil z dôvodu právoplatného rozhodnutia o neplatnosti Zmluvy o prevádzke VEG v konaní o žalobe podanej Úradom pre verejné obstarávanie.

2. Žaloba o neplatnosť Zmluvy o odškodnení

Spoločnosť bola stranou sporu v konaní iniciovanom Fondom národného majetku Slovenskej republiky (právny predchodca MH Manažment, a.s.) o vyslovenie neplatnosti Zmluvy o odškodnení.

Súd s konečnou platnosťou žalobu zamietol.

Prebiehajúce konania
1. Žaloba podaná VV napádajúca platnosť Zmluvy o odškodnení

Dňa 20. júna 2008 podala VV žalobu (proti Spoločnosti ako aj proti FNM) namietajúcu neplatnosť Zmluvy o odškodnení, pričom v zásade tvrdí, že zmluva (i) je v rozpore s Medzinárodnou zmluvou, (ii) je v rozpore s niekoľkými zákonmi, dobrými mravmi a poctivým obchodným stykom.

Dňa 27. septembra 2017 súd zamietol žalobu podanú VV. VV podala dňa 27. novembra 2017 odvolanie. Odvolacie konanie potvrdilo zamietnutie žaloby prvoinštančným súdom.

VV podala dovolanie dňa 9. marca 2020.

Dňa 24. marca 2021, Najvyšší súd Slovenskej republiky zrušil rozhodnutie odvolacieho súdu a vec vrátil do odvolacieho konania. Dňa 20. júla 2021 podala Spoločnosť ústavnú sťažnosť voči uzneseniu Najvyššieho súdu Slovenskej republiky, ktorú Ústavný súd Slovenskej republiky odmietol dňa 29. júla 2021.

Dňa 21. novembra 2024, odvolací súd potvrdil pôvodný rozsudok o zamietnutí žaloby zo dňa 27. septembra 2017 a priznal Spoločnosti náhradu trov dovolacieho a odvolacieho konania. Odvolacie konanie skončilo.

VV má možnosť podať dovolanie voči rozsudku odvolacieho súdu zo dňa 21. novembra 2024.

2. Žaloba podaná VV napádajúca platnosť Dohody o usporiadaní

Dňa 20. júna 2008 podala VV žalobu napádajúcu platnosť článku 6 Dohody o usporiadaní, pričom v zásade tvrdí, že Dohoda o usporiadaní (i) je v rozpore s Medzinárodnou zmluvou, (ii) je v rozpore s viacerými zákonmi, dobrými mravmi a poctivým obchodným stykom. Fond národného majetku Slovenskej republiky, Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky a Slovenský energetický podnik, štátny podnik v likvidácii, konajú tiež na strane žalovaného.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Spoločnosť MH Manažment, a.s. vstúpila do konania ako právny nástupca FNM. Predbežné právne posúdenie veci sudcom je v súlade s právnou argumentáciou Spoločnosti. Na pojednávaní dňa 5. marca 2019 súd žalobu VV zamietol a ostatným účastníkom priznal nárok na náhradu trov konania v plnom rozsahu.

V máji 2019 podali tak VV, ako aj Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky odvolanie. Dňa 12. októbra 2022, odvolací súd potvrdil prvoinštančné rozhodnutie o zamietnutí žaloby. Odvolacie konanie skončilo.

V januári 2023 podali tak Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, ako aj VV dovolania.

Dovolacie konanie prebieha.

3. Viacero súdnych sporov, v ktorých sa VV domáha vydania bezdôvodného obohatenia, ktoré Spoločnosť údajne získala z dôvodu prevádzky VEG

V desiatich súdnych konaniach sa VV od Spoločnosti domáha sumy zodpovedajúcej 35% podielu na výnosoch získaných Spoločnosťou počas prevádzky VEG na základe údajne neplatnej Zmluvy o prevádzke za roky 2006 – 2015 v celkovej hodnote 364 495 tis. EUR (istina).

Každý zo sporov pokrýva jeden rok, resp. jeho príslušnú časť z obdobia 2006 až 2015.

Spoločnosť podala žiadosť o vzájomné zúčtovanie (tzn. z preventívnych dôvodov uplatnila svoj nárok pre prípad neplatnosti Zmluvy o prevádzke tak, aby získala odplatu za služby poskytnuté pri prevádzke VEG).

V priebehu roku 2018 a 2019 Spoločnosť uplatnila voči VV vzájomné nároky z titulu neplatnosti Zmluvy o prevádzke VEG a aj peňažnú odplatu za nepeňažné plnenia.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2006 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolanie dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolanie Spoločnosť.

Dňa 6. decembra 2022, odvolací súd potvrdil prvoinštančné rozhodnutie o zamietnutí žaloby VV a vzájomnej žaloby. V apríli 2023 tak Spoločnosť ako aj VV podali dovolania. Dovolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2007 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolanie dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolanie Spoločnosť.

Dňa 31. januára 2023, odvolací súd zrušil zamietajúci rozsudok prvoinštančného súdu a vrátil vec späť na prvoinštančný súd. Prvoinštančné konanie opäť prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2008 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolanie dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolanie Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2009 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 24. novembra 2022. VV podali odvolanie dňa 18. januára 2023 a dňa 19. januára 2023 podala odvolanie Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2010 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 15. novembra 2022. VV podali odvolanie dňa 30. decembra 2022 a dňa 9. januára 2023 podala odvolanie Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2011 prvoinštančné konania stále prebieha.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2012 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 25. apríla 2019; dňa 7. júna 2019 podali VV odvolanie a dňa 21. júna 2019 podala odvolanie Spoločnosť.

Dňa 8. novembra 2023, odvolací súd potvrdil prvoinštančné rozhodnutie o zamietnutí žaloby VV a vzájomnej žaloby. V marci 2023, tak Spoločnosť ako aj VV podali dovolanie. Dovolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2013 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 22. novembra 2022. VV podali odvolanie dňa 3. januára 2023 a dňa 19. januára 2023 podala odvolanie Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2014 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 10. októbra 2023. VV podali odvolanie dňa 30. januára 2024 a dňa 5. februára 2024 podala odvolanie Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2015 došlo dňa 12. decembra 2024 k prerušeniu konania, avšak VV podali odvolanie dňa 20. januára 2025. Odvolacie konanie voči uzneseniu o prerušení konania začalo.

4. Žaloba podaná VV na vrátenie čiastok zaplatených Spoločnosti na základe Dohody o usporiadaní

Dňa 8. júla 2015 podala VV žalobu, ktorou sa domáha od Spoločnosti zaplata sumy 43 279 tis. EUR (a úrokov z omeškania) zodpovedajúcej sume už plnenej zo strany VV Spoločnosti za majetok VEG vyčlenený z majetku Spoločnosti v roku 2006 na základe Dohody o usporiadaní. VV tvrdí, že Spoločnosť nikdy nemala takú náhradu za majetok VEG získať a to vzhľadom na neplatnosť Zmluvy o prevádzke a skutočnosť, že prevod majetku VEG na Spoločnosť v roku 1994 bol neplatný. V reakcii na námietky Spoločnosti, VV znížila požadovanú sumu na 20 385 tis. EUR (a úroky z omeškania).

Na pojednávaní dňa 18. decembra 2020 bola žaloba VV zamietnutá. Dňa 4. januára 2021 podala VV odvolanie. Odvolacie konanie prebieha.

5. Nárok Spoločnosti na ročné vysporiadanie

Dňa 31. decembra 2014 Spoločnosť uplatnila na súde nárok na zaplata výsledku vyplývajúceho z ročného vysporiadania za rok 2010, ktoré nebolo do dňa zostavenia tejto účtovnej závierky zaplataené zo strany VV v sume 5 824 tis. EUR (vrátane DPH) spoločne s úrokmi z omeškania.

Dňa 22. januára 2019 vydal súd uznesenie o pokračovaní v konaní. Dňa 10. októbra 2019 súd zamietol žalobu Spoločnosti. Následne, dňa 15. novembra 2019 Spoločnosť podala odvolanie.

Dňa 23. januára 2021 odvolací súd potvrdil zamietnutie žaloby Spoločnosti. Spoločnosť podala dňa 26. marca 2021 dovolanie.

Dňa 5. októbra 2022, Najvyšší súd SR zrušil rozhodnutie odvolacieho súdu a vec vrátil do odvolacieho konania. Odvolacie konanie prebieha.

6. Nárok Spoločnosti na vrátenie platieb uskutočnených na základe článku 10 Zmluvy o prevádzke

Dňa 12. novembra 2014 Spoločnosť na súde uplatnila nárok na zaplata 23 887 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania, teda vrátenia sumy pravidelných platieb uskutočnených podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke v sume, ktorá ešte nebola premčaná. Spoločnosť v zásade tvrdí, že zo strany VV neboli splnené zmluvné podmienky podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke na to, aby si mohla nárokovať pravidelnú platbu; v dôsledku toho Spoločnosť nebola nikdy povinná platiť približne 5 miliónov EUR ročne.

Dňa 22. januára 2019 vydal súd uznesenie o pokračovaní v konaní. Dňa 10. októbra 2019 súd zamietol žalobu Spoločnosti. Následne, dňa 15. novembra 2019 Spoločnosť podala odvolanie.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Dňa 24. septembra 2020, odvolací súd vec zrušil rozhodnutím o zamietnutí žaloby a vrátil vec na ďalšie konania a rozhodnutie prvoinštančnému súdu.

Prvoinštančný súd konanie uznesením dňa 27. decembra 2023 prerušil do skončenia konaní o vydanie bezdôvodného obohatenia za roky 2010 – 2014, VV podali dňa 17. januára 2024 odvolanie. Odvolacie konanie prebieha.

Ostatné súdne spory

1. Súdne spory so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik

Spoločnosť je a bola účastníkom niekoľkých súdnych sporov so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (ďalej ako „SVP“).

Spoločnosť a SVP rokujú o konkrétnych podmienkach urovnania vzájomných pohľadávok a mimosúdnym ukončení všetkých sporov.

a) aktívny a pasívny spor týkajúci sa odberu povrchovej vody z rieky Laborec v roku 2002

(i) pasívny spor iniciovaný SVP

V súdnom konaní, iniciovanom SVP v roku 2004 o zaplatenie 5 847 tis. EUR (istina) a úrokov z omeškania, SVP uspel na oboch stupňoch a Spoločnosť v roku 2010 zaplatila SVP sumu 10 004 tis. EUR.

Následne bola v roku 2012 Spoločnosť úspešná so svojou ústavnou sťažnosťou a rozsudok ukladajúci Spoločnosti povinnosť zaplatiť vyššie uvedenú sumu bol zrušený a vec bola vrátená súdom na ďalšie konanie.

V znaleckom posudku znalca ustanoveného súdom bola trhová cena odobratej povrchovej vody vyčíslená v sume 1 566 tis. EUR (s DPH).

Dňa 22. februára 2022, súd vydal rozsudok, ktorým zaviazal Spoločnosť na zaplatenie sumy 1 566 tis. EUR s príslušenstvom, vo zvyšku žalobu zamietol a nárok na náhradu trov konania v časti priznal Spoločnosti.

V roku 2022, SVP podali odvolanie voči zamietavej časti rozsudku.

Dňa 29. mája 2024, odvolací súd potvrdil prvostupňový rozsudok z 22. februára 2022 a dňa 19. augusta 2024 SVP podali dovolanie. Dovolacie konanie prebieha.

(ii) aktívny spor iniciovaný Spoločnosťou

Vzhľadom na skutočnosť, že SVP odmietol vrátiť 10 004 tis. EUR pôvodne zaplatených Spoločnosťou na základe rozsudku v pasívnom spore v roku 2010, ktorý bol zrušený Ústavným súdom, Spoločnosť žalovala SVP o zaplatenie tejto sumy a získala rozsudok (účinný a vykonateľný) ukladajúci SVP povinnosť zaplatiť Spoločnosti 10 004 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania.

Do dnešného dňa SVP túto sumu nezaplatil.

b) pasívny spor týkajúci sa komisionárskeho obchodu vymáhania pohľadávok SVP voči Spoločnosti prostredníctvom spoločnosti BRNO TRUST, a.s. pre SVP

Spoločnosť je stranou sporu s SVP o zaplatenie 7 801 tis. EUR a úrokov z omeškania. Spoločnosť uspela v oboch stupňoch, ale generálny prokurátor podal mimoriadne dovolanie, čo vrátilo nakoniec vec až do prvoinštančného konania.

Dňa 20. októbra 2020, prvoinštančný súd vyhovel žalobe SVP a zaviazal Spoločnosť a spoločnosť BRNO TRUST a.s. na zaplatenie žalovanej sumy, úrokov z omeškania a na náhradu trov konania spoločne a nerozdielne. Dňa 2. decembra 2020, podali odvolanie Spoločnosť aj spoločnosť BRNO TRUST, a.s.

Dňa 28. marca 2023, Najvyšší súd potvrdil rozhodnutie prvoinštančného súdu zaväzujúce Spoločnosť a spoločnosť BRNO TRUST a.s. na zaplatenie žalovanej sumy, úrokov z omeškania a náhrady trov konania spoločne a nerozdielne a navyiac priznal SVP náhradu trov odvolacieho konania.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Dňa 19. júla 2023, tak BRNO TRUST ako aj Spoločnosť podali dovolanie s návrhom na odklad vykonateľnosti rozsudku Najvyššieho súdu. Dovolacie konanie prebieha.

Na tento súdny spor vykazuje Spoločnosť rezervu v plnej výške.

Viedenský dohovor o občianskej zodpovednosti za jadrové škody

V zmysle Viedenského dohovoru o občianskoprávnej zodpovednosti za škody spôsobené jadrovou udalosťou (máj 1963) majú prevádzkovatelia jadrových zariadení absolútnu zodpovednosť za škody v dôsledku jadrovej udalosti na ich jadrovom zariadení. V Slovenskej republike Viedenský dohovor nadobudol účinnosť 7. júna 1995. Viedenský dohovor vyžaduje, aby prevádzkovateľ jadrového zariadenia zabezpečil poistenie alebo iné finančné krytie svojej zodpovednosti za jadrové škody vo výške, druhu a za podmienok, ktoré určí štát jadrového zariadenia. Štát jadrového zariadenia pritom nesmie obmedziť zodpovednosť prevádzkovateľa na čiastku nižšiu ako 5 mil. USD (hodnota USD vyjadrená v zlate k 29. aprílu 1963, t. j. 35 USD za trójsku uncu rýdzeho zlata) na jednu jadrovú udalosť.

19. marca 2015 Národná rada Slovenskej republiky schválila zákon č. 54/2015 Z. z. o občianskoprávnej zodpovednosti za jadrovú škodu a o jej finančnom krytí a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ktorý nadobudol účinnosť 1. januára 2016 a limituje zodpovednosť prevádzkovateľa jadrového zariadenia za jadrovú škodu spôsobenú každou jadrovou udalosťou do výšky 300 mil. EUR pre jadrové zariadenia využívané na energetické účely a 185 mil. EUR pre ostatné jadrové zariadenia a prepravu rádioaktívnych materiálov.

K dátumu účtovnej závierky mala Spoločnosť uzatvorené poisťovné zmluvy na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 300 mil. EUR osobitne pre každé prevádzkované jadrové zariadenie (Jaslovské Bohunice, Mochovce 1&2 a Mochovce 3&4).

Finančné záruky

Spoločnosť poskytla prísľub odškodnenia v prospech svojho dodávateľa, ktorého výška k 31. decembru 2024 predstavovala 1 489 tis. EUR (k 31. decembru 2023: 2 234 tis. EUR). Spoločnosť neočakáva, že dôjde k plneniu z tohto prísľubu odškodnenia, a preto z tohto titulu nevykazuje žiadne záväzky.

Okrem vyššie uvedeného, Spoločnosť neposkytla žiadne finančné záruky v prospech tretích strán k 31. decembru 2024 ani k 31. decembru 2023.

Ostatné kontroly

V Spoločnosti v súčasnosti prebieha niekoľko kontrol zo strany štátnych orgánov. Napriek tomu, že Spoločnosť nedokáže vylúčiť, že niektoré konania odhalia nepresnosti v jej činnosti, na základe ktorých by Spoločnosť mohla byť sankcionovaná, vedenie Spoločnosti nedokáže odhadnúť dopad týchto konaní. Z tohto dôvodu nebola v účtovnej závierke k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 vykázaná žiadna rezerva.

Spoločnosť uskutočňuje významné transakcie s akcionárom a s ostatnými sriaznenými osobami, tiež vykazuje významné účtovné transakcie založené technických, finančných a iných odborných odhadoch spojených s určitou mierou neistoty. Daňové prostredie, v ktorom Spoločnosť na Slovensku pôsobí, závisí od bežnej daňovej legislatívy a praxe. Pretože daňové úrady neposkytujú oficiálny výklad daňových zákonov, existuje riziko, že daňové úrady môžu požadovať úpravy základu dane, napr. z hľadiska transferového ocenenia, resp. iných úprav. Daňové orgány v Slovenskej republike majú rozsiahlu právomoc pri interpretácii platných daňových zákonov, v dôsledku čoho môžu daňové kontroly priniesť nečakané výsledky. Nie je možné odhadnúť výšku potenciálnych daňových záväzkov súvisiacich s týmito rizikami.

Záložné právo

K dátumu zostavenia tejto účtovnej závierky mala Spoločnosť založený dlhodobý hmotný majetok v hodnote 10 728 608 tis. EUR (2023: v hodnote 10 261 984 tis. EUR) a zásoby v hodnote 45 715 tis. EUR (2023: v hodnote 35 210 tis. EUR) v prospech bánk.

V priebehu januára 2025, v nadväznosti na podpis Zmluvy o termínovaných a revolvingových úveroch so syndikátom bánk Spoločnosť splatila existujúce úvery, čím sa zároveň uvoľnilo zabezpečenie prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Spoločnosti, uvedené vyššie.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
31. Reálna hodnota finančných nástrojov

Reálne hodnoty finančných aktív a záväzkov v porovnaní s ich účtovnými hodnotami vykázanými vo výkaze finančnej pozície sú nasledovné:

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2024		31. december 2023	
		Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	168 572	168 572	196 291	196 291
Zabezpečovacie deriváty	7	12 539	12 539	240 686	240 686
Ostatné investície	9	6 602	6 602	6 617	6 617
Spolu dlhodobé finančné aktíva		187 713	187 713	443 594	443 594
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	1 211 978	1 369 588	3 555 528	4 123 888
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie		-	-	9 344	9 344
Zabezpečovacie deriváty	7	152 636	152 636	110 179	110 179
Spolu dlhodobé finančné záväzky		1 364 614	1 522 224	3 675 051	4 243 411
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	457 218	457 218	371 112	371 112
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	21 181	21 181	124 279	124 279
Zabezpečovacie deriváty	7	172 548	172 548	281 480	281 480
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	203 810	203 810	100 305	100 305
Spolu krátkodobé finančné aktíva		854 757	854 757	877 176	877 176
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	2 225 164	2 225 164	569 406	569 406
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	36 501	36 501	26 001	26 001
Zabezpečovacie deriváty	7	138 549	138 549	42 290	42 290
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	384 098	384 098	495 252	495 252
Spolu krátkodobé finančné záväzky		2 784 312	2 784 312	1 132 949	1 132 949

Reálna hodnota finančných aktív a finančných záväzkov predstavuje sumu, za ktorú by mohol byť finančný nástroj vymenený v nezávislej transakcii medzi informovanými, dobrovoľne súhlasiacimi stranami, pokiaľ sa nejedná o nútenú likvidáciu ani exekučný predaj.

Nasledovné metódy a predpoklady boli použité pri určení reálnych hodnôt:

- Reálna hodnota peňazí a krátkodobých vkladov, pohľadávok z obchodného styku, záväzkov z obchodného styku a iných krátkodobých záväzkov je približne rovnaká ako ich účtovná hodnota najmä kvôli krátkodobej splatnosti týchto nástrojov.
- Dlhodobé pohľadávky s fixnou alebo variabilnou úrokovou mierou sú ohodnotené Spoločnosťou na základe parametrov, ako sú úrokové miery, faktor rizika špecifický pre danú krajinu, individuálna bonita zákazníkov a riziko prislúchajúce k financovanému projektu. Na základe tohto ohodnotenia sú zaúčtované opravné položky na očakávané straty z týchto pohľadávok. K 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 účtovná hodnota pohľadávok, znížená o opravnú položku, nie je významne rozdielna oproti vypočítanej reálnej hodnote týchto pohľadávok.
- Reálna hodnota kótovaných nástrojov je založená na cenovej ponuke k dátumu účtovnej závierky. Reálna hodnota nekótovaných nástrojov, pôžičiek z bánk a iných finančných záväzkov, záväzkov z finančného lízingu ako aj iných nefinančných záväzkov je odhadnutá diskontovaním budúcich peňažných tokov použitím sadzby momentálne dostupnej pre dlhy s podobnými podmienkami, kreditným rizikom a zostávajúcou dobou splatnosti.
- Spoločnosť uzatvára derivátové finančné nástroje s rôznymi protistranami, hlavne s finančnými inštitúciami s ratingom v investičnom pásme. Deriváty sú oceňované použitím oceňovacích techník so vstupmi, ktoré sú pozorovateľné na trhu, ktorými sú najmä forwardové zmluvy na cudziu menu a komoditné forwardy. Najčastejšie používané oceňovacie techniky zahŕňajú forwardový oceňovací model. Modely zahŕňajú rôzne vstupy vrátane úverovej kvality protistrán, spotové a forwardové kurzy cudzích mien, krivky úrovekovej miery a forwardové krivky podkladovej komodity

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

65

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Hierarchia reálnych hodnôt

Spoločnosť používa nasledovnú hierarchiu pre určenie a vykávanie reálnej hodnoty finančných nástrojov a nefinančných aktív (pozri poznámku 5) podľa metódy ocenenia:

Úroveň 1: kótované ceny (neupravené) na aktívnych trhoch pre rovnaké aktíva a záväzky.
Úroveň 2: iné techniky, pri ktorých všetky vstupy, ktoré majú významný vplyv na reálnu hodnotu, sú pozorovateľné na trhu, či už priamo alebo nepriamo.
Úroveň 3: techniky, pri ktorých používané vstupy, ktoré majú významný vplyv na reálnu hodnotu, nie sú založené na pozorovateľných trhových údajoch.

K 31. decembru 2024 mala Spoločnosť nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2024	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	21 181	-	21 181	-
Zabezpečovacie deriváty	7	185 087	-	185 087	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2024	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	36 501	-	36 501	-
Zabezpečovacie deriváty	7	291 185	-	291 185	-

K 31. decembru 2023 mala Spoločnosť nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2023	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	124 279	-	124 279	-
Zabezpečovacie deriváty	7	522 166	-	522 166	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2023	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	35 345	-	35 345	-
Zabezpečovacie deriváty	7	152 469	-	152 469	-

Počas rokov 2024 a 2023 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3.

Pohyb reálnej hodnoty derivátov na elektrinu

Reálna hodnota komoditných derivátov bez určenia na zabezpečenie je citlivá na pohyby v cenách elektriny, vplyv týchto zmien na tieto komoditné deriváty je popísaný nižšie:

Deriváty na elektrinu

V tis. EUR	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto	Zmena
10% pokles	-25 164	-18 800
Stav k 31. decembru 2024	-6 364	
10% nárast	12 398	18 762
V tis. EUR	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto	Zmena
10% pokles	69 879	-28 511
Stav k 31. decembru 2023	98 390	
10% nárast	126 901	28 511

Vplyv zmeny ceny elektriny o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu účtovnej závierky.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

32. Zásady a ciele riadenia finančného rizika

Nasledovné finančné riziká súvisia s činnosťou Spoločnosti:

- i) Kreditné riziko;
- ii) Riziko likvidity;
- iii) Trhové riziko, ktoré zahŕňa:
 - Komoditné riziko;
 - Úrokové riziko;
 - Menové riziko.

Riadenie rizík

Spoločnosť je pri svojich operáciách vystavená rôznym trhovým rizikám, a to najmä riziku zmeny cien komodít, úrokových sadzieb a výmenných kurzov, ako aj riziku likvidity a kreditnému riziku. Pre minimalizovanie rizika vyplývajúceho zo zmien výmenných kurzov a úrokových sadzieb Spoločnosť vstupuje do transakcií s požadovanými parametrami alebo uzatvára derivátové kontrakty na zabezpečenie jednotlivých rizikových transakcií pomocou nástrojov dostupných na trhu.

Transakcie, ktoré spĺňajú podmienky pre zabezpečovacie operácie v zmysle štandardu IFRS 9, sa klasifikujú ako zabezpečovacie transakcie, zatiaľ čo transakcie uskutočňované s úmyslom zabezpečenia, ktoré však nespĺňajú podmienky pre zabezpečovacie operácie v zmysle IFRS 9, sa klasifikujú ako obchodné transakcie.

V závislosti od účelu použitia a rozhodnutia vedenia Spoločnosti sú derivátové nástroje klasifikované takto:

- zabezpečenie peňažných tokov, ktoré sa týka zabezpečenia proti riziku zmien peňažných tokov;
- zabezpečenie reálnej hodnoty, ktoré sa týka zabezpečenia proti riziku zmien reálnej hodnoty;
- obchodné deriváty, ktoré sa týkajú zabezpečenia proti úrokovému a kurzovému riziku a riziku pohybu cien komodít, ale nespĺňajú podmienky pre vykazovanie podľa IFRS 9 ako zabezpečenie špecifických aktív, pasív, záväzných povinností alebo budúcich transakcií.

Reálna hodnota sa určí na základe cien stanovených na relevantných trhoch. V uvedenom zmysle vplyv tohto ocenenia na výsledok hospodárenia a vlastné imanie závisí od vývoja na trhu. V prípade portfólia derivátov môžeme kreditné riziko považovať za zanedbateľné, pretože transakcie sa uskutočňujú výlučne s vedúcimi slovenskými a medzinárodnými bankami, čím sa riziko diverzifikuje medzi rôzne subjekty.

Kreditné riziko

Spoločnosť sa v čo najväčšej miere snaží zmierňovať kreditné resp. úverové riziko a teda predchádzať situácii, keď zmluvný partner neuhradí včas a v plnej výške akýkoľvek typ zmluvných záväzkov. Na identifikáciu a analýzu úverového rizika sú využívané sofistikované nástroje a postupy. Následné monitorovanie, riadenie a mitigácia kreditného rizika je zabezpečená prostredníctvom špecifických procesov a metód.

Dodatočné aspekty zmierňujúce kreditné riziko

Špecifická štruktúra zákazníkov Spoločnosti si vyžaduje individuálny prístup k hodnoteniu kreditného rizika. Medzi spoločnosťami s najnižším kreditným rizikom patria hlavne distribučné spoločnosti. Väčšina odberateľov a obchodných partnerov sú etablované spoločnosti v energetickom sektore a táto skutočnosť prispieva k zníženiu rizík vyplývajúcich z platobnej neschopnosti klientov. Pred uzatvorením zmluvného vzťahu je vykonaná analýza kreditného rizika obchodného partnera, ktorá sa následne pravidelne vykonáva na minimálne ročnej báze. Po zohľadnení výsledkov analýzy a ostatných aspektov vplyvujúcich na rizikovosť, je klientovi pridelený limit na obchodovanie. Ak je v procese zisťovania informácií a analýzy identifikované potenciálne kreditné riziko zmluvného partnera, Spoločnosť riziko vyhodnotí a eliminuje, v prípade menších zákazníkov sú prevažne využívané zálohové platby. Dlhoročné skúsenosti Spoločnosti preukázali, že používané metódy analýzy, hodnotenia a riadenia kreditného rizika sú efektívne a adekvátne eliminujú kreditné riziko.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Očakávané percento úverových strát a opravná položka k pohľadávkam z obchodného styku z titulu očakávaných úverových strát, vypočítané podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, boli k 31. decembru 2024 a k 31. decembru 2023 nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2024	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2023
Pohľadávky v lehote splatnosti	0,07%	42	0,07%	174
Pohľadávky do 15 dní po splatnosti	0,07%	3	0,07%	-
Pohľadávky do 30 dní po splatnosti	1,55%	-	1,32%	-
Pohľadávky do 90 dní po splatnosti	4,45%	-	2,75%	-
Pohľadávky do 180 dní po splatnosti	5,00%	-	2,96%	-
Pohľadávky do 270 dní po splatnosti	5,03%	-	2,98%	-
Pohľadávky do 360 dní po splatnosti	5,03%	-	2,98%	1
Pohľadávky viac ako 360 dní po splatnosti	100%	5 415	100%	5 459
Pohľadávky posúdené na zníženie hodnoty na individuálnej báze (poznámka 11)	100%	135 989	100%	135 989
Nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky (poznámka 11)	100%	2 153	100%	2 153
Spolu opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)		143 602		143 776

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

<i>V tis. EUR</i>	2024	2023
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	7 534	1 390
A	167 240	77 694
Bez ratingu	29 004	21 195
Spolu	203 778	100 279

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Započítavanie finančných aktív a pasív

Nasledovné finančné aktíva boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2024:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním vo výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané vo výkaze finančnej pozície	Sumy netto v vo výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v vo výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
				(d)	(e)	
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	467 963	10 745	457 218	13 199	50 740	393 279
Aktíva z derivátových nástrojov	207 167	13 438	193 729	11 303	-	182 426
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	675 130	24 183	650 947	24 502	50 740	575 705

K 31. decembru 2023:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním vo výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané vo výkaze finančnej pozície	Sumy netto v vo výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v vo výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
				(d)	(e)	
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	462 786	91 674	371 112	3 473	134 171	233 468
Aktíva z derivátových nástrojov	448 390	42 631	405 759	17 042	-	388 717
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	911 176	134 305	776 871	20 515	134 171	622 185

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné aktíva, u ktorých Spoločnosť nevykonala zápočet, pretože to buď neumožňovala zmluva, alebo Spoločnosť nemala zámer zápočet vykonať.

V stĺpci (e) sú vykázané hodnoty prijatých bankových garancií a prijatých finančných zábezpek.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Nasledovné finančné záväzky boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2024:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním vo výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané vo výkaze finančnej pozície	Sumy netto v vo výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v vo výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
				(d)	(e)	
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	2 224 957	-	2 224 957	-	60 000	2 164 957
Záväzky z derivátových nástrojov	188 488	13 438	175 050	11 303	-	163 747
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	394 843	10 745	384 098	13 199	50 495	320 404
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	2 808 288	24 183	2 784 105	24 502	110 495	2 649 108

K 31. decembru 2023:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním vo výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané vo výkaze finančnej pozície	Sumy netto v vo výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v vo výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
				(d)	(e)	
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	2 415 929	-	2 415 929	-	60 000	2 355 929
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	110 922	42 631	68 291	17 042	-	51 249
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	586 926	91 674	495 252	3 473	93 201	398 578
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	3 113 777	134 305	2 979 472	20 515	153 201	2 805 756

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné záväzky, u ktorých Spoločnosť nevykonala zápočet, pretože to buď neumožňovala zmluva, alebo Spoločnosť nemala zámer zápočet vykonať.

V stĺpci (e) sú vykázané hodnoty vystavených bankových garancií a finančných zábezpek, ktoré Spoločnosť zaplatila.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Riziko likvidity

Riziko likvidity je riziko, že Spoločnosť nebude schopná plniť svoje finančné záväzky v dátume splatnosti. Prístup Spoločnosti k riadeniu rizika likvidity je zabezpečiť dostatočnú likviditu na plnenie záväzkov v termíne splatnosti, za normálnych, ako aj za kritických podmienok, a to bez spôsobenia neprijateľných strát alebo rizika poškodenia reputácie Spoločnosti.

Prezieravé riadenie rizika likvidity predpokladá udržiavanie dostatočnej hotovosti a/alebo disponibilných zdrojov v podobe úverových liniek. Vzhľadom na dynamickú podstatu samotného podnikania je finančné riadenie Spoločnosti zamerané na dosiahnutie flexibility udržiavaním dostatočného objemu úverových zdrojov.

Na krytie rizika likvidity mala Spoločnosť k 31. decembru 2024 podpísané okrem účelovo viazaných úverov v celkovej výške 734 mil. EUR (2023: 951 mil. EUR), komitované úvery vo výške 5 191 mil. EUR (2023: 2 103 mil. EUR), ktoré boli načerpané v objeme 1 611 mil. EUR (2023: 2 103 mil. EUR). K rovnakému dátumu mala Spoločnosť taktiež k dispozícii nevyužitú nekomitovanú úverovú linku vo výške 40 mil. EUR (2023: 180 mil. EUR) a peňažné prostriedky na bankových účtoch v hodnote 204 mil. EUR (2023: 100 mil. EUR).

V tis. EUR	2024			2023		
	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii
Nekomitované úverové linky	80 000	39 956	40 044	240 000	59 850	180 150
Komitované úvery na všeobecné účely	5 191 418	1 611 418	3 580 000	2 103 051	2 103 051	-
Účelovo viazané úvery	734 066	734 066	-	951 101	946 450	4 651
Podriadený úver	1 340 000	1 070 000	270 000	1 340 000	1 070 000	270 000

Spoločnosť pri predaji produkcie a obchodných aktivitách využíva okrem bilaterálnych liniek aj obchodovanie na komoditnej burze, pričom tieto operácie so sebou prinášajú potrebu zloženia určitej zábezpeky v prospech burzy, ktorá ako sprostredkovateľ obchodu na seba prenáša riziko zlyhania protistrany. V tejto súvislosti Spoločnosť riadi riziko označované ako Margin at Risk (MaR)/Collateral at Risk (CaR), ktoré predstavuje potenciálnu potrebu dodatočnej peňažnej zábezpeky vyplývajúcej z trhových pohybov.

V Spoločnosti je nastavený proces kontroly rizika Margin at Risk, ktorý zabezpečuje pravidelné monitorovanie a prepočet výšky potenciálnych požiadaviek na zloženie dodatočnej zábezpeky v súvislosti s budúcim vývojom cien na komoditných trhoch. V rámci tohto procesu sú stanovené viaceré limity či už na otvorené pozície na burze alebo finančné limity, ktoré pomáhajú efektívne riadiť riziko spojené s burzovými požiadavkami týkajúcimi sa finančného zabezpečenia.

Riziko je pravidelne prepočítavané na základe Monte Carlo simulácií, pričom sa zohľadňujú rôzne časové obdobia v budúcnosti a rôzne úrovne spoľahlivosti. Tento prístup umožňuje Spoločnosti odhadnúť pravdepodobnú výšku požiadaviek na dodatočnú zábezpeku v závislosti od možného vývoja trhových podmienok zohľadňujúc všetky faktory, ktoré môžu ovplyvniť celkové zabezpečenie na burze.

V procese riadenia MaR sú nastavené aj prahové hodnoty a opatrenia v prípade ich prekročenia, ktoré umožňujú včasnú reakciu a riadenie potenciálnych likviditných dopadov. Riziko MaR je sledované a reportované na pravidelnej báze, pričom týmto spôsobom zabezpečuje Spoločnosť robustné riadenie maržových požiadaviek a ochranu pred nežiaducimi likviditnými udalosťami.

Tabuľka nižšie zobrazuje hodnoty maximálneho a priemerného celkového denného zabezpečenia požadovaného komoditnou burzou za posledné 3 roky v súvislosti s cenou elektriny. Trhové ceny sú ceny zúčtovania ročného produktu Baseload s dodávkou v nasledujúcom roku zverejnené komoditnou burzou. Ceny zúčtovania prínáležia k dňu, kedy požadované zabezpečenie bolo maximálne okrem roku 2024, kedy sa trhová cena vzťahuje na predošlý pracovný deň t. j. 23. decembra 2024.

Rok	Maximálna hodnota zabezpečenia		Cena zúčtovania		Priemerná denná hodnota zabezpečenia (v mil. EUR)
	v mil. EUR	Deň	CAL	DE BL Y+1 EUR/MWh	
2022	281	7. marec 2022		175,93	103
2023	62	28. september 2023		122,63	45
2024	65	24. december 2024		94,74	31

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**
Finančné záväzky k 31. decembru 2024

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 3 rokov	Viac ako 3 roky	Spolu
Úvery – istina	2 207 982	1 096 731	-	3 304 713
Úvery – úrok	229 949	236 794	-	466 743
Záväzky z finančného lízingu	2 897	5 554	26 621	35 072
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	298 864	-	-	298 864
Záväzky z derivátov	340 909	301 447	687	643 043

Finančné záväzky k 31. decembru 2023

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 3 rokov	Viac ako 3 roky	Spolu
Úvery – istina	558 238	2 421 162	1 070 000	4 049 400
Úvery – úrok	346 116	391 122	159 160	896 398
Záväzky z finančného lízingu	263	310	1 151	1 724
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	299 891	-	-	299 891
Záväzky z derivátov	307 098	7 179	-	314 277

Trhové riziko
i) Komoditné riziko

Expozícia Spoločnosti voči riziku zmien cien komodít vzniká pri nákupe a predaji elektriny a tiež pri nákupe palív slúžiacich na produkciu elektrickej energie. Expozícia, ktorá vzniká ako rozdiel medzi nákupmi a predajmi komodít alebo ako dôsledok kontraktov naviazaných na cenové indexy je kvantifikovaná rizikovými faktormi. Analýza citlivosti v súvislosti so zmenami cien elektriny je uvedená v poznámke 31.

Pri predaji elektriny Spoločnosť uzatvára kontrakty s pevnými cenami vo forme bilaterálnych kontraktov s fyzickou dodávkou a v prípade obchodných transakcií využíva okrem kontraktov s fyzickou dodávkou aj kontrakty s finančným vyrovnaním (napr. kontrakty na rozdiely, na základe ktorých sú rozdiely buď platené protistrane, ak trhová cena elektriny prevyší dohodnutú realizačnú cenu, alebo naopak Spoločnosti, v prípade opačného vývoja ceny).

Za účelom zníženia expozície voči fluktuácii cien komodít Spoločnosť uzatvára aj rôzne typy derivátových nástrojov, a to hlavne forwardy, swapy, komoditné opcie, futures a kontrakty na rozdiely.

Spoločnosť si zaisťuje peňažné toky z predajov vyrobenej elektriny v budúcnosti tým, že sa zabezpečuje voči pohybom cien elektriny predajom budúcej produkcie cez forwardové kontrakty 4 roky pred dodávkou na základe predajnej stratégie.

Likvidita slovenského trhu s fyzickou dodávkou je z pohľadu možnosti zaistenia si peňažných tokov z predajov budúcej produkcie nižšia v porovnaní s nemeckým, českým alebo maďarským trhom, čo je dôsledkom vyššej spotreby a výroby na daných trhoch a taktiež je nižšia v porovnaní s likviditou na slovenskom trhu s finančnou dodávkou.

Spoločnosť kompenzuje nižšiu likviditu na slovenskom trhu predajom na nemeckom, českom alebo maďarskom trhu. Vďaka vysokej korelácii medzi forwardovými produktami na týchto trhoch Spoločnosť znižuje komoditné riziko na riziko pohybu v cenových spreadoch medzi jednotlivými krajinami, ktoré je neporovnateľne menšie. Spomínaná korelácia cien forwardových produktov medzi regionálnymi trhmi je dôsledkom vzájomných prepojení medzi krajinami a taktiež mechanizmu na dennom trhu nazývanom market coupling, ktorý zabezpečuje efektívne prerozdelenie cezhraničných kapacít.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

V prípade, že v určitom čase nie je na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou dostatočná likvidita, predaj budúcej produkcie sa zaisťuje na nemeckom, českom alebo maďarskom trhu nasledovne: keď cena elektrickej energie na slovenskom trhu dosiahne požadovanú úroveň, budúca výroba je najprv predaná cez ročné baseloadové produkty v Nemecku, Česku alebo v Maďarsku. Keď sa objaví likvidita na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou, obchod v zahraničnej zóne je uzavretý nákupným kontraktom v rovnakom objeme a následne je tento objem predaný na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou. Rovnaký mechanizmus je taktiež aplikovateľný aj pre slovenský trh s finančnou dodávkou v prípade, keď v určitom čase likvidita na slovenskom trhu s finančnou dodávkou je vyššia ako na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou. V tomto prípade je Spoločnosť zabezpečená celkovo voči cenovým pohybom elektriny na trhu.

Taktiež kvôli menšej likvidite na vzdialenejších rokoch z pohľadu dodávky môže byť predaj výroby elektrickej energie v týchto rokoch zaisťovaný predajom cez najbližší rok. Neskôr, keď sa objaví likvidita na rokoch so vzdialenejšou dodávkou v budúcnosti, predaj cez najbližší rok je uzavretý nákupom ročného produktu v rovnakom objeme.

V prípade nízkej korelácie medzi zabezpečovacím nástrojom a zabezpečovanou položkou dochádza k neefektívnosti zabezpečenia, ktorú Spoločnosť v zmysle platnej účtovnej politiky vykáže vo výsledku hospodárenia. Výraznejšie cenové výkyvy na obchodných platformách a trhoch energetických produktov majú dopad ako na koreláciu medzi zabezpečenými položkami a zabezpečovacími nástrojmi, tak aj na ocenenie otvorených pozícií.

Riadiace procesy týkajúce sa rizika zmien cien komodít v Spoločnosti sú navrhnuté tak, aby nepretržite monitorovali a vyhodnocovali vývoj a stav rizika v čase a dokázali určiť, či je úroveň rizika v súlade s limitmi pre akceptáciu rizika nastavenú vrcholovým manažmentom. Tieto operácie sú vykonávané v súlade s koncepciou formálnych pravidiel kontroly, v rámci ktorých boli nastavené prísne rizikové limity. Dodržiavanie týchto limitov je overované útvarmi, ktoré sú nezávislé od tých, ktoré transakcie vykonávajú, pričom obchodné pozície sú vyhodnocované prostredníctvom viacerých rizikových ukazovateľov na pravidelnej báze.

ii) Úrokové riziko

Úrokové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov finančných nástrojov bude kolísat kvôli zmenám v trhových úrokových mierach. Vystavenie sa riziku vzniká najmä kvôli zmenám v trhových úrokových mierach, ktoré sa týkajú najmä záväzkov Spoločnosti vyplývajúcich z dlhodobých úverov s pohyblivými úrokovými mierami.

Na zabezpečenie úrokového rizika Spoločnosť využíva úrokové deriváty.

Tieto kontrakty sú zvyčajne uzatvárané s nominálnou hodnotou nižšou a dátumom splatnosti skorším alebo rovnakým, ako má zabezpečovaný finančný záväzok, aby zmena reálnej hodnoty a/alebo očakávaných budúcich peňažných tokov týchto kontraktov bola kompenzovaná zodpovedajúcou zmenou reálnej hodnoty a/alebo očakávaných budúcich peňažných tokov podkladovej pozície.

Politikou Spoločnosti je zabezpečiť, aby primeraná časť úverov podliehala de facto úročeniu fixnou úrokovou sadzbou. S cieľom dosiahnuť primeranú kombináciu vystavenia sa fixným a pohyblivým úrokovým sadzbám sú uzatvárané úrokové swapy, alebo úrokovo-menové swapy v prípade úverov v cudzej mene, čím je zároveň zabezpečené aj menové riziko. Spoločnosťou uzatvorené úrokové swapy sú denominované v eurách so splatnosťou do roku 2025. V zmysle týchto swapov Spoločnosť platí fixnú úrokovú sadzbu v rozpätí od 0,191% do 0,317% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2023 mala Spoločnosť úrokové swapy v nominálnej hodnote 1 130 000 tis. EUR (2023: 1 522 000 tis. EUR). Nominálna hodnota úrokovo-menových swapov k 31. decembru 2024 bola 175 000 tis. EUR (2023: 225 000 tis. EUR).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Analýza citlivosti

Spoločnosť uskutočnila analýzu možného dopadu v prípade predpokladanej zmeny úrokových sadzieb o +/- 100 bázických bodov, pričom ostatné premenné sa nezmenili.

Nasledujúca tabuľka zobrazuje citlivosť zisku Spoločnosti pred zdanením na zmenu úrokových sadzieb prostredníctvom dopadu na pozície uzatvorené s variabilnými úrokovými mierami pri predpoklade, že ostatné premenné ostanú nezmenené:

V tis. EUR	Zvýšenie bázických bodov	Dopad na zisk pred zdanením 2024
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-33 241

V tis. EUR	Zvýšenie bázických bodov	Dopad na zisk pred zdanením 2023
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-39 738

Zníženie bázických bodov by malo na zisk pred zdanením rovnako vysoký ale opačný vplyv, pri rovnakom predpoklade, že ostatné premenné ostanú nezmenené.

iii) Menové riziko

Menové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov bude kolísat kvôli zmenám v kurzoch zahraničných mien.

Spoločnosť je vystavená vplyvu menového rizika na pohľadávky a záväzky denominované v inej ako vo funkčnej mene Spoločnosti, predovšetkým v USD, RUB, CZK a PLN. Riziko fluktuácie menového kurzu RUB v súvislosti s úvermi čerpanými v mene RUB vo výške 10 620 mil. RUB k 31. decembru 2024 je plne eliminované zabezpečením vo forme úrokovo-menových swapov a swapov na cudziu menu.

Na zníženie vplyvu menového rizika na aktíva, pasíva a očakávané toky peňažných prostriedkov v cudzej mene sa používajú rôzne druhy derivátov. Tieto zahŕňajú najmä forwardy a úrokovo-menové swapy.

Tieto obchody sú spravidla uzatvárané s rovnakou alebo nižšou nominálnou hodnotou a s rovnakým dátumom splatnosti ako má zabezpečovaný finančný záväzok alebo očakávaný tok peňažných prostriedkov. Každá zmena v reálnej hodnote a/alebo zmena budúcich peňažných tokov týchto kontraktov vyplývajúca z možného zhodnotenia alebo znehodnotenia funkčnej meny oproti ostatným menám je plne kompenzovaná zmenou v reálnej hodnote a/alebo zmenou budúcich peňažných tokov podkladovej pozície.

Analýza citlivosti

Nasledujúca tabuľka zobrazuje citlivosť zisku pred daňou a vlastného imania Spoločnosti na primeranú možnú zmenu v kurze USD, CZK a PLN, s tým, že ostatné premenné zostávajú nemenné.

V tis. EUR	Zmena v kurze cudzej meny	Dopad na zisk pred zdanením
31. december 2024		
CZK	+10%	-1 410
USD	+10%	1
PLN	+10%	-805
31. december 2023		
CZK	+10%	-119
USD	+10%	-11
PLN	+10%	-427

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2024
(v tis. EUR)**

Riadenie kapitálu

Základným cieľom Spoločnosti pri riadení kapitálu je zabezpečiť, že Spoločnosť má pozitívne úverové hodnotenie a zdravú štruktúru kapitálu tak, aby podporovala činnosť Spoločnosti a maximalizovala hodnotu pre akcionárov.

Spoločnosť monitoruje kapitál použitím ukazovateľa zadĺženia, ktorý predstavuje pomer čistého dlhu a vlastného imania. Spoločnosť zahŕňa do čistého dlhu: krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky a úvery bez dohadných úrokov vrátane záväzkov z finančného lízingu, právo na úhradu nákladov z Národného jadrového fondu, pohľadávky z finančného lízingu a celkovú hodnotu peňazí a peňažných ekvivalentov. K 31. decembru 2024 bol ukazovateľ zadĺženia 0,23 (k 31. decembru 2023: 0,43).

33. Udalosti po dátume vykazovania

Dňa 23. decembra 2024 Spoločnosť podpísala Zmluvu o termínovaných a revolvingových úveroch so syndikátom bánk v hodnote 3 580 000 tis. EUR. Prvá a druhá časť syndikovaného financovania sú termínované úvery každá v hodnote do 1 665 000 tis. EUR. Prvá časť je splatná 23. decembra 2027 a druhá časť 23. decembra 2029. Tretiu časť tvorí revolvingový úver v hodnote 250 000 tis. EUR.

V nadväznosti na podpis uvedenej zmluvy boli všetky bankové a podriadené úvery Spoločnosti, s výnimkou dvoch účelovo viazaných bankových úverov, refinancované do konca januára 2025. Splatnosť týchto dvoch účelovo viazaných úverov, ktoré neboli refinancované, bola v januári 2025 predĺžená do konca roka 2030.

Splatením úverov sa zároveň uvoľnilo zabezpečenie prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Spoločnosti.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

