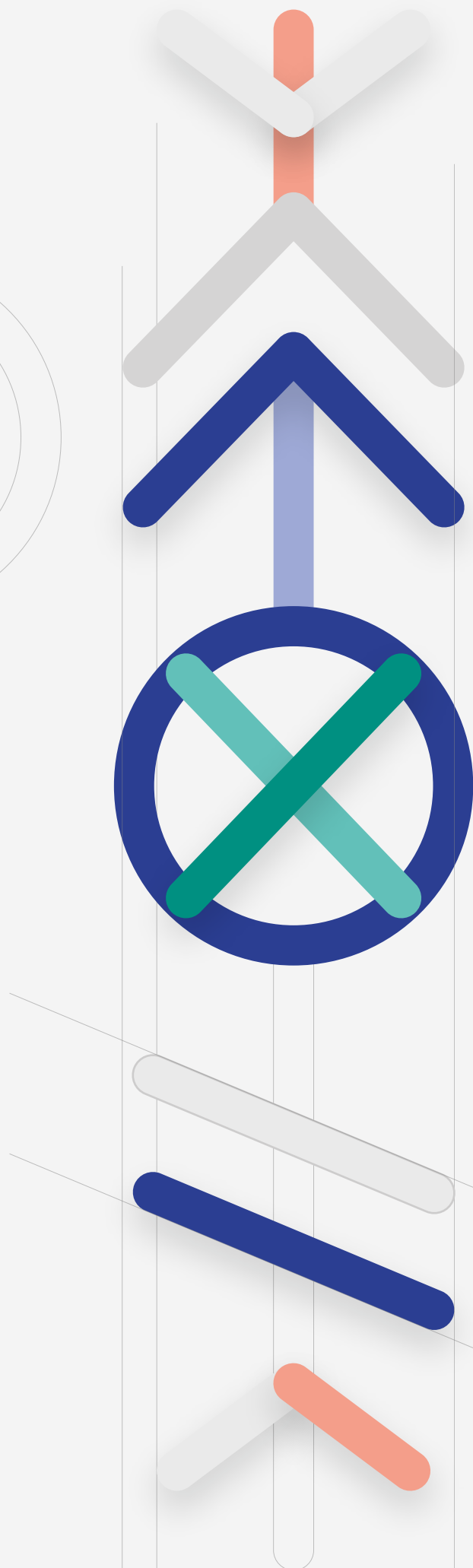


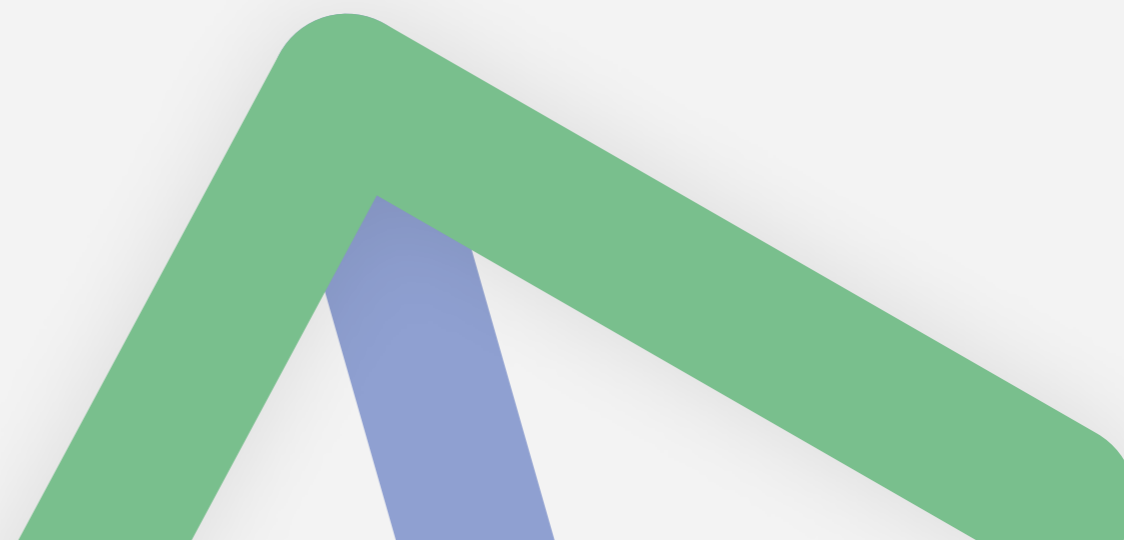
Výročná správa 2023

*Annual
report 2023*





 najzamestnávateľ
2020 – 2023



Obsah

Príhovor generálneho riaditeľa	10
Slovenské elektrárne	16
Vízia a poslanie	18
Vízia	18
Poslanie	18
Štruktúra a riadenie	20
Akcionárska štruktúra	20
Skupina EPH	20
Skupina Enel	20
Slovenská republika	20
Predstavenstvo, dozorná rada	22
Predstavenstvo spoločnosti	22
Dozorná rada	26
Organizačná štruktúra	30
Výsledky	32
Hlavné finančné informácie	34
Udalosti po dátume vykazovania	36
Spoločnosti s kapitálovou účasťou	36
Obchodovanie s elektrinou, teplom a podpornými službami	44
Obchodovanie s elektrinou	44
Vývoj cien elektriny	44
Obchodovanie s elektrinou a teplom na slovenskom trhu	48
Politika predaja na domácom trhu	48
Stratégia v regióne	50
Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou	50
Obchodovanie s teplom	50
Dodávateľ komodity	56
Tvorba a štruktúra ceny elektriny pre koncového spotrebiteľa	56
Regulačný rámec	60
Najvýznamnejšie udalosti na národnej úrovni	60
Legislatívne zmeny spojené s energetickou krízou	60
Podpora výroby elektriny v elektrárni Nováky	60
Platby za prístup do elektrizačnej sústavy pre slovenských výrobcov elektriny („G-komponent“)	60
Transpozícia zimného energetického balíčka	60
Integrovaný národný energetický a klimatický plán	62
Najvýznamnejšie udalosti na medzinárodnej úrovni	62
Reforma dizajnu trhu s elektrinou	62
Projekt Phoenix	62
Taxonómia a udržateľnosť	64
Obchodné riziko	64
Finančné riziko	66
Kurzové riziko	66
Úrokové riziko	66
Poistenie	66
Výroba elektriny a tepla	68
Inštalovaný výkon	68
Výroba elektriny	78
Jadrové elektrárne	78
Vodné elektrárne	78
Tepelné elektrárne	78
Výroba tepla	82

Contents

Foreword by the general director	10
Slovenské elektrárne	16
Vision and mission	19
Vision	19
Mission	19
Structure and Governance	21
Shareholder structure	21
EPH Group	21
Enel Group	21
Slovak Republic	21
Board of Directors, Supervisory Board	23
The Board of Directors	23
Supervisory Board	27
Organisational structure	31
Results	32
Main financial information	35
Events after the reporting date	37
Companies in which a stake is held	37
Trading in Electricity, Heat and Ancillary Services	45
Electricity trading	45
Development of Electricity Prices	45
Trading in Electricity and Heat in the Slovak market	49
Domestic sales policy	49
Strategy in the Region	51
Trading in Ancillary Services and Regulation Electricity	51
Heat trading	51
Commodity supplier	57
Electricity Pricing and Structuring for the End Consumer	57
Regulatory framework	61
Highlights at the National Level	61
Legislative changes associated with the energy crisis	61
Support for electricity production at the Nováky Power Plant	61
Payments for access to the electricity grid for Slovak electricity producers (“G-component”)	61
Transposition of the Winter Energy Package	61
Integrated National Energy and Climate Plan	63
Highlights at the International Level	63
Reform of electricity market design	63
Project Phoenix	63
Taxonomy and sustainability	65
Business Risk	65
Financial Risk	67
Exchange Rate Risk	67
Interest Rate Risk	67
Insurance	67
Electricity and Heat Production	69
Installed capacity	69
Electricity Production	79
Nuclear	79
Hydropower plants	79
Thermal power plants	79
Heat Production	83

Hlavné projekty	84
Dokončenie jadrovej elektrárne Mochovce	86
Základné informácie	86
Vývoj v roku 2023	86
Projekty jadrovej energetiky	88
Jadrová elektrárň Bohunice V2	88
Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2	88
Projekty klasickej energetiky	90
Tepelné elektrárne Nováky	90
Tepelné elektrárne Vojany	92
Vodné elektrárne	92
Bezpečnosť, kontrola a systém riadenia	96
Integrovaná politika	98
Preambula	98
Zásady	98
Integrovaný systém manažérstva	100
Model riadenia a dohľadu	104
Kvalita	104
Systém manažérstva bezpečnosti	106
Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci	106
Kontrolná činnosť	112
Hlavné iniciatívy v oblasti BOZP a OPP	112
Investície do zvyšovania bezpečnosti	112
Ochrana pred požiarmi	112
Kontrolná činnosť	116
Jadrová bezpečnosť	116
Radiačná ochrana	118
Havarijné plánovanie	120
Nezávislé hodnotenie jadrovej bezpečnosti	120
Poslanie útvaru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti	120
Prehľad činnosti	120
Poradný výbor pre jadrovú bezpečnosť	120
Podniková bezpečnosť	122
Informačná a kybernetická bezpečnosť	122
Fyzická ochrana aktív	122
Krízové riadenie a riadenie kontinuity činností	122
Audít a vnútorný kontrolný systém	122
Riadenie rizík spoločnosti	124
Životné prostredie	126
Systém environmentálneho manažérstva	128
Ochrana ovzdušia	128
Ochrana vôd	132
Odpadové hospodárstvo	132
Environmentálne záťaž	134
Inovácie, veda a výskum	136
Centrum pre vedu a výskum	138
CVV napomáha spoločnosti pri realizácii špecifických projektov	138
Energetické služby	140
Naši ľudia	144
Zamestnanecké vzťahy	146
Vzdelávanie	148
Spolupráca so školami a univerzitami	148
Burza nápadov a lepšovanie	150

Major projects	84
Mochovce Nuclear Power Plant Completion	87
Basic Information	87
Development in 2023	87
Nuclear power projects	89
Bohunice V2 nuclear power plant	89
Mochovce nuclear power plant, Units 1 and 2	89
Conventional power projects	91
Nováky Thermal Power Plant	91
Vojany Thermal Power Plant	93
Hydropower Plants	93
Safety, Inspection, and Management System	96
Integrated policy	99
Preamble	99
Principles	99
Integrated Management System	101
Governance and Oversight Model	105
Quality	105
Safety Management System	107
Occupational health and safety	107
Inspection activities	113
Main Initiatives in the Area of OH&S and FP	113
Investments to Improve Safety	113
Fire protection	113
Inspection activities	117
Nuclear safety	117
Radiation protection	119
Emergency Planning	121
Independent Nuclear Oversight	121
Mission of the Independent Nuclear Oversight Department	121
Overview of activities	121
Nuclear Safety Advisory Committee	121
Corporate Security	123
Information and Cyber Security	123
Physical Protection of Assets	123
Crisis management and business continuity management	123
Audit and internal control system	123
Company Risk Management	125
Environment	126
Environmental management system	129
Air protection	129
Water protection	133
Waste management	133
Environmental Burdens	135
Innovations, Science and Research	136
Centrum pre vedu a výskum	139
CVV assists the Company in implementing specific projects	139
Energy services	141
Our people	144
Employee Relations	147
Education	149
Cooperation with Schools and Universities	149
Exchange of Ideas and Improvement	151

Spoločenská zodpovednosť	152
Ekonomika	154
Životné prostredie	154
Sociálna oblasť	154
Energia pre krajinu	156
Energia pre šport	156
Energia pre kultúru	156
Energia pre vedu a vzdelanie	156
Energia pre prírodu	156
Energia pre život	158
Dobrovoľníctvo	158
Informovanosť verejnosti	158
Návštevy a exkurzie	158
Ocenenia v roku 2023	158
Vykazovanie informácií v súlade s taxonómiou EÚ za finančný rok 2023	160
Prehľad relevantných právnych predpisov	162
Povinnosť zverejňovania nefinančných údajov podľa čl. 8 nariadenia o taxonómii	162
Hospodárske činnosti oprávnené podľa taxonómie a hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou	164
Oprávnené zverejnené činnosti	166
Hodnotenie súladu s taxonómiou	168
Významný prínos k vytýčeným environmentálnym cieľom	168
Vyhodnotenie zásady výrazne nenarušiť ostatné vytýčené environmentálne ciele	170
Výrazne nenarušiť cieľ adaptácie na klimatické zmeny	170
Výrazne nenarušiť cieľ udržateľného využívania a ochrany vodných a morských zdrojov	172
Výrazne nenarušiť cieľ prechodu na obehové hospodárstvo	174
Výrazne nenarušiť cieľ prevencie a kontroly znečisťovania	176
Výrazne nenarušiť cieľ ochrany a obnovy biodiverzity a ekosystémov	178
Minimálne záruky	180
Kľúčové ukazovatele výkonnosti a účtovná politika	184
Zverejnenia pre činnosti súvisiace s jadrovou energiou	192
Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s obrátom	216
Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami	218
Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s prevádzkovými nákladmi	218
Kontextové informácie	220
Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s obrátom	220
Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami	222
Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s prevádzkovými nákladmi	222
Skratky	224

Social Responsibility	152
Economy	155
Environment	155
Social field	155
Energy for the country	157
Energy for sport	157
Energy for culture	157
Energy for science and education	157
Energy for nature	157
Energy for life	159
Volunteering	159
Public awareness	159
Visits and excursions	159
Awards received in 2023	159
EU taxonomy reporting for the financial year 2023	160
Overview of relevant legislation	163
Disclosure obligations for non-financial data under article 8 of the taxonomy regulation	163
Taxonomy-eligible economic activities and taxonomy-aligned economic activities	165
Eligible disclosed activities	167
Assessment of taxonomy alignment	169
Substantial contribution to set environmental objectives	169
Evaluation of the do no significant harm principle regarding other set environmental objectives	171
Do no significant harm to the objective of climate change adaptation	171
Do no significant harm to the objective of sustainable use and conservation of aquatic and marine resources	173
Do no significant harm to the objective of a circular economy	175
Do no significant harm to the objective of pollution prevention and control	177
Do no significant harm to the objective of protection and restoration of biodiversity and ecosystems	179
Minimum safeguards	181
Key performance indicators and accounting policy	185
Disclosures for nuclear energy-related activities	193
KPI related to turnover	217
KPI related to capital expenditure	219
KPI related to operating expenditure	219
Contextual information	221
KPI related to turnover	221
KPI related to capital expenditure	223
KPI related to operating expenditure	223
Abbreviations	224



Príhovor
generálneho riaditeľa
Foreword by the
general director

Príhovor generálneho riaditeľa

Vážení akcionári, kolegyne a kolegovia, dodávatelia, partneri a zákazníci,

rok 2023 bol pre nás rokom plným výziev, ale i šancí, ktoré sme dokázali premeniť na posilnenie našej pozície na trhu a v prospech energetickej bezpečnosti Slovenska. Úspešne sme spustili nový jadrový blok, zvýšili produkciu na prevádzkovaných blokoch, zaknihovali sme rekordný zisk a venovali sa rozvoju a vzdelávaniu zamestnancov.

Situácia pre našu spoločnosť sa významne zmenila momentom pripojenia tretieho bloku elektrárne Mochovce do siete. Začali sme písať novú kapitolu Slovenských elektrární, Slovenska i budúcnosti jadra v Európe. V kontexte zavádzania veľkých a spoľahlivých nízkouhlíkových zdrojov do prevádzky sme s Fínskom jediná krajina v Európskej únii, ktorá za posledných 20 rokov dokázala dokončiť a spustiť nový jadrový blok. Navyše, sme v procese dokončenia ďalšieho, štvrtého bloku Mochoviec.

Aj z pohľadu znižovania emisií a vplyvu na životné prostredie sú Slovenské elektrárne unikátom. Nikdy v minulosti sme nedosiahli lepšie číslo než vlani, keď sme až 96,5 % elektriny dodali bez priamych emisií CO₂ vďaka zvýšeniu výroby z jadra a vody. Navyše, priame emisie CO₂ klesnú v roku 2024 na nulu – po ukončení spaľovania fosílnych palív v elektrárni Nováky, ku ktorému došlo v decembri 2023, a spálení posledného uhlia vo Vojanoch v marci 2024. Pre obidve lokality hľadáme nízkouhlíkové alternatívy do budúcnosti.

Hoci pre slovenské domácnosti dodávame elektrinu za bezprecedentne nízku cenu, za rok 2023 si zapíšeme EBITDA vo výške 1,131 miliardy eur a rekordný čistý zisk 559 miliónov eur. Napriek tomu, že spotreba elektriny v Európe a na Slovensku výrazne klesla, my sme dokázali udržať stabilnú výrobu a dodávku elektriny. Zásluhu na tom má aj naša stratégia predaja elektriny na tri roky dopredu, výroba z nového jadrového bloku spojená s rekordnou produkciou z ostatných štyroch blokov v Mochovciach a Bohuniciach, ako aj dobré hydrologické podmienky a nadpriemerná výroba z vodných elektrární. Je to rovnako vizitka našej excelentnej prevádzky a efektívneho nasadzovania zdrojov aj pri poskytovaní podporných služieb pre slovenskú elektrickú prenosovú sústavu. Vďaka patrí všetkým zamestnancom, ktorí sa na tom podieľali.

Naša stúpajúca výkonnosť sa premietla aj do medziročného zníženia čistej zadlženosti o 139 miliónov na 4,075 miliardy eur a zvýšenia investícií z 247 na celkových 253 mil. eur (bez kapitalizovaných úrokov). V znižovaní dlhu budeme pokračovať a zároveň pripravujeme investície do veľkých energetických projektov na Slovensku. Sústreďme sa aj na udržanie konkurencieschopnosti



Foreword by the general director

Dear shareholders, colleagues, suppliers, partners, and customers,

The year 2023 was full of challenges, but also of opportunities, which we managed to turn into strengthening our market position and for the benefit of Slovakia's energy security. We successfully launched a new nuclear unit, increased production at our operating units, booked a record profit and dedicated ourselves to the development and training of our employees.

The situation for our company changed significantly when the third unit of the Mochovce Nuclear Power Plant was connected to the grid. We have started to write a new chapter of Slovenské elektrárne, Slovakia and the future of nuclear power in Europe. In the context of the introduction of large and reliable low-carbon sources into operation, we are the only country in the European Union, together with Finland, that has managed to complete and start up a new nuclear unit in the last 20 years. In addition, we are in the process of completing the construction of another, the fourth unit of Mochovce NPP.

Also, in terms of reducing emissions and environmental impact, Slovenské elektrárne is unique. Never in the past have we achieved a better figure than last year, when we delivered up to 96.5% of our electricity without direct CO₂ emissions thanks to the increase in production from nuclear and hydro. In addition, direct CO₂ emissions will fall to zero in 2024 - after shutting down the fossil fuel combustion at the Nováky power plant in December 2023 and after the last coal is burned at Vojany in March 2024. We are looking for future low-carbon alternatives for both sites.

Despite supplying electricity to Slovak households at an unprecedentedly low price, we will record an EBITDA of €1.131 billion and a record net profit of €559 million in 2023. Even though electricity consumption in Europe and Slovakia has fallen significantly, we have managed to maintain stable electricity production and supply. This is due to our strategy of selling electricity three years ahead, production from the new nuclear unit combined with record production from the other four units at Mochovce and Bohunice, as well as good hydrological conditions and above-average production from hydroelectric power plants. It is also a testament to our excellent operations and efficient deployment of resources when providing ancillary services to the Slovak power grid. Thanks to all the employees who contributed to this.

Our rising performance also translated into a year-on-year reduction in net debt of €139 million to €4.075 billion and an increase in investments from €247 million to €253 million (excluding capitalised interest). We will continue to reduce debt while we prepare investments in major energy projects in

existujúceho portfólia, najmä z pohľadu dlhodobej prevádzky jadrových blokov či modernizácie prečerpávacích vodných elektrární a ich integrácie s veľkými batériovými úložiskami. V tomto ohľade je veľkým úspechom zaradenie pripravovaného projektu na prečerpávacej elektrárni Čierny Váh na zoznam najvýznamnejších energetických projektov v EÚ, ktorý ho oprávňuje na čerpanie dotácií z prestížneho nástroja Connecting Europe Facility.

Najcennejším aktívom našej spoločnosti sú však ľudia. V roku 2023 nám situáciu výrazne skomplikoval odchod časti zamestnancov do predčasného starobného dôchodku, pre zaistenie kontinuity prevádzky sme posilnili nábor kvalifikovanej pracovnej sily. Zintenzívnili sme spoluprácu so strednými odbornými školami a technickými univerzitami a pripravili sme pokračovanie interného vzdelávacieho projektu Univerzita Slovenských elektrární, pretože chceme, aby naši zamestnanci patrili medzi najlepších na trhu. Správnosť našich krokov potvrdzuje aj ocenenie Najlepší zamestnávateľ, ktoré sme získali štvrtýkrát.

Naše historické úspechy sú výsledkom tvrdej práce a odhodlania celého, takmer štyri a pol tisícového tímu spoločnosti patriacich pod Slovenské elektrárne. Zároveň chápeme, že pre našu prácu potrebujeme pevné zázemie v ľuďoch, partneroch a komunitách, s ktorými spolupracujeme, najmä v miestach, kde stoja naše elektrárne. Preto sme vlni založili Nadáciu Slovenských elektrární, ktorá nám bude pomáhať byť silným partnerom v regiónoch, ale aj v celej spoločnosti.

Branislav Strýček



Slovakia. We are also focusing on maintaining the competitiveness of our existing portfolio, especially in terms of the long-term operation of nuclear fleet or the modernisation of pumped storage power plants and their integration with large battery storage systems. In this respect, the inclusion of the upcoming project at the Čierny Váh pumped storage power plant on the list of the most important energy projects in the EU, which qualifies it for subsidies from the prestigious Connecting Europe Facility, is a major achievement.

But our most valuable asset is people. In 2023, our situation was significantly complicated by the early retirement of some of our employees, and to ensure the continuity of our operations, we have strengthened our recruitment of qualified staff. We have intensified our cooperation with secondary schools and technical universities and prepared the continuation of the internal training project, the University of Slovenské elektrárne, because we want our employees to be among the best on the market. The correctness of our actions is confirmed by the Best Employer award „Najlepší zamestnávateľ“, which we have won for the fourth time.

Our historical achievements are the result of hard work and determination of the entire team of almost four and a half thousand people working in the companies of Slovenské elektrárne. At the same time, we understand that our work requires a solid background represented by the people, partners, and communities we work with, especially in the places where our power plants are located. That's why last year we established the Nadácia Slovenských elektrární foundation, which will help us to be a strong partner in the regions, but also throughout the whole society.



Slovenské elektrárne
Slovenské elektrárne



Slovenské elektrárne

Hlavnou činnosťou spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s.,¹ je výroba a predaj elektrickej energie. Spoločnosť je najväčším výrobcom 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 2023 prevádzkovali 31 vodných², dve jadrové³, dve tepelné⁴ a dve fotovoltaické⁵ elektrárne s celkovým inštalovaným výkonom 4614,80 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 2023 dodala do siete takmer 96,5 % elektriny bez priamych lokálnych emisií oxidu uhličitého.

Vízia a poslanie

Vízia

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

Poslanie

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

¹ Ďalej aj „Slovenské elektrárne“, „SE“ alebo „spoločnosť“, ² Ďalej aj „VE“, ³ Ďalej aj „JE“, ⁴ Ďalej aj „TE“, ⁵ Ďalej aj „FVE“

Slovenské elektrárne

The core business of Slovenské elektrárne, a.s.¹ is the production and sale of electricity. The Company is the largest producer of electricity in Slovakia and one of the largest in Central Europe. SE also generates and sells heat, and provides ancillary services for the power grid.

As at 31 December 2023, Slovenské elektrárne operated 31 hydropower², two nuclear³, two thermal⁴ and two photovoltaic⁵ power plants, with a total installed capacity of 4 614.8 MWe.

The Company's goal is to safely, reliably, efficiently and competitively produce, sell and trade electricity and heat, to safely handle radioactive waste and spent nuclear fuel, and to permanently reduce the environmental impact of production processes. Thanks to the balanced mix of production sources, the Company supplied almost 96.5% of electricity to the grid free of direct local carbon dioxide emissions in 2023.

Vision and mission

Vision

To be the safest, most innovative and competitive producer in the Central and Eastern Europe, creating value for our customers, shareholders, and employees.

Mission

To produce and supply affordable energy safely and respectfully for the environment for all our customers.

¹ Hereinafter referred to as “SE” or the “Company”, ² Hereinafter also referred to as “HPP”, ³ Hereinafter also referred to as “NPP”, ⁴ Hereinafter also referred to as “TEP”, ⁵ Hereinafter also referred to as “PVP”

Štruktúra a riadenie

Akcionárska štruktúra

Spoločnosť mala ku dňu 31. decembru 2023 dvoch akcionárov. Majoritným akcionárom 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 % bola Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky.

Skupina EPH

Energetický a priemyslový holding (EPH) je vedúcou stredo európskou energetickou skupinou, ktorá vlastní a prevádzkuje zariadenia v Českej republike, na Slovensku, v Nemecku, Taliansku, vo Veľkej Británii, Írsku, Francúzsku, Holandsku a Švajčiarsku. Skupina EPH je diverzifikovaná a vertikálne integrovaná, 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 vo viac než 29 krajinách, má zhruba 89 GW inštalovaného výkonu a elektrickú distribučnú sieť dlhú približne 2 milióny kilometrov.

Slovenská republika

Slovenská republika má v predstavenstve právo obsadiť tri pozície a v dozornej rade môže svojimi nominantmi obsadiť dve pozície. Funkcia predsedu a podpredsedu dozornej rady je na základe rotačného princípu každoročne striedavo zastávaná určenými nominantmi oboch akcionárov. V súlade s platnou legislatívou koná v mene Slovenskej republiky, ako akcionára spoločnosti, Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky.

Structure and Governance

Shareholder structure

The Company had two shareholders as at 31.12.2023. The majority shareholder is Slovak Power Holding B.V. (SPH), owning 66.0000000523% of the share capital. A 50% stake in the share capital of SPH was owned by EP Slovakia B.V. (a subsidiary of the EPH Group) and the remaining 50% was owned by Enel Produzione SpA (a subsidiary of the Enel Group). The Company's minority shareholder, with a 33.9999999477% share in the share capital, was the Slovak Republic, represented by the Ministry of Economy of the Slovak Republic.

EPH Group

Energetický a priemyslový holding (EPH) is a leading Central European energy group that owns and operates facilities in the Czech Republic, Slovakia, Germany, Italy, Britain, Ireland, France, the Netherlands and Switzerland. The EPH Group is a diversified and vertically integrated company, covering the complete energy chain, including power and heat generation, natural gas transportation and storage, distribution and supply of gas, heat and electricity. EPH is also active in trading and logistics platforms and gas infrastructure management.

Enel Group

Enel is a multinational energy company and a leading integrated player in the global energy and renewables energy market. The Group operates in more than 29 countries, has approximately 89 GW of installed capacity and an electrical distribution network of roughly 2 million kilometres.

Slovak Republic

The Slovak Republic has the right to hold three positions on the Company's Board of Directors and it may have two nominated representatives in positions on the Supervisory Board. Annually, the positions of the Chairman and Vice-Chairman of the Supervisory Board are alternately, on a rotation principle, occupied by the appointed representatives of both shareholders. In accordance with applicable legislation, the Ministry of Economy of the Slovak Republic acts on behalf of the Slovak Republic as the Company shareholder.



Predstavenstvo, dozorná rada

Štatutárnym orgánom spoločnosti je predstavenstvo. Funkciu kontrolného orgánu spoločnosti vykonáva dozorná rada; dozorná rada taktiež vykonáva 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 2023 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.



Radoslav Zigo

člen a druhý podpredseda predstavenstva, nominant akcionára Slovenská republika



Lukáš Maršálek

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

Board of Directors, Supervisory Board

The Company's statutory body is the Board of Directors. The Supervisory Board functions as the Company's supervisory body; the Supervisory Board also performs the activities of the Audit Committee.

Board of Directors

The Company Board of Directors has nine members. The Board of Directors is headed by the Chairman, who is represented by the First Vice-Chairman in the case of his absence. As of 31 December 2023, the positions of the Chairman, First Vice-Chairman and Second Vice-Chairman and Members of the Board of Directors were held by:



Branislav Strýček

Member and Chairman of the Board of Directors, nominee of shareholder Slovak Power Holding B. V.



Michele Bologna

Member and First Vice-Chairman of the Board of Directors, nominee of shareholder Slovak Power Holding B. V.



Radoslav Zigo

Member and Second Vice-Chairman of the Board of Directors, nominee of shareholder the Slovak Republic



Lukáš Maršálek

Member of the Board of Directors, nominee of shareholder Slovak Power Holding B. V.



Elisabetta Barberi

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



Milan Molnár

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



Milan Horváth

člen predstavenstva, nominant akcionára
Slovenská republika



Radko Gecik

člen predstavenstva, nominant akcionára
Slovenská republika



Simone Conticelli

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



Elisabetta Barberi

Member of the Board of Directors, nominee
of shareholder Slovak Power Holding B. V.



Milan Molnár

Member of the Board of Directors, nominee
of shareholder Slovak Power Holding B. V.



Milan Horváth

Member of the Board of Directors, nominee
of shareholder the Slovak Republic



Radko Gecik

Member of the Board of Directors, nominee
of shareholder the Slovak Republic



Simone Conticelli

Member of the Board of Directors, nominee
of shareholder Slovak Power Holding B. V.

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 2023 zastávali:

Massimiliano Piccioni

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

Ivan Šramko

člen a podpredseda dozornej rady, nominant akcionára Slovenská republika

Giuseppe Ferrara

člen dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.

Jiří Feist

člen, 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.

Augusto Patacchiola

člen dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.

Stéphane Zweguintzow

člen dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.

Eduard Veselovský

člen dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.

Supervisory Board

The Supervisory Board has fifteen members. The Supervisory Board is headed by the Chairman, who is represented by the Vice-Chairman in the case of his absence. As at 31 December 2023, the positions of Chairman, Vice-Chairman and Members of the Supervisory Board were held by:

Massimiliano Piccioni

Member and Chairman of the Supervisory Board, nominee of shareholder Slovak Power Holding B. V.

Ivan Šramko

Member and Vice-Chairman of the Supervisory Board, nominee of shareholder the Slovak Republic

Giuseppe Ferrara

Member of the Supervisory Board, nominee of shareholder Slovak Power Holding B. V.

Jiří Feist

Member of the Supervisory Board, nominee of shareholder Slovak Power Holding B. V.

Gabriel Beer

Member of the Supervisory Board, nominee of shareholder Slovak Power Holding B. V.

Pavel Janík

Member of the Supervisory Board, nominee of shareholder Slovak Power Holding B. V.

Augusto Patacchiola

Member of the Supervisory Board, nominee of shareholder Slovak Power Holding B. V.

Stéphane Zweguintzow

Member of the Supervisory Board, nominee of shareholder Slovak Power Holding B. V.

Eduard Veselovský

Member of the Supervisory Board, nominee of shareholder Slovak Power Holding B. V.

Jozef Tischler

člen dozornej rady, nominant akcionára Slovenská republika

Ondrej Márföldi

člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti

Lukáš Bačkády

člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti

Oľga Beckerová

členka dozornej rady zvolená zamestnancami spoločnosti

Zdenek Turian

člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti

Tomáš Szabo

člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti

Jozef Tischler

Member of the Supervisory Board, nominee of shareholder the Slovak Republic

Ondrej Márföldi

Member of the Supervisory Board, elected by the Company employees

Lukáš Bačkády

Member of the Supervisory Board, elected by the Company employees

Oľga Beckerová

Member of the Supervisory Board, elected by the Company employees

Zdenek Turian

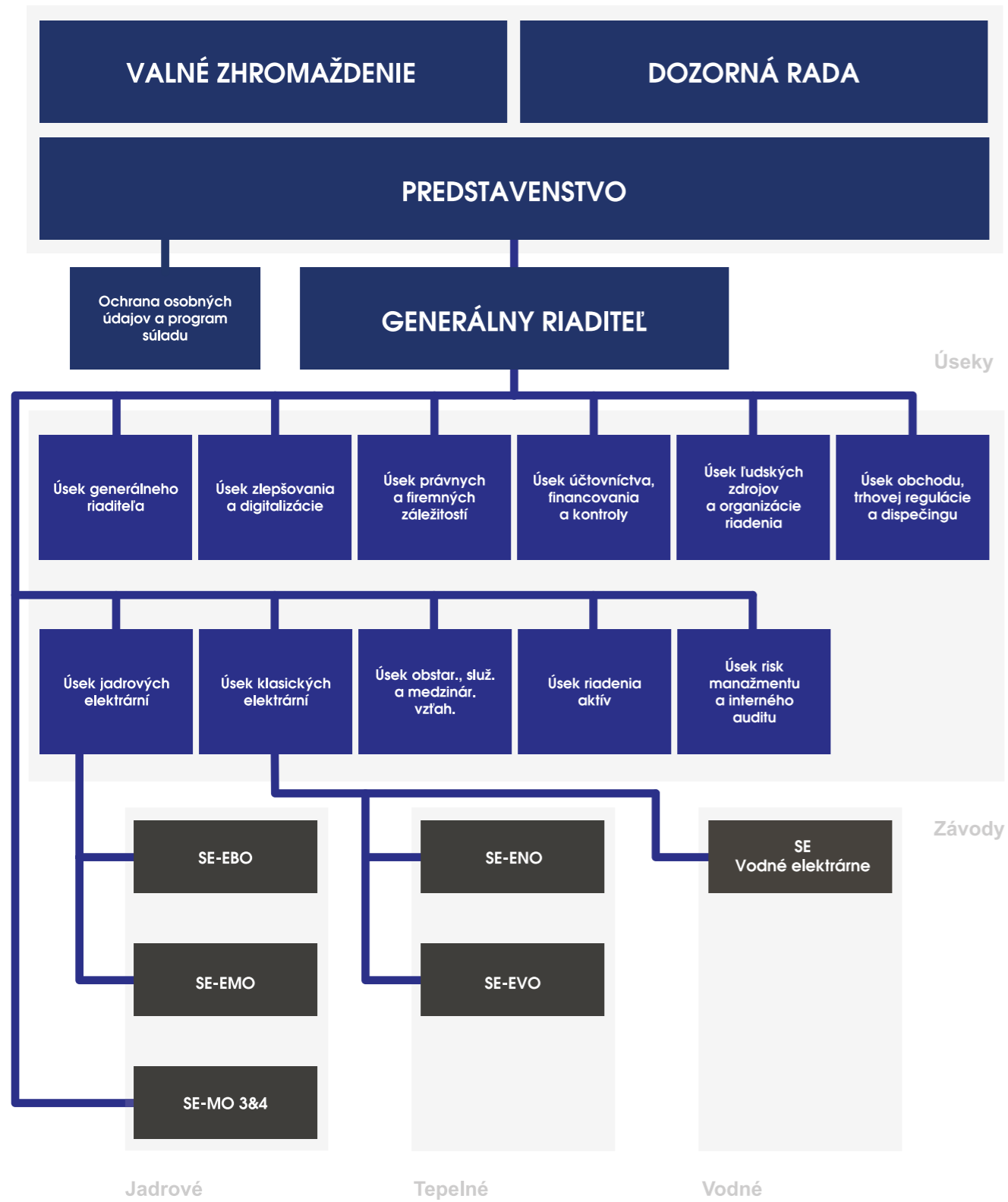
Member of the Supervisory Board, elected by the Company employees .

Tomáš Szabo

Member of the Supervisory Board, elected by the Company employees

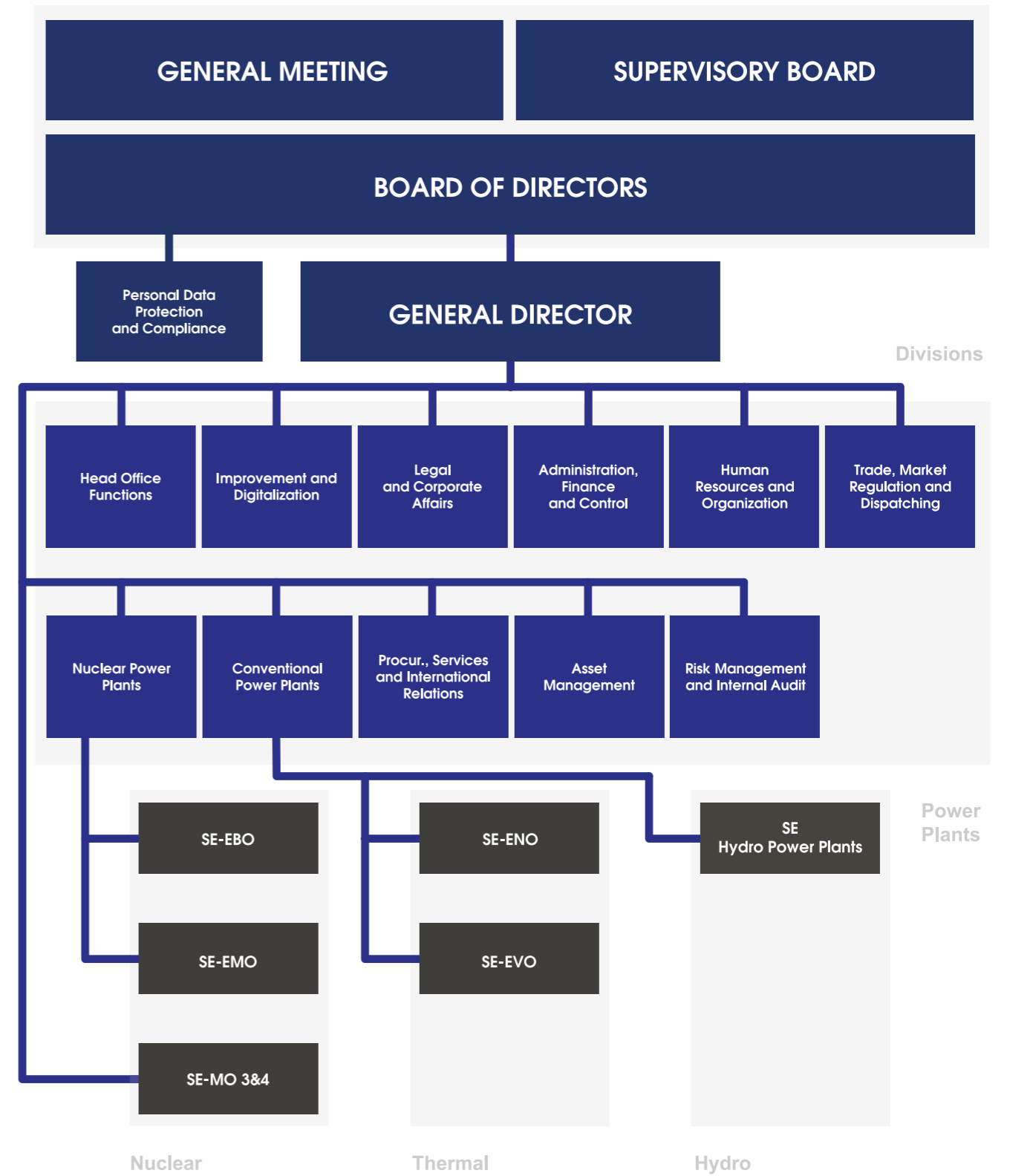
Organizačná štruktúra

Orgány spoločnosti



Organisational structure

Company Bodies



Výsledky
Results





Výsledky

Hlavné finančné informácie

V roku 2023 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 1 131 miliónov eur. Pre porovnanie, v roku 2022 to bolo -75 mil. eur. Medziročnú zmenu EBITDA priaznivo ovplyvňoval najmä vývoj cien elektrickej energie ovplyvnený cenami podkladových komodít, historicky najvyššia výroba v jadrových elektrárnach, doplnená o výrobu z 3. bloku jadrovej elektrárne Mochovce, výroba z vodných elektrární ovplyvnená veľmi dobrými hydrologickými podmienkami, ako aj pretrvávajúce úsilie spoločnosti o optimalizáciu a efektívnosť nákladov. Čistý zisk za rok 2023 dosiahol 559 mil. eur.

Kľúčovými iniciatívami v roku 2023 na podporu ziskovosti spoločnosti boli aj naďalej optimalizácia hotovosti a efektívne riadenie peňažných tokov.

Medziročná čistá zadlženosť klesla o 139 mil. eur, a to aj napriek navyšovaniu zásob jadrového paliva, uhradeniu odložených záväzkov z roku 2022 a investíciám do projektu dostavby blokov 3 a 4 jadrovej elektrárne Mochovce.

Spoločnosť sa aj naďalej plne venuje udržateľnosti investičného plánu na roky 2024 – 2028 so zameraním sa na dokončenie bloku 4 jadrovej elektrárne Mochovce. Celkové investície v roku 2023 predstavovali 253 mil. eur (bez kapitalizovaných úrokov). Pre porovnanie, v roku 2022 to bolo 247 mil. eur. Prevažná časť investícií smerovala do projektu dostavby tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne v Mochovciach.

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.

Results

Main financial information

In 2023, SE and its subsidiaries posted earnings before financial operations, tax, depreciation, amortisation and impairment (EBITDA) of €1131 million. For comparison, the figure for 2022 was -€75 million. The year-on-year change in EBITDA was favourably affected mainly by the development of electricity prices influenced by the prices of underlying commodities, the historically highest production from nuclear power plants, supplemented by production from Unit 3 of the Mochovce Nuclear Power Plant, production from hydropower plants due to very good hydrological conditions, as well as the Company's continued endeavours to optimise and improve cost efficiency. Net profit for the year 2023 reached €559 million.

In order to support the Company's profitability, cash optimisation and efficient cash flow management continued to be the key initiatives in 2023. Year-on-year net indebtedness fell by €139 million, despite the increasing

of nuclear fuel stock, the payment of deferred liabilities from 2022 and investments in the Project for the Completion of Units 3 and 4 of the Mochovce Nuclear Power Plant.

The Company remains fully committed to sustaining its investment plan for the upcoming years 2024 – 2028, focusing on the completion of Unit 4 of the Mochovce Nuclear Power Plant. Total investments in 2023 amounted to €253 million (excluding capitalised interest). For comparison, the figure for 2022 was €247 million. The prevailing majority of investments were directed at the Project for Completion of Units 3 and 4 in Mochovce.

In addition, the Company has continued to fully utilise and maximise its ability to operate nuclear and hydropower plants and is exploring potential opportunities for its own development in the renewable and battery storage business. At the same time, it provides innovative services to its end customers.

Udalosti po dátume vykazovania

Dňa 12. januára 2024 spoločnosť doplnila podanie „Žiadosť o vydanie povolenia na prevádzku, povolenia na nakladanie s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoretým jadrovým palivom, povolenia a nakladanie s jadrovým materiálom, súhlasu na skúšobnú prevádzku a súhlasu na dočasné užívanie 3. a 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce“ na Úrad jadrového dozoru SR (ÚJD) v súvislosti s ukončením uvádzania 3. bloku do prevádzky, ktoré je podmienkou vydania súhlasu ÚJD na skúšobnú prevádzku. K tomuto dátumu spoločnosť uviedla do užívania majetok 3. bloku Mochoviec.

S účinnosťou k 13. februáru 2024 rozhodol Obchodný register Mestského súdu Bratislava III o zápise zmeny sídla spoločnosti. Adresa nového sídla je Pribinova 40, 811 09 Bratislava – mestská časť Ružinov.

Dňa 26. februára 2024 spoločnosť ako jediný spoločník vykonávajúci pôsobnosť valného zhromaždenia spoločnosti SE Služby inžinierskych stavieb, s. r. o., schválila, vo forme notárskej zápisnice, zrušenie spoločnosti a jej vstup do likvidácie, ako aj vymenovanie likvidátora spoločnosti. V marci 2024 bol podaný návrh na zápis tejto skutočnosti do Obchodného registra.

Spoločnosti s kapitálovou účasťou

Spoločnosť 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, a.s., schválila zrušenie spoločnosti SE Služby inžinierskych stavieb, s. r. o., a jej vstup do likvidácie. Spoločnosť SE Služby inžinierskych stavieb, s. r. o., vstúpi do likvidácie v roku 2024.

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 elektrární.

Events after the reporting date

On 12 January 2024, the Company supplemented the submission of „Application for the issuance of a license for operation, a license for the authorization of radioactive waste and spent nuclear fuel, a license for the authorization of nuclear material, consent for trial operation and consent for the temporary use of Units 3 and 4 of the Mochovce Nuclear Power Plant“ at Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic (NRA SR) in connection with the completion of commissioning of Unit 3, which is a condition for the NRA's approval for trial operation. As of this date the Company has put into use the property of Unit 3 of the Mochovce Nuclear Power Plant.

Effective as of 13 February 2024 the Commercial register of the Municipal Court in Bratislava III issued a decision to record the change of the registered address of the Company. The new registered address is Pribinova 40, 811 09 Bratislava – Ružinov.

On 26 February 2024, the Company as the sole shareholder executing powers of the General Meeting of the company SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o., has approved, in the form of a notary deed, the dissolution of the company and its entry into liquidation, as well as the nomination of the liquidator of the company. In March 2024, a petition was filed to register this fact in the Commercial Register.

Companies in which a stake is held

SE holds a capital stake in companies whose business activities are closely related to the SE's line of business. These are activities consisting in the supply of electricity, gas and heat, the provision of design and engineering services, the provision of comprehensive energy services focused on increasing energy efficiency, research and development, engineering and, last but not least, also the protection of all the Company's facilities. Membership in reinsurance companies is a condition for insuring the Company's nuclear risks.

In 2023, SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o. fulfilled its objectives and the reasons for its continued operation ceased to exist. On 20 December 2023, the Supervisory Board of Slovenské elektrárne approved the dissolution of SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o. and its entry into liquidation. SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o. will enter liquidation in 2024.

In order to strengthen the positive perception of the Company as an active partner in the field of philanthropy and responsibility and with the intention to be more visible in this area in the domestic region as well as at the societal level, Slovenské elektrárne established the Slovenské elektrárne Foundation on 30 October 2023.



**Detailný prehľad
spoločností
s kapitálovou
účasťou
spoločnosti
Slovenské
elektrárne, a.s.,
k 31. decembru
2023.**

**Detailed
overview
of companies
in which
Slovenské
elektrárne held
a capital
stake as at
31 December
2023.**

Spoločnosť	Predmet podnikania
SE Služby inžinierskych stavieb, s. r. o.	Spoločnosť ako jeden z dodávateľov spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., na projekte dostavby MO34 poskytovala služby v oblasti inžinieringu, riadenia stavby a projektového manažmentu.
Rok založenia (vstupu)	2015
Podiel SE v %	100,00

Spoločnosť	Predmet podnikania
Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o.	Hlavnou podnikateľskou činnosťou je poskytovanie komplexných energetických služieb koncovým odberateľom, vrátane predaja elektriny, plynu a tepla a riešenie energetickej efektívnosti v SR.
Rok založenia (vstupu)	2008
Podiel SE v %	100,00

Spoločnosť	Predmet podnikania
Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o.	Spoločnosť obchoduje s elektrickou energiou a zemným plynom. Jej zákazníkmi sú veľké i malé spoločnosti, družstvá ako aj občania – fyzické osoby v ČR.
Rok založenia (vstupu)	2015
Podiel SE v %	100,00

Spoločnosť	Predmet podnikania
Centrum pre vedu a výskum, s. r. o.	Hlavnou podnikateľskou činnosťou spoločnosti je integrácia projektov spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., ktoré svojím 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.
Rok založenia (vstupu)	2011
Podiel SE v %	100,00

Spoločnosť	Predmet podnikania
Ochrana a bezpečnosť SE, s. r. o.	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.
Rok založenia (vstupu)	2004
Podiel SE v %	100,00

Spoločnosť	Predmet podnikania
REAKTORTEST, s. r. o.	Činnosť spoločnosti je zameraná hlavne na vykonávanie skúšok vizuálnych, ultrazvukom, vírivými prúdmi na jadrovo-energetických zariadeniach a činnosti kvalifikácií a certifikácií.
Rok založenia (vstupu)	1991
Podiel SE v %	49,00

Spoločnosť	Predmet podnikania
ÚJV Řež, a.s.	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.
Rok založenia (vstupu)	1998
Podiel SE v %	27,80

Company	Line of business
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	The company as one of the suppliers of Slovenské elektrárne in the MO34 completion project provided services in the field of engineering, construction management and project management.
Year of incorporation (entry)	2015
SE share in %	100.00

Company	Line of business
Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.	The core business activity is the provision of comprehensive energy services to end customers, including the sale of electricity, gas and heat, and energy efficiency solutions in the SR.
Year of incorporation (entry)	2008
SE share in %	100.00

Company	Line of business
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	The company trades in electricity and natural gas. Its customers are large and small companies, cooperatives as well as natural persons – individuals in the CzR.
Year of incorporation (entry)	2015
SE share in %	100.00

Company	Line of business
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	The core business activity of the company is the integration of Slovenské elektrárne's projects, which by their focus fall into the field of science and research, with the aim of their comprehensive, systematic solution. The company cooperates with academic and research institutions and uses the current existing research infrastructure in Slovakia.
Year of incorporation (entry)	2011
SE share in %	100.00

Company	Line of business
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	The core activity of the company is to provide customers with reliable and effective protection of property and persons in accordance with applicable legislation. Due to the company's standing, the main customers of its products and services are Slovenské elektrárne and its subsidiaries.
Year of incorporation (entry)	2004
SE share in %	100.00

Company	Line of business
REAKTORTEST, s.r.o.	The company's activities are mainly focused on performing visual tests, tests using ultrasound, eddy currents on nuclear power installations, as well as qualification and certification activities.
Year of incorporation (entry)	1991
SE share in %	49.00

Company	Line of business
ÚJV Řež, a. s.	The company's activities are focused on the support of safe and efficient operation of energy sources, on services in the area of the fuel cycle of nuclear power plants, on a comprehensive service in the management of radioactive and other waste, and on design, and related engineering activities. In the field of nuclear medicine, the company manufactures and distributes radiopharmaceuticals for the positron emission tomography imaging method.
Year of incorporation (entry)	1998
SE share in %	27.80

Spoločnosť	Predmet podnikania
Energotel, a.s.	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.
Rok založenia (vstupu)	2001
Podiel SE v %	20,00

Spoločnosť	Predmet podnikania
BlueRe, m.a.	Predmetom činnosti BlueRe je poskytovanie služieb zaistenia v oblasti zodpovednostných jadrových rizík.
Rok založenia (vstupu)	2011
Podiel SE v %	4,55

Spoločnosť	Predmet podnikania
ELINI	ELINI je vzájomná poisťovacia asociácia, ktorá poskytuje služby v oblasti poistenia zodpovednostných rizík svojim členom v oblasti jadrového priemyslu.
Rok založenia (vstupu)	2002
Podiel SE v %	4,27

Spoločnosť	Predmet podnikania
EMANI	EMANI je vzájomná poisťovacia asociácia, ktorá poskytuje služby v oblasti poistenia majetkových rizík svojim členom v oblasti jadrového priemyslu.
Rok založenia (vstupu)	1978
Podiel SE v %	1,81

Spoločnosť	Predmet podnikania
NIRA	Predmetom činnosti NIRA je poskytovanie služieb zaistenia jadrových a čiastočne aj nejadrových rizík v oblasti energetiky, či už majetkových alebo zodpovednostných.
Rok založenia (vstupu)	2008
Podiel SE v %	0,41

Spoločnosť	Predmet podnikania
Nadácia Slovenských elektrární	Nadácia bola založená s verejnoprospešným 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 verejnoprospešných účelov, ochranu a tvorbu životného prostredia, zachovanie prírodných hodnôt, ochranu zdravia, ochranu práv detí a mládeže, rozvoj vedy, vzdelania, telovýchovu, plnenie individuálne určenej humanitárnej pomoci pre jednotlivca alebo skupinu osôb, ktoré sa ocitli v ohrození života alebo potrebujú naliehavú pomoc pri postihnutí živelnou pohromou.
Rok založenia (vstupu)	2023
Podiel SE v %	100

Spoločnosť	Predmet podnikania
CYPRO	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.
Rok založenia (vstupu)	2023
Podiel SE v %	1,33

Company	Line of business
Energotel, a. s.	The company focuses on the provision of wholesale telecommunications circuit rental and Internet access services and, more recently, on the provision of cyber and Internet security services.
Year of incorporation (entry)	2001
SE share in %	20.00

Company	Line of business
BlueRe, m.a.	The subject of BlueRe's activities is the provision of reinsurance services in the area of nuclear liability risks.
Year of incorporation (entry)	2011
SE share in %	4.55

Company	Line of business
ELINI	ELINI is a mutual insurance association that provides liability risk insurance services to its members in the nuclear industry.
Year of incorporation (entry)	2002
SE share in %	4.27

Company	Line of business
EMANI	EMANI is a mutual insurance association that provides asset risk insurance services to its members in the nuclear industry.
Year of incorporation (entry)	1978
SE share in %	1.81

Company	Line of business
NIRA	The subject of NIRA's activities is the provision of services for insuring nuclear and, in part, non-nuclear risks in the energy industry, whether they are of asset or liability nature.
Year of incorporation (entry)	2008
SE share in %	0.41

Company	Line of business
Nadácia Slovenských elektrární (SE Foundation)	The foundation was established with a public benefit purpose to promote the development and protection of spiritual and cultural values, the realisation and protection of human rights or other humanitarian objectives for the preservation of natural values and other public benefit purposes, the protection and creation of the environment, the preservation of natural values, the protection of health, the protection of the rights of children and young people, the development of science, education, physical education, the fulfilment of individually determined humanitarian aid for an individual or a group of persons in danger of their lives or in need of urgent assistance when affected by a natural disaster.
Year of incorporation (entry)	2023
SE share in %	100

Company	Line of business
CYPRO	CYPRO is a mutual insurance and reinsurance association that, once licensed, will provide both cyber and property risk insurance services to its energy sector members.
Year of incorporation (entry)	2023
SE share in %	1.33

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 dlhodobu 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

Na ceny v roku 2023 mal vplyv vývoj počas roka 2022 a udalostí, ktoré spoločne vytvorili obavy o stabilitu dodávok plynu aj elektriny. Až s odstupom času sa dá hovoriť o panike, ktorá nebola naplno podložená

fundamentami. Hlavné faktory, ktoré rezonovali európskou energetikou, boli:

- Postupné znižovanie tokov plynu z Ruska.
- Vojnový konflikt na Ukrajine.
- Nízky stav plynových zásobníkov na konci zimy.
- Suché a horúce leto spojené s nízkou výrobou z vodných elektrární.
- Problémy so spoľahlivosťou francúzskych jadrových reaktorov.

Situácie postupne vyeskalovala na konci leta, keď burzové ceny silovej zložky elektriny prekročili 1000 eur/MWh za produkt s dodávkou na rok 2023. Na rekordné ceny zareagovala strana dopytu, viacero podnikov svoju výrobu zastavilo, čím spolu s miernym začiatkom zimy prispeli k upokojeniu situácie. Spotreba elektriny sa postupne prepadla až o 7 % oproti priemeru 2021 (pri plyne až takmer 20 %) a teda v celkovom energetickom balanse plynu aj elektriny sa znížená ponuka z veľkej časti vyrovnala zníženým dopytom. Začal sa postupný klesajúci trend.

Trend pokračoval aj počas roku 2023. Narušený bol niekoľkými krátkodobými korekciami spojenými hlavne so správami ohľadom predĺženia nórskych plynových odstávok, nárastom ceny emisných povoleniek, konfliktu na blízkom východe. Všetky tieto negatívne správy prebilo pokračovanie poklesu spotreby a čiastočné nahradenie ruského plynu pomocou dodávok LNG.

Ďalšia mierna zima a takisto spomalenie nielen európskej ale aj svetovej ekonomiky je aktuálne najdôležitejším faktorom na trhu. Opäť je vidieť aj tzv. backwardation, kedy neskoršie produkty sú lacnejšie ako tie bližšie. To je spôsobené očakávaniami na nárast globálnych kapacít LNG, ale aj inštalovaných kapacít OZE.

Trading in Electricity, Heat and Ancillary Services

Electricity trading

The Company conducts the sale of production through trades concluded under market conditions, usually through brokerage platforms or Energy Exchange Europe (EEX), which are considered to be the most transparent and reliable means of electricity trading in the region. This strategy has long been positively accepted by the Company's trading partners.

SE sells the majority of its production on a forward basis with the time horizon of three years in advance of the electricity supply, in accordance with its long-term business strategy. This strategy is an effective way of securing sale prices and planned production volumes.

The remaining open position is traded on the Slovak spot market, or on the surrounding markets, either on organised trading venues, bilaterally, or through brokerage platforms. This volume represents a small part of the total annual output and is necessary for maintaining the Company's balanced position, respecting in particular the unpredictability of water resources and possible outages of other sources in the Company's production portfolio. Given the effective functioning of the implicit market-coupling method of allocating cross-border transmission capacities, the size of the Slovak spot market is sufficient for SE's needs.

Development of Electricity Prices

Prices in 2023 were influenced by developments during 2022 and events that together created concerns about the stability of both gas and electricity supplies. It is only with hindsight that one can speak of a panic that was not fully grounded in fundamentals. The main factors that resonated through the European energy industry were:

- The gradual reduction of gas flows from Russia.
- The war in Ukraine.
- Low balance of gas storage reservoirs at the end of winter.
- A dry and hot summer associated with low generation from hydropower.
- Problems with the reliability of French nuclear reactors.

The situation gradually escalated at the end of the summer, when the power component of electricity exchange prices exceeded 1000 EUR/MWh for product with delivery in 2023. The demand side responded to the record prices, with several companies halting production, which, together with the mild start to winter, helped to calm the situation. Electricity consumption gradually fell by up to 7% compared to the 2021 average (by up to almost 20% for gas) and thus in the overall energy balance for both gas and electricity, reduced supply has been largely offset by reduced demand. A gradual downward trend began.

The trend has continued also in 2023. This trend was disrupted by several short-term corrections mainly related to news regarding the extension of Norwegian gas shutdowns, an increase in the price of emission permits, and the conflict in the Middle East. But all this negative news was outweighed by the continued decline in consumption and the partial substitution of Russian gas by LNG supplies.

Another mild winter and also the slowdown not just in the European but also the world economy is currently the most important factor in the market. Once again, backwardation is seen, where later future products are cheaper than nearer future ones. This is due to expectations for an increase in global LNG capacity but also in installed RES capacity.

Vývoj ceny elektrickej energie v SR

(v eur/MWh)

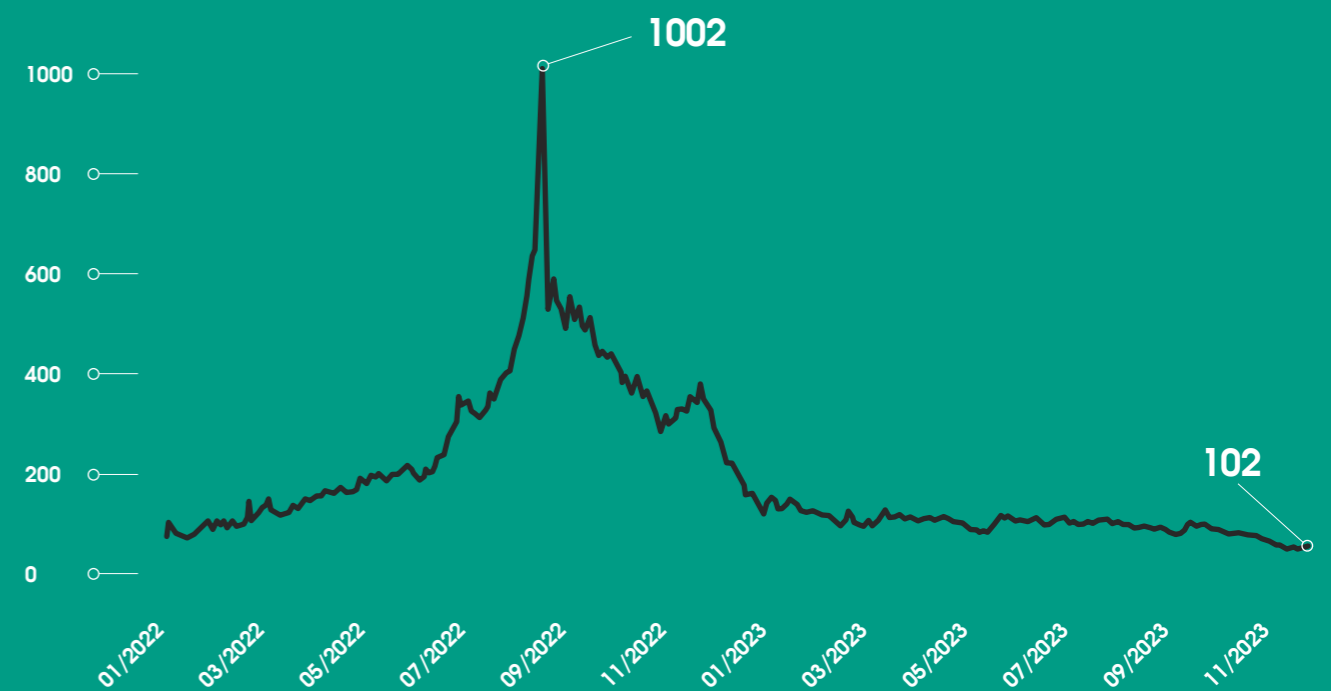
Veľkoobchodná cena základného produktu s dodávkou na nasledujúci kalendárny rok na Slovensku



Development of electricity prices in the Slovak Republic

(in EUR/MWh)

Wholesale price of the base product with delivery for the following calendar year in Slovakia



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. Po prepojení Rumunska so spodnou vetvou jednotného denného trhu s elektrinou (SDAC) cez Bulharsko a Grécko sa ešte zvýšila dôležitosť domáceho trhu a pozície spoločnosti v regióne.

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.

Obchodovanie s elektrinou a teplom na slovenskom trhu

Slovenský trh s elektrinou je plne liberalizovaný, otvorený všetkým trhovým účastníkom 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.

Slovenský trh s elektrinou je dôležitým trhom pre svoju strategickú geografickú polohu v rámci centrálnej časti strednej Európy. 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.

Po úspešnom prepojení a fungovaní slovenského, českého, maďarského a rumunského trhu (4M Market Coupling) od roku 2014 sa v roku 2021 podarilo dosiahnuť úspešné napojenie aktuálneho zoskupenia krajín 4MMC ku couplingovej zóne MRC (Multi

Regional Coupling), do ktorej spadá väčšina západných európskych krajín.

Toto prepojenie bolo súčasťou projektu Interim Coupling, ktorý slúžil ako dočasné riešenie pred prechodom na finálny Flow-based Market Coupling (FBMC) model, ktorý bol implementovaný 9. júna 2022. 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. Po spustení FBMC je možné toto priblíženie pozorovať. Odhliadnuc od aktuálnej situácie na trhu, keď ceny prekonávajú svoje dlhoročné maximá, by zavedenie systému Flow-based malo viesť k dlhodobej konvergencii cien v regióne a zvyšovaniu takzvaného „common-wealth“ na trhu s elektrinou.

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 udržuje 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.

One important factor is Slovakia's strategic location for trade and transmission of electricity to Hungary and further on to the Balkans, i.e. into a region with higher price levels. Following Romania's interconnection with the lower leg of the Single Daily Electricity Market (SDAC) through Bulgaria and Greece, the importance of the domestic market and the Company's position in the region increased even further.

The Company is aware of its standing as the largest trader on the domestic electricity market, and therefore by means of trading platforms it seeks to improve the liquidity and transparency of the Slovak market. As a result, the Slovak market reflects real market conditions and is becoming even more attractive for all its participants.

Trading in Electricity and Heat in the Slovak market

The Slovak electricity market is fully liberalised, open to all market participants and has sufficient transmission capacities. There are no obstacles to the free exchange of electricity either within the system or between the surrounding countries. Market prices on the domestic market are in line with the market prices of the surrounding markets, transparently created by supply and demand.

The Slovak electricity market is an important market for its strategic geographical location within the central part of Central Europe. The market price is determined fairly and transparently by market participants, who have the same information. This is evidenced by the steady functioning of the daily organised electricity market, which evaluates and publishes hourly prices for supplies for the day ahead.

Following the successful coupling and operation of the Slovak, Czech, Hungarian, and Romanian markets (4M Market Coupling) since 2014, 2021 saw a successful coupling of the current grouping of 4MMC countries to the MRC (Multi Regional Coupling) zone, which includes the majority of Western European countries.

This coupling was part of the Interim Coupling project, serving as a temporary solution before the changeover to the final Flow-Based Market Coupling (FBMC) model, which was implemented on 9 June 2022. The basis of the FBMC is the transition from the calculation of cross-border capacities in the form of ATC to the flow-based method, which seeks to bring the commercial flow of electricity closer to real physical flows. After launching FBMC, this approximation can be observed. Regardless of the current market situation, with prices exceeding their long-term highs, the introduction of the flow-based system should lead to long-term price convergence in the region and an increase in the 'commonwealth' in the electricity market.

Domestic sales policy

As the dominant electricity producer on the Slovak market and as an integral part of this environment, SE cannot overlook the impact of market forces. The Company is keeping its prices competitive at the regional level, even despite the difficult conditions on the electricity market.

The Company's business strategy is to sell and purchase electricity in a transparent and non-discriminatory way. The Company confirms this trend with all business transactions that it always concludes under market conditions, mainly via trading platforms. They are accessible to the majority of wholesale market participants, which ensures the transparency of each concluded trade and the consistency of the concluded price with the current market value.

An integral part of the business strategy is also to focus on the segment of end customers to whom the Company, besides selling electricity, also offers, via its subsidiaries, energy services, and thereby further stabilises its position in the domestic energy market.

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 treba 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 2023 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 2022 došlo k nárastu dopytovaného objemu primárnej, poklesu dopytovaných množstiev sekundárnej a poklesu sumy dopytovaných množstiev kladnej i zápornej terciárnej regulácie činných výkonov.

Maximálne ceny podporných služieb obstarávaných prevádzkovateľom prenosovej sústavy, ako aj limitné ceny regulačnej elektriny, boli určené rozhodnutím

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) č. 0083/2023/E z 30. decembra 2022. Voči priemeru roku 2022 došlo k výraznému nárastu jednotkových cien podporných služieb (pokračujúc v trende nastavenom v decembri 2022) ako dôsledok extrémneho nárastu cien na trhu s elektrinou v druhom polroku 2022. Limitné ceny regulačnej elektriny boli naviazané na vývoj denného a aj vnútrodenného trhu s elektrinou.

Výnosy z podporných služieb vysoko prekročili bežnú úroveň výnosov za posledných 5 rokov, no zodpovedali objemu poskytnutých podporných služieb za výrazne zvýšené jednotkové ceny. Uplatňovanie zmluvných pokút zo strany SEPS zabezpečilo udržanie požadovanej kvality poskytovaných 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. Spoločnosť potvrdila orientáciu na dlhodobu stabilné poskytovanie podporných služieb.

Súčasťou aktivácie podporných služieb regulácie činných výkonov bola dodávka regulačnej elektriny pre SEPS. Finančné vyrovnanie regulačnej elektriny aj vysporiadanie odchýlky bilančnej skupiny Slovenských elektrární realizoval organizátor krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s.

Obchodovanie s teplom

Spoločnosť patrí medzi najväčších dodávateľov tepla na Slovensku. V roku 2023 spoločnosť vyrobila 689 gigawatthodín a predala 562 GWh tepla, čo predstavuje tržby v objeme 26 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.

Strategy in the Region

The Company's main strategic priorities include exploiting opportunities in the surrounding markets of the Czech Republic, Poland and Hungary taking into account the parallel development of these liberalised markets, and the sufficient level of building transmission links between them. Thanks to active trading on these markets, the Company maintains its position as a major player in the Central European electricity market.

The German electricity market plays a specific strategic role in SE's hedging operations related to the sales of its production volumes. Thanks to its size and liquidity, the German electricity market has become a reference market, setting the base price in the region.

Trading in Ancillary Services and Regulation Electricity

In order to provide for system services in 2023, the transmission system operator, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., (SEPS) purchased ancillary services in compliance with the Operational Rules of the transmission system operator from certified providers, complying with the technical requirements for providing ancillary services defined in the Technical Conditions for Access and Connection and in transmission system operation rules. SEPS purchased the service of primary (referred to as FCR), secondary (referred to as aFRR+) and tertiary (referred to as mFRR+, mFRR-, TRV3MIN+ and TRV3MIN-) active power regulations, secondary voltage regulation and black start. Relative to 2022, there was an increase in the quantity demanded of primary, a decrease in the quantity demanded of secondary, and a decrease in the sum of the quantity demanded of both positive and negative tertiary active regulation.

The ceiling prices of ancillary services procured by the transmission system operator, as well as the limit prices of regulation electricity, were determined by decision of the Regulatory Office for Network Industries (RONI)

no. 0083/2023/E of 30 December 2022. Relative to the 2022 average, there was a significant increase in unit prices for ancillary services (continuing the trend set in December 2022) as a result of the extreme price increase in the electricity market in the second half of 2022. The limit prices of regulatory electricity were linked to the development of the day and intraday electricity market.

Revenue from ancillary services was well above the normal level of revenue over the last 5 years but was in line with the volume of ancillary services provided at significantly increased unit prices. The imposition of contractual penalties by SEPS helped to maintain the quality required for the services provided. The Company provided ancillary services in the scope of valid contracted volumes from of annual, monthly and daily tender selection procedures, contracts taken over on behalf of other providers, in which own sources were utilised. The Company confirmed its orientation on the long-term stable supply of ancillary services.

The supply of regulation electricity for SEPS was a part of the activation of ancillary services for active regulation of active outputs. The financial settlement of regulation electricity as well as the settlement of deviations of the Slovenské elektrárne balance group was carried out by OKTE, a.s., the electricity spot market organiser.

Heat trading

The Company is one of the largest heat suppliers in Slovakia. In 2023, the Company produced 689 GWh and sold 562 GWh of heat, achieving revenues of €26 million. The largest of the district heating systems in the SE portfolio is a system located at the site of the Jaslovské Bohunice Nuclear Power Plant (EBO). This nuclear installation supplies heat to the towns of Trnava, Hlohovec, Leopoldov and the municipality of Jaslovské Bohunice. Heat for customers both in production and non-production sectors was delivered smoothly and reliably, based on their needs, and in line with the quality standards of heat supply.

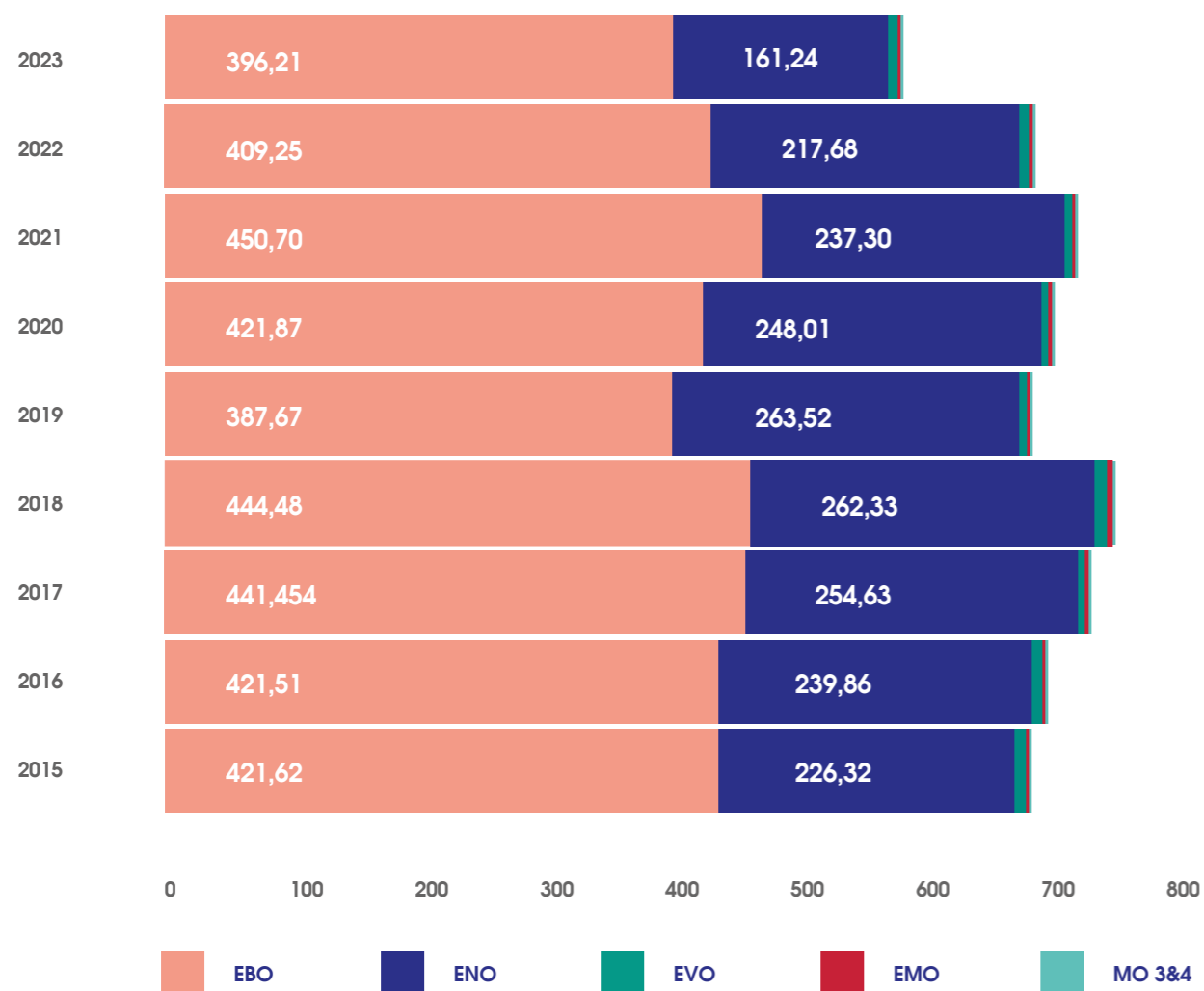
Výroba elektriny a tepla v elektrárni Nováky bola ukončená k 31. decembru 2023. Dôvodom pre ukončenie výroby elektriny v elektrárni Nováky bolo ukončenie platnosti Všeobecného hospodárskeho záujmu na výrobu elektriny v Elektrárni Nováky z dôvodu zachovania bezpečnosti a spoľahlivosti dodávky elektriny v uzle Bystričany k 31. decembru

2023. Na základe týchto skutočností vedenie spoločnosti rozhodlo o ukončení ďalšej prevádzky elektrárne Nováky, pričom okrem výroby elektriny bola ukončená aj výroba tepla pre región hornej Nity. Výrobu a dodávku tepla v regióne hornej Nity prevzala spoločnosť Prievidzské tepelné hospodárstvo, a.s.

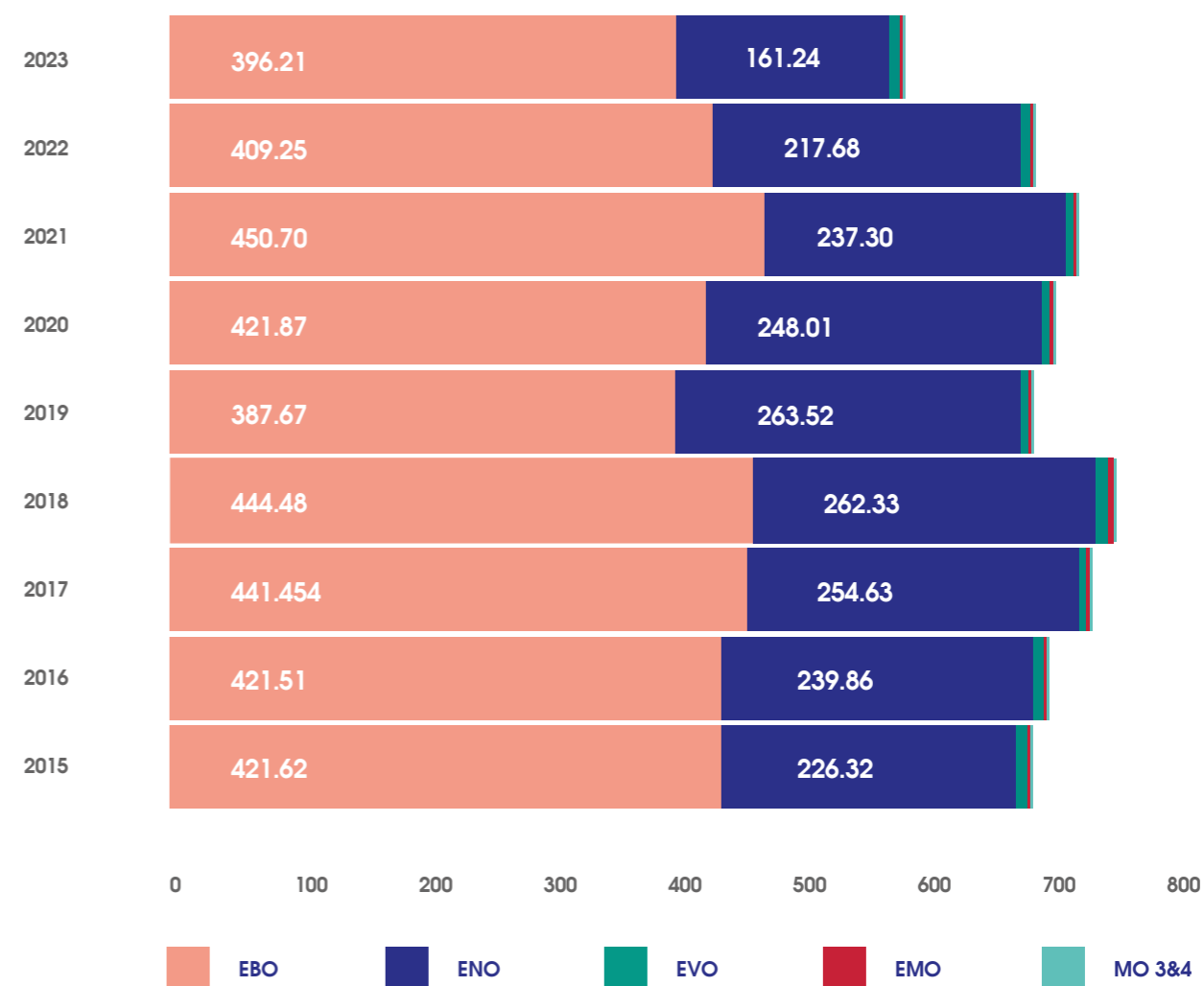
The production of electricity and heat at the Nováky power plant was terminated on 31 December 2023. The reason for the termination of electricity production in Nováky power plant was the termination of the General Economic Interest for electricity production in Nováky power plant for preserving the security and reliability of electricity supply in the Bystričany node

on 31 December 2023. Based on these facts, the Company's management decided to terminate the further operation of the Nováky power plant, and in addition to the production of electricity, the production of heat for the region of Upper Nitra was also terminated. Prievidzské tepelné hospodárstvo, a. s. took over the production and supply of heat in the Upper Nitra region.

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

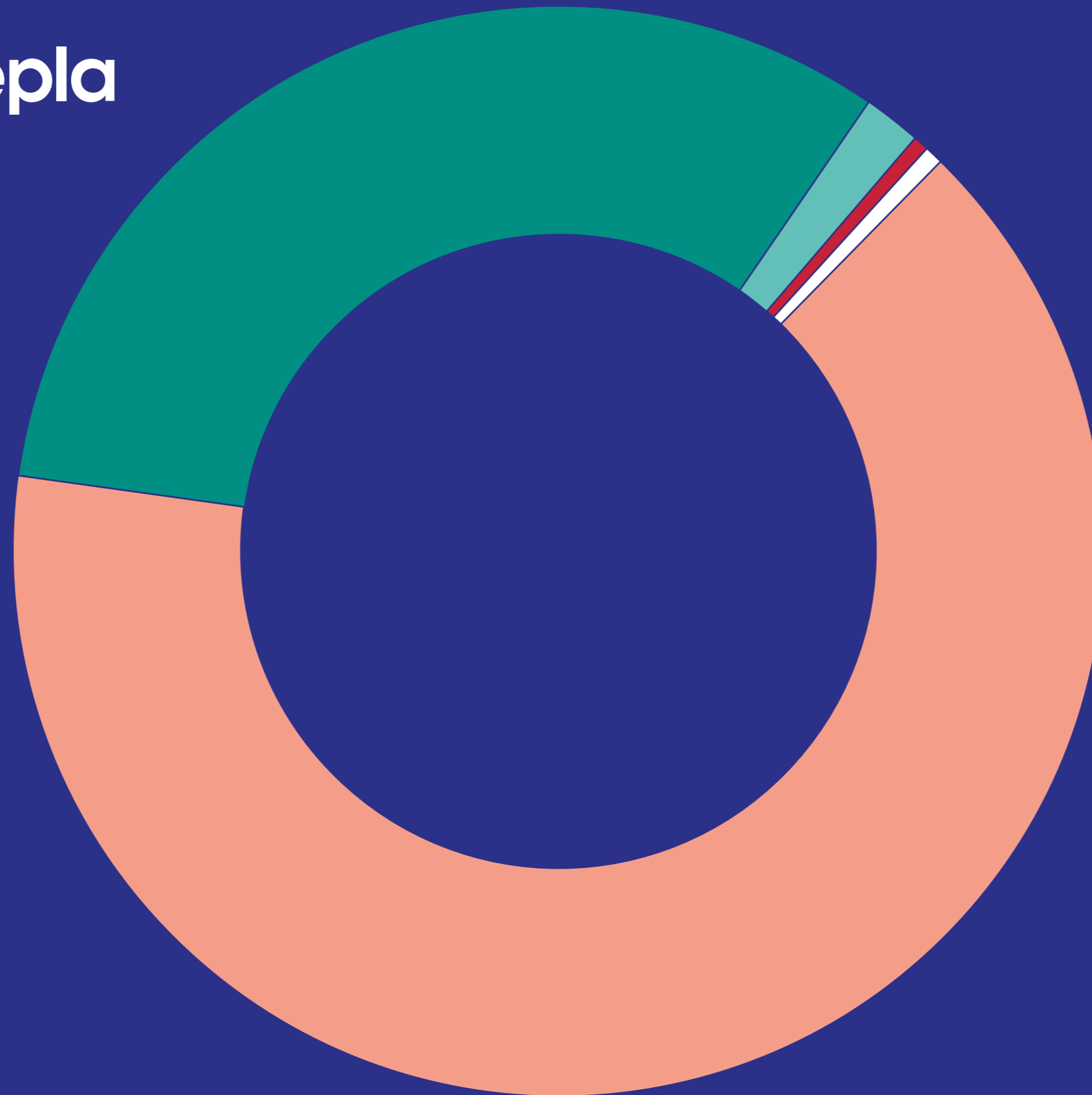


Share of plants in heat sales at Slovenské elektrárne, a.s. (in GWh)



Podiel závodov na tržbách z predaja tepla v roku 2023

Plants' shares in revenues from heat sales in 2023



Rokom 2023 sa začalo nové 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. Vzhľadom na jasnú stratégiu, sústreďovať sa na dlhodobo udržateľné podnikanie v oblasti dodávok

komodít koncovým odberateľom, sa spoločnosť zameriava na stabilizáciu portfólia koncových odberateľov. Celková dodávka elektriny za rok 2023 len mierne klesla a predstavuje objem 2,45 TWh, dodávka plynu bola na úrovni 0,25 TWh a objem dodaného tepla predstavuje 0,41 TWh.

V roku 2023 dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o., (SE-ES) v rámci svojho portfólia dodávala elektrinu, plyn, teplo aj energetické služby viac ako 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 trhom bez akejkoľvek formy regulácie, pričom ostatné poplatky sú regulované a stanovené rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví. V rámci systémových poplatkov slúži hlavná časť na podporu využívania obnoviteľných zdrojov energie, výrobu elektriny z domáceho hnedého uhlia, obstaranie podporných služieb a fungovanie Organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (OKTE, a.s.). Náklady

The new five-year regulatory period of 2023 – 2027 began in 2023. Price regulation in the thermal energy industry in the regulatory period is governed in Decree no. 312/2022 Coll. The entire regulatory period focuses on stabilising both variable and fixed costs. The variable heat price is regulated by the Regulatory Office for Network Industries by means of introducing correction coefficients for calculating maximum fuel prices. Fixed costs may be increased on a year-on-year basis only for reason of new investments in increasing the efficiency of production or distribution of heat, or due to inflation. However, the fixed component of the heat price is affected by regulatory input, which is based on real heat supply in the year preceding the submission of a price proposal. In the new regulatory period, the regulatory input calculated on the basis of the actual heat supply in 2021 is valid for the entire regulatory period. The heat prices determined by the decision of the regulatory authority are, following the end of the regulatory year, subject to clearing for actual heat offtake and economically eligible costs actually incurred. The difference between variable and fixed costs is settled in the form of credit note at the end of the regulatory year by 31 March of the following calendar year.

The aim of the regulatory pricing policy is to stabilise heat prices for the relevant regulatory period 2023 – 2027. Prices for the regulatory period 2023 – 2027 are based on the approved fixed costs in the previous regulatory period and on the planned variable costs for the following year.

Commodity supplier

The Company's long-term strategy for supplying commodities to end customers via its subsidiaries is to focus on segments that show stable consumption, a reasonable sales margin and, at the same time, the potential of selling energy services that bring added value to customers over the long term. Given the clear strategy of concentrating on long-term sustainable business in the supply of commodities to end customers, the Company focuses on stabilising the portfolio of end

customers. Total electricity supply for 2023 fell slightly and represents a volume of 2.45 TWh; gas supply was at the level of 0.25 TWh; and the volume of supplied heat represents 0.41 TWh.

In 2023, the SE's subsidiary – Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o. (SE-ES) – supplied electricity, gas, heat as well as energy services to more than 5 000 customers within its portfolio. This confirms the Company's stable position in the market and the role of a major player in providing comprehensive energy services.

The Company is represented in the Czech market of supplies to end customers through its subsidiary Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o. (SEČR). SEČR focuses mainly on the supply of electricity and gas. Its customers include major Czech and international companies, making SEČR one of the stable and renowned suppliers of commodities on the Czech energy market.

In Poland, the sale of electricity is carried out via a branch of the Company in Warsaw.

Electricity Pricing and Structuring for the End Consumer

The structure of the electricity price for the end consumer in Slovakia consists of three main components: commodity, transmission and distribution fees and system fees. The price of electricity as a commodity is determined by the market without any form of regulation, while other fees are regulated and laid down in a decision of the Regulatory Office for Network Industries. The main part of system fees serves to support the use of renewable sources, the electricity production from domestic brown coal, the procurement of ancillary services and the operation of the electricity spot market organiser (OKTE, a. s.). Transmission and distribution fees cover costs incurred by the transmission and distribution system operators.

prevádzkovateľom prenosovej sústavy a distribučných sústav sú uhrádzané prostredníctvom prenosových a distribučných poplatkov.

Cena elektriny ešte zahŕňa 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 Ministerstvom financií SR podpísala implementačnú zmluvu, na základe ktorej v roku 2023 dodala elektrinu pre domácnosti v produkte baseload za cenu 61,20 eur/MWh, ktorá bola platná aj v roku 2022. Na základe nariadení vlády vydaných v roku 2023, z dôvodu stabilizácie cien elektriny a zmiernenie dopadu vysokej inflácie na koncových odberateľov, boli regulované poplatky v koncovej cene elektriny stanovené na úrovni roka 2022.

The electricity price also includes a levy to the National Nuclear Fund, the amount of which is determined by a regulation of the Slovak Government. In addition to these fees, final customers, other than households, are also charged excise duty. All customers are also subject to value-added tax (VAT), pursuant to applicable laws. Based on a Memorandum of Understanding signed with the Ministry of Economy and the Ministry of Finance, the

Company signed an implementation contract, based on which in 2023 it supplied electricity to households in the baseload product at a price of 61.20 EUR/MWh, which applied also in 2022. Based on government regulations issued in 2023, in order to stabilise electricity prices and mitigate the impact of high inflation on end-users, the regulated fees in the end-user electricity price were set at 2022 levels.

Rozklad priemernej koncovej ceny elektriny pre domácnosti so spotrebou 2,5 – 5 MWh/rok a pre priemysel so spotrebou 70 – 150 GWh/rok

(v eur/MWh bez daní)	komodita a dodávka	systémové poplatky	prenos a distribúcia elektriny vrátane strát
Domácnosti	57,81	33,32	37,69
Priemysel	90,3	33,32	18,64

Breakdown of average end-price electricity for households with consumption of 2.5 – 5 MWh/year and for industry with consumption of 70 – 150 GWh/year

(€/MWh excluding taxes)	commodity and supply	system fees	electricity transmission and distribution, including losses
Households	57.81	33.32	37.69
Industry	90.3	33.32	18.64

Regulačný rámec

Najvýznamnejšie udalosti na národnej úrovni

Legislatívne zmeny spojené s energetickou krízou

V zákone o energetike došlo k viacerým zmenám, ktoré mali dopad aj na spoločnosť v roku 2023. Jednou z najvýznamnejších zmien, ktorá v roku 2023 nadobudla účinnosť, bolo zavedenie Odvodu z nadmerných príjmov. Spoločnosť v roku 2023 nedosiahla výšku stropu definovaného v legislatíve a z tohto dôvodu bol odvod za rok 2023 na úrovni 0 eur.

Podpora výroby elektriny v Elektrárni Nováky

Právny základ pre podporu výroby elektriny v Elektrárni Nováky stanovuje Smernica č. 2009/72/ES.

V súlade s uznesením vlády Slovenskej republiky č. 580/2018, ktorým schválila všeobecný hospodársky záujem na zabezpečenie bezpečnosti dodávok elektriny v uzlovej oblasti Bystričany, dňa 5. augusta 2019 vydalo MH SR rozhodnutie č. 17237/2019, ktorým uložilo prevádzkovateľovi blokov 1 a 2 a bloku A tepelnej elektrárne Nováky, počnúc dňom 1. septembra 2019, povinnosť vyrábať elektrinu v objeme v rozmedzí od 870 GWh do 1 100 GWh každoročne, po dobu, po ktorú budú bloky 1 a 2 a blok A tepelnej elektrárne Nováky spĺňať podmienky platných predpisov na ochranu životného prostredia, v každom prípade však najneskôr do konca roka 2023. Z uvedeného dôvodu vedenie spoločnosti rozhodlo o ukončení ďalšej prevádzky elektrárne Nováky k termínu 31.12.2023. Týmto rozhodnutím bola ukončená výroba elektriny a tepla v elektrárni Nováky.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví predbežným opatrením č. 0006/2023/E-PR stanovil výšku plánovanej alikvotnej časti nákladov zohľadnenú v tarife za prevádzkovanie systému za elektrinu preukázateľne vyrobenú z domáceho uhlia vo výške

151 084 311 eur s účinnosťou od 1. januára 2023. Toto predbežné opatrenie bolo nahradené rozhodnutím číslo 0103/2023/E zo 14. novembra 2023 a výška plánovanej alikvotnej časti nákladov bola s účinnosťou od 1. decembra 2023 zmenená na hodnotu 143 410 785 eur. Predbežné opatrenie č. 0007/2023/E-PR určilo tarifu za prevádzkovanie systému pre výrobu elektriny z ENO na úrovni 6,5689 eur/MWh s účinnosťou od 1. januára 2023. Toto predbežné opatrenie bolo 23. novembra 2023 nahradené rozhodnutím č. 0109/2023/E, ktorým bola tarifa za prevádzkovanie systému pre výrobu z ENO zmenená na 6,2879 eura/MWh s platnosťou od 1. decembra 2023.

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

Prevádzkovatelia distribučných, ako aj prenosovej sústavy účtovali v roku 2023 aj naďalej výrobcom 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, a.s., aj v roku 2023 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

Regulatory framework

Highlights at the National Level

Legislative changes associated with the energy crisis

There have been a number of changes to the Energy Act that impacted the Company in 2023. One of the most significant changes that came into force in 2023 was the introduction of the Excess Earnings Levy. The company did not reach the amount of the ceiling defined in the legislation in 2023 and therefore the levy for 2023 was set at €0.

Support for electricity production at the Nováky Power Plant

The legal basis for support for electricity production from domestic coal is laid down in Directive no. 2009/72/EC.

In line with the Resolution no. 580/2018 of Slovak Republic Government, approving the general economic interest in order to ensure security of electricity supplies in the Bystričany hub area, on 5 August 2019 the Ministry of Economy of the Slovak Republic issued Decision no. 17237/2019, imposing an obligation on the operators of Units 1 and 2 and Unit A of the Nováky Thermal Power Plant, starting from 1 September 2019, to produce electricity in the volume ranging from 870 GWh/year to 1 100 GWh/year, for the period during which Units 1 and 2 and Unit A of the Nováky Thermal Power Plant comply with the applicable environmental protection regulations, but in any case to the end of 2023 at the latest. For this reason, the management of the Company decided to terminate further operation of the Nováky power plant as of 31.12.2023. With this decision, the production of electricity and heat at the Nováky power plant was terminated

The Office for Regulation for Network Industries, by preliminary measure no. 0006/2023/E-PR, set the amount of the planned aliquot part of costs reflected in

the system operation tariff for electricity demonstrably produced from domestic coal at €151 084 311 with effect from 1 January 2023. This preliminary measure was replaced by Decision no. 0103/2023/E of 14 November 2023 and the amount of the planned aliquot part of costs was changed to €143 410 785, effective from 1 December 2023. Preliminary measure no. 0007/2023/E-PR set the system operation tariff for electricity production from ENO at EUR 6.5689/MWh with effect from 1 January 2023. This preliminary measure was replaced on 23 November 2023 by Decision no. 0109/2023/E, changing the system operation tariff for electricity production from ENO to 6.2879 €/MWh with effect from 01 December 2023.

Payments for access to the electricity grid for Slovak electricity producers (“G-component”)

In 2023, both distribution and transmission system operators continued to charge electricity producers for access to the distribution and transmission system (the so-called G-component). An electricity producer connected to the regional distribution system was charged a G-component of 15% of the maximum reserved capacity value. The payment for access to the transmission system operator is paid by the electricity producer at an average rate of 0.5 €/MWh. The payment does not apply to any electricity producers whose electricity producing facilities serve solely for providing ancillary services or exclusively for supplying regulation electricity, neither does it apply to any electricity producers operating a facility for electricity production from hydro energy with a total installed capacity of less than 5 MW.

Transposition of the Winter Energy Package

Following carried out in previous periods, Slovenské elektrárne, a. s., once again in 2023, continued in these activities and presented its comments regarding the transposition of the Winter Energy Package, in particular in the framework of the interdepartmental

pripomienok, ktoré sa týkali najmä uskladňovacích zariadení a podporných služieb, pričom väčšina z nich bola Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky akceptovaná. Zákon, ktorým došlo k transpozícii zimného energetického balíčka EÚ, bol schválený v NR SR a čiastočne nadobudol účinnosť vo februári 2023, pričom niektoré ustanovenia nadobudnú účinnosť až od roka 2024.

Integrovaný národný energetický a klimatický plán

Ministerstvo hospodárstva SR zverejnilo návrh aktualizácie Integrovaného národného energetického a klimatického plánu (NECP) na roky 2021-2030 v júni 2023. 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.

Najvýznamnejšie udalosti na medzinárodnej úrovni

Reforma dizajnu trhu s elektrinou

Dopady energetickej krízy, ktorá vypukla v roku 2022 v dôsledku invázie Ruskej federácie na Ukrajinu, pokračovali aj v roku 2023. S cieľom riešiť vysoké ceny energií bol na úrovni EÚ predstavený balík dočasných núdzových opatrení zameraných na zabezpečenie dostatočných zásob zemného plynu, zníženie dopytu po energiách ako aj zastropovanie cien energií. Keďže išlo najmä o krátkodobé riešenia, iba niektoré z nich boli v roku 2023 predĺžené. Dôležitým prvkom bolo predstaviť dlhodobé riešenie, ktoré by zabránilo opakovaniu podobných kríz v budúcnosti. Z tohto dôvodu predstavila Európska komisia v marci 2023 očakávaný návrh reformy trhu s elektrinou.

Navrhované opatrenia v novom dizajne trhu s elektrinou cielia na zníženie závislosti cien elektriny na cenách fosílnych palív prostredníctvom podpory domácej produkcie elektriny z obnoviteľných zdrojov a poskytnutím stabilného prostredia pre spoločnosti podnikajúce v elektroenergetike (napr. prostredníctvom dlhodobých zmlúv typu CfD a PPA). Taktiež reforma poskytuje návod na ochranný mechanizmus pri výrazných výkyvoch trhu s energiami a ochranu spotrebiteľov. Vzhľadom na dôležitosť tejto témy spoločnosť detailne monitorovala prípravu a legislatívny vývoj reformy trhu s elektrinou a aktívne komunikovala s národnými orgánmi a združeniami, ako aj s relevantnými aktérmi na úrovni EÚ.

Projekt Phoenix

Významným úspechom v roku 2023 pre našu spoločnosť bolo víťazstvo v medzinárodnej súťaži v rámci projektu Phoenix, kde naša spoločnosť spolu s partnermi získala grant na financovanie štúdie uskutočniteľnosti pre budovanie malých modulárnych reaktorov (SMR). Súťaž, ktorú podporila vláda Spojených štátov amerických celkovou sumou 8 mil. USD, bola otvorená pre 17 krajín strednej a východnej Európy. Spolu so Slovenskom získali grant Česká republika a Poľsko.

Cieľom projektu Phoenix je podpora prechodu od využívania uhlia smerom k SMR. Vďaka štúdiu uskutočniteľnosti bude možné posúdiť vhodnosť SMR v slovenských podmienkach a navrhnúť kroky potrebné k ich novej budúcej výstavbe.

Kľúčovým míľnikom bol podpis Memoranda o spolupráci v júni 2023, na základe ktorého signatári podali prihlášku o grant na financovanie štúdie uskutočniteľnosti k SMR. Signatármi memoranda, ktorého cieľom je zabezpečiť podmienky pre podporu rozvoja malých modulárnych reaktorov v SR, sú Slovenské elektrárne, Ministerstvo hospodárstva SR, U. S. Steel Košice, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, VÚJE, Úrad jadrového dozoru SR a Slovenská technická univerzita v Bratislave. Signatári v prihláške do projektu

comment procedure. Within the interdepartmental comment procedure, SE made a number of comments regarding mainly the storage facilities and ancillary services, most of which were accepted by the Ministry of Economy of the Slovak Republic. The law transposing the EU's Winter Energy Package was passed by the SR Parliament and partially entered into effect in February 2023, with some provisions to acquire effect only from 2024.

Integrated National Energy and Climate Plan

The Ministry of Economy of the Slovak Republic published a draft update to the Integrated National Energy & Climate Plan (NECP) for 2021-2030 in June 2023. Slovenské elektrárne actively participated in the commenting process, as it is a key document contributing to the definition of the energy policy of the Slovak Republic. The company sees the NECP as a strategic document setting priorities and visions for the development of the energy sector in the SR going into the future, and therefore has an interest in its proper configuration.

Highlights at the International Level

Reform of electricity market design

The effects of the energy crisis that erupted in 2022 as a result of the invasion of Ukraine by the Russian Federation continued in 2023. In order to tackle high energy prices, a package of temporary emergency measures was introduced at the EU level to ensure sufficient supplies of natural gas, to reduce energy demand as well as to cap energy prices. As these were mainly short-term solutions, only some of them were extended in 2023. An important element was to present a long-term solution that would prevent similar crises from recurring in the future. For this reason, the European Commission presented in March 2023 an anticipated proposal for electricity market reform.

The proposed measures in the new design of the

electricity market are aimed at reducing the dependence of electricity prices on fossil fuel prices by supporting domestic production of electricity from renewable sources and by providing a stable environment for companies operating in the electricity sector (e.g. through long-term CfDs and PPAs). The reform also provides guidance on a safeguard mechanism for significant energy market fluctuations and consumer protection. Given the importance of this topic, the Company closely monitored the preparation and legislative development of the electricity market reform and actively communicated with national authorities and associations, as well as with relevant actors at the EU level.

Project Phoenix

A significant achievement in 2023 for our company was winning an international competition in the framework of the Phoenix project, where our company and its partners were awarded a grant to fund a feasibility study for the construction of small modular reactors (SMRs). The competition, which was supported by the United States government with a total of \$8 million, was open to 17 countries in Central and Eastern Europe. Besides Slovakia, the Czech Republic and Poland were also awarded grants.

The Phoenix project aims to support the transition away from coal towards SMRs. The feasibility study will make it possible to assess the suitability of SMRs for Slovakia and to propose steps necessary for their potential future construction.

A key milestone was the signing of a Memorandum of Cooperation in June 2023, following which the signatories applied for a grant to fund a feasibility study on SMRs. The signatories of the Memorandum, which aims to ensure conditions for supporting the development of small modular reactors in the Slovak Republic, are Slovenské elektrárne, the Ministry of Economy of the Slovak Republic, U. S. Steel Košice, the Slovak electricity grid operator SEPS, the nuclear research institute VÚJE, the Nuclear Regulatory

Phoenix navrhli na bližšie posúdenie v rámci štúdie realizovateľnosti päť slovenských lokalít, konkrétne areály existujúcich jadrových elektrární v Jaslovských Bohuniciach a Mochovciach, areály tepelných elektrární v Novákoch a Vojanoch a areál východoslovenskej oceliarne U.S. Steel.

Taxonómia a udržateľnosť

V roku 2023 pokračovali aktivity spoločnosti v oblasti tzv. zelenej taxonómie na základe nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 o vytvorení rámca na uľahčenie udržateľných investícií a o zmene nariadenia (EÚ) 2019/2088. V tejto súvislosti spoločnosť intenzívne sledovala aj schválenie a nadobudnutie účinnosti nového delegovaného nariadenia (EÚ) 2023/2486, ktoré dopĺňa existujúci režim a ktoré stanovuje kritériá na zvyšné 4 environmentálne ciele: udržateľné využívanie a ochrana vodných a morských zdrojov, prechod na obehové hospodárstvo, prevencia a kontrola znečisťovania a ochrana a obnova biodiverzity a ekosystémov.

V nadväznosti na to spoločnosť intenzívne sledovala vývoj novej európskej legislatívy, ktorá zastrešuje celkový rámec udržateľnosti a z ktorej vyplývajú aj pre našu spoločnosť nové legislatívne požiadavky. Ide o smernicu Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2022/2464, ktorou sa mení nariadenie (EÚ) č. 537/2014, smernica 2004/109/ES, smernica 2006/43/ES a smernica 2013/34/EÚ, pokiaľ ide o vykazovanie informácií o udržateľnosti podnikov (tzv. CSRD). Súčasťou tohto legislatívneho rámca je povinnosť implementovať a vykazovať informácie o udržateľnosti v zmysle tzv. ESRS štandardov, ktoré nadobudli účinnosť ako súčasť delegovaného nariadenia Komisie (EÚ) 2023/2772, ktorým sa dopĺňa smernica Európskeho parlamentu a Rady 2013/34/EÚ, pokiaľ ide o štandard vykazovania informácií o udržateľnosti.

S prihliadnutím na tieto nové povinnosti spoločnosť začala intenzívne pracovať na implementácii nových požiadaviek na vykazovanie informácií o udržateľnosti

podnikov.

Obchodné riziko

Slovenské elektrárne, ako spoločnosť s medzinárodnou pôsobnosťou, sú 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. Cenové výkyvy a volatilita v roku 2023 na komoditných trhoch vyžadujú použitie sofistikovaných prístupov k hodnoteniu rizík. Spoločnosť plne reflektuje tento trend používaním najmodernejších štatistických a simulačných metód.

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. Taktiež svoju úlohu z pohľadu rizika zohráva aj volatilita výmenných kurzov. V dôsledku vysporiadania sa s týmito rizikami sa využívajú viaceré moderné matematicko-pravdepodobnostné prístupy merajúce tržové 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

Authority of the Slovak Republic and the Slovak University of Technology in Bratislava. In their application to the Phoenix project, the signatories proposed five Slovak sites for further consideration in the feasibility study, namely the sites of the existing nuclear power plants in Jaslovské Bohunice and Mochovce, the sites of the thermal power plants in Nováky and Vojany, and the site of the East Slovak steel plant of U.S. Steel.

Taxonomy and sustainability

In 2023, the Company's activities in the area of the so-called green taxonomy continued on the basis of Regulation (EU) 2020/852 of the European Parliament and of the Council establishing a framework to facilitate sustainable investments and amending Regulation (EU) 2019/2088. In this context, the Company also closely monitored the approval and entry into force of the new Delegated Regulation (EU) 2023/2486, which complements the existing regime and which sets criteria for the remaining 4 environmental objectives: sustainable use and protection of water and marine resources, transition to a circular economy, prevention and control of pollution, and protection and restoration of biodiversity and ecosystems.

In connection to this the company intensively monitored the development of new European legislation, which covers the overall sustainability framework and which also entails new legislative requirements for our company. This concerns Directive (EU) 2022/2464 of the European Parliament and of the Council amending Regulation (EU) No 537/2014, Directive 2004/109/EC, Directive 2006/43/EC and Directive 2013/34/EU as regards the reporting of information on corporate sustainability ("Corporate Sustainability Reporting Directive" or "CSRD"). This legislative framework includes the obligation to implement and report sustainability information in terms of the ESRS standards, which entered into force as part of Commission Delegated Regulation (EU) 2023/2772 supplementing Directive 2013/34/EU of the European Parliament and of the Council as regards sustainability

information reporting standards.

In light of these new obligations, the Company has begun working intensively on the implementation of the new reporting requirements for corporate sustainability information.

Business Risk

Slovenské elektrárne, as a company with international operations, is exposed to multiple types of risks. Efficient risk management means increasing the Company's value by optimal exploitation of business opportunities, while minimising market risks arising from such activities. Risk management is part of the Company's financial and operational management and fully identifies, quantifies, regularly monitors and controls the degree of risk to prevent potential negative impact on the Company's financial performance. Price fluctuations and volatility in 2023 in commodity markets required the use sophisticated risk assessment approaches. SE fully reflects this trend by using the latest statistical and simulation methods.

The commodity risks faced by a company producing and selling electricity on a daily basis are mainly related to changes in electricity prices on international markets. Fluctuations in electricity prices on commodity exchanges depend primarily on price movements of commodities entering the electricity production process, such as coal, gas and emission allowances. Exchange rate volatility also plays a role in terms of risk. In addressing the mentioned risks, a number of modern mathematical-probabilistic approaches used to measure the market risk to which the Company is exposed over time. In order to mitigate the aforementioned threats in the commodity markets, the Company uses one of the most efficient tools for protecting itself against risks, namely hedging. Hedging operations aimed at minimising or completely eliminating risks have been used in several of the Company's commercial activities.

Risk management also deals with the issue of protecting the Company from the insolvency of its business partners.

protistrán v súlade so stanovenými individuálnymi kreditnými limitmi. Limit sa protistrane prideli po zohľadnení kvalitatívnych a kvantitatívnych ukazovateľov, pričom sa pravidelne monitoruje s dôrazom na zmenu bonity a platobnej morálky protistrany. V roku 2023 spoločnosť stabilizovala rast klientov v zastúpených segmentoch a snažila sa maximalizovať spoluprácu so svojimi obchodnými partnermi. Minimalizácia kreditného rizika je zabezpečovaná prostredníctvom hodnotenia kreditnej kvality protistrany na základe originálnych interných systémov, procesov a mechanizmov, ako aj prostredníctvom záruk tretích strán, bankových záruk, hotovostného zabezpečenia a prípadne iných nástrojov. Spoločnosť taktiež uplatňuje nové prístupy v oblasti spravovania kreditnej expozície v rámci portfólia Slovenských elektrární. Riadenie rizík Slovenských elektrární je aj v medzročnom porovnaní veľmi efektívne, o čom svedčí nulový podiel zlyhaných protistrán z celkového portfólia klientov.

Finančné riziko

Kurzové riziko

Slovenské elektrárne využívajú menové forwardy a úrokovno-menové swapy na zníženie kurzového rizika z očakávaných budúcich hotovostných tokov v cudzích menách a zároveň ako zaistenie expozície voči iným menám ako euro. Platby v cudzích menách sú denominované najmä v amerických dolároch a českých korunách. Kurzové riziko je monitorované a kvantifikované na pravidelnej báze.

Úrokové riziko

Úrokové deriváty používa spoločnosť na zníženie výšky dlhu vystaveného zmenám úrokových sadzieb a tiež na zníženie volatility úrokových nákladov. Spoločnosť uzatvára s partnermi úrokové derivátové kontrakty o zmene variabilnej úrokovej miery na fixnú. K 31. decembru 2023 mala spoločnosť úrokové

a úrokovno-menové swapy v celkovej hodnote 1747 mil. eur.

Poistenie

Slovenské elektrárne využívajú poistenie ako jeden z nástrojov riadenia rizík s cieľom minimalizovať negatívny vplyv na hospodárenie.

Poistná stratégia spoločnosti v oblasti majetkových rizík je pre tepelné, vodné a atómové elektrárne, vrátane podporných prevádzok, založená na poistení hnutelného a nehnuteľného majetku na kľúčové riziká.

Zodpovednostné riziká spojené s prevádzkovou činnosťou spoločnosti sú kryté poistením všeobecnej zodpovednosti za škodu spôsobenú tretím stranám. Zákonná povinnosť spoločnosti ako prevádzkovateľa jadrových zariadení v lokalitách Mochovce a Jaslovské Bohunice, ako aj v súvislosti s Projektom dostavby 4. bloku atómovej elektrárne Mochovce, je naplnená poistením zodpovednosti prevádzkovateľa za jadrovú škodu v dôsledku jadrovej udalosti v jeho jadrovom zariadení. Poistenie je v súlade s požiadavkami Viedenského dohovoru o občianskoprávnej zodpovednosti za škody spôsobené jadrovou udalosťou, ktorý v Slovenskej republike nadobudol účinnosť 7. júna 1995, ako aj zákona 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 stanovuje limity zodpovednosti prevádzkovateľa, ktorého jadrové zariadenie sa nachádza na území Slovenskej republiky.

Credit risks mainly concern the monitoring, evaluation and management of counterparty credit exposures in accordance with established individual credit limits. The credit line is assigned to the counterparty by taking into account qualitative and quantitative indicators, and is regularly monitored with an emphasis on the change in creditworthiness and payment discipline of the counterparty. In 2023, the Company stabilised the customer growth in the represented segments and strove to maximise cooperation with its business partners. Credit risk minimisation is ensured through the assessment of the credit quality of the counterparty on the basis of original internal systems, processes and mechanisms, as well through third-party guarantees, bank guarantees, cash collaterals, and potentially also other tools. The Company also applies new approaches in the area of credit exposure management within the Slovenské elektrárne portfolio. Risk management at SE is also very efficient in terms of international comparison, as evidenced by the 0% share of counterparty failure in the overall portfolio of SE's customers.

Financial Risk

Exchange Rate Risk

Slovenské elektrárne uses currency forwards and cross-currency interest rate swaps to reduce the exchange rate risk of expected future cash flows in foreign currencies, as well as to hedge its exposure toward currencies other than the euro. Payments in foreign currencies are denominated mainly in US dollars and Czech korunas. Exchange rate risk is monitored and quantified on a regular basis.

Interest Rate Risk

Interest rate derivatives are used by the Company to reduce the amount of debt exposed to interest rate changes and to reduce the volatility of interest costs. The Company enters into interest rate derivative contracts with counterparties for replacing variable interest rates

with fixed interest rates. As at 31 December 2023, the Company had interest rate and interest rate-currency swaps totalling €1 747 million.

Insurance

Slovenské elektrárne uses insurance as one of its risk management tools with a view to minimising any negative impact on its business.

For thermal, hydro and nuclear power plants, including auxiliary operations, the Company's insurance strategy in the field of property risks is based on the insurance of all tangible and intangible assets against key risks.

Liability risks associated with the Company's operating activities are covered by general liability insurance for damage to third parties. The statutory obligation of the Company as an operator of nuclear installations at the Mochovce and Jaslovské Bohunice sites, as well as in connection with the Project for Completion of Unit 4 of the Mochovce Nuclear Power Plant, is met through liability insurance of the nuclear installation operator for any nuclear damage resulting from a nuclear incident at its nuclear installation. The insurance complies with the requirements of the Vienna Convention on Civil Liability for Nuclear Damage which entered into force in the Slovak Republic on 7 June 1995, and likewise complies with Act no. 54/2015 Coll. on civil liability for nuclear damage and its financial coverage and on the amendment of certain acts, which entered into force on 1 January 2016 and sets liability limits of the operator whose nuclear facility is located within the Slovak Republic.

Výroba elektriny a tepla

Inštalovaný výkon

Výrobná základňa Slovenských elektrární je vyvážená a v roku 2023 pozostávala z dvoch jadrových (JE), dvoch tepelných (TE), tridsaťjeden vodných (VE) a dvoch fotovoltických elektrární (FVE). Do flotily v roku

2023 pribudol výkon 3. bloku Mochoviec, teda 471 MW. Celkový inštalovaný výkon na konci roka 2023 predstavoval 4614,80 MWe⁶.

Inštalovaný výkon (v MW)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
SE	4520,92	4300,92	4175,92	4080,92	4080,92	4080,92	4112,36	4143,80	4143,80	4614,80
VEG	746,54	0 ⁷	0	0	0	0	0	0	0	0
SPOLU	5267,46	4300,92	4175,92	4080,92	4080,92	4080,92	4112,36	4143,80	4143,80	4614,80

Svorková výroba elektriny (v GWh)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
SE	19 972	19 259	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773	19 113	18 888	21 660
VEG	2 043	448 ⁷	0	0	0	0	0	0	0	0
SPOLU	22 015	19 707	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773	19 113	18 888	21 660

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	

⁶ V závođe ENO bola ukončená prevádzka ku koncu roka 2023. Od 1. januára 2024 už nie sú Elektrárne Nováky zahrnuté v inštalovanej kapacite Slovenských elektrární, ktorá tak klesla na 4348,8 MWe.

⁷ Vodné dielo Gabčíkovo (VE Gabčíkovo, VE Malé Gabčíkovo, VE Čunovo, VE Mošoň), prevádzka v bilančnej skupine Slovenských elektrární do 9.3.2015 23:59.

Electricity and Heat Production

Installed capacity

Slovenské elektrárne's production base is balanced and in 2023 comprised two nuclear (NPP), two thermal (TPP), thirty-one hydro (HPP) and two photovoltaic (PVP) power plants. In 2023, 471 MW of

Mochovce's Unit 3 capacity was added to the fleet. The total installed capacity at the end of 2023 was 4614.80 MWe⁶.

Installed capacity (MW)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
SE	4520.92	4300.92	4175.92	4080.92	4080.92	4080.92	4112.36	4143.80	4143.80	4614.80
HPP-G	746.54	0 ⁷	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	5267.46	4300.92	4175.92	4080.92	4080.92	4080.92	4112.36	4143.80	4143.80	4614.80

Terminal electricity production (GWh)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
SE	19 972	19 259	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773	19 113	18 888	21 660
HPP-G	2 043	448 ⁷	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	22 015	19 707	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773	19 113	18 888	21 660

Nuclear

Power plant	installed capacity (MW)	year of commissioning
Bohunice (EBO)	2 x 500	1984, 1985
Mochovce (EMO)	2 x 501.44 / 1 x 471.00	1998, 2000, 2023
TOTAL	2 473.88	

⁶ The ENO power plant was shut down at the end of 2023. As of 1 January 2024, Nováky Power Plant is no longer included in the installed capacity of Slovenské elektrárne, which thus fell to 4348.8 MWe.

⁷ Gabčíkovo hydropower structure (HPP Gabčíkovo, HPP Malé Gabčíkovo, HPP Čunovo, HPP Mošoň), operation in the balance group of Slovenské elektrárne up to 9.3.2015 23:59.

Elektrárň	druh paliva	inštalovaný výkon (v MW)	rok uvedenia do prevádzky
Elektrárne Vojany 1 (EVO 1)	čierna uhlie	220	2001
Elektrárne Nováky A (ENO A)	hnede uhlie	46	1996, 2004
Elektrárne Nováky B (ENO B)	hnede uhlie	220	1992, 1994
SPOLU		486	

Power plant	fuel type	installed capacity (MW)	year of commissioning
Vojany power plant (EVO 1)	black coal	220	2001
Nováky power plant A (ENO A)	brown coal	46	1996, 2004
Nováky power plant B (ENO B)	brown coal	220	1992, 1994
TOTAL		486	



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
Prietochné 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 I	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	

Hydropower plants

Power plant	installed capacity (MW)	year of commissioning
Pumped-storage HPP		
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
Run-of-the-river HPP		
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 I	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 nad Váhom	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
Small HPP		
Čierny Váh flow	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
Veľké 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
TOTAL	1 653.02	

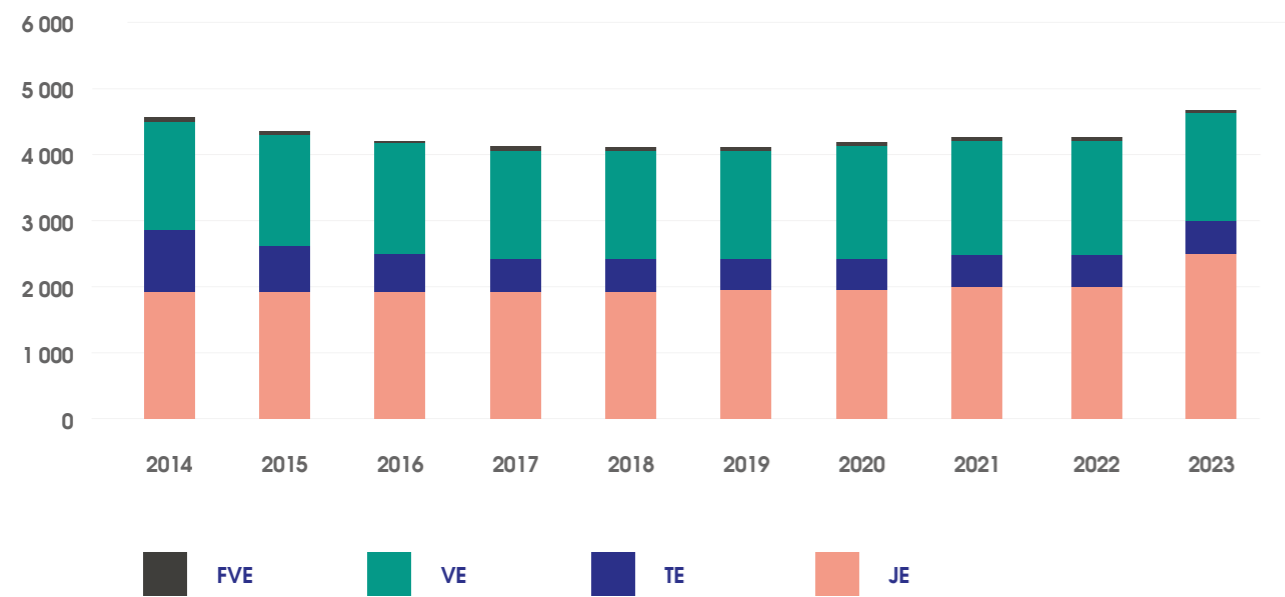
Fotovoltaické elektrárne

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

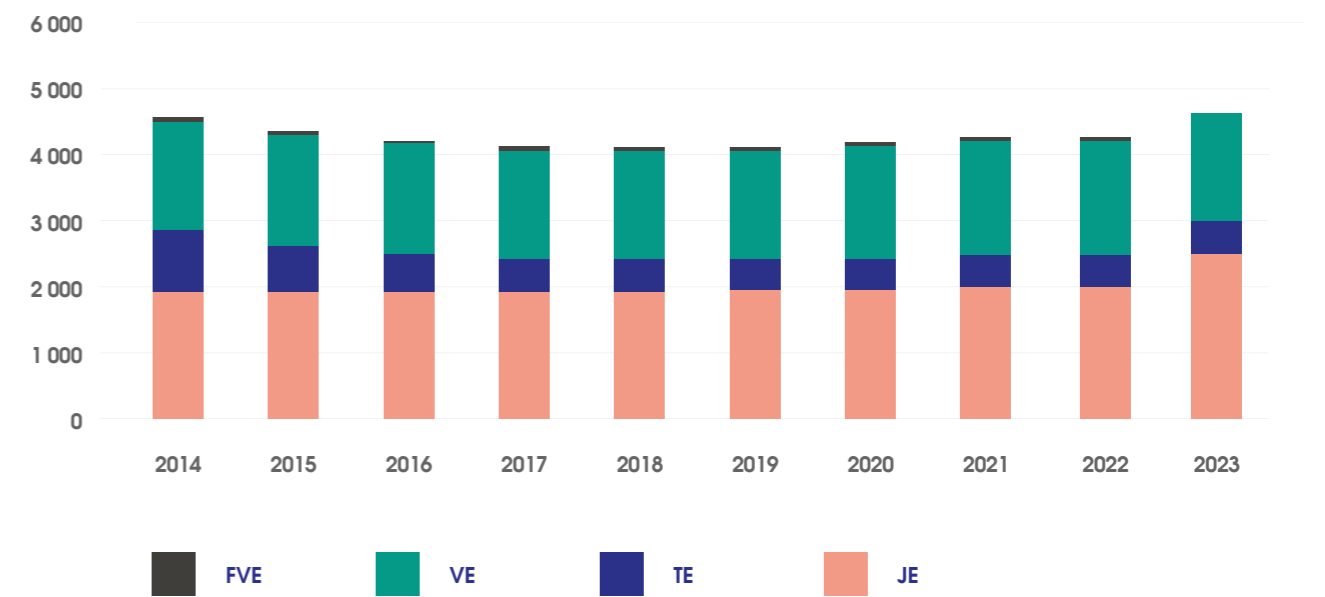
Photovoltaic

Power plant	Installed capacity (MW)	Year of commissioning into operation
Mochovce photovoltaic power plant	0.95	2011
Vojany photovoltaic power plant	0.95	2011
TOTAL	1.90	

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

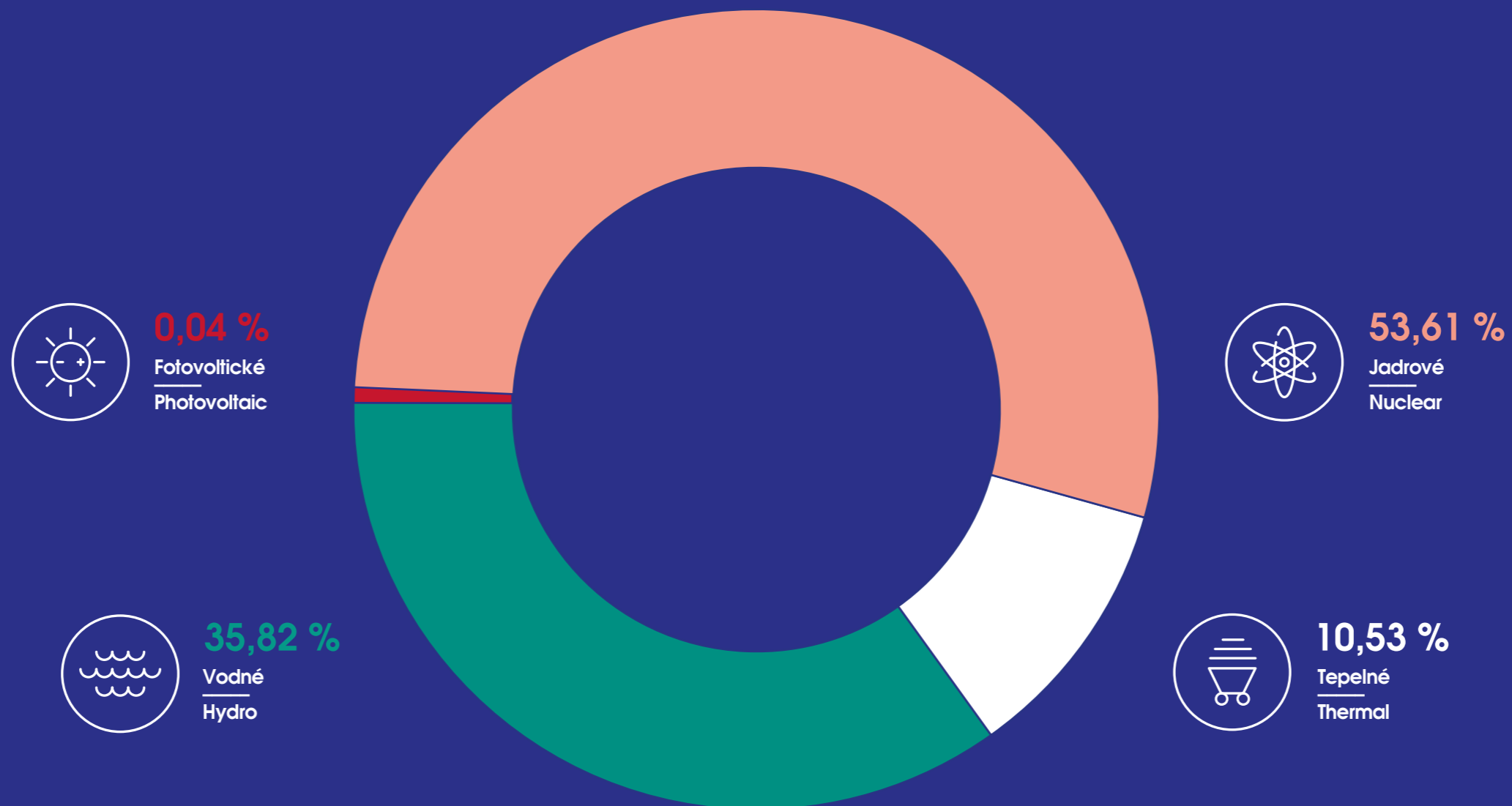


Development of installed capacity of Slovenské elektrárne (MW)



Podiel typov elektrární na inštalovanom výkone

Share of power plant types in installed capacity



Výroba elektriny

Slovenské elektrárne vyrobili v roku 2023 elektrinu v objeme 21 660 GWh s medziročným indexom 1,147. Zdroje okrem výroby elektriny poskytovali aj podporné služby, čím významne prispeli k stabilite Elektrizácie sústavy SR.

Spoločnosť vďaka vyváženému portfóliu výrobných technológií dosiahla vysoký podiel elektriny vyrobenej bez emisií skleníkových plynov. Slovenské elektrárne dodali do sústavy v roku 2023 elektrinu v objeme 19 570 GWh. Vďaka vyváženej skladbe výrobných zdrojov spoločnosť v roku 2023 dodala do siete takmer 96,5 % elektriny bez priamych lokálnych emisií oxidu uhličitého.

Jadrové elektrárne

Výroba jadrových elektrární medziročne stúpila z 15 920 na 18 344 GWh, predovšetkým z dôvodu vďaka spúšťaniu 3. močovského bloku. Dodávka elektriny do siete narástla na 16 967 GWh. Atómové elektrárne Bohunice (EBO) dodali za rok 2023 do siete 7 430 GWh. Atómové elektrárne Mochovce (EMO) dodali 7 597 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 podpornú službu záporná sekundárna regulácia výkonu aj elektrokotly EBO a EMO.

Vodné elektrárne

Vodné elektrárne sú priamo závislé od počasia a hydrologickej situácie. V roku 2023 bol zrážkovo nadpriemerný. Už na začiatku roka bola naplnenosť vrcholových nádrží celkom dobrá. Postupné topenie snehu vo vysokých horských polohách spolu s jarnými dažďami prispeli k ich úplnému naplneniu a navyšovaniu výroby oproti plánu. Ďalšia vlna výdatných zrážok prišla v jesennom období a vysoká výroba vo vodných elektrárňach sa udržala až do konca

roka. Slovenské elektrárne v roku 2023 vo svojich 31 vodných elektrárňach vyrobili 2 058 GWh elektriny, čo bola za obdobie posledných 10 rokov významne nadpriemerná výroba.

Z prietochných elektrární Slovenské elektrárne dodali 2 023 GWh. Prečerpávacie elektrárne počas roka 2023 viackrát potvrdili svoju nezastupiteľnú úlohu vo výrobe špičkovej elektriny a poskytovaní podporných služieb, predovšetkým rýchlej terciárnej regulácie výkonu. Významné cenové rozdiely medzi jednotlivými hodinami počas dňa v niektorých obdobiach znamenali ich vyššie využitie. Spolu vyrobili 352 GWh, pričom spotreba na čerpanie dosiahla 481 GWh.

Tepelné elektrárne

Rok 2023 bol pre Elektrárne Nováky (ENO) po 70 rokoch prevádzky posledným rokom výroby elektriny z domáceho hnedého uhlia. V závode ENO vyrobili 751 GWh a do siete dodali 589 GWh. Koncom roka 2023 bola výroba postupne ukončená. Začiatkom decembra boli odstavené bloky 1 a 2 a 20. decembra aj prevádzka ENO A. Elektrárneň, ktorá bola budovaná v 50. rokoch 20. storočia ako vtedy najväčšia tepelná elektrárneň na Slovensku, tak splnila svoje historické poslanie.

Elektrárne Vojany (EVO), ktoré spaľujú čieme uhlie, tuhé druhotné palivo a drevnú štiepku vyrobili minulý rok 154 GWh a do siete dodali 119 GWh elektriny. Pre vysoké palivové náklady v porovnaní s cenou elektriny boli bloky EVO prevádzkované iba v zimných a následne v jesenných mesiacoch.

Spoluspaľovaním biomasy v EVO vyrobili viac ako 33 GWh elektriny. Fotovoltické elektrárne v EMO a EVO vyrobili a dodali 1,3 GWh elektriny.

Electricity Production

In 2023, Slovenské elektrárne produced 21 660 GWh of electricity with a year-on-year index of 1.147. Besides the production of electricity, the sources also provided ancillary services, which significantly contributed to the stability of the Slovak power grid.

The Company achieved a high share of greenhouse gas emission-free electricity thanks to its balanced generation portfolio. In 2023, SE supplied to the power grid electricity in the amount of 19 570 GWh. Thanks to the balanced mix of production sources, the Company supplied almost 96.5% of electricity to the grid free of direct local carbon dioxide emissions in 2023.

Nuclear

Nuclear power generation increased year-on-year from 15 920 to 18 344 GWh, mainly due to the start-up of Mochovce Unit 3. Electricity supply to the grid increased to 16 967 GWh. Bohunice Nuclear Power Plant (EBO) supplied 7 430 GWh of electricity to the grid in 2023. The Mochovce Nuclear Power Plants (EMO) supplied 7 597 GWh, the most in their history. The nuclear units also reliably provided year-round ancillary services of negative tertiary capacity regulation, as well as secondary voltage regulation. At the sites of both nuclear power plants, the EBO and EMO electric boilers also provided the ancillary service of negative secondary power regulation.

Hydropower plants

Hydropower plants are directly dependent on the weather and the hydrological situation. Rainfall in 2023 was above average. Already at the beginning of the year, the replenishment of the peak tanks was relatively good. The gradual melting of snow in the high mountains, together with the spring rains, contributed to their complete replenishment and to an increase in production above the plan. The next wave of heavy

rainfall came in the autumn period and the high production at the hydroelectric plants was maintained until the end of the year. In 2023, Slovenské elektrárne produced 2 058 GWh of electricity at its 31 hydroelectric power plants, which was significantly above the average production over the past 10 years.

From its run-of-the-river power plants, Slovenské elektrárne supplied 2 023 GWh. The pumped storage power plants several times highlighted in the course of 2023 their irreplaceable role in producing peak electricity and providing ancillary services, in particular fast tertiary capacity regulation. Significant price differentials from hour to hour during a day in some periods meant they were used to a greater extent. Together they produced 352 GWh, with a pumping consumption of 481 GWh.

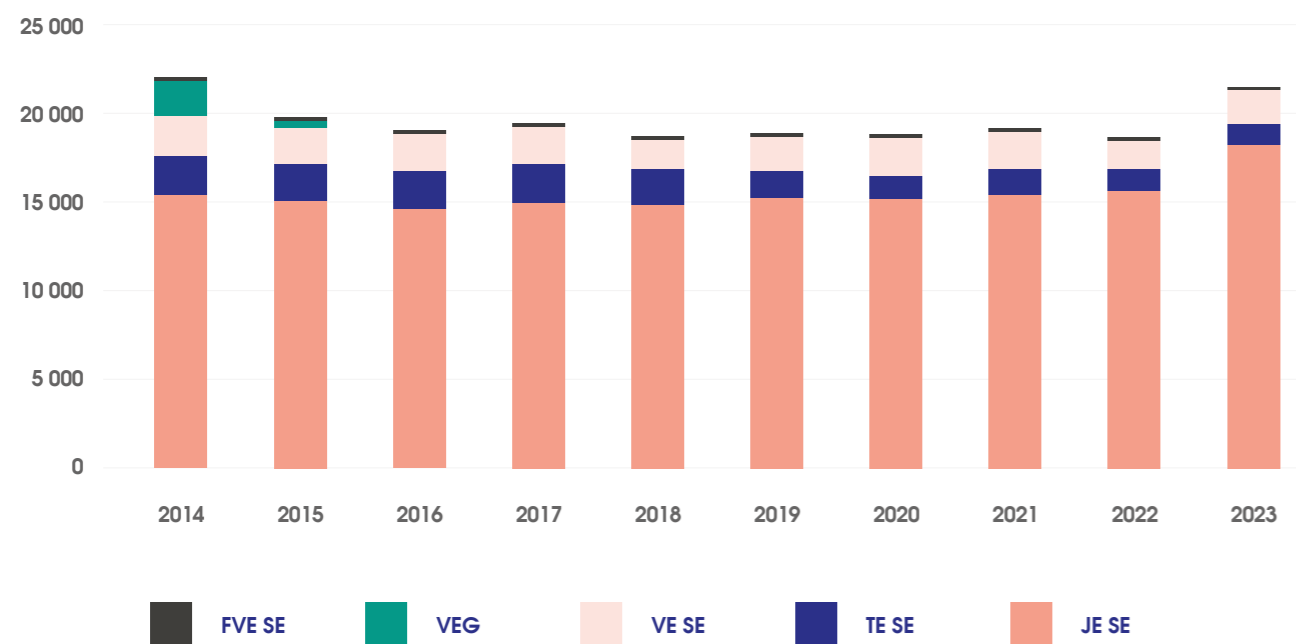
Thermal power plants

The year 2023 was the last year of electricity production from domestic lignite for Nováky Power Plant (ENO) after 70 years of operation. The ENO plant produced 751 GWh and supplied 589 GWh to the grid. Production was phased out at the end of 2023. Units 1 and 2 were shut down at the beginning of December and on 20 December also the ENO A plant was shut down. The power plant, which was built in the 1950s as the largest thermal power plant in Slovakia at that time, thus fulfilled its historical mission.

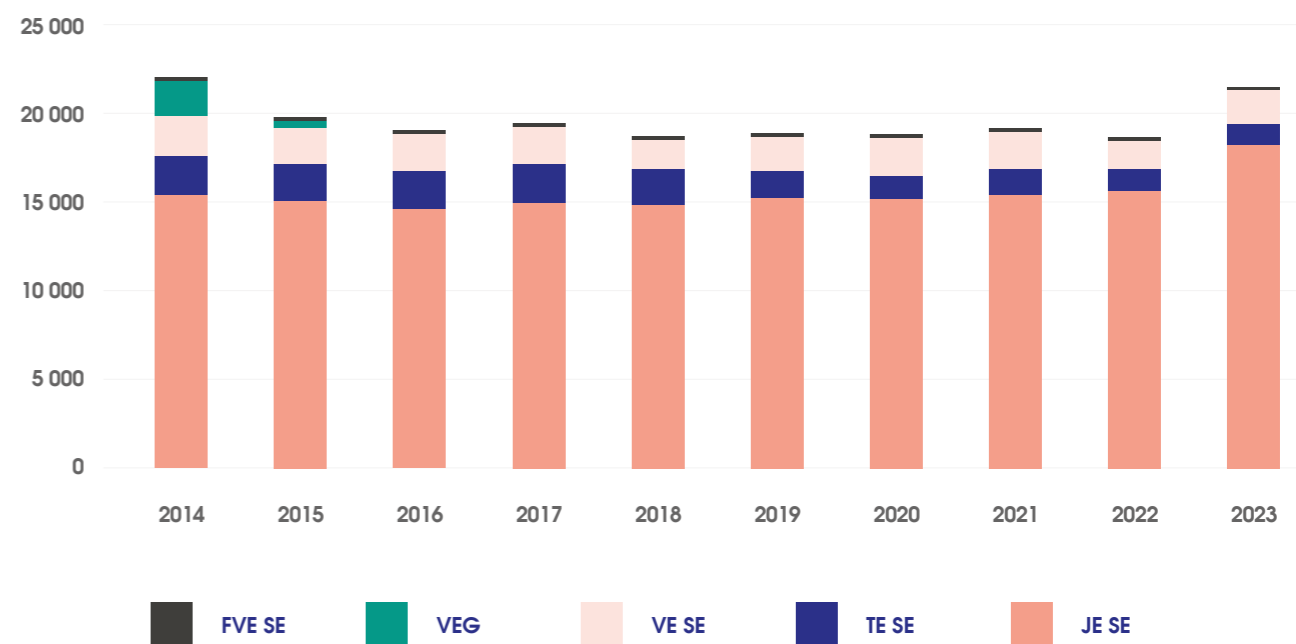
The Vojany Power Plant, which burns black coal, solid secondary fuel, and wood chips, last year produced 154 GWh and supplied 119 GWh of electricity to the grid. Due to the high fuel costs compared to the price of electricity, the EVO units were operated only in the winter and then in the autumn months.

EVO produced more than 33 GWh of electricity through co-combustion of biomass. The photovoltaic power plants at EMO and EVO produced and supplied 1.3 GWh of electricity.

Vývoj ročnej svorkovej výroby elektriny prevádzkovaných elektrární (v GWh)

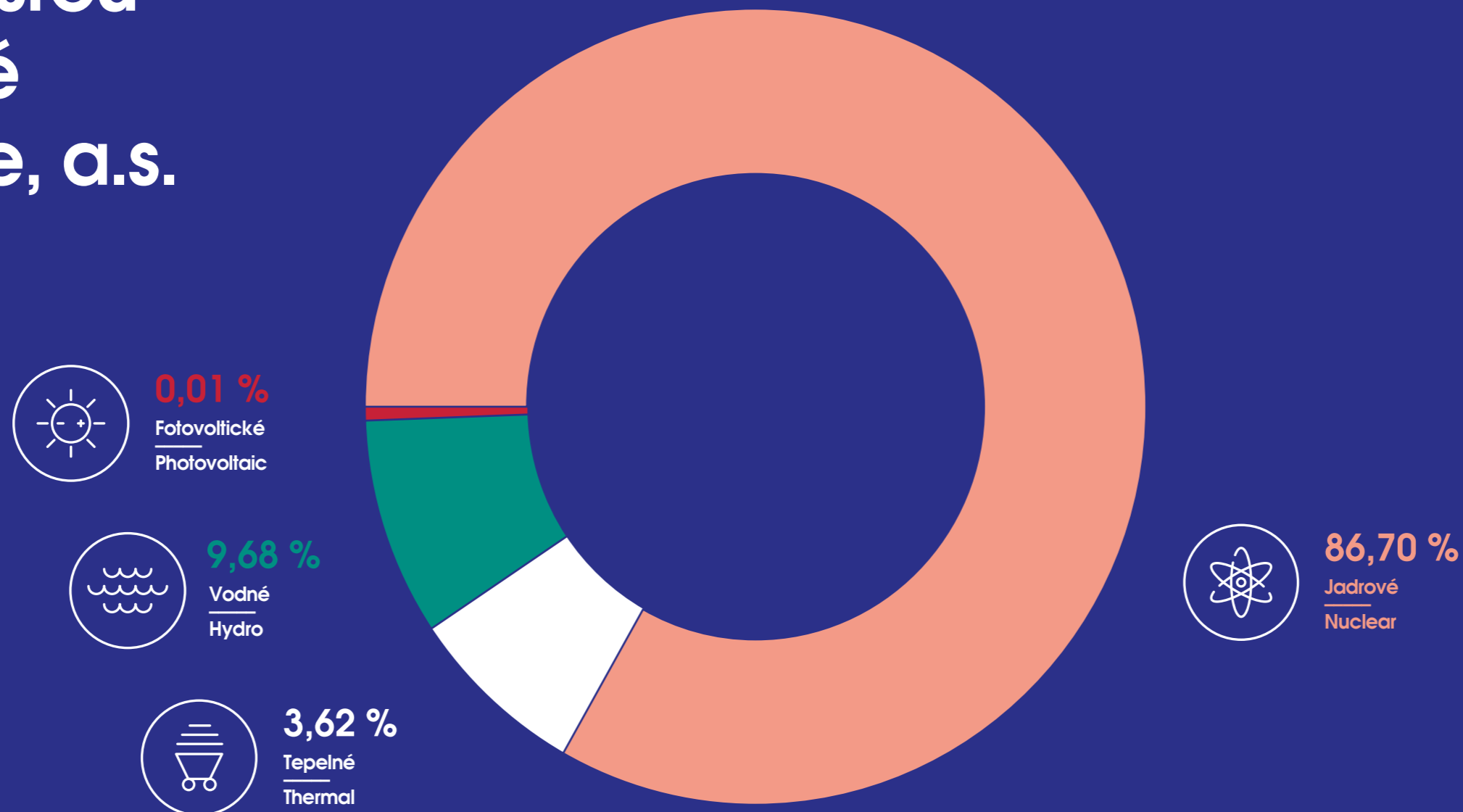


Annual terminal electricity production of operated power plants (GWh)



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

Share in electricity supply from sources operated by Slovenské elektrárne.



Výroba tepla

Výroba tepla je založená prevažne na kombinovanej výrobe elektriny a tepla. V roku 2023 Slovenské elektrárne vyrobili 689 GWh tepla pre teplárenské účely. Z tohto, výroba tepla v lokalite EBO predstavovala 429 GWh a v lokalite ENO 171 GWh, v ostatných lokalitách bolo spolu vyrobených 89 GWh.

Heat Production

Heat production is based mainly on cogeneration of heat and electricity. In 2023, Slovenské elektrárne produced 689 GWh of heat for heating purposes. Of this, the heat production at EBO site was 429 GWh and 171 GWh at the ENO site, and a total of 89 GWh at other sites.



Hlavné projekty
Major projects

Dokončenie jadrovej elektrárne Mochovce

Základné informácie

Dostavba 3. a 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce (MO34) je najväčšou súkromnou investíciou na Slovensku. Po uvedení do prevádzky budú spolu pokrývať približne 26 % spotreby elektriny na Slovensku. Výkon každého bloku je 471 MW, s predpokladom zvýšenia výkonu na viac než 500 MW v ďalších rokoch. Použitou technológiou je VVER 440/V-213 s tlakovodnými reaktormi, čo znamená, že 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 2023

Valné zhromaždenie spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., schválilo pre projekt MO34 navýšenie rozpočtu o 495 miliónov eur na celkovú výšku cca 6,2 miliardy eur ešte v novembri 2020. V roku 2023 bol rozpočet navýšený na 6,4 miliardy eur.

Pokiaľ ide o odpracované človekohodiny, v roku 2023 boli na úrovni 5,25 miliónov, čím ich celkový počet od začiatku projektu dosiahol 117,37 milióna.

Práce na dostavbe 3. a 4. bloku Mochoviec sa v roku 2023 zintenzívnili. Slovenské elektrárne v roku 2023 prifázovali 3. blok do siete a v októbri 2023 ukončili energetické spúšťanie bloku poslednou skúškou v etape aktívnych skúšok – 144-hodinovým preukazným chodom na plnom výkone reaktora. Tretí blok dodal v roku 2023 do siete 1 954 175 MWh elektrickej energie.

Na 4. bloku bol dosiahnutý fyzický postup prác na 92,4%.



Mochovce Nuclear Power Plant Completion

Basic Information

The completion of Units 3 and 4 of the Mochovce Nuclear Power Plant (MO34) is the largest private investment in Slovakia and after commissioning will cover up to 26% of Slovakia's electricity demand. The output of each unit is 471 MW, with the assumption of increasing output to more than 500 MW in the following years. The technology used is VVER 440/V-213 with pressurised water reactors, i.e. the reactor is moderated and cooled by water. MO34 technology is noted for its evolutionary design with proven safe technology and numerous safety enhancements; inherent safety with low power density and large primary circuit heat capacity; as well as higher availability and efficiency.

Development in 2023

In November 2020, the general meeting of Slovenské elektrárne approved a budget increase of €495 million, to a total authorised budget for the MO34 project of approx. €6.2 billion. In 2023, the budget was increased to €6.4 billion.

In terms of man-hours worked, these stood at 5.25 million in 2023, bringing the total man-hours worked since the start of the project to 117.37 million.

Works on the completion of Mochovce Units 3 and 4 intensified in 2023. In 2023, Slovenské elektrárne phased Unit 3 into the grid and in October 2023 completed the unit's start-up with the last test in the active test phase – a 144-hour proof run at full reactor power. Unit 3 delivered 1 954 175 MWh of electricity to the grid in 2023.

The physical progress of works on Unit 4 as at the end of the year stood at 92.4%.

Projekty jadrovej energetiky

Jadrová elektrárň Bohunice V2

Jedným z najdôležitejších projektov s pokračujúcou realizáciou v roku 2023 je Obnovenie projektovej spoľahlivosti sprchových chladičov bezpečnostných systémov. Prínosom projektu je kontinuálne zabezpečenie bezpečnej a spoľahlivej prevádzky chladičov bezpečnostných systémov. Predmetom projektu je výmena nových vodných komôr a viek za pôvodné komponenty, ktoré postupom času strácajú svoje prevádzkové parametre. Realizácia bude postupne pokračovať na jednotlivých havarijných systémoch aj v roku 2024.

Spoločnosť v roku 2023 tiež pokračovala vo výmene rúrok hlavných kondenzátorov (HK), kde závod musí čeliť opakovaným netesnostiam rúrok a nasávaním cirkulačnej chladiacej vody do parného priestoru. Pre vyhľadanie a opravy netesností je potrebné znižovať výkon turbín, čo spôsobuje straty na výrobe. V roku 2023 spoločnosť vymenila vybrané moduly HK na TG41, TG42, TG31 a TG32, pričom postupná realizácia celého objemu výmeny rúrok je plánovaná aj v roku 2024.

Na základe periodického hodnotenia bezpečnosti (PSR.45) bola v roku 2023 ukončená realizácia úpravy napájania armatúr TC10,50 úpravou existujúcich rozvádzačov, kde bolo doplnené napájanie z I. kategórie zabezpečeného napájania. Po realizácii modifikácie budú predmetné bezpečnostné armatúry napájané štandardne z II. kategórie, po strate napájania z I. kategórie zaisteného napájania.

Projektom detekcia dymu na TG zvyšuje spoločnosť bezpečnosť a ochranu proti požiaru na turbogenerátoroch. V prípade detekcie dymu prichádza k signalizácii požiaru a zvyšuje sa bezpečnosť elektrárne. Projekt bol realizovaný v roku 2023. V roku 2023 Slovenské elektrárne zrealizovali výmenu elektrických ochrán na vývodoch z rozvádzačov 6 kV bezpečnostných systémov. Týmto dosiahli kvalitatívne

vyššiu a spoľahlivejšiu úroveň ochrany vývodov zo systémových rozvádzačov 6 kV.

Z ďalších projektov v rámci elektro spoločnosť pokračovala v realizácii projektu Výmena ističov 0,4kV, 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 2023 spoločnosť odstraňuje problémy s bezpečnosťou a zastaranosťou vymieňaných komponentov. Projekt pokračuje aj v roku 2024.

Zmenou napájania systému SIMATIC TVD z II. kategórie na I. kategóriu v Bohuniciach Slovenské elektrárne odstránili problém so stratou údajov v určitom časovom intervale. Údaje, ktoré potrebuje pre svoju činnosť personál blokovej dozorne, má po realizácii kompletne a hlavne nepretržite k dispozícii.

Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2

V roku 2023 pokračoval a bol ukončený strategický projekt modifikácie dvoch chladiacich veží, ktorého cieľom bola komplexná obnova opotrebovaných chladiacich veží č.12 a 22 v Mochovciach tak, aby dosahovali parametre predpokladané v projekte Zvýšenie účinnosti blokov a aby bola zabezpečená ich životnosť počas doby prevádzky 1. a 2. bloku Mochoviec.

Chladiace veže prevádzkovaných blokov v Mochovciach rokmi strácali účinnosť postupnou degradáciou či nánosom nečistôt. Všetky chladiace veže v Mochovciach sú klasické, 125 metrov vysoké ťahové veže typu Itterson, projekt je z 80. rokov minulého storočia. Veže číslované ako 11 a 21 boli zrenovované v rokoch 2011 a 2012. Zvyšné dve mochovské veže č. 12 a 22 boli poslednými v slovenských jadrových elektrárnach, ktoré ešte obsahovali azbest a neprešli rekonštrukciou.

Nuclear power projects

Bohunice V2 nuclear power plant

One of the most important projects with implementation continuing in 2023 is the Restoration of Design Reliability of Shower Cooler Safety Systems. The benefit of the project is to ensure continuous safe and reliable operation of the safety system coolers. The scope of the project is to replace new water chambers and lids with original components that gradually lose their operating parameters over time. Implementation will continue on individual emergency systems in 2024.

The Company in 2023 continued in replacing the main condenser pipes, where the plant is dealing with repeated leaks on pipes and circulation cooling water being sucked into the steam space. In order to find and repair leaks, it is necessary to reduce the power output of the turbines, which causes production losses. In 2023, the Company replaced selected main condenser modules on TG41, TG42, TG31, and TG32, while the phased implementation of the full volume of pipe replacements is planned also in 2024.

Based on the Periodic Safety Review (PSR.45), a modification of the power supply to the TC10.50 valves was completed in 2023 by modifying the existing switchgear to add a Category I secured power supply. After implementation of the modification, the safety fittings will be powered as standard from category II following a power loss from category I-secured power.

With the smoke detection project on the TGs, the company is increasing safety and fire protection on the turbogenerators. In the event of detecting smoke, the fire alarm is triggered and the plant safety is increased. The project was implemented in 2023. In 2023, Slovenské elektrárne implemented the replacement of electrical protections on the outlets from 6 kV safety systems switchboards. This achieved a qualitatively higher and more reliable level of protection of the outlets from the 6 kV system switchgear.

Among other electrical projects, the Company continued in implementation of the project Replacement of 0.4kV circuit breakers, type ARV, and gradually replaced circuit breakers at the 400V level with rated current in the range of 1000 - 2500 A. The project, given its scope, will run progressively until 2026.

By implementing the replacement of the borometers in 2023, the Company is eliminating safety and obsolescence issues with the components being replaced. The project will continue also in 2024.

By changing the power supply of the SIMATIC TVD system from category II to category I at Bohunice, Slovenské elektrárne eliminated a problem with the loss of data in a certain time interval. Following this implementation, the data required by the unit's control staff is completely and, more importantly, continuously available.

Mochovce nuclear power plant, Units 1 and 2

In 2023, the strategic project of modification of two cooling towers was continued and completed, the aim of which was comprehensive renewal of the deteriorated cooling towers No.12 and 22 at Mochovce so that they achieve the parameters envisaged in the project Increasing the efficiency of the units and to ensure their service life during the period of operation of Units 1 and 2 of Mochovce.

Over the years, the cooling towers of the operating units at Mochovce have lost efficiency through gradual degradation or accumulation of dirt. All the cooling towers at Mochovce are classic, 125-metre-high Itterson-type draft towers; the design dates back to the 1980s. The towers numbered 11 and 21 were renovated in 2011 and 2012. The remaining two Mochovce towers No. 12 and 22 were the last at Slovak nuclear power plants that still contained asbestos and had not undergone reconstruction.

Časová degradácia chladiacej výplne je príčinou zníženia účinnosti výroby elektriny na turbínach. Renováciou výplne Slovenské elektrárne dosiahli zlepšenie chladenia vody vo vežiach, čo celkovo na prvom a druhom bloku zvýši výkon o približne 4,5 MWe, potvrdený garančnými meraniami.

Práce na veži č. 12 sa začali v roku 2022 na jeseň opravou a vymaľovaním plášťa špeciálnym, difúzne otvoreným, paropriepustným náterom odolným voči výrazným nízkym aj vysokým teplotám. Pracovníci zvonka naniesli 16 ton náteru a na vnútorný plášť ďalších 20 ton. Spotrebovalo sa 1200 m³ betónu, ale aj 864 ks železobetónových prefabrikátov (stĺpov, prievlakov, trémok a žlabov) s celkovou hmotnosťou 2350 ton, čo predstavuje materiál, ktorý sa zmestí do cca 140 plne naložených kamiónov. Desiatky pracovníkov za šesť a pol mesiaca na veži odpracovali 216 200 hodín. Realizácia na veži číslo 12 bola ukončená 30. marca 2023 a vežu uviedli do prevádzky.

V roku 2023 pokračovali realizácia resp. prípravné práce na ďalších projektoch, ktoré zabezpečia vyššiu bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky 1. a 2. bloku JE Mochovce:

- Výmena rúrok v hlavných kondenzátoroch za nové, ktoré sú z kvalitnejšieho materiálu. Realizácia pokračovala počas oboch plánovaných odstávok blokov.
- Úprava prietochnej časti vysokotlakových dielov turbín MO34 s cieľom zvýšiť elektrický výkon turbín MO34 o 4x3,81 MWe voči súčasnému projektovému stavu počas prevádzky reaktorov na 1375 MWt.
- Modifikácia systému kontroly tesnosti paliva Mochovce 1 a 2.
- Realizácia úprav simulátora – cieľom bolo zjednotiť simulátor s referenčným blokom pre prípravu personálu.
- Pokračoval projekt výmeny klimatizačných jednotiek typu KTN strojná časť a s tým súvisiace technologické časti.
- Prípravné práce pre modifikáciu heterogénnych

zvarov PG do DN90 a DN250 na parogenerátoroch.

- Vypracovanie projektovej dokumentácie a prípravné práce na projektoch rekonštrukcie zapuzdrených vodičov a výmene rozvodní s cieľom zvýšiť spoľahlivosť a bezpečnosť štvorblokovej prevádzky, eliminácia rizika preťaženia rozvodní s následným možným vznikom požiaru.
- Výmena dochladzovačov s cieľom eliminovať poruchy, ktoré by mohli viesť k výpadku prevádzkyschopnosti bloku.
- Zmena automatík rozbehu jednosmerných pohonov s cieľom eliminovať zastaranosť a zvýšiť spoľahlivosť automatík rozbehu olejových čerpadiel pomocných hospodárstiev turbogenerátorov.
- Čistenie objemu chladiva primárneho okruhu v BVP s cieľom znížiť obsah mechanických nečistôt v chladive bazénu skladovania vyhoreného paliva, dna tlakovej nádoby reaktora a tlmičov pádu havarijných regulačných kaziet.

Projekty klasickej energetiky

Tepelné elektrárne Nováky

Po 70 rokoch prevádzky bola v decembri 2023 ukončená výroba elektriny z uhlia v elektrárnach Nováky. V priebehu roka 2023 bol zrealizovaný najdôležitejší investičný a ekologický projekt na ENO – úpravňa drenážnych vôd z odkalísk. Cieľom bolo zrealizovať technické riešenie úpravy drenážnych vôd, ktoré už nie je možné po ukončení prevádzky vracať späť do procesu výroby. Tieto vody sú spracované takým spôsobom, aby mohli byť po 31. decembri 2023 vypúšťané do recipientu rieky Nitra.

Zároveň prebiehala príprava viacerých projektov súvisiacich s ďalším využitím a ekologizáciou areálu ENO po ukončení výroby, ktorých realizácia bude predmetom ďalších rokov. Ide napríklad o výstavbu elektrolytickej výroby vodíka alebo fotovoltaickej výroby elektriny, vybudovanie zdroja tepla pre vlastnú spotrebu ENO, uzatvorenie areálu ENO a rekultiváciu odkalísk. Pripravuje sa aj projekt vybudovania batériového

The time degradation of the cooling packing is the cause of the reduction in the efficiency of power generation on the turbines. By renovating the filling, Slovenské elektrárne achieved improved cooling of water in the towers, which will increase the total output of Unit 1 and Unit 2 by approximately 4.5 MWe, this having been confirmed by guarantee measurements.

Work on Tower 12 began in autumn 2022 with the repair and painting of the shell with a special, diffusion-open, vapour-permeable coating resistant to significant low and high temperatures. Workers applied 16 tonnes of paint to the exterior and another 20 tonnes to the interior shell. 1200m³ of concrete were consumed, as well as 864 pieces of reinforced concrete precast concrete (columns, girders, beams and gutters) with a total weight of 2350 tons, which represents material that can fit into about 140 fully loaded trucks. Dozens of workers put in 216 200 hours on the tower over the course of six and a half months. The work on Tower 12 was completed on 30 March 2023 and the tower was put into operation.

In 2023, implementation or preparatory work continued on other projects that will ensure higher safety and reliability of the operation of Units 1 and 2 of the Mochovce NPP:

- Replacement of the tubes in the main condensers with new ones made of better quality material. Implementation continued during both planned unit outages.
- Modification of the flow section of the high pressure parts of the MO34 turbines to increase the electrical output of the MO34 turbines by 4x3.81 MWe relative to the current design condition during operation of the reactors to 1375 MWt.
- Modification of the Mochovce 1 and 2 fuel leakage control system.
- Implementation of simulator modifications – the aim was to unify the simulator with the reference unit for training personnel.
- There continued the project for replacement of KTN-type air conditioning units, the mechanical

part and related technological parts.

- Preparatory works for modification of heterogeneous welds up to DN90 and DN250 on steam generators.
- Elaboration of project documentation and preparatory work on projects for the reconstruction of encapsulated conductors and replacement of substations in order to increase the reliability and safety of the four-block operation, elimination of the risk of overloading of substations with the subsequent possible occurrence of fire.
- Replacement of aftercoolers to eliminate malfunctions that could lead to unit inoperability.
- Change of current drive start-up automatics to eliminate obsolescence and increase reliability of oil pump start-up automatics of auxiliary turbogenerator sets.
- Cleaning of the primary coolant volume in the spent fuel pool to reduce the mechanical impurities in the coolant of the pool, the reactor pressure vessel bottom, and the fall arrestors of the emergency control cartridges.

Conventional power projects

Nováky Thermal Power Plant

After 70 years of operation, the production of electricity from coal in Nováky power plant was terminated in December 2023. The most important investment and environmental project at ENO – the impoundment drainage water treatment plant – was completed in 2023. The aim of the project is to implement a technical solution for the treatment of drainage water, which can no longer be returned to the production process after the end of operation. These waters will be treated so that they can be discharged into the Nitra River after 31 December 2023.

At the same time, a number of projects related to the further use and greening of the ENO site following the end of production were being prepared, the implementation of which will be the subject of coming

úložiska. Pre areál odstavenej elektrárne hľadá spoločnosť nové využitie a snaží sa o ďalšie zhodnotenie majetku. Areál elektrární Nováky je 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.

Tepelné elektrárne Vojany

V roku 2023 Slovenské elektrárne prijali strategické rozhodnutie o ukončení výroby elektriny z fosílnych palív v elektrárni Vojany. V elektrárni sa preto už v závere roka rozbehli prípravy na finálne ukončenie výroby.

Aj po ukončení výroby elektriny z fosílnych palív zostane v prevádzke železničná vlečka širokého a normálneho rozchodu. Počas roka 2023 sa poradilo začať spoluprácu s so spoločnosťou EP Cargo, ktorá si okrem spoluužívania vlečky prenájíma od Slovenských elektrární aj lokomotívy a nehnuteľnosti za účelom prevádzky prekladiska poľnohospodárskych komodít. Uvedená spoločnosť pripravuje v blízkej budúcnosti zámer na rozšírenie svojich podnikateľských aktivít v rámci areálu elektrárne. Vlečku spoluužíva aj susediaci závod SWS Vojany, ktorý po nej dopravuje a vo svojom areáli stáča chemické produkty. Tomuto zákazníkovi dodávame okrem elektrickej energie aj technologické teplo na vykurovanie a stáčanie komodít z vlakových cisterien.

Zároveň prebieha príprava viacerých projektov, ktorých realizácia bude pokračovať v ďalších rokoch: rekultivácia odkaliska, rekultivácia zložiska stabilizátu, uzatvorenie areálu EVO, úpravu zdroja tepla pre vlastnú spotrebu EVO a dodávku tepla zákazníkovi, vyhodnocujeme niekoľko potenciálnych spoluprác pre využitie majetku na lokalite. 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.

Vodné elektrárne

Po 33 rokoch od poslednej generálnej opravy a viac ako 105-tisíc hodinách prevádzky spoločnosť na Lipovci zrealizovala generálnu opravu TG1. Opravené boli turbíny, rýchlostné ventily, chladiaca sústava, ale aj čerpací agregát regulátora a elektrohydraulický regulátor.

Slovenské elektrárne pokračovali v generálnej oprave VE Nosice. Opravovali sa turbína, generátor, rýchlostné ventily, chladiaca a mazacia sústava, čerpací agregát regulátora či elektrohydraulický regulátor.

Najdôležitejšou opravou na Čiernom Váhu bola odstávka celej PVE vrátane vypustenia hornej nádrže. Hlavné práce tvorili oprava korózie šikmej časti privádzača P3, oprava obtekaných častí akumuláčného čerpadla AČ 1 a AČ6, zmena napojenia čerpadiel prvého plnenia do privádzača P1, vypustenie privádzačov P1 a P3, vypustenie hornej nádrže a bazéna hornej nádrže či diagnostika transformátorov. Prebehli aj diagnostické kontroly generátorov a generátorových vypínačov, skenovanie asfaltbetónového plášťa hornej nádrže, utesnenie škáry medzi betónmi vtokového objektu a dna asfaltbetónového plášťa hornej nádrže a dilatáčnej škáry či oprava horného vodiaceho ložiska generátora.

Na Čiernom Váhu spoločnosť pokračuje v príprave projektu Integrátor SE, ktorý tvorí modernizácia dvoch strojov a inštalácia veľkého batériového úložiska. V rámci roka 2023 bola ukončená rozsiahla štúdia v spolupráci s renomovanými expertmi z medzinárodnej konzultačnej spoločnosti Mott MacDonald. Najväčším úspechom v projekte je ale jeho zaradenie na PCI zoznam najvýznamnejších energetických projektov v EÚ, ktorý ho oprávňuje na čerpanie dotácií z prestížneho nástroja Connecting Europe Facility.

V roku 2023 Slovenské elektrárne dosiahli prvý úspech v dotáciách so získaním investičnej podpory na úrovni cca 10 mil. eur pri projekte modernizácie TG1 PVE Ružín. Spoločnosť pripravuje projekt modernizácie TG5 na Čiernom Váhu, kde sa tiež uchádza o dotáciu z eurofondov. Slovenské elektrárne začali pripravovať

years. These include, for example the construction of electrolytic hydrogen production or photovoltaic electricity production, the construction of a heat source for ENO's own consumption, the closure of the ENO site, and the reclamation of impoundments. A battery storage project is also under preparation. The Company is looking for a new use for the site of the decommissioned power plant and is seeking to further enhance the value of the asset. The Nováky power plant site is included among the sites being considered in the feasibility study for the potential construction of small modular reactors under the Phoenix project, which the Company began work on at the end of 2023.

Vojany Thermal Power Plant

In 2023, Slovenské elektrárne made a strategic decision to cease production of electricity from fossil fuels at the Vojany power plant. Therefore, preparations for the final shutdown of production started at the end of the year.

The broad and normal gauge rail sidings will remain in operation even after the fossil fuel electricity generation has ceased. During the year 2023, it was advised to start cooperation with EP Cargo, which, in addition to co-use of the siding, also rents locomotives and real estate from Slovenské elektrárne for the purpose of operating a transshipment point for agricultural commodities. The Company is preparing a plan to expand its business activities within the plant site in the near future. The siding is also used by the neighbouring SWS Vojany plant, which transports and bottles chemical products on the siding. We supply this customer with both electrical power and process heat for heating and bottling commodities from tank trains.

At the same time, we are in the process of preparing a number of projects that will continue to be implemented in the coming years: reclamation of the impoundment, reclamation of the stabilized material storage facility, closure of the EVO site, modification of the heat source for EVO's own consumption and heat supply to the customer, and we are evaluating a number of potential

collaborations for the use of the property on the site. The Vojany power plant site is also included among the sites being considered in the feasibility study for the potential construction of small modular reactors under the Phoenix project, which the Company began work on at the end of 2023.

Hydropower Plants

After 33 years since the last overhaul and more than 105 000 hours of operation, the company carried out an overhaul of the TG1 at Lipovec. The turbines, quick couplers, cooling system, as well as the pumping unit of the regulator and the electro-hydraulic regulator were repaired.

Slovenské elektrárne continued the overhaul of the Nosice hydropower plant. The turbine, generator, quick couplers, cooling and lubrication system, regulator pumping unit and electro-hydraulic regulator were repaired.

The most important repair on the Čierny Váh was the shutdown of the entire pumped storage hydropower plant, including the release of the upper reservoir. The main works consisted of repairing the corrosion of the inclined part of the P3 feeder, repairing the bypassed parts of the accumulation pumps AČ 1 and AČ6, changing the connection of the first filling pumps to the P1 feeder, draining the P1 and P3 feeders, draining the upper tank and the upper tank pool and diagnostics of the transformers. Diagnostic checks of the generators and generator switches, scanning of the asphalt concrete shell of the upper tank, sealing of the joint between the concrete of the intake structure and the bottom of the asphalt concrete shell of the upper tank and the expansion joint, and repair of the upper generator guide bearing were also carried out.

On the Čierny Váh, the Company continues to prepare the Integrátor SE project, which consists of the modernisation of two machines and the installation of a large battery storage facility. An extensive study

pilotný projekt spojenia batériového úložiska s PVE Dobšiná.

Na viacerých vodných elektrárňach prebehla výmena regulátorov turbíny, budenia a elektrických ochrán. Regulátory turbíny a budenia sa vymenili na TG2 VE Mikšová, TG1 a TG2 VE Veľké Kozmálovce (iba regulátor budenia). Elektrické ochrany Slovenské elektrárne vymenili v TG2 a TG4 PVE Liptovská Mara, TG1 a TG2 VE Sučany.

Okrem uvedených projektov prebiehali práce a bola ukončená realizácia na riadiaceho informačného

systému (RIS) VE Nosice TG1, VE Lipovec TG1 a VE Mikšová TG2, pričom výsledkom predmetnej realizácie bolo zvýšenie spoľahlivosti zariadení, zníženie nákladov na prevádzku a údržbu. Zároveň sa zvýšila bezpečnosť riadenia vodných elektrární a znížila sa pravdepodobnosť poruchových stavov, výpadkov vo výrobe a kvalita diaľkového monitorovania a vyhodnocovania stavu technologických zariadení.

Aj v roku 2023 sme zvýšili počet vodných elektrární s certifikáciou na poskytovanie podporných služieb.

was completed in 2023 in collaboration with renowned experts from the international consultancy Mott MacDonald. But the biggest success of the project is its inclusion on the PCI list of key energy infrastructure projects in the EU, which entitles it to receive subsidies from the prestigious Connecting Europe Facility.

In 2023, Slovenské elektrárne achieved its first success in subsidies by obtaining investment support at the level of approximately €10 million for the TG1 modernisation project of Ružín pumped storage hydropower plant. The Company is preparing a project for modernisation of the TG5 on the Čierny Váh, where it is also applying for a subsidy from the EU funds. Slovenské elektrárne has started preparing a pilot project to connect the battery storage with Dobšiná pumped storage hydropower plant.

Turbine controllers, excitation and electrical protection have been replaced at several hydropower plants. The turbine and excitation controllers were replaced on TG2

VE Mikšová, TG1 and TG2 VE Veľké Kozmálovce (only the excitation controller). The electrical protections of Slovenské elektrárne were replaced in TG2 and TG4 of Liptovská Mara pumped storage hydropower plant, TG1 and TG2 of Sučany pumped storage hydropower plant.

In addition to the above projects, work was carried out and the implementation was completed on the control information system (RIS) at TG1 of Nosice HPP and, HPP Lipovec TG1 and TG2 of Mikšová HPP, resulting in an increased reliability of the equipment, reduced costs for their operation and maintenance. At the same time, the safety of hydropower plants' control and management was increased and the likelihood of fault states, production outages in the quality of remote monitoring and evaluation of the state of technological equipment was decreased.

Also in 2023, we increased the number of hydropower plants certified to provide ancillary services.





**Bezpečnosť, kontrola
a systém riadenia**
*Safety, Inspection
and Management
System*

Integrovaná politika

Preambula

Najvyššou prioritou spoločnosti Slovenské elektrárne a.s., (ďalej len „spoločnosť“) je bezpečnosť⁸, 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.

Zásady

1. Udržiavať Integrovaný systém manažérstva⁹ (ISM) v súlade s modelom GOSP¹⁰ ako nástroj riadenia spoločnosti a trvale zlepšovať jeho efektívnosť a výkonnosť tak, aby spoločnosť neustále dosahovala všetky stanovené ciele, uspokojovala požiadavky zainteresovaných strán¹¹, 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

⁸ Bezpečnosť – zahŕňa oblasti: bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci, ochrana pred požiarimi, prevencia závažných priemyselných havárií, havarijné plánovanie a pripravenosť, security 5, v jadrových zariadeniach (JZ) aj jadrová bezpečnosť a radiačná ochrana.

⁹ Integrovaný 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, metrologie a rizík.

¹⁰ GOSP – model riadenia a dohľadu (GOSP – Governance, Oversight, Support and Perform), ktorý zabezpečuje, že každý zamestnanec jasne rozumie svojej roli a úlohám v rámci spoločnosti, a to prostredníctvom zavedenia štandardizovaných politík, programov, procesov a postupov podľa najlepšej praxe. Sú jednoznačne rozlíšené zodpovednosti medzi vlastníctvom za štandardy (riadenie a dohľad) a ich realizáciou (podpora a výkon).

¹¹ Zainteresovaná strana – osoba alebo skupina, ktorá sa zaujíma o výkonnosť alebo úspech organizácie. Napríklad: zákazníci, dozorné orgány, vlastníci, zamestnanci, dodávateľia, banky, odborové organizácie, partneri, orgány štátnej správy a samosprávy, záujmové zväzy a združenia, regióny, spoločnosť, verejnosť.

Integrated policy

Preamble

The highest priority in Slovenské elektrárne, a.s. (hereinafter the “Company”) is safety⁸, which is always superior to production requirements and business profit.

At nuclear installations, which are a unique technology, the priority is to continuously improve and maintain a high level of nuclear safety and radiation protection in accordance with world best practices.

The key principle applied at all levels of the Company is that every Company employee is responsible for the safety and quality of their work, recognising the risks involved.

Principles

1. To maintain the Integrated Management System⁹ (IMS) in line with the GOSP model¹⁰ as a corporate governance tool and continuously improve its efficiency and performance so that the Company continuously achieves all its objectives, meets stakeholders¹¹ requirements, fulfils relevant legal and other requirements, and thereby ensures sustainable development. The identified Company processes, activities, and continuous improvement projects are managed with regard to the principles and approaches of the integrated risk management system, which is part of the general framework for strategic and operational management and Company decision-making.

⁸ Safety – includes the following areas: occupational health and safety, fire safety, prevention of severe industrial accidents, emergency planning and preparedness, security 5 at nuclear installations (nuclear power plants), including nuclear safety and radiation protection.

⁹ Integrated management system (IMS) – a management system for guiding and achieving the organisation’s goals in an efficient and effective way. It includes quality, safety (including security 5), environmental, metrology and risk management systems.

¹⁰ GOSP – Governance, Oversight, Support and Perform – a model that ensures that each employee has a clear understanding of their role and tasks within the Company by means of the implementation of standardised policies, programmes, processes and procedures according to best practices. There is a clear distinction of responsibilities between ownership of the standards (management and oversight) and their implementation (support and perform).

¹¹ Stakeholder – a person or group interested in the performance or success of the organisation. For example: customers, regulators, owners, employees, suppliers, banks, trade unions, partners, government and local authorities, interest unions and associations, regions, society, the public.

2. To define long-term and short-term objectives and tasks, to periodically review this Policy and fulfilment of defined objectives and tasks at all levels of governance. With a view to achieving the objectives, to ensure the availability of resources to seize opportunities and minimise risks and possible losses to an acceptable level necessary for innovative solutions.
3. To satisfy the needs and expectations of stakeholders and customers in the provision of products and services, including continuous verification of their satisfaction and to pursue an open and constructive dialogue.
4. To manage risk strategy effectively and comprehensively to increase the likelihood that the Company, programme or project will achieve its objectives. To timely identify and analyse in particular the risks jeopardising the safety and health of employees, the public, the environment and the Company’s assets. To use best practices in identifying, analysing, evaluating, monitoring, and effective and comprehensive risk management with relevant periodic outputs communicated to the Company management for the purposes of effective Company governance.
5. To create conditions to protect employees’ health at work. To monitor and evaluate indicators of the impact of the operation of production equipment on occupational health and safety, the environment (including possible radiation exposure), and Company’s assets. To ensure that security measures and procedures are documented, the necessary measures are taken, and compliance is monitored.
6. To contribute to the environmental protection through technologically meaningful reduction in the

technologicky zmysluplným znižovaním produkcie odpadov, emisií do ovzdušia, výpustí do vôd a pôdy s dôrazom na prevenciu znečisťovania. Zodpovedne riadiť používanie chemických látok. Aktívne a efektívne riešiť negatívne dôsledky svojich činností vzniknutých v minulosti.

7. Zabezpečovať požadovaný počet vybraných a odborne spôsobilých zamestnancov. Podporovať udržiavanie a prehĺbovanie 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 Security¹² a ochrany životného prostredia. Činnosti v rámci zavedeného ISM vykonávať výhradne podľa platných dokumentovaných postupov.
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 ALARA¹³. V technických opatreniach uplatňovať stratégiu ochrany do hĺbky, preventívnymi opatreniami minimalizovať riziko vzniku úrazov, chorôb z povolenia, prevádzkových udalostí, závažných priemyselných havárií a environmentálnej degradácie.
12. Úsporne využívať energie a suroviny, podporovať využívanie obnoviteľných zdrojov. Rozvoj výrobnotechnickej základne a nové projekty orientovať na technológie, ktoré zabezpečujú znižovanie

negatívneho vplyvu prevádzky na bezpečnosť a zdravie zamestnancov, na životné prostredie a prispievajú k udržateľnému rozvoju a k znižovaniu emisií CO₂.

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

Integrovaný systém manažérstva

Integrovaný systém manažérstva (ISM) spoločnosti je základným pilierom pre stanovovanie Integrovannej 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 Traits of a Healthy Nuclear Safety Culture), 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, zastrešovania, 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,

creation of waste, air emissions, discharges into the water and soil, with an emphasis on pollution prevention. To manage the use of chemical substances responsibly. To actively and effectively deal with the adverse consequences of our activities from the past.

7. To ensure the required number of selected and professionally qualified employees. To promote the maintenance and deepening of the staff qualifications and knowledge, and knowledge management.
8. To continually require that the Company employees and supplier employees continually adhere to the principles and features of the strong healthy and safety culture and risk management, to motivate them to professional behaviour and exceptional performance in accordance with the declared Values and Behaviours Model, to respect the principles of the Ethics Code and Zero Corruption Tolerance, to apply open communication about problems, to adhere to the Security¹² principles and environmental protection. To perform the activities in the framework of the IMS exclusively according to the applicable documented procedures.
9. In selecting contractors, to emphasise their competence to meet qualification, qualitative and quantitative requirements, taking into account their approach to the IMS and the principles of the Code of Ethics and Zero Corruption Tolerance.
10. To maintain an effective crisis and emergency preparedness and response system, including the provision of the necessary resources, infrastructure and staff training.
11. To apply the ALARA¹³ principle at nuclear installations. To apply a strategy of in-depth protection in technical measures through preventive measures minimising the risk of injury, occupational diseases, operational incidents, significant industrial accidents and environmental degradation.
12. To save energy and raw materials, to promote

the use of renewable resources. To direct the development of the production and technical base and new projects on technologies that reduce the adverse impact from the operation on employee health and safety, on the environment, and which contribute to sustainable development and reduction of CO₂ emissions.

13. To manage the existing nuclear power plant production and technical base so that it can be used in the long term. To ensure the long-term operation programme, including managerial, material and human resources for its implementation.

Integrated Management System

The Integrated Management System (IMS) of the Company is an essential pillar for setting the Integrated Policy and the main objectives and tasks of the organisation as well as meeting them in an efficient and effective way. It also ensures that all relevant stakeholders' requirements, i.e. shareholders, customers, contractors, and the public, supervisors and employees, are met.

In accordance with the defined characteristics of a healthy nuclear safety culture (according to WANO PL 2013-1 Traits of a Healthy Nuclear Safety Culture), IMS provides the organisational structure and direction of the Company in a way that promotes the development of a safety culture along with achieving the highest level of nuclear safety. The IMS defines a working environment in which personnel resolve security issues without undue delay, fear of persecution, intimidation, reprisals or discrimination.

The IMS includes the following key principles, approaches and values:

- safety first, each Company employee is personally responsible for and contributes to increasing the

¹²Security – zahŕňa oblasti: krízové plánovanie a riadenie; plánovanie kontinuity činností; ochrana dobrého mena spoločnosti, utajovaných skutočností, obchodného tajomstva, osobných údajov; riadenie fyzickej ochrany, informačnej/kybernetickej, finančnej, obchodnej a administratívnej bezpečnosti.

¹³Princíp ALARA - As Low As Reasonably Achievable – Tak nízko, ako je rozumné dosiahnuteľné, s cieľom neustále znižovať radiačnú záťaž v jadrových zariadeniach a v ich okolí.

¹²Security – covers the areas of: crisis planning and management; business continuity planning; protection of the Company's reputation, classified information, trade secrets, personal data; management of physical protection, information/cyber, financial, business and administrative security.

¹³ALARA principle – As Low As Reasonably Achievable – in order to continuously reduce the radiation exposure in and around nuclear installations.

- 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 štandardov 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.
- Požiadavky a odporúčania relevantných predpisov Medzinárodnej agentúry pre atómovú energiu

(MAAE) vo Viedni, najmä GSR Part 2 Leadership and Management for Safety. General Safety Requirements, 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 a ďalších.
- Skúsenosti a informácie získané z interných a externých prevádzkových udalostí, z výsledkov samohodnotení a benchmarkingov (porovnávanie sa s najlepšimi v rámci odvetvia) 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 2023 preverená uznávanou akreditovanou nezávislou autoritou. Výsledkom toho je, že spoločnosť obhájila certifikáty podľa medzinárodných štandardov ISO 9001, ISO 14001 a ISO 45001 a potvrdila svoju orientáciu na integráciu a neustále zlepšovanie.

safety level

- focus on prevention, risk management and opportunities for continuous improvement and learning
- promotion of the optimum course of processes using an adequate organisational structure
- provide information about process performance and the performance of the whole Company
- use of results, operational experience and proposals from ongoing IMS continuous improvement projects
- focus on internal and external customers, provision of information about the satisfaction of customers and other stakeholders, flexible response to eligible requirements of the stakeholders

The basic requirements to be met by the IMS are the generic requirements of the international standards ISO 9001, ISO 14001 and ISO 45001.

Slovenské elektrárne as an operator of nuclear installations and holder of a licence for the construction and commissioning of nuclear installations must respect and apply a number of legal and other requirements and recommendations, but especially the following:

- legislative requirements set out in the Act of the National Council of the Slovak Republic no. 541/2004 Coll. on the peaceful use of nuclear energy (the Atomic Act) as amended and subsequent implementing decrees issued by the

- Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic
- requirements and recommendations of the relevant regulations of the International Atomic Energy Agency in Vienna (IAEA), in particular GSR, Part 2 Leadership and Management for Safety. General Safety Requirements, for the management systems, that are to integrate strategy, planning and objectives in the field of safety, occupational health and safety, environment, quality assurance, economic aspects and other areas such as social responsibility, etc.
- recommendations from peer reviews and missions of international organisations (WANO, OSART) and inspections by supervisors such as the NRA SR, NLI SR and others
- experience and information obtained from internal and external operational events, from the results of self-assessments and benchmarking carried out in cooperation with foreign nuclear power plant operators
- recommendations and experiences of domestic and foreign consulting and advisory companies
- continuous improvement projects.

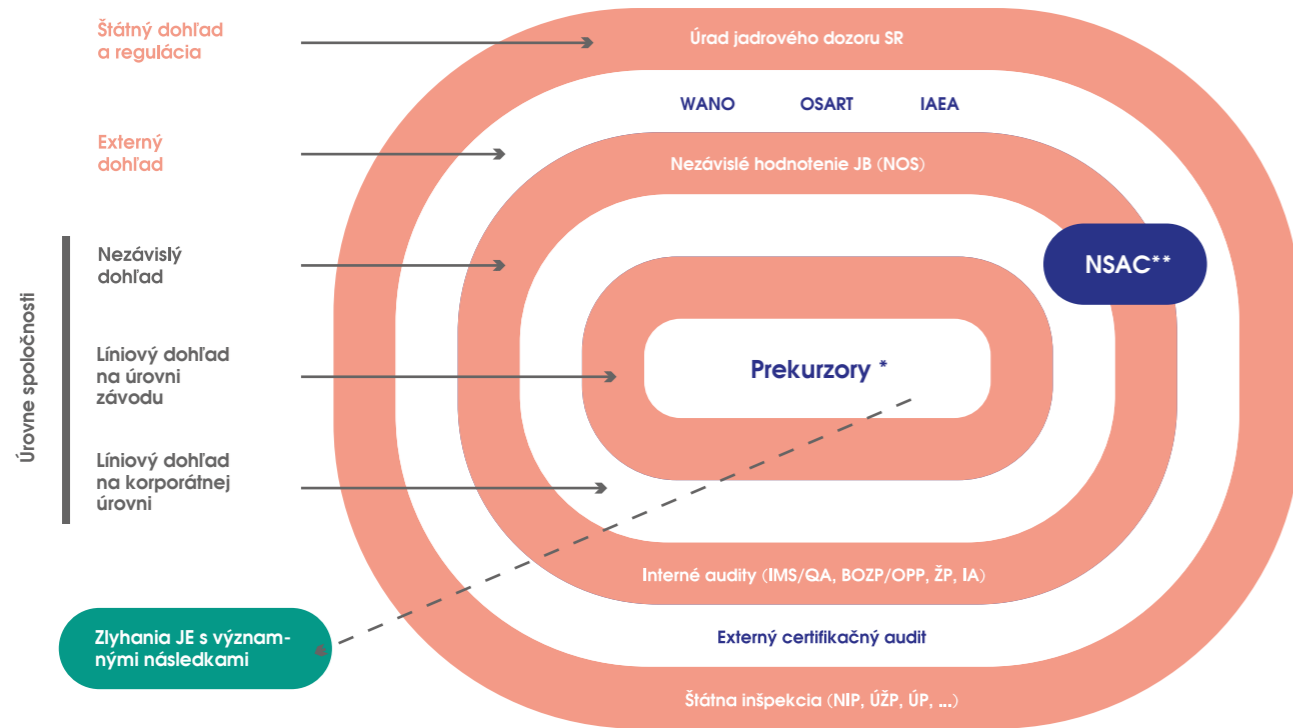
Functionality and efficiency of the IMS was reviewed in 2023 by a renowned independent accredited authority. As a result, the Company had its certificates renewed under international standards ISO 9001, ISO 14001 and ISO 45001, confirming its orientation on integration and continuous improvement.



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 preverok. Zistenia identifikované v rámci procesu nezávislej spätnej väzby sú súčasťou programu nápravných opatrení a procesu trvalého zlepšovania spoločnosti.



* Prekurzory: Skryté procesné a/alebo organizačné nedostatky

** NSAC: Nezávislý externý poradný výbor JB

Kvalita

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

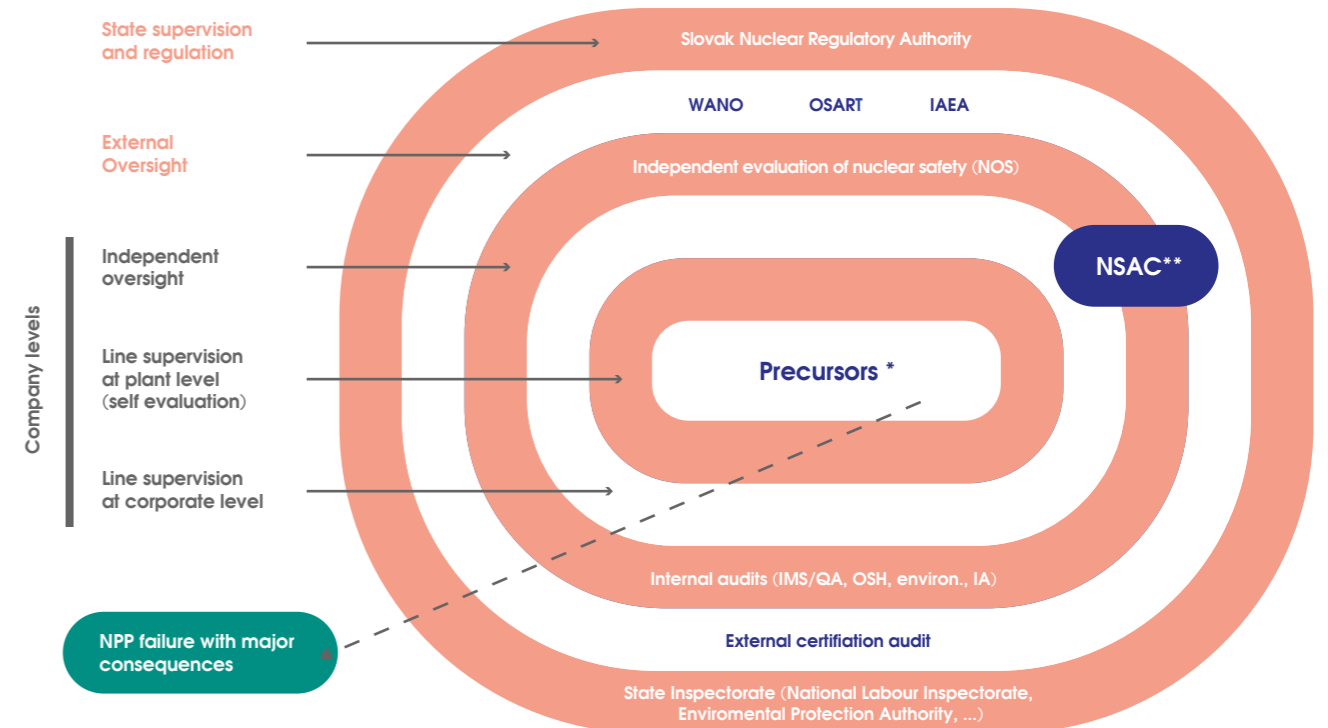
Dôležitým ukazovateľom zdravej spoločnosti je schopnosť definovať ambiciózne hlavné ciele a taktiež zabezpečiť zdroje a riadené podmienky pre dosiahnutie a splnenie týchto cieľov.

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.

Governance and Oversight Model

The established “Governance and Oversight Model” contains the essential attributes of corporate governance and oversight, including the key elements needed for continuous achievement and sustainment of a high level of operational safety, reliability and sustainability of production sources.

The model is a set of policies, processes, programmes, self-assessments, as well as independent audits and reviews, including international peer reviews. The findings identified in the independent feedback process are part of the corrective action programme and the Company’s continuous improvement process.



* Precursors: Latent process and/or organisational shortcomings

** NSAC: Independent external advisory committee for nuclear safety

Quality

The quality management system (QMS) is one of the key pillars of the IMS.

An important indicator of a sound company is the ability to define ambitious main goals as well as to provide resources and controlled conditions to achieve and meet these goals.

One of the prerequisites for the successful fulfilment of the goals also includes the process approach efficiently applied at Slovenské elektrárne within the “Company’s Process Model” framework, the Company’s key performance indicators or process documentation.

Účinnosť a efektívnosť ISM bola v roku 2023 preverená prostredníctvom 6 integrovaných procesných auditov ISM koordinovaných s útvarmi Riadenia rizík spoločnosti a Nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti, BOZP a OPP a zrealizovaných na Riaditeľstve a vo vybraných závodoch a prevádzkarňach spoločnosti. 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 2023 vykonaných 33 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.

System 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 2023 boli zaznamenané u zamestnancov spoločnosti Slovenské elektrárne dva registrované pracovné úrazy (ani jeden z nich nebol klasifikovaný ako závažný) a 5 evidovaných pracovných úrazov.



In 2023, the efficiency and effectiveness of the IMS was verified through 6 integrated IMS process audits, coordinated with Company Risk Management and Independent Nuclear Safety Oversight, OHS and Fire Protection department, and conducted at the Headquarters and at selected plants / establishments of the Company. The findings are used on an ongoing basis for the continuous improvement of the IMS through action plans and defined actions.

Slovenské elektrárne is aware of the responsibility resulting from its area of activity, and also the fact that the responsibility cannot be passed on to its contractors. Therefore, in 2023, 33 external (customer) audits were carried out at the selected contractors having a potential impact on nuclear safety. The audits were carried out by qualified auditors in the presence of technical experts from the areas of Nuclear Operation or Asset Management. The results from audits at contractors serve for overall improvements in contractors' performance, streamlining the procurement process and raising the safety and reliability of the nuclear power plants.

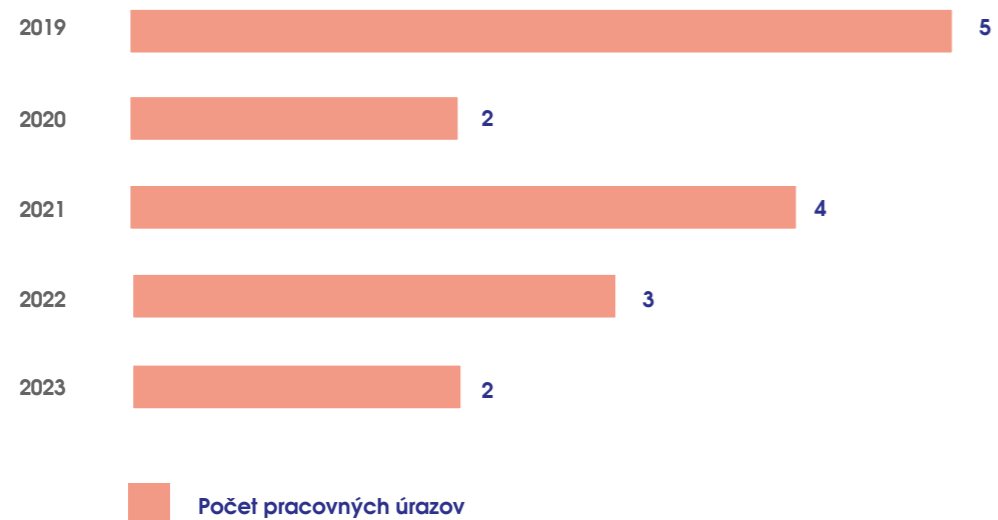
Safety Management System

Occupational health and safety

Assessment of occupational health and safety and the development of the occupational injury rate at SE is carried out in accordance with the requirements of Act no. 124/2006 on occupational health and safety, as amended, STN ISO 45001:2009 and the Company's internal regulations.

In 2023, Slovenské elektrárne two registered occupational accidents (none of them classified as serious) and 5 recorded occupational accidents were recorded for the Company's staff.

Registrované pracovní úrazy zaměstnanců společnosti – vývoj



Registered occupational accidents of SE employees – trend



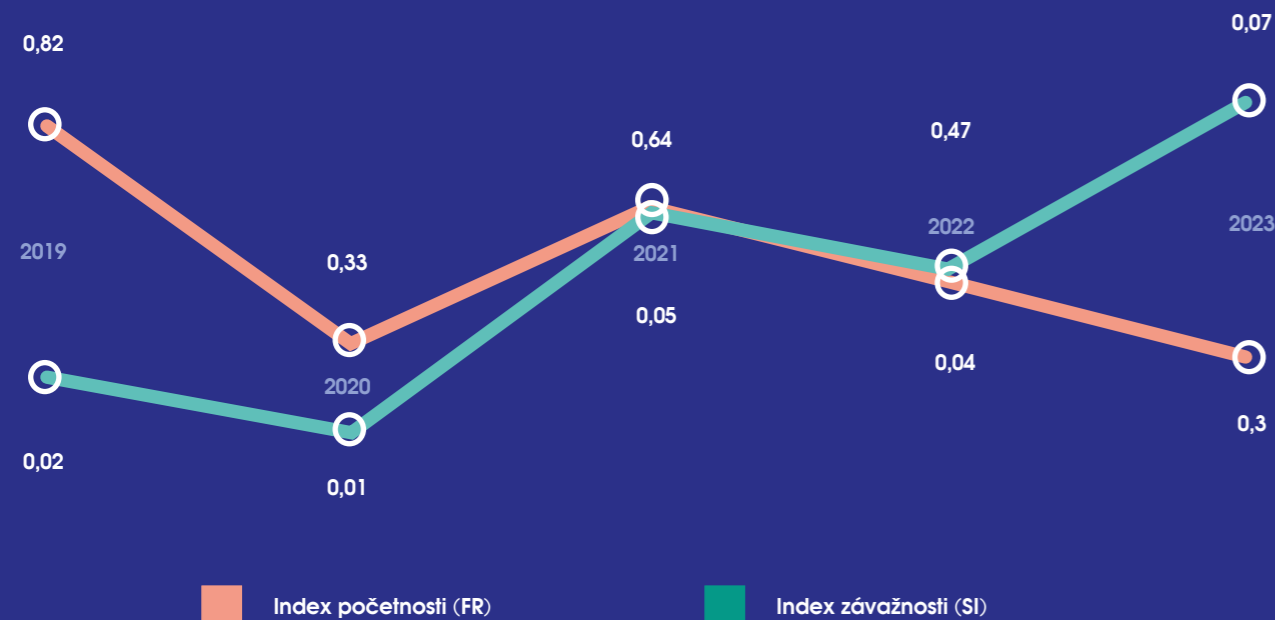
Evidované pracovní úrazy zaměstnanců společnosti – vývoj



Recorded occupational accidents of SE employees – trend



Úrazová početnosť (FR)¹⁴ a úrazová závažnosť (SI)¹⁵ u zamestnancov spoločnosti



¹⁴ 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: $FR = (\text{počet úrazov} / \text{odpracované hodiny}) \times 10^6$

¹⁵ 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: $SI = (\text{počet zameškaných dní} / \text{odpracované hodiny}) \times 10^3$

Frequency rate (FR)¹⁴ and severity index (SI)¹⁵ of SE employees



¹⁴ Frequency Rate (FR): The number of occupational accidents that occurred and were recorded, other than accidents that occurred on the way to/from work, per million hours worked: $FR = (\text{number of accidents} / \text{hours worked}) \times 10^6$

¹⁵ Severity Index (SI): The number of working days lost as a result of occupational accidents that occurred and were recorded, other than accidents that occurred on the way to or from work, per thousand hours worked: $SI = (\text{number of days lost} / \text{hours worked}) \times 10^3$

Kontrolná činnosť

Kontrolná činnosť v oblasti BOZP bola v roku 2023 vykonávaná v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti a interných požiadaviek. U zamestnancov spoločnosti bolo odbornými pracovníkmi BOZP vykonaných 1134 kontrol a zistených 991 nedostatkov, u dodávateľov bolo (vrátane kontrol vykonaných na projekte dostavby MO34) vykonaných 3945 kontrol a zistených 9449 nedostatkov. Vedúci zamestnanci vykonali 2761 pochôdzkových kontrol, pri ktorých zistili 1656 nedostatkov.

Štátny odborný dozor vykonal v roku 2023 na pracoviskách Slovenských elektrární celkovo 15 kontrol, pri ktorých bolo zistených 20 nedostatkov.

Hlavné iniciatívy v oblasti BOZP a OPP

V roku 2023 Slovenské elektrárne prijali nové nástroje pre zvýšenie bezpečnosti v rámci kampane s názvom Nulová úrazovosť, bezpečnosť bez kompromisov. V rámci kampane generálny riaditeľ vyhlásil súťaž o Pohár bezpečnosti, ktorý získa lokalita, ktorá dosiahne v oblasti bezpečnosti najlepšie výsledky podľa stanovených kritérií. Ako prvý víťazný závod získal putovný pohár bezpečnosti a plaketu závod EBO. Do hodnotiacich kritérií Pohára bezpečnosti boli zaradené aj schválené podnety zamestnancov v oblasti bezpečnosti, zadané zamestnancami v rámci platformy Bezpečnosť v kocke. Tieto sa vyhodnocovali v pracovnej skupine Peer Group BOZP. Za rok 2023 bolo v rámci uvedenej iniciatívy schválených 40 podnetov zamestnancov.

V rámci iniciatívy Nulová úrazovosť, bezpečnosť bez kompromisov bola zavedená aj tzv. Bezpečnostná téma týždňa – komunikovanie a diskutovanie určenej bezpečnostnej témy na daný týždeň na začiatku každej porady, meetingu.

Taktiež bol modifikovaný formát pravidelných stretnutí s dodávateľmi na jednotlivých závodoch, v rámci ktorých boli zavedené aj pravidelné bezpečnostné pochôdzky. Tieto stretnutia boli vykonávané v kvartálnych intervaloch.

V roku 2023 bola v rámci podpory ochrany a prevencie pred respiračnými ochoreniami realizovaná distribúcia vitamínových balíčkov a AG COVID testov zamestnancom SE, a.s.

Investície do zvyšovania bezpečnosti

Spoločnosť preinvestovala v roku 2023 celkovo 8,187 mil. eur do projektov, ktoré znamenali, okrem iného, aj prínos v oblasti zvýšenia bezpečnosti. Napríklad:

- Bohunice – stabilné kotviace body v technologických objektoch, detekcia dymu na TG, výmena ističov rozvádzačov 1(2)ED a 1(2)ED11, prechodové skrine pre superhavarijné a vysokotlaké čerpadlá, úpravy v technologických stavebných objektoch, modifikácia osvetlenia v miestnostiach reléových ochrán.
- Mochovce – výmena armatúr pre havarijné vypúšťanie vodíka, rekonštrukcia chladiacich veží 12, 22.
- Vodné elektrárne – stabilizácia vtokových krídiel VE Lipovec, náklon betónového bloku VE Mikšová, prechod z R22kV rozvodne k odpojovačom 110 kV VE Orava, modernizácia zdrojov zaisteného napájania, modernizácia regulátorov budenia, modernizácia regulátora turbíny, modernizácia vonkajšieho osvetlenia areálu VE Nosice, modernizácia požiarnych dverí administratívnej budovy Trenčín.

Ochrana pred požiarmi

Hodnotenie stavu ochrany pred požiarmi je v Slovenských elektrárňach vykonávané v súlade s požiadavkami zákona č. 314/2001 Z. z. o ochrane pred

Inspection activities

In 2023, inspection activity in the area of occupational health and safety was carried out in accordance with the approved plans for inspection activities and internal requirements. Regarding the Company employees, 1134 inspections were carried out by OH&S specialists, revealing 991 deficiencies; in case of contractors (including inspections carried out on the MO34 Completion Project) it was 3945 inspections with 9449 deficiencies found. Senior staff carried out 2761 walk-through inspections, finding 1656 deficiencies.

A total of 15 inspections were carried out at Slovenské elektrárne workplaces by state professional supervision in 2023, resulting in the detection of 20 deficiencies.

Main Initiatives in the Area of OH&S and FP

In 2023, Slovenské elektrárne adopted new tools to improve safety under the campaign called Zero Injury, Safety without Compromise. As part of the campaign, the General Director has launched a competition for the Safety Cup, which will be awarded to the site that achieves the best safety performance according to set criteria. As the first winning plant, the EBO plant was awarded the safety cup and a plaque. Approved employee safety submissions, entered by employees on the Safety in Brief platform, were also included in the Safety Cup judging criteria. These were evaluated in the OHS Peer Group. For the year 2023, 40 employee suggestions were approved under the above initiative.

As part of the Zero Injury, Safety Without Compromise initiative, a Safety Topic of the Week was introduced – communicating and discussing the designated safety topic for the week at the beginning of each meeting.

The format of regular meetings with suppliers at individual plants has also been modified and regular safety walkabouts have been introduced. These meetings were conducted at quarterly intervals.

In 2023, the distribution of vitamin packs and AG COVID tests to employees of Slovenské elektrárne, a. s. was carried out to promote the protection and prevention of respiratory diseases.

Investments to Improve Safety

The Company invested a total of €8.187 million in 2023 into projects which, among other things, brought benefits in terms of increased safety. For example:

- Bohunice – stable anchor points in technological objects, smoke detection on turbogenerators, replacement of circuit breakers of switchboards 1(2)ED and 1(2)ED11, transition cabinets for super emergency and high pressure pumps, modifications in technological construction objects, modification of lighting in relay protection rooms.
- Mochovce – replacement of fittings for emergency hydrogen discharge, reconstruction of cooling towers 12, 22.
- Hydroelectric power plants – stabilisation of the inlet wings of the Lipovec power plant, inclination of the concrete block of the Mikšová power plant, transition from the R22kV substation to the 110 kV disconnectors of the Orava power plant, modernization of the assured power supply sources, modernisation of the excitation controllers, modernisation of the turbine controller, modernisation of the external lighting of the Nosice power plant, modernisation of the fire doors of the Trenčín administrative building.

Fire protection

The assessment of the state of fire protection is carried out in SE in accordance with the requirements of Act no. 314/2001 Coll. on fire protection, as amended, ISO 14001:2015, and in accordance with the Company's internal regulations.

požiarmi v znení neskorších predpisov, ISO 14001:2015 a v súlade s internými predpismi spoločnosti.

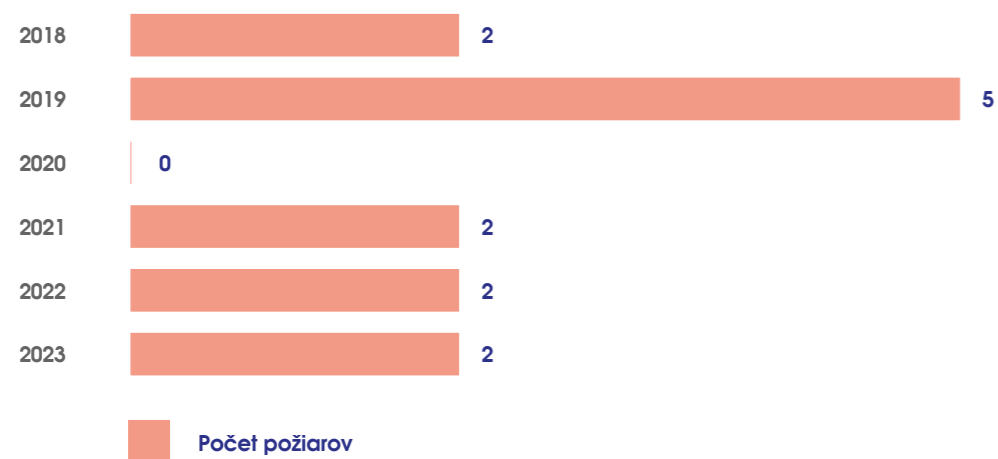
V roku 2023 spoločnosť SE zaznamenala dva požiare, požiar následkom tepelnej degradácie – stropného

neónového svietidla v kancelárii v EMO a požiar svietidla pri výkone prác dodávateľa v technologických priestoroch v EVO. Pri požiaroch nevznikli škody na majetku spoločnosti.

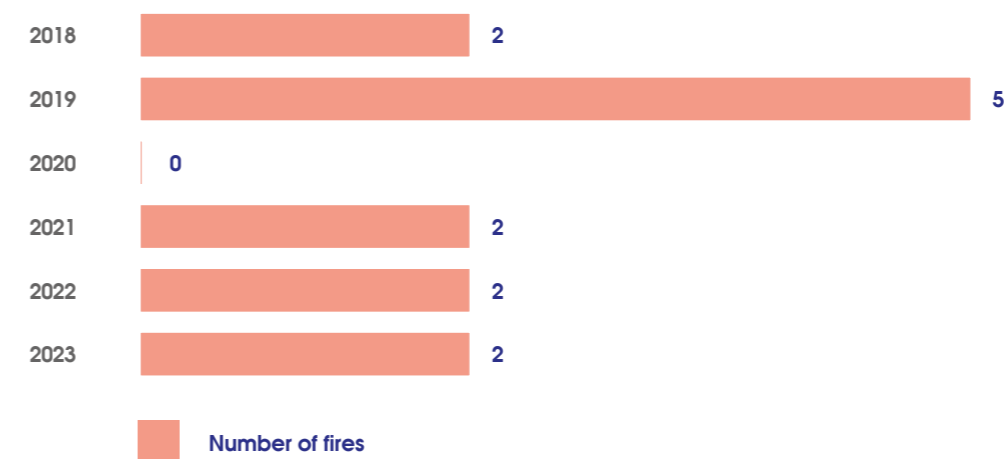
In 2023, SE recorded two fires, a fire due to thermal degradation – a neon ceiling luminaire in an office at EMO and a luminaire fire while a contractor was

performing work in the process area at EVO. The fires did not cause any damage to Company property.

Vývoj požiarovosti



Number of fires – trend



Kontrolná činnosť

Vlastná kontrolná činnosť odborných útvarov v oblasti prevencie ochrany pred požiarmi bola vykonávaná v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti na rok 2023 technikmi požiarnej ochrany. Bolo vykonaných 1307 preventívnych protipožiarnych prehliadok a zistených 626 nedostatkov. Zo strany štátneho požiarneho dozoru bolo v roku 2023 vykonaných 15 protipožiarnych kontrol pri ktorých bolo zistených 20 nedostatkov, ktoré boli v stanovených termínoch odstránené.

V EMO sa v roku 2023 konala previerka poisťovacích spoločností EMANI, ELINI a Slovenského jadrového poisťovacieho poolu, za účasti inšpektorov z Francúzska, Belgicka, Veľkej Británie, Ukrajiny, Čiech a Slovenska. Vykonali obhliadku elektrárne za účelom identifikovania poistných rizík. V oblasti jadrovej a požiarnej bezpečnosti, prevádzky jadrovej elektrárne a pripravenosti na núdzové situácie.

Prevádzkové udalosti v spoločnosti, hodnotenie INES 1

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

V roku 2023 bola v EBO zaznamenaná jedna udalosť hodnotená podľa stupnice INES stupňom „1“. Išlo o udalosť číslo 006_2023_EBO34_UZ2_AKP „Poškodené drevené nosníky VCHV a pád častí výplne VCHV11 do bazéna“.

Priemerný počet automatických odstavení AO1 na blok v SE

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

V roku 2023 nebola na blokoch EMO zaznamenaná žiadna prevádzková udalosť hodnotená podľa medzinárodnej stupnice hodnotenia jadrových udalostí (INES) stupňom 1, teda ako udalosť s nízkym potenciálnym dopadom na bezpečnosť. V roku 2023 nebola na EBO4 a EMO zaznamenaná žiadna prevádzková udalosť, pri ktorej by došlo k automatickému odstaveniu reaktora.

Jadrová bezpečnosť

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 (JE).

Inspection activities

The internal inspection activities of the fire prevention expert units were carried out by the fire prevention technicians in accordance with the approved inspection plans for 2023. Some 1307 preventive fire protection inspections were performed during which 626 shortcomings were detected. In 2023, the state inspection authority carried out 15 fire inspections, detecting 20 deficiencies that were remedied within the set deadlines.

In 2023, EMO held an inspection of the insurance companies EMANI, ELINI and Slovak Nuclear Insurance Pool, with the participation of inspectors from France, Belgium, Great Britain, Ukraine, Czech Republic and Slovakia. They conducted a survey of the plant to identify insurance risks. In the field of nuclear and fire safety, nuclear power plant operations and emergency preparedness.

Operational Events in the Company, INES 1 Evaluation

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

In 2023, there was one event in EBO rated “1” on the INES scale. It was event number 006_2023_EBO34_UZ2_AKP “Damaged wooden beams of a ventilator cooling tower (VCHV) and fall of parts of the filling of VCHV11 into the pool”.

Average Number of Automatic Reactor Scrams (AO1) per Unit at SE

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
number	0.25	0.25	0.25	0	0	0	0.25	0	0	0	0	0.25	0.25	0

In 2023, no INES grade 1 operation events were recorded at EMO units, meaning an event with a low potential safety impact. In 2023, there was no operational event recorded at EBO4 and EMO that would cause a reactor scram.

Nuclear safety

Slovenské elektrárne fulfils its vision and mission in accordance with its integrated safety policy. Safety, in particular nuclear safety and radiation protection, of which they are integral parts, is represented in the Company management and is the basic pillar of the Company's operation with greater priority than production targets and business profit.

The basic approach in the use of nuclear energy is to make continuous improvements in processes, the organisation of activities, staff training and the implementation of necessary technical improvements. The objective is to ensure a high level of nuclear safety and reliability of equipment and personnel at nuclear power plants (NPPs).

Radiačná ochrana

Spoločnosť naplňa 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)¹⁶

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

V roku 2023 nedošlo k prípadu prekročenia limitov individuálnych dávok personálu. Nevyskytla sa žiadna radiačná nehoda ani havária. Aktivity 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

¹⁶ Nakoľko v Jaslovských Bohuniciach sú v prevádzke 2 bloky a v Mochovciach 3 bloky, priemerná kolektívna efektívna dávka na blok dosiahla v EBO 162 a v EMO 65 man mSv.

Radiation protection

SE complies with requirements for the radiation protection of people and the environment from radiation and its effects, including means for ensuring radiation protection.

The ALARA principle (As Low As Reasonably Achievable) is the basic principle for radiation protection and is applied for management of personal doses of employees and contractors, the generation of radioactive waste and the release of radioactive substances into the environment. Personal doses of

SE employees and contractors are significantly below the radiation limits. Under legislation, such activities that entail the radiation exposure of workers or inhabitants are permitted only when justified. The Company has long achieved excellent results in radiation protection.

The collective effective dose of ionising radiation of power plant and contractor staff is at a very low level, and Slovak units are in the world top ten among pressurised water reactor operators.

Average collective effective dose at Slovenské elektrárne, a. s. (in man mSv)¹⁶

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

There was not a single case in 2023 where the individual dose limits of personnel were exceeded. There was no radiation incident or accident. Gases and liquids discharged into the environment had low levels of radioactivity and were within permissible guide values or annual benchmark levels. For the purposes of protection of the population, this means the maximum calculated individual effective dose rate is in the order a tenth of a microsievert. It is an insignificant fraction when compared to the basic annual radiology limits for an individual among citizens and their exposure to radiation from the nuclear power plants' operation. The basic authorised limit for limiting resident radiation exposure in the vicinity of the nuclear installation caused by radioactive substances released under administrative control into the air and surface

waters in the operation of the three units at Mochovce is the effective dose of a representative person of 75 microsieverts per calendar year, and in the operation of the block at Jaslovské Bohunice the effective dose is 50 microsieverts per calendar year.

In order to understand these values better, it is necessary to give a comparison of personal doses from exposure to ionising radiation that may occur over the course of everyday life:

- mean effective population dose from natural background – 2 400 microsieverts/year;
- mean radiation dose from medical applications – 1 500 microsieverts/year;
- annual radiation limit for all source of radiation and

¹⁶ As there are 2 units in operation in Jaslovské Bohunice and 3 units in operation in Mochovce, the average collective effective dose per unit represented 162 man mSv at EBO and 65 man mSv at EMO.

- 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 2023 bola 0,301 mikrosieverta a v okolí EBO 0,154 mikrosieverta.

Tieto fakty ukazujú, že skutočný vplyv prevádzky jadrových zdrojov Slovenských elektrární na zdravie človeka je zanedbateľný.

Havarijné plánovanie

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.

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.

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

Úroveň jadrovej bezpečnosti prevádzky jadrových blokov bola v roku 2023 posudzovaná trvalým monitorovaním ich prevádzky, nežiadúce odchýlky boli pravidelne reportované v mesačných správach vedeniu spoločnosti. Implementácia nápravných opatrení a monitorovanie nepriaznivých trendov bolo zhodnotená a reportované v štvrťročných správach a v ročnej správe. Previerky procesných oblastí boli vykonané v súlade so schváleným plánom, okrem plánovanej previerky oblasti vodcovstva, ktorá bola nahradená mimoriadnou previerkou programu spoľahlivosti ľudského činiteľa, na základe požiadavky riaditeľa prevádzky jadrových elektrární.

Poradný výbor pre jadrovú bezpečnosť

Medzinárodný Poradný výbor pre jadrovú bezpečnosť (Nuclear Safety Advisory Committee – NSAC), ktorý je poradným orgánom predstavenstva spoločnosti, bol v roku 2023 na základe odporúčania jeho predsedu Petra Prozeského, rozšírený o ďalšieho člena, ktorým sa stal Bohdan Zronek, riaditeľ Prevádzky jadrových elektrární spoločnosti ČEZ. Závery a odporúčania k bezpečnosti prevádzky jadrových elektrární EBO a EMO odprezentovali členovia NSAC generálnemu riaditeľovi spoločnosti.

- for all activities involving exposure as laid down by law – 1 000 microsieverts/year;
- threshold population dose from all nuclear facilities in one locality given by law – 250 microsieverts/year;
- three hours flight by plane at 10 km height – approx. 10 microsieverts/flight;
- maximum calculated individual effective dose for an inhabitant resident in the vicinity of EMO in 2023 was 0.301 microsievert and 0.154 microsievert for residents in the vicinity of EBO.

These facts show that the operation of SE's nuclear power plants has a negligible impact on human health.

Emergency Planning

The Company meets the requirements for permanent preparedness to implement measures from emergency planning for managing accidents or incidents with very low probability of occurrence. The system of emergency preparedness at the Company is subject to continuous maintenance, testing and refining on the basis of own experience and the experience of operators of other plants around the world.

The main objective of emergency preparedness is to ensure that employees and external persons meet the technical, personnel and documentary requirements for the successful management of extraordinary events and the mitigation of their consequences. At the same time the Company places a strong emphasis on preventing the occurrence of incidents and accidents.

Independent Nuclear Oversight

Mission of the Independent Nuclear Oversight Department

The department's mission is to provide the Company's management with an independent

evaluation of the performance in the operation of nuclear installations in order to identify areas for improvement in safety and reliability of nuclear installations, compared to the Company management's goals and expectations and the best world practices in nuclear sector, in accordance with the performance objectives of the World Association of Nuclear Operators (WANO).

Overview of activities

The level of nuclear safety in the operation of nuclear units was assessed in 2023 by continuous monitoring of their operation; undesirable deviations were regularly reported in monthly reports to the Company's management. The implementation of corrective actions and monitoring of adverse trends was evaluated and reported in the quarterly reports and in the annual report. The process area reviews were carried out in accordance with the approved plan, except for the planned Leadership Area Review, which was replaced by an extraordinary Human Factors Reliability Programme Review, following a request from the Director of Nuclear Power Plant Operations.

Nuclear Safety Advisory Committee

The International Nuclear Safety Advisory Committee (NSAC), which is an advisory body to the Company's Board of Directors, was expanded in 2023, based on the recommendation of its chairman, Peter Prozesky, by another member, Bohdan Zronek, Director of Nuclear Power Plant Operations at ČEZ. The conclusions and recommendations on the safety of operation of the EBO and EMO nuclear power plants were presented by the NSAC members to the Company General Director.

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

Cieľom informačnej a kybernetickej bezpečnosti spoločnosti, ktorá je v zmysle zákona o kybernetickej bezpečnosti prevádzkovateľom základných služieb, 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 držiteľ povolenia na prevádzku jadrových zariadení a prevádzkovateľ prvkov kritickej infraštruktúry, zabezpečuje fyzickú ochranu podľa požiadaviek príslušnej legislatívy.

Krízové riadenie a riadenie kontinuity činností

Spoločnosť je 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.

Na základe identifikovaných rizík a podnetov od manažmentu interný audit zostavuje ročný plán auditov, ktorý zohľadňuje výsledky rizikovej analýzy, aktualizovanej na pravidelnej báze. Výstupom z interných auditov je záverečná správa, ktorá zahŕňa zoznam nápravných opatrení a akčných plánov. V súlade so stanovenými termínmi sa vyhodnocujú a predkladajú predstavenstvu spoločnosti na polročnej báze.

V priebehu roka 2023 interný audit vykonal tri plánované interné audity a tri ad-hoc audity.

V uplynulom období spoločnosť 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,

Corporate Security

The Company pays due attention to corporate security issues, including areas such as information and cyber security, physical protection of assets, crisis management and continuity management. Security analytics is also an integral part of corporate security, including counterparty verification and monitoring, especially with regard to the application of international sanctions. All activities are performed in compliance with the security interests of the Slovak Republic so as to ensure an adequate level of protection of the Company's assets against the identified security risks.

Information and Cyber Security

The aim of the information and cyber security of the company, which is an operator of essential services under the Cybersecurity Act, is to ensure that information, networks and information systems, including industrial control systems, are adequately protected. Given the importance of information and cyber security, they are one of one of the Company's priorities.

Physical Protection of Assets

Physical protection of assets is ensured via a set of technical, organisational and personnel measures needed for securing against and unauthorised activities threatening the Company's assets. The Company, as the holder of a licence to operate nuclear installations and the operator of critical infrastructure elements, provides physical protection in accordance with the requirements of the relevant legislation.

Crisis management and business continuity management

The Company is subject to economic mobilisation and on an ongoing basis it performs the tasks arising from the relevant legislation and decisions of state authorities in this field.

Audit and internal control system

Internal audit is an independent, objective, assurance and consulting activity designed to add value and improve the organisation. Company has an established Internal Audit department, which helps the organisation to accomplish its objectives by bringing a systematic, disciplined approach to evaluating and improving the effectiveness of the organisation's risk management, governance and control processes, and management.

On the basis of identified risks and incentives from management, the Internal Audit establishes an annual audit plan that takes into account the results of the risk analysis updated on a regular basis. The output of the internal audits is a final report, which includes a list of corrective actions and action plans. In line with set deadlines, they are evaluated and submitted to the Company management on a half-yearly basis.

During 2023, the Internal Audit carried three planned internal audits and three ad-hoc audits.

In the past period, the Company continued its initiative to fight corruption, financial crime, breach of sanctions, and monitor the effectiveness of internal control mechanisms implemented within the framework of an organisational model aimed at minimizing the risk of such offences being committed.

The Company is committed to respect its own Code of Ethics, defining the principles of corporate social

ku ktorým sa spoločnosť hlási. Spoločnosť má zriadenú etickú linku, prostredníctvom ktorej možno podávať oznámenia o podozrení z porušenia Etického kódexu a Plánu nulovej tolerancie korupcie, ktoré sú následne prešetrené útvarom 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

Implementácia procesu riadenia rizík pokračovala v roku 2023 identifikáciou rizík cez všetky úseky spoločnosti. Následne boli riziká analyzované a hodnotené podľa jednotných kritérií, bola definovaná stratégia a opatrenia. Pokračuje sa v monitorovaní existujúcich rizík, identifikácii nových hrozieb a príležitostí a prehodnocovaní už existujúcich.

V roku 2023 pokračovali školenia zamerané na posilnenie povedomia o procese riadenia rizík (školenia vlastníkov rizík, Akadémia lídrov, školenie členov projektových tímov, Riadenie rizík ako súčasť zdravej kultúry bezpečnosti). Riadenie rizík sa od roku 2023 stalo súčasťou vzdelávacieho programu NUCLET (Nuclear Leadership Training) zameraného na komplexný rozvoj riadiacich zamestnancov jadrových elektrární.

Pre podporu povedomia o procese a identifikácie rizík sa využíva aj Intranetová podstránka Riadenie rizík vrátane nového nástroja pre nahlasovanie rizík.

Proces riadenia rizík bol hodnotený previerkami WANO Peer Review podľa kritérií WANO PO&C 2019-1 a SOER 2015-2 na lokalitách EBO, EMO a tiež v rámci korporátnej previerky na riaditeľstve SE. Na identifikované zistenia bol pripravený akčný plán s opatreniami.

Proces Riadenie rizík bol aj v roku 2023 súčasťou programu Korporátneho riadenia a dohľadu za účelom zjednocovania postupov, monitorovania a neustáleho zlepšovania výkonnosti procesu.

responsibility, which the Company declares to follow. The Company has established an ethics hotline which can be used to report suspected violations of the Code of Ethics and the Zero Corruption Tolerance Plan, and which will be subsequently investigated by the Company's Internal Audit.

The Company also established a hotline and determined rules for whistleblowing, record keeping of whistleblower reports, their investigation and notification of the investigation outcome of reported crime or other anti-social activity (Whistleblower Programme) pursuant to Act no. 54/2019 Coll. on protection of whistleblowers of anti-social activity and on amendments of certain acts. The person responsible for the Company's Whistleblower Programme and for the verification of reports are the Risk Management and the Internal Audit, performing the employer's tasks set out by law.

Company Risk Management

The implementation of the risk management process continued in 2023 with the identification of risks throughout all company departments. Subsequently, the risks were analysed and assessed according to uniform criteria, and strategy and measures were defined. Monitoring of existing risks, identification of new threats

and opportunities, and revision of the already existing risks continued.

In 2023, training aimed at strengthening awareness of the risk management process continued (training of risk owners, Leaders Academy, training of project team members, Risk management as part of a healthy safety culture). Since 2023, risk management has become part of the NUCLET (Nuclear Leadership Training) training programme aimed at comprehensive development of nuclear power plant managers.

To support awareness of the process and risk identification, the Risk Management intranet subsite is also used, including a new risk reporting tool.

The risk management process was evaluated by the WANO Peer Review according to the WANO PO&C 2019-1 and SOER 2015-2 criteria at the EBO, EMO locations and also as part of the corporate review at the SE Headquarters. An action plan with actions was elaborated with regard to the identified findings.

In 2023, the Risk Management process was once more part of the Corporate Governance and Oversight programme with a view to unifying procedures, monitoring and continuous improvement of performance process.





Životné prostredie
Environment

System environmentálneho manažérstva

V roku 2023 bol v spoločnosti vykonaný recertifikačný 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 14001 podľa nastavených mechanizmov, ktoré sa uplatnili aj v predchádzajúcom období a z pohľadu audítorov boli hodnotené pozitívne. V oblasti životného prostredia nebola identifikovaná ani jedna nezhoda ani príležitosť na zlepšenie, čo preukazuje vysokú efektívnosť procesov v tejto oblasti. V roku 2023 bol vytvorený nový systém na sledovanie rozhodnutí vydaných pre SE zo strany dozorných orgánov.

Ochrana ovzdušia

Pri prevádzke tepelných elektrární, ktoré sa spomedzi zdrojov spoločnosti v najväčšej miere podieľajú na emisiách znečisťujúcich látok, boli v roku 2023 plnené

prísne požiadavky na ochranu ovzdušia v súlade s európskou Smernicou o priemyselných emisiách a súvisiacou národnou legislatívou.

Vysoká účinnosť odlučovacích zariadení znižujúcich emisie (deSO_x, deNO_x (SNCR), elektrostatické odlučovače) v kombinácii s efektívnym prevádzkovaním blokov zabezpečili plnenie emisných limitov stanovených povoľujúcimi orgánmi. Z dlhodobého hľadiska pozorovať ustálený, až klesajúci trend v množstvách vypúšťaných základných znečisťujúcich látok (TZL, SO₂, NO_x a CO), pri emisiách SO₂ došlo k medzročnému nárastu z dôvodu krátkodobých výpadkov odsírenia v ENO.

Objem emisií základných znečisťujúcich látok do ovzdušia za SE

Znečisťujúca látka (v tonách)	2019	2020	2021	2022	2023
TZL (tuhé znečisťujúce látky)	34	49	41	44	38
SO ₂ (oxidy síry)	1 386	1 197	1 473	1 517	2 018
NO _x (oxidy dusíka)	1 210	967	906	930	868
CO (oxid uhoľnatý)	612	356	535	480	384

Čiastočnou náhradou fosílnych palív drevnou štiepkou a spoluspaľovaním tuhého druhotného paliva (TDP) s nezanedbateľným podielom biomasy vo fluidných kotloch v elektrárnach Vojany sme dosiahli nižšiu úroveň emisií skleníkového plynu oxidu uhličitého (CO₂) v množstve vyše 43 tisíc ton. Ekvivalent úspory v objeme približne 2 000 ton CO₂ v porovnaní s rovnakým množstvom elektriny vyrobeným v uhoľných elektrárnach sa dosiahol plným využívaním inštalovanej kapacity fotovoltaických elektrární v Mochovciach a vo Vojanoch.

Environmental management system

In 2023, an IMS re-certification audit was carried out at the Company, in the framework of which one of the main cornerstones of the IMS – the environmental management system – was successfully defended. Last year, the Company continued to observe the requirements of ISO 14001 standard according to the set mechanisms, which were applied also in the previous period and assessed positively by the auditors. In the area of environment, not a single non-conformity or opportunity for improvement was identified, demonstrating the high efficiency of the processes in this area. In 2023, a new system was set up to track decisions issued to SE by the supervisory authorities.

Air protection

The operation of thermal power plants, which are the greatest polluters from among the SE's sources in the emissions of pollutants, met in 2023 the strict air

protection requirements in accordance with European Industrial Emissions Directive and related national legislation.

The high efficiency of emission-abatement precipitation equipment (deSO_x, deNO_x (SNCR), electrostatic precipitators), in combination with the efficient operation of the units, ensured compliance with the emission limits set by the licensing authorities. In the long term, a steady to decreasing trend in the quantities of the main pollutants (particulate matter, SO₂, NO_x and CO) was observed, with SO₂ emissions higher than a year earlier due to short-term desulphurisation outages at ENO.

Emissions of basic pollutants into the air for SE

Pollutant (tonnes)	2019	2020	2021	2022	2023
PM (particulate matter)	34	49	41	44	38
SO ₂ (sulphur oxides)	1 386	1 197	1 473	1 517	2 018
NO _x (nitrogen oxides)	1 210	967	906	930	868
CO (carbon monoxide)	612	356	535	480	384

By partially replacing fossil fuels with wood chips and co-firing of solid secondary fuel (SSF) with a significant share of biomass, the fluid boilers of the Vojany power plant achieved a lower level of emissions of the greenhouse gas carbon dioxide (CO₂) in a quantity of more than 43 000 tonnes. Equivalent savings of around 2 000 tonnes of CO₂, compared to the same quantity of electricity produced in coal-fired power plants, were achieved by making full use of the installed capacity of the photovoltaic power plants at Mochovce and Vojany sites.

Špecifické (memné) emisie CO₂

		2019	2020	2021	2022	2023*
Overené emisie CO ₂	kt	1 825	1 297	1 415	1 308	1 086
Elektrina dodaná	TWh	17,1	17,0	17,3	17,0	19,6
Špecifické emisie CO ₂ vztiahnuté na dodávku elektriny SE	g/kWh	106,7	76,3	81,9	76,8	55,5

Špecifické (memné) emisie CO₂ z prevádzok SE spadajúcich do systému obchodovania s emisiami (EU ETS), vztiahnuté na čistú dodávku elektriny, sa v roku 2023 vďaka vyváženému energetickému mixu s vysokým podielom výroby elektriny z jadrových a vodných elektrární podarilo znížiť na historicky najnižšiu úroveň. Spoločnosť je 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 obvodným 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.

Hmotnostná koncentrácia ZL v AMS Oslany

Znečisťujúca látka	AMS Oslany Hmotnostná koncentrácia ZL priemerná ročná (µg.m ⁻³)				
	2019	2020	2021	2022	2023
PM10	22	19	21	19	17
SO ₂	4,1	4,1	4,6	4,7	4,9
NO _x	12,3	10,8	11,9	11,8	10,8

Hmotnostná koncentrácia ZL v AMS Leles

Znečisťujúca látka	AMS Leles Hmotnostná koncentrácia ZL priemerná ročná (µg.m ⁻³)				
	2019	2020	2021	2022	2023
PM10	21	19	18	17	14
SO ₂	4,0	3,0	3,6	3,9	3,7
NO _x	8,7	8,4	6,3	8,5	7,5

Specific (nominal) emissions of CO₂

		2019	2020	2021	2022	2023*
Verified CO ₂ emissions	kt	1 825	1 297	1 415	1 308	1 086
Electricity supplied	TWh	17.1	17.0	17.3	17.0	19.6
Specific emissions of CO ₂ related to SE electricity supplies	g/kWh	106.7	76.3	81.9	76.8	55.5

Specific (nominal) CO₂ emissions from SE's operations falling under the emissions trading system (EU ETS) related to net electricity supply, were successfully reduced in 2023 to a historically lowest level thanks to a balanced energy mix with a high share of nuclear and hydropower generation. The Company is required to monitor atmospheric quality by continuous measurement using automatic monitoring stations (AMS) of outdoor air quality in the vicinity of ENO (Oslany village) and EVO (Leles village). The air quality data is continuously provided by the relevant district environmental authorities as well as by the Slovak Hydrometeorological Institute. Measured pollutant values have been below the limit values for human health protection and critical levels to protect vegetation over the long term.

Mass concentration of pollutants at Oslany AMS

Pollutant	AMS Oslany mass pollutant concentration annual average (µg.m ⁻³)				
	2019	2020	2021	2022	2023
PM10	22	19	21	19	17
SO ₂	4.1	4.1	4.6	4.7	4.9
NO _x	12.3	10.8	11.9	11.8	10.8

Mass concentration of pollutants at Leles AMS

Pollutant	AMS Leles mass pollutant concentration annual average (µg.m ⁻³)				
	2019	2020	2021	2022	2023
PM10	21	19	18	17	14
SO ₂	4.0	3.0	3.6	3.9	3.7
NO _x	8.7	8.4	6.3	8.5	7.5

Ochrana vôd

Spotreba pitnej vody v roku 2023 v medziročnom porovnaní mierne klesla, čo je čiastočne spôsobené odstraňovaním netesností na potrubíach pitnej vody

a úspornými opatreniami, ktoré boli v roku 2023 aplikované na všetkých prevádzkach. Celkový trend spotreby pitnej vody má vyrovnanú tendenciu.

Spotreba pitnej vody v rokoch 2019 – 2023

	2019	2020	2021	2022	2023
Pitná voda (v tis. m ³)	277	244	242	267	241

V roku 2023 bol v rámci spoločnosti zaznamenaný medziročný nárast v spotrebe technologickej a chladiacej vody pre výrobu elektriny a tepla. Stojí za ním predovšetkým spustenie bloku Mochovce 3 do prevádzky s čím súvisí aj vyššia výroba na prevádzkovaných blokoch jadrových elektrární. Z dlhodobého pohľadu sa spoločnosti darí udržiavať ustálený trend vďaka úsporným opatreniam, ako aj snahou o prevádzku s čo najnižšími vstupnými nákladmi.

Spotreba technologickej a chladiacej vody v rokoch 2019 – 2023

	2019	2020	2021	2022	2023
Technologická a chladiaca voda (v tis. m ³)	52 816	49 496	50 591	54 847	56 379

Odpadové hospodárstvo

Produkcia ostatných aj nebezpečných odpadov zodpovedá rozsahu a charakteru realizovaných činností v danom roku. Celkové množstvá odpadov sú ovplyvnené najmä produkciou technologických odpadov

zo spaľovacích procesov v tepelných elektrárnach (tvoria takmer 97%), pričom ich zhodnotenie je limitované ich nízkym potenciálom umiestňovania na trh.

Vyprodukované množstvá odpadov v spoločnosti za roky 2019 – 2023

Kategória odpadu	2019	2020	2021	2022	2023*
ostatný (t)	547 050	416 898	458 085	503 002	485 292
nebezpečný (t)	422	363	1 386	1 402	428
SPOLU (t)	547 472	417 261	459 471	504 404	485 720

Water protection

Drinking water consumption in 2023 decreased slightly year-on-year, which is partly due to the repair of leaks on drinking water pipes and cost-saving measures that

were applied at all plants in 2023. The overall trend of drinking water consumption is balanced.

Drinking water consumption 2019 – 2023

	2019	2020	2021	2022	2023
Drinking water ('000 m ³)	277	244	242	267	241

In 2023, the Company recorded a year-on-year increase in consumption of the technical and cooling water for electricity and heat generation. This is mainly due to the commissioning of Mochovce Unit 3, bringing higher production at the operated nuclear power plant units. In the long run, the Company manages to maintain a stable trend thanks to cost-saving measures as well as the effort to operate with the lowest possible input costs.

Consumption of technological and cooling water 2019 – 2023

	2019	2020	2021	2022	2023
Technological and cooling water ('000 m ³)	52 816	49 496	50 591	54 847	56 379

Waste management

The production of other and hazardous wastes corresponds to the scope and nature of the activities carried out in the given year. Total quantities of wastes are mainly affected by the production of technological

wastes originating from combustion processes at thermal power plants (forming almost 97%), while their recovery is limited by their low potential for their placement on the market.

Quantity of waste produced at the Company over the years 2019 – 2023

Waste category	2019	2020	2021	2022	2023*
other (t)	547 050	416 898	458 085	503 002	485 292
hazardous (t)	422	363	1 386	1 402	428
TOTAL (t)	547 472	417 261	459 471	504 404	485 720

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 tepelných elektrární Nováky a Vojany, ktorým venovala pozornosť aj v roku 2023.

Pri Dočasnom odkalisku ENO je dlhodobo v prevádzke reakčná bariéra, ktorá slúži na zabránenie pritékania 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 2023 pokračoval monitoring okolia bariéry, ktorý potvrdil až 96-percentnú účinnosť tejto sanačnej metódy. Podľa výsledkov monitoringu a pre dodržanie vysokej účinnosti sanácie bude naplánovaná výmena reakčných košov.

V elektrárni Vojany už dlhobojšie prebiehajú aktivity spojené predovšetkým s budúcou rekultiváciou a sanáciou odkaliska. V roku 2023 schválilo Ministerstvo životného prostredia výsledky Pilotného pokusu na odkalisku EVO, ktorého výsledkom je

stanovenie najefektívnejšieho spôsobu sanácie a rekultivácie s ohľadom na druh znečistenia, pri dodržaní všetkých legislatívnych povinností. Pilotný pokus potvrdil, že pre odkalisko EVO je vyhovujúca sanácia metódou monitorovanej prirodzenej atenuácie, ktorá je zabezpečená od roku 2024. Medzi odporúčané spôsoby rekultivácie patrí fytostabilizácia so zachovaním súčasnej vegetácie na odkalisku alebo prekrytie odkaliska zeminou. SE sa pre konkrétny spôsob rekultivácie rozhodnú na základe výsledkov zvolenej sanačnej metódy a odporúčaní dozorných orgánov.

V elektrárni Vojany bola v roku 2021 spustená do prevádzky 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 2023 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 na životné prostredie.

Environmental Burdens

Slovenské elektrárne is aware of the impact, mainly of its past activities, on the surrounding environment and takes a consistent and responsible approach to environmental protection. The issues of environmental burdens, especially at the Nováky and Vojany thermal power plant sites remained the subject of attention also in 2023.

A reaction barrier is in long-term operation at the ENO Temporary impoundment, which serves to prevent contaminated underground water leaking from the sludge pond to Chalmová spa. The barrier traps pollutants in the 'reaction baskets', significantly limiting their flow, which means that groundwater subsequently poses no risk to the spa itself or to the river Nitra. In 2023, the monitoring of barrier's surrounding continued, which confirmed the effectiveness of this remediation method at up to 96%. According to the monitoring results and for maintaining a high degree of remediation efficiency, replacement of the reaction baskets will be planned.

The Vojany power plant has for a long time been undergoing activities mainly related to the future reclamation and remediation of the impoundment. In 2023, the SR Ministry of Environment approved the

results of a pilot experiment at the EVO impoundment intended for determining the most effective method of remediation and reclamation with regard to the type of pollution, while complying with all legislative obligations. The pilot trial confirmed that remediation by monitored natural attenuation is suitable for the EVO impoundment, which is in place from 2024 onwards. Recommended methods of reclamation include phytostabilization with preservation of existing vegetation on the impoundment or covering the impoundment with soil. SE will decide on the specific method of reclamation based on the results of the chosen remediation method and the recommendations of the supervisory authorities.

At the Vojany power plant, groundwater remediation in the plant complex, contaminated with chlorinated aliphatic hydrocarbons, was put into operation in 2021. The pollution dates back to around the 1970s. Remediation continued to take place in 2023 by the in-situ method, with the polluted waters being treated directly on site in the stripping towers and the treated water is discharged into the Laborec river in compliance with strict limits set by the supervisory authority. By active remediation, we gradually eliminate the risk to the environment.





**Inovácie,
veda a výskum**
*Innovations, Science
and Research*



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, zabezpečenie dlhodobej prevádzky jadrových elektrární, podpornými činnosťami 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.

Centrum pre vedu a výskum

Centrum pre vedu a výskum, s. r. o., (CVV) ako 100 % dcérska spoločnosť, ktorej hlavným zameraním je podpora vedecko-výskumných aktivít v jadrovom sektore, udržiavanie a vyvíjanie jadrových schopností, podpora dokončenia výstavby jadrovej elektrárne MO34, inžinierska pomoc v oblasti seizmicity, seizmického monitorovania, nedeštruktívneho skúšania, vývoja postupov zvárania, periodického hodnotenia jadrovej bezpečnosti, dlhodobej prevádzky a predlžovania životnosti jadrových elektrární, zvyšovania bezpečnosti, aktualizácia bezpečnostnej správy a mnoho ďalších kľúčových projektov v oblasti jadrovej a klasickej energetiky.

CVV napomáha spoločnosti pri realizácii špecifických projektov:

V roku 2023 CVV pokračovalo vo vypracovávaní komplexného programu dlhodobej prevádzky elektrárne EMO12. Dlhodobá prevádzka je prevádzka jadrovej elektrárne vyplývajúca z bezpečnostného hodnotenia s uvážením limitujúcich procesov a vlastností systémov, konštrukcií a komponentov.

Innovations, Science and Research

Science and research are an integral part of the activities of Slovenské elektrárne. As a leading company in the nuclear industry and the only company operating nuclear reactors in Slovakia, SE's research is focused mainly on activities aimed at supporting increased nuclear safety, ensuring long-term operation of nuclear power plants, ancillary activities in the operation of Bohunice and Mochovce power plants, as well as of conventional power plants. Other areas of interest are safety aspects in the operation of power plants, reliability maintenance of systems, components and structures reliability, development and evaluation of new material diagnostic methods and equipment maintenance workflows.

Increasing demands for safety and optimum operation require new solutions, materials and procedures, which the Company addresses through research and applied science. Other partners, especially Slovak technical universities, are involved in the solutions. The Company thus demonstrably supports science and research in the Slovak Republic.

Centrum pre vedu a výskum

Centrum pre vedu a výskum, s.r.o. (CVV), as a 100-percent subsidiary of the Company, whose main focus is to support scientific research and development activities in the nuclear sector, maintaining and developing nuclear capabilities, supporting the completion of the MO34 NPP construction, engineering assistance in the field of seismicity, seismic monitoring, non-destructive testing, development of welding procedures, periodic assessment of nuclear safety, long-term operation and extension of the life of nuclear power plants, increasing safety, updating the safety report and many other key projects in the field of nuclear and conventional energy.

CVV assists the Company in implementing specific projects:

In 2023, CVV continued to draw up the comprehensive programme for the long-term operation of EMO12. The long-term operation is based on a safety assessment, taking into account limiting processes and the properties of systems, structures and components.

In 2023, CVV continued in updating chapters of the PPBS/27048 Pre-Operational Safety Report for NPP

CVV v roku 2023 pokračovalo v aktualizácií kapitol PPBS/27048 Predprevádzkovej bezpečnostnej správy 1. a 2. blok JE EMO a aktualizácií kapitol 6-BSP-001 Bezpečnostnej správy JE EBO V2. Práce boli ukončené vydaním Technických správ pre podporu posudzovania dokumentácie a tiež vo forme kapitol Predprevádzkovej bezpečnostnej správy/Bezpečnostnej správy.

V oblasti zvyšovania bezpečnosti CVV realizuje modifikáciu heterogénnych zvarov v uzle parogenerátorov na 3. a 4. bloku JE EBO V2 a 1.a 2. bloku JE EMO. Cieľom projektu je modifikácia heterogénnych zvarových spojov realizovaná automatizovaným spôsobom zvárania a následnou aplikáciou galvanického pokovovania na vnútornom povrchu z dôvodu ochrany koreňa zvaru pred prevádzkovým médiom.

CVV od mája 2022 vykonáva správu a administráciu Kvalifikačného orgánu Slovenských elektrární pre kvalifikáciu NDT systémov v jadrovej energetike.

Dcérska spoločnosť CVV taktiež participovala na overovaní kvality materiálov používaných v energetike v spolupráci s univerzitami, Slovenskou akadémiou vied a výskumnými organizáciami. CVV v roku 2023 participovala na projekte spolufinancovanom zo štrukturálnych fondov v oblasti výskumu a vývoja Výskum korózie a korózneho praskania v tlakových systémoch primárneho okruhu jadrových elektrární; kód projektu: NFP3133020W996; číslo výzvy: OPVaI-VA/DP/2018/2.1.1-05. Projekt bol zameraný na nové postupy hodnotenia stavu materiálov primárneho okruhu JE typu VVER. Nový spôsob stanovenia zvyškovej životnosti jednotlivých kritických komponentov založený na prediktívnom modeli. Súčasťou cieľov predkladaného projektu bola tvorba predikčných modelov. Výskum korózie a korózneho praskania v tlakových systémoch primárneho okruhu jadrových elektrární. Projekt bol v roku 2023 ukončený.

CVV je od januára 2022 vlastníkom seizmických staníc rozmiestnených v okolí JE EBO V2 a 1.a 2. bloku JE EMO, ktorými zabezpečuje monitorovanie

a vyhodnocovanie seizmickej aktivity. CVV v roku 2023 v spolupráci s VÚJE,a.s. a ČEZ,a.s. realizovali vplyv dlhodobej prevádzky na materiál kompenzátora objemu JE VVER-440 s využitím materiálového archívu JE V1.

Energetické služby

Stratégia rozvoja podnikania v oblasti energetických služieb cez dcérsku spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o., v období rokov 2021 – 2027 sa zameriava na rozširovanie ponuky dlhodobých projektov s cieľom zvyšovať a stabilizovať maržu. V roku 2021 tvorili dlhodobé projekty približne 70 %, avšak v nasledujúcich 5 rokoch je cieľom dosiahnuť podiel až 80 % a viac. Medzi oblasťami rozvoja patria investície do energetických centier v developerských projektoch, prevádzka verejného osvetlenia, fotovoltaické elektrárne ako služba, batériové systémy ako služba a projekty EPC vo verejnom sektore.

V roku 2023 spoločnosť SE-ES pokračovala v rozvoji konceptu Energia ako služba a uzatvorila ďalšie zmluvy, ktoré kombinujú fotovoltaické elektrárne a batériové systémy. Pre rok 2024 a neskoršie má SE-ES v pláne realizovať projekty s batériovými systémami o celkovej kapacite 10 MWh.

Nárast cien elektriny a plynu viedol k zvýšenému záujmu priemyselných zákazníkov o fotovoltaické elektrárne. Spoločnosť SE-ES využila tento trend a rozšírila svoje portfólio klientov pomocou obchodného modelu Energia ako služba, ktorý umožňuje generovať pozitívny peňažný tok od prvého dňa zavedenia projektu.

SE-ES tiež pokračuje v rozširovaní portfólia energetických centier pre dodávku tepla a chladu do bytových a administratívnych komplexov. Spoločnosť spolupracuje s rôznymi partnermi na identifikácii potenciálnych projektov v okolí Bratislavy a ďalších regiónoch Slovenska.

EMO Units 1 and 2 and updating Chapters 6-BSP-001 of the V2 EBO NPP Safety Report. The work was completed with the issuance of Technical Reports for the support of the evaluation of documentation and also in the form of chapters of the Pre-Operational Safety Report / Safety Report.

In the area of increasing safety, CVV is carrying out a modification of heterogeneous welds on the steam generator node on Units 3 and 4 of the V2 EBO NPP and Units 1 and 2 of the EMO NPP. The aim of the project is to modify heterogeneous welded joints, and will use an automated method of welding, with subsequent application of galvanic pleating on the inner surface, in order to protect the weld root from the operating medium.

From May 2022, CVV has performed the management and administration of the Qualification Body of Slovenské elektrárne for the qualification of NDT systems in the nuclear power industry.

The subsidiary CVV also participated in verifying the quality of materials used in energy sector in cooperation with universities, the Slovak Academy of Sciences and research organisations. In 2023, CVV took part in a project co-financed by the Structural Funds in the field of research and development – Research of Corrosion and Corrosion Cracking in the Pressure Systems of the Primary Circuit of Nuclear Power Plants; project code: NFP3133020W996; call number: OPVaI-VA/DP/2018/2.1.1-05. The project was focused on new procedures for assessing the condition of materials in the primary circuit of the VVER type NPP. A new method of determining the residual life of individual critical components based on a predictive model. Part of the goals of the presented project was the creation of prediction models. Research of corrosion and corrosion cracking in pressure systems of the primary circuit of nuclear power plants. The project was completed in 2023.

Since January 2022, CVV has been the owner of the seismic stations located in the vicinity of Units 1 and 2

of the EBO NPP, and Units 1 and 2 of EMO NPP, and uses them to monitor and evaluate seismic activity. CVV in 2023 in cooperation with VÚJE, a.s. and ČEZ, a.s. implemented the impact of long-term operation on the material of the VVER-440 NPP volume compensator using the material archive of the V1 NPP.

Energy services

The business development strategy in the field of energy services through the subsidiary Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o., in the period 2021-2027 focuses on expanding the offer of long-term projects with the aim of raising and stabilising the margin. In 2021, long-term projects accounted for around 70%, but the aim is to achieve a share of 80% or more in the coming 5 years. Areas of development include investments in energy centres in property development projects, the operation of public lighting, photovoltaic power plants as a service, battery systems as a service and EPC (Energy Performance Contracting) projects in the public sector.

In 2023, SE-ES continued to develop the Energy as a Service concept and concluded further contracts combining photovoltaic power plants and battery systems. For 2024 and beyond, SE-ES plans to implement battery system based projects with a total capacity of 10 MWh.

The rise in electricity and gas prices has led to increased interest in photovoltaic power plants among industrial customers. SE-ES has taken advantage of this trend and expanded its client portfolio with the aid of its Energy as a Service business model, which makes it possible to generate positive cash flow from the first day of implementing a project.

SE-ES continues to expand its portfolio of energy centres for the supply of heat and cool to residential and office complexes. The company is working with various partners to identify potential projects around Bratislava and other regions of Slovakia.

V oblasti verejného sektora SE-ES poskytuje služby riadenia verejného osvetlenia pre približne 40 slovenských miest a obcí. Spoločnosť tiež hľadá ďalšie podnikateľské príležitosti prostredníctvom projektov EPC (Energy Performance Contracting) vo verejnom sektore. Modernizácia verejných budov je oblasť s veľkým potenciálom, avšak financovanie investícií mimo EPC ešte nie je dostatočne vyriešené. SE-ES aktívne prispieva k riešeniu týchto problémov prostredníctvom svojho členstva v Asociácii poskytovateľov energetických služieb.



In the public sector, SE-ES provides public lighting management services for approximately 40 Slovak towns and municipalities. The company is also looking for further business opportunities through EPC (Energy Performance Contracting) projects in the public sector. Modernisation, or retrofitting, of public buildings is an area with great potential, but the financing of investments outside of EPC is not yet sufficiently resolved. SE-ES actively contributes to solving these problems through its membership of the Association of Energy Service Providers.





Naši ľudia
Our people

Naši ľudia

Slovenské elektrárne zamestnávajú k 31. decembru 2023 spolu 3 962 zamestnancov, z toho 613 žien. Počet odpracovaných rokov na jedného zamestnanca bol v roku 2023 priemerne 15 rokov, čo je o 3 roky menej v porovnaní s rokom 2022. Zamestnanci majú dlhoročné skúsenosti, rokmi nadobudnutú odbornosť a špecifické know-how, ktoré si vážime a zároveň oceňujeme rôznymi formami. Na druhej strane, do spoločnosti prichádzajú noví a mladí ľudia. 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.

Zamestnanecké vzťahy

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

V rámci systému odmeňovania a riadenia výkonnosti poskytuje spoločnosť zamestnancom nielen stabilné finančné odmeňovanie, ale zároveň má nastavený systém variabilného odmeňovania, ktorý kladie dôraz na individuálny výkon jednotlivca a motivuje zamestnancov k podávaniu lepších výkonov.

Spoločnosť zamestnancom poskytuje aj širokú škálu benefitov výrazne nad rámec zákona, napríklad počet dní dovolenky navyše, 7,5-hodinový pracovný čas, príspevok zamestnávateľa 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. Mimoriadne obľúbené sú 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. Veľmi obľúbené sú atraktívne zľavy na operatívny lízing u nášho partnera. Zamestnanci majú tiež možnosť využívať kartu Multisport, ktorá im umožňuje bezplatné vstupy do fitness zariadení a prevádzok na Slovensku, ale aj v Čechách. Počet užívateľov programu Multisport rastie a je využívaný nielen zamestnancami, ale aj ich rodinnými príslušníkmi. 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 uzatvoriť si bežný účet so zvýhodnenými podmienkami a zaujímavým finančným bonusom.

V rámci starostlivosti o zamestnancov podporuje spoločnosť aj ich zdravie, vytvára prostredie, ktoré rešpektuje rovnováhu pracovného a súkromného života. Aj po pandémie koronavírusu kladíme zvýšený dôraz na zdravie zamestnancov, preto sme sa rozhodli obdarovať ich vitamínovým balíčkom a v rámci prevencie sme distribuovali aj antigénové samotesty.

Slovenské elektrárne pre efektívnejšiu prácu našich zamestnancov neustále modernizujú interné procesy, systémy, nástroje na lepšie finančné a personálne plánovanie.

K firemnej kultúre prispievajú aj 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 prvý raz vyhodnocovala súťaž Pohár bezpečnosti aj podané návrhy v Bezpečnosti v kocke. Názor zamestnancov Slovenské elektrárne zaujíma, a preto každé dva roky realizujú prieskum firemnej klímy, v ktorom majú zamestnanci možnosť vyjadriť svoj názor.

Our people

As at 31 December 2023, Slovenské elektrárne employed 3 962 employees, of whom 613 were women. The average number of years' service per employee in 2023 was 15 years, which is 3 years less than in 2022. Our employees have many years' experience, years of acquired expertise and specific know-how, which we appreciate and value in various forms. On the other hand, new and young people are also entering the Company. Together, our people form a creative and innovative environment, which helps to develop and grow the Company. The fact that our staff view the Company as a stable employer is also evidenced by the long-term low voluntary staff turnover.

Employee Relations

The Company consistently emphasises employee development, supporting corporate culture and increasing motivation.

As part of the remuneration and performance management system, the Company not only provides its employees with stable financial remuneration, but also has a variable remuneration system in place, putting the emphasis on the individual performance and motivating employees to perform better.

The Company provides employees with a wide range of benefits that significantly exceed the scope of the law, such like an additional number of vacation days, a 7.5-hour working days, employer's contribution to supplementary pension savings, and different wage benefits.

At the same time, employees have the opportunity to take advantage of various discounts and benefits for purchasing goods and services from a portfolio of special offers, which we are constantly expanding. Discounts on the purchase of electronics, black and white goods, vitamin supplements, special prices for

summer camps, language learning, stays, or wellness packages at Slovak spas are extremely popular. Attractive discounts on operative leasing at our partner are very popular. Employees have the opportunity to use the Multisport card, which allows them free access to fitness and other facilities in Slovakia and the Czech Republic. The number of users of the Multisport scheme is growing and is used not only by the Company staff, but also by their family members. The SE online shop offers employees high-quality promotional items and sportswear in the Company's design.

In the framework of cooperation with UniCredit Bank, employees can take advantage of the opportunity to open a current account with preferential terms and an attractive financial bonus.

In the field of employee care, the Company promotes its staff's health and creates an environment that respects the work-life balance. And after the coronavirus pandemic, we are placing increased emphasis on the health of our employees, which is why we decided to give them vitamin packages and distributed also antigen self-tests as a preventive measure.

To make work more efficient, Slovenské elektrárne constantly modernizes its internal processes, systems, tools for better financial and personnel planning.

Campaigns aimed at finding and implementing good ideas through the Ideas Exchange project and the General Director's Award competition also contribute to corporate culture. For the first time, both the Safety Cup and the Safety in Brief submissions were evaluated as part of the General Director's Award event. Slovenské elektrárne is interested in the opinion of its employees, which is why a corporate climate survey is conducted every two years, in which employees have the opportunity to express their opinion.

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 prevencii 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 metódu 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 Akadémia 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 2023 príležitosť prihlásiť sa do súťaže o Cenu Aurela Stodolu, ktorá sa udeľuje za najlepšie záverečné práce z oblasti energetiky. Do šestnásteho ročníka súťaže bolo zapojených celkom 26 odborných prác, z toho 5 dizertačných, 12 diplomových a 9 bakalárskych prác. Spomedzi všetkých vybrala odborná porota zložená z vysokoškolských profesorov tú najlepšiu dizertačnú, diplomovú a najlepšiu bakalársku prácu.

V roku 2023 Slovenské elektrárne poskytli príležitosť celkom 127 študentom stredných a vysokých škôl vzdelávať sa aj počas školského roka a prázdnin, a to prostredníctvom nástupníckych stáží, odborných praxí, praktického výcviku, brigád či programu Absolvent. Špecialisti zo Slovenských elektrární zároveň poskytujú svoje vedomosti a skúsenosti aj ako konzultanti študentom vysokých škôl, ktorí v rámci svojej odbornej prípravy vypracovávajú bakalárske práce, diplomové práce, referáty a iné.

V rámci projektu Praktický výcvik Slovenské elektrárne v septembri 2023 odštartovali nový ročník pre tretiačov a štvrtákov v lokalite jadrových elektrární v Jaslovských Bohuniciach a v Mochovciach. Spoluprácu so SOŠE Tmava, SOŠ Tlmače a SOŠ Vráble sme v danom roku rozšírili o spoluprácu s tromi novými strednými školami a to SOŠ Zlaté Moravce, SOŠ Hlohovec a Súkromná stredná odborná škola DSA v Tmave. V roku 2023 sme mali v Praktickom výcviku zapojených 46 študentov, čo je najvyšší počet študentov v histórii projektu.

Education

The specific industry Slovenské elektrárne operates in stimulates us toward long-term development of programmes for educating and training our employees in order that their unique know-how is maintained and experience in each field is fostered.

Slovenské elektrárne place special emphasis on the systematic improvement of skills in the framework of regular training and required qualification. In so doing the Company offers its staff a unique opportunity to grow and apply themselves at a company with a long history and broad portfolio of partnerships with international organisations.

An important element in this development remains to be the training programme for personnel of unit supervision and the organisation of emergency response at nuclear power plants. Their members are systematically trained throughout the year, both professionally and in terms of other specific skills, focused mainly on teamwork and managing various situations in the field of safety, and preventing operational events.

For training, Slovenské elektrárne uses simulators that enable the oversight and control of the equipment and systems of nuclear power plants under normal, abnormal and emergency states on nuclear units. At practical training centres Slovenské elektrárne conducts basic and periodic professional training sessions focused on compliance with safety rules, procedural workflows and the use of tools for the prevention of human error. In the area of cooperation with secondary schools, we conduct practical training for third- and fourth-year students.

In all crucial areas of the Production, the Company applies the internationally recognised methodology of the Systematic Approach to Preparation.

In the area of soft skills, SE focused on supporting communication skills and team cooperation.

In the area of managerial skills development, Slovenské elektrárne continued the well-established Academy

of Leaders programme. Following the completion of the preparation phase, we began implementing the NUCLET development programmes for managers from nuclear and UNIVET development programmes intended for senior employees of hydropower plants, which conceptually linked to the SE University.

Cooperation with Schools and Universities

In 2023, in cooperation with universities, Slovenské elektrárne annually gave graduates the opportunity to apply for the Aurel Stodola Prize, which is awarded for the best dissertation works in the field of power engineering. A total of 26 professional theses were entered in the sixteenth year of the competition, of which 5 were dissertation, 12 diploma and 9 undergraduate bachelor works. An expert panel composed of university professors chose the best from among them all – 2 dissertation and the single best bachelor and diploma works.

In 2023, Slovenské elektrárne provided the opportunity for in total 127 secondary-school and university students to learn during the school year and school holidays through successor internships, vocational practice, practical training, temp jobs, and the Graduate programme. At the same time, SE experts provide their knowledge and experience, as well as consultations to university students who, in the course of their vocational training, are writing their bachelor works, diploma works, papers, or other works.

As part of the Practical Training project, in September 2023 SE launched a new year for thirds and fourth-graders at the sites of nuclear power plants in Bohunice and Mochovce. Cooperation with the secondary vocational colleges SOŠE Tmava, SOŠ Tlmače and SOŠ Vráble was expanded this year by cooperation with three new colleges: SOŠ Zlaté Moravce, SOŠ Hlohovec and the private secondary vocational college DSA in Tmava. In 2023, we had 46 students engaged

V roku 2023 Slovenské elektrárne absolvovali cez 42 podujatí na školách a zavítali na rekordný počet vysokých škôl a stredných škôl, kde sme oslovovali stovky študentov technických smerov. Išlo o rôzne Dni otvorených dverí, JOB FAIRy, prednášky, náborové dni medzi maturantami, či podujatia na podporu štúdia na Jadrovom a fyzikálnom inžinierstve STU medzi maturantami v okolí JE. V oblasti vysokých škôl sa sústreďujeme najmä na spoluprácu so Slovenskou technickou univerzitou, Žilinskou univerzitou a Technickou univerzitou v Košiciach.

Až 44 študentov technických vysokých škôl u nás vykonávalo platenú nástupnícku stáž na odborných útvaroch. Na nástupníckej stáži majú študenti flexibilný pracovný čas, ktorý si bez problémov prispôsobia k štúdiu, majú pridelených mentorov, ktorí ich vedú a zadávajú im úlohy a ich odmena za odpracovanú hodinu je 7 eur. Pre vysokoškolákov, ktorých bavia informačné technológie a práca s dátami, funguje v spoločnosti projekt IT Akadémia, ktorý je tiež súčasťou nástupníckych stáží.

Burza nápadov a zlepšovanie

Už piaty rok v rámci spoločnosti fungoval zlepšovateľská iniciatíva – Burza nápadov. Za jej existenciu sa podarilo zozbierať viac ako 940 nápadov, z ktorých bolo 119 nápadov zrealizovaných. Ich celkový finančný prínos, bez ohľadu na náklady a časovú hodnotu všetkých finančných tokov, sa približuje k sume 258 miliónov eur. Po zohľadnení týchto faktorov, t. j. nákladov a časovej hodnoty peňazí, predstavuje finančný prínos 179 mil. eur. Výsledkom tejto iniciatívy za rok 2023 bolo taktiež finančné odmenenie 43 spolupracovníkov za 11 schválených nápadov.

V roku 2023 bol schválená stratégia digitálnej transformácie spoločnosti, ktorá definuje smerovanie v oblasti digitalizácie na najbližších 5 rokov. Tak isto bol vytvorený útvar pre riadenie projektov vychádzajúcich z tejto stratégie. V rámci nového útvaru dátovej vedy



bolo dodaných viac ako 20 analýz/projektov. Za spomenutie stojí prediktívna analýza pre optimálne natáčanie lopatiek čerpadiel chladiacej vody terciárneho okruhu a prediktívny model degradácie vysokotlakových výmenníkov. Taktiež sme sa venovali predikčným modelom používaným pri odhadovaní maximálneho možného dosahovaného výkonu na základe predpovede počasia. Zúčastnili sme sa konferencie o využívaní AI v jadrových elektrárnach na celosvetovej konferencii IAEA vo Viedni. V roku 2023 boli tak isto spracované podnety z celofiremnej aktivity Zlepšime procesy, kde všetky tieto podnety boli podrobené analýze a viaceré posunuté do realizácie. V rámci zlepšovania procesov sme naštartovali aj aktivitu procesných analýz, kde za pomoci metodológie Lean Six Sigma sa postupne budú prechádzať firemné procesy s cieľom ich optimalizácie a zefektívnenia.

in Practical Training, the highest number of students in the project's history.

In 2023, Slovenské elektrárne held over 42 events at schools and visited a record number of universities, where hundreds of students from technical fields of study were addressed. These included various Open Days, job fairs, lectures, recruitment days among graduating seniors, and events to promote the study of Nuclear and Physical Engineering at the Slovak University of Technology among graduating seniors in the vicinity of the NPPs. In the university field, SE mainly focuses on cooperation with the Slovak University of Technology, the University of Žilina and the Technical University in Košice.

Some 44 students from technical universities were doing paid traineeships in our technical departments. In a successor internship, students have flexible working hours that they can easily adapt to their studies, they have assigned mentors who guide them and assign them tasks, and their remuneration per hour worked is €7. For university students who enjoy information technology and working with data, the Company has an IT Academy project, which is also a part of the successor internships.

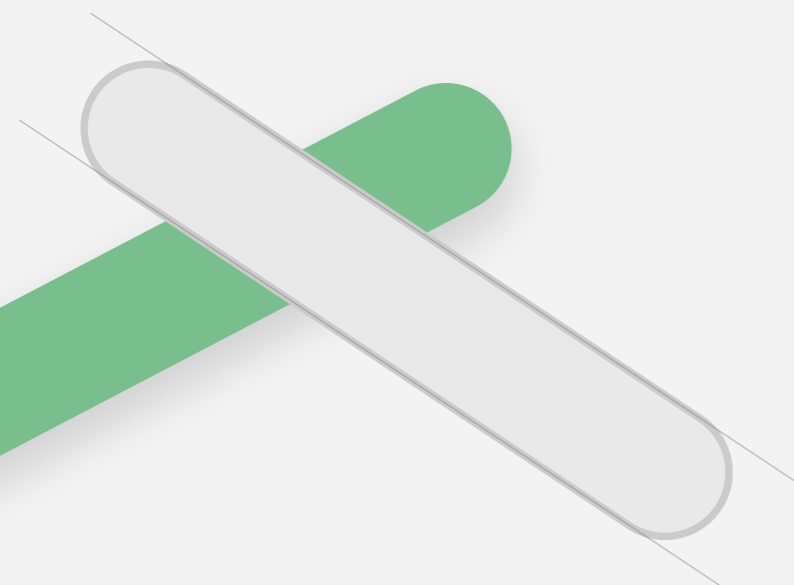
Exchange of Ideas and Improvement

For the fifth year now, the Company ran an improvement initiative – the Ideas Exchange. During its existence, more than 940 ideas have been collected, of which 119 ideas have been implemented. Their total financial benefit, not accounting for the cost and time value of all financial flows is nearing €258 million. Taking these factors into account, i.e. the cost and time value of money, the financial benefit amounts to €179 million. This initiative for 2023 resulted in rewards for 43 employees for 11 approved ideas.

In 2023, the Company's digital transformation strategy was approved, defining the direction of digitalisation for



the next 5 years. A project management unit has also been set up to manage projects based on this strategy. More than 20 analyses/projects have been delivered under the newly created Data Science Unit. Particularly worthy of mention are the predictive analysis for the optimal rotation of the cooling water pump blades of the tertiary circuit and the predictive model for the degradation of the high-pressure exchangers. We also discussed the prediction models used in estimating the maximum achievable performance based on weather forecasts. We attended a conference on the use of AI in nuclear power plants at the IAEA World Conference in Vienna. In 2023, suggestions from the Company-wide activity Let's Improve Processes were also processed, where all these suggestions were analysed and several were forwarded for implementation. As part of process improvement, we have also started a process analysis activity, where, using the Lean Six Sigma methodology, we will gradually go through the Company's processes, optimising them and making them more efficient.



**Spoločenská
zodpovednosť**
*Social
Responsibility*

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 rešpektom k celému kontextu, 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 neustálenom 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, ani aktívnu ani pasívnu, priamu alebo nepriamu a bojuje proti korupcii vo všetkých jej formách. Má zadefinovaný 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 schopnosti plniť kvalifikačné a kvalitatívne požiadavky, zohľadňovať ich prístup k ISM a princípy Etického kódexu a nulovej tolerancie korupcie. Povinnosti pre dodávateľov vyplývajú aj z Integrovannej 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 Integrovannej 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 posudok 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

Social Responsibility

The company's strategy in the area of social responsibility is based on the vision, mission and model of values and behaviours. All our activities are prepared and subsequently implemented with respect to the entire context they may and do impact. Slovenské elektrárne is an integral part of the environment in which it operates. Our goal is to work safely and responsibly in this environment. A strong awareness of the context moves us forward in creating complex, timeless and multidisciplinary projects, bringing together the best of professional and human qualities. A comprehensive approach to responsible business is after all and primarily about how to produce electricity safely, reliably, in an environmentally-friendly manner and at competitive prices, about continuous improvement of internal processes, technologies and especially results in the mentioned areas.

Social responsibility is taken into consideration in all three pillars – economic, environmental and social. The continuous improvement process is taken on from two directions, one of them being maintaining continuity and the other looking for new opportunities.

Economy

The company is committed to conducting all its business in an honest and ethical manner, not tolerating any form of corruption, active or passive, direct or indirect, and fighting corruption in all its forms. It has defined and publicly available Code of Ethics and Zero Corruption Tolerance Plan. The Company demands strict and thorough respect of and compliance with both the documents by the employees and all business partners or other natural or legal persons in any legal relationship with the company.

The company has developed an internal regulation Conflict of Interests, defining the procedures for identifying and resolving situations in which a conflict of interest may arise in connection with work performed

in an employment relationship or other employment relationship with the company.

In selecting contractors, the company places emphasis on their competence to meet qualification and quality requirements, taking into account their approach to the IMS and the principles of the Code of Ethics and Zero Corruption Tolerance. Contractors are also bound by the Integrated Policy, whose principles the contractors are obliged to apply within their management systems.

Environment

Slovenské elektrárne has long-term and responsible solutions to the issue of environmental burdens in its operations. A Comprehensive Environmental Report is prepared annually, which is the top document for evaluating environmental behaviour. The environmental corporate policy and public commitment to environmental protection is part of its Integrated Policy. The company has ISO 14001 Environmental Management System in place.

In the event of a planned new activity or project where the company identifies potential impacts on or risks for the public, timely and transparent public information about social risks is especially useful to attain understanding of the goal and benefit of the project. The process of public engagement via public consultations, debates and comments is an integral part of any new project subject to an Environmental Impact Assessment (EIA). The procedure for receiving and recording any complaints is described at the company website and includes an electronic entry form.

Social field

Slovenské elektrárne approaches each project with the view of reaching out to the widest possible societal breadth. The comprehensive nature of the social responsibility scheme Energy for the Country is expressed in its name, with its main objective

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.

Prostredníctvom Nadačného fondu Slovenských elektrární v Nadácii Pontis vyhlasuje spoločnosť grantové výzvy a podporuje filantropické aktivity v komunitách v regiónoch prevádzok spoločnosti. Transparentnosť Nadačného fondu je deklarovaná Certifikátom o transparentnosti fondu, ktorý udeľuje Asociácia firemných nadácií a nadačných fondov (ASFÍN).

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 2023 piatykrát zapojili do národnej iniciatívy Do práce na bicykli a medzi 1352 konkurentmi 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 hobby jazdou pre verejnosť do Mochoviec a Bohunic s aktívnym zapojením zamestnancov, zúčastnili sa aj na cyklomaratóne 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 trinástka. 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 2023 sa niesol v znamení mnohých regionálnych slávností a festivalov v okolí závodov, ktoré spoločnosť podporila. Napríklad Tekovské slávnosti, Jánošíkové dni, Jazzfestival a iné.

Energia pre vedu a vzdelanie

Významnú pozornosť venujú Slovenské elektrárne podpore vzdelávania, uvedomujúc 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 napríklad Nadáciu pre rozvoj informatiky a mnoho ďalších vzdelávacích aktivít v oblasti prírodných vied a digitálnych zručností. Spoločnosť je dlhoročným partnerom Detskej univerzity Komenského, spolupracuje s populárnym Vedátorom na vzdelávacích prednáškach z oblasti vedy – Vedatour.

Energia pre prírodu

Spoločnosť dlhodobo pristupuje zodpovedne k otázkam ochrany a obnovy biodiverzity, snahy 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 projekty prinášané vlastnými zamestnancami sú hlavne v oblasti ochrany životného prostredia, revitalizácie mestských parkov či pomoci pri zachovávaní hradných ruín v regiónoch, kde spoločnosť pôsobí. V roku 2023 sa na celoslovenskom dobrovoľníckom podujatí zúčastnilo 273 zamestnancov. Rovnakej obľube sa teší aj akcia Čisté hory, na ktorej

being to promote community activities and initiatives thematically divided into five areas focusing on culture, science and education, sports, the environment and social assistance.

Through the Slovenské elektrárne Endowment Fund at the Pontis Foundation, the company announces grant calls and supports philanthropic activities in communities in the regions of Slovenské elektrárne operations. The transparency of the Endowment Fund is declared by a Fund Transparency Certificate, which is granted by the Association of Corporate Foundations and Endowment Funds (ASFÍN).

Energy for the country

Energy for sport

Investing in a healthy lifestyle through the development of sporting activities is an important part of the Energy for Sport scheme. One of the most popular sports at Slovenské elektrárne is cycling. This undemanding and easily accessible device is used by many employees as a means of transport to their workplaces. This is one of the reasons why Slovenské elektrárne joined the national initiative Cycling to Work for the fifth time in 2023, and in the competition of 1 352 won second place in the overall evaluation.

Slovenské elektrárne also promoted other cycle races, such as the Slovak Bike Cup in Tlmače with a hobby ride for the public to Mochovce and Bohunice, with the active involvement of employees; they participated also in the cycling marathon from Šamorín to Jasná, where the team from Slovenské elektrárne also won. Running is also a popular sport; we are a regular part of running competitions in the regions of our plants, for example the Tlmače half marathon or the Malženice thirteen. The sporting event with a charity objective Stars for Children, held in Trenčín, is organised every year by the Trenčín Sports Club. Slovenské elektrárne was a partner of the event. Both young and old had an opportunity to get closer to their sport idols.

Energy for culture

Supporting cultural heritage, preserving artistic values and traditions for future generations is the core mission of the Energy for Culture scheme. The past years had a significant impact on the field of culture. Many regional celebrations and festivals were held in 2023 in regions around the power plants with the company's support. For example, the Tekov Festival, Jánošík Days, Jazzfestival and others.

Energy for science and education

Slovenské elektrárne devotes great attention to the promotion of education, recognising the importance of educated and qualified youth for the economic development of society. The advent of the information society, the development of technology, and the transformation of the labour market, all go to underline the strategic importance of education.

The company supported for example the Informatics Development Foundation and many other educational activities in the field of natural sciences and digital skills. The company is a long-standing partner of the Comenius Children's University, cooperating with the popular Science Guy on educational lectures in the field of science – Vedatour.

Energy for nature

The company has long taken a responsible approach toward issues of biodiversity conservation and restoration, efforts to stop degradation of the ecosystem, achieving energy savings and greenhouse gas reduction.

In terms of corporate volunteering and employee involvement in the environmental protection, the company has regularly and over long term been engaging in the nationwide event Our Town, where projects brought by our own employees concern mainly the environmental protection, revitalisation of municipal

sa zamestnanci spoločnosti zúčastnili už viac ako desaťkrát. V roku 2023 od odpadkov vyčistili časť Tatranskej Lomnice, pričom vyzbierali až 150 kíl odpadu.

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 2023 na pomoc v ťaživej životnej situácii a na podporu zdravotne znevýhodnených detí rozdelili 18 000 eur.

V roku 2023 spoločnosť podporila niekoľko desiatok 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 šlo o 321 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

Na informovanie verejnosti o dianí a aktivitách v Slovenských elektrárnach využíva spoločnosť rôzne nástroje – webovú stránku Slovenských elektrární, Energolandu, sociálne siete, či stránky partnerských organizácií i médiá.

V lokalitách oboch jadrových elektrární spoločnosť aktívne participuje na činnosti Občianskych

informačných komisií, ktorých členmi sú starostovia obcí v okolí Atómovej elektrárne Bohunice a Atómovej elektrárne Mochovce. Ich hlavnou úlohou je prenos informácií medzi elektrárnami a verejnosťou, vedenie otvoreného dialógu o využívaní jadrovej energie a informovanie verejnosti o všetkých aspektoch a vplyve na životné prostredie z titulu existencie jadrového zariadenia v danom regióne.

Návštevy a exkurzie

V súvislosti s vojnovým konfliktom na Ukrajine a s ohľadom na stále platný 2. stupeň teroristického ohrozenia na území Slovenskej republiky, ktorý bol vyhlásený dňa 23. augusta 2017, spoločnosť pokračovala v konzervatívnom prístupe pri schvaľovaní vstupov verejnosti do priestorov elektrární. Návštevy a exkurzie v elektrárnach spoločnosť umožnila najmä stredným a vysokým školám, ktoré pripravujú študentov v študijných odboroch dôležitých pre prácu v energetike.

Zábavno-vzdelávacie centrum Energoland, ktoré je pre účely návštev otvorené v pracovných dňoch širokej verejnosti, v roku 2023 privítalo 11 672 návštevníkov.

Ocenenia v roku 2023

Štvrtý raz po sebe získala spoločnosť prestížny titul Najatraktívnejší zamestnávateľ v sektore výroba a priemysel, ktorý udeľuje portál Profesia.sk – obsadila ju v rokoch 2023, 2022, 2021, 2020. 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.

parks and assistance in preserving castle ruins in the regions where the company operates. In 2023, a total of 273 employees participated in volunteering activities. Similar enthusiasm was also shown for the event Clean Mountains, in which company staff have participated for more than the tenth time now. In 2023, they cleaned a part of Tatranská Lomnica from litter, collecting up to 150 kilos of trash.

Energy for life

Philanthropic and charity activities fall under Energy for Life. Assistance in tough life situations is addressed by the company through the Special Staff Scheme. In 2023, SE distributed €18 000 to help in a difficult life situation and to support medically disadvantaged children.

In 2023, the company supported a total of several dozen profit organisations under the Social Responsibility & Sustainable Development scheme.

Volunteering

For the eighth year in a row, employees of Slovenské elektrárne, anonymously, in the framework of the Christmas Angels, fulfilled Christmas wishes for children from the Centres for Children & Families and crisis centres in areas around the plants. In total this involved 321 children at 13 facilities. At the same time, Slovenské elektrárne provided support to these organisations to provide part of the essential needs.

Company employees regularly participate in the all-Slovak event for businesses – Our Town, and the event Clean Mountains in the Tatras.

Public awareness

In order to reach the public with information about events and activities taking place at Slovenské elektrárne, the company uses various tools – websites of Slovenské

elektrárne, Energoland, social networks, of partner organisations and the media.

At the localities of both nuclear power plants, the company actively participates in the activities of the Municipal Information Commissions, whose members are the mayors of municipalities in the vicinity of the Bohunice Nuclear Power Plant and the Mochovce Nuclear Power Plant. Their main task is to transfer information between power plants and the public, to conduct an open dialogue on the use of nuclear energy and to inform the public about all aspects and impacts on the environment due to the existence of a nuclear installation in the region.

Visits and excursions

In the context of the war conflict in Ukraine and in view of the still valid level 2 terrorist threat on the territory of the Slovak Republic, which was declared on 23 August 2017, the company continued its conservative approach in approving public access to the power plant premises. Visits and excursions to power plants were allowed by the company, primarily to secondary schools and universities that prepare students in fields of study relevant to work in the energy sector.

The Energoland Entertainment and Education Centre, which is open to the general public on weekdays for visiting purposes, welcomed 11 672 visitors in 2023.

Awards received in 2023

For the fourth time in a row, Slovenské elektrárne won the prestigious title of 2023, 2022, 2021, 2020 Most Attractive Employer in Production and Industry, awarded by the Profesia.sk portal in 2023, 2022, 2021, 2020. The awards received not only reaffirm the meaning of the introduction and implementation of a systemic approach, but also the overall high level of employee care, working conditions, ensuring occupational health and safety, and compliance with obligations arising from legal regulations.



**Vykazovanie
informácií v súlade
s taxonómiou EÚ za
finančný rok 2023**
*EU taxonomy
reporting for the
financial year 2023*

Prehľad relevantných právnych predpisov

Pre potreby vykazovania podľa čl. 8 nariadenia o taxonómii sa použili 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 nenarúša 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 nenarúšajú plnenie niektorého z iných environmentálnych cieľov, a na určenie toho, či táto hospodárska činnosť výrazne nenarúša 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

Nariadenie o taxonómii je kľúčovým prvkom akčného plánu Európskej komisie na presmerovanie kapitálových tokov do udržateľných hospodárskych činností. Predstavuje významný príspevok pre dosiahnutie cieľa uhlíkovej neutrality do roku 2050 v súlade s klimatickými cieľmi Európskej únie. Nariadenie o taxonómii ustanovuje klasifikačný systém pre hospodárske činnosti z pohľadu ich environmentálnej udržateľnosti (ďalej len „taxonómia“).

Spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., vykazuje na konsolidovanej úrovni ako nefinančný podnik za obdobie finančného roka 2023 v súlade s článkom 8 nariadenia o taxonómii požadované informácie o hospodárskych

Overview of relevant legislation

For the purposes of reporting under Article 8 of the Taxonomy Regulation, the following legislation has been used:

- Regulation (EU) 2020/852 of the European Parliament and of the Council on the establishment of a framework to facilitate sustainable investment and amending Regulation (EU) 2019/2088 (hereinafter the “Taxonomy Regulation”);
- Commission Delegated Regulation (EU) 2021/2139 supplementing Regulation (EU) 2020/852 of the European Parliament and of the Council by establishing the technical screening criteria for determining the conditions, under which an economic activity qualifies as contributing substantially to climate change mitigation or climate change adaptation and for determining whether that economic activity causes no significant harm to any of the other environmental objectives (hereinafter the “Climate Delegated Regulation”);
- Commission Delegated Regulation (EU) 2021/2178 supplementing Regulation (EU) 2020/852 of the European Parliament and of the Council by specifying the content and presentation of information to be disclosed by undertakings subject to Articles 19a or 29a of Directive 2013/34/EU concerning environmentally sustainable economic activities, and specifying the methodology to comply with that disclosure obligation (hereinafter the “Disclosure Delegated Regulation”);
- Commission Delegated Regulation (EU) 2022/1214 amending Delegated Regulation (EU) 2021/2139 as regards economic activities in certain energy sectors and Delegated Regulation (EU) 2021/2178 as regards specific public disclosures for those economic activities (hereinafter the “Supplementary Delegated Regulation”);
- Commission Delegated Regulation (EU) 2023/2485 amending Delegated Regulation (EU) 2021/2139 by laying down additional technical review criteria for determining the conditions under which certain economic activities are identified as significantly contributing to climate change mitigation or adaptation and for determining whether those activities significantly undermine the achievement of any of the other environmental objectives;
- Commission Delegated Regulation (EU) 2023/2486 supplementing Regulation (EU) 2020/852 of the European Parliament and of the Council by laying down technical review criteria for determining the conditions under which an economic activity is identified as making a significant contribution to the sustainable use and conservation of aquatic and marine resources, the transition to a circular economy, pollution prevention and control or the protection and restoration of biodiversity and ecosystems, and to determine whether the economic activity significantly undermines the achievement of any of the other environmental objectives, and amending Commission Delegated Regulation (EU) 2021/2178 as regards the specific disclosure of information on those economic activities.

Disclosure obligations for non-financial data under article 8 of the taxonomy regulation

The Taxonomy Regulation is a key element in the European Commission’s action plan to redirect capital flows towards sustainable economic activities. It represents a substantial contribution to achieving the target of carbon neutrality before 2050 in line with the European Union’s climate targets. The Taxonomy Regulation establishes a classification system for environmentally sustainable economic activities (hereinafter the “Taxonomy”).

Slovenské elektrárne, a. s., as a non-financial undertaking, reports at the consolidated level for the period of the financial year 2023, in accordance with Article 8 of the Taxonomy Regulation, the required information on economic

činnostiach podľa nariadenia o taxonómii a príslušných delegovaných nariadení uvedených v prehľade relevantných právnych predpisov. Bližšie informácie o vykazovaných ukazovateľoch sa nachádzajú v kapitole Kľúčové ukazovatele výkonnosti a účtovná politika.

Hospodárske činnosti oprávnené podľa taxonómie a hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou

Nariadenie o taxonómii vymedzuje základné princípy pre určenie hospodárskej činnosti ako environmentálne udržateľnej, ktoré potom bližšie špecifikujú príslušné delegované nariadenia Európskej únie. Klasifikačný systém taxonómie pracuje s tromi kategóriami, ktoré pomáhajú určovať mieru 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.

Hospodárska činnosť oprávnená podľa taxonómie je taká hospodárska 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 nenarušá 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.

V súvislosti s environmentálnymi cieľmi stanovuje nariadenie o taxonómii celkovo šesť environmentálnych cieľov: zmiernenie zmeny klímy, adaptácia na zmenu klímy, udržateľné využívanie a ochrana vodných a morských zdrojov, prechod na obehové hospodárstvo, prevencia a kontrola znečisťovania, ochrana a obnova biodiverzity a ekosystémov. O hospodársku činnosť neoprávnenú podľa taxonómie sa jedná vtedy, ak hospodárska činnosť nie je opísaná v žiadnom z delegovaných nariadení (ďalej len „neoprávnená hospodárska činnosť“).

Pri príprave zverejnenia boli preskúmané všetky hospodárske činnosti, ktoré vykonávala spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., a spoločnosti s ňou konsolidované vo finančnom roku 2023 s cieľom identifikovať oprávnené a zosúladené hospodárske činnosti podľa delegovaných nariadení uvedených v prehľade relevantných právnych predpisov. 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. Všetky hospodárske činnosti spoločnosti vyhodnotené ako súladné s taxonómiou významne prispievajú výlučne k cieľu zmiernenia zmeny klímy. Vo všeobecnosti z vykázaných hospodárskych činností spoločnosť generuje obrat a v súvislosti s nimi znáša kapitálové výdavky i prevádzkové náklady.

activities under the Taxonomy Regulation and the relevant delegated regulations as set out in the summary of relevant legislation. For further information on the reported indicators, please refer to the chapter Key Performance Indicators and Accounting Policy.

Taxonomy-eligible economic activities and taxonomy-aligned economic activities

The Taxonomy Regulation defines the basic principles for identifying an economic activity as environmentally sustainable, which further specify the relevant delegated regulations of the European Union. The Taxonomy's classification system works with three categories to help determine their level of environmental sustainability. Under this regime, a distinction is made between:

- Taxonomy-eligible economic activities;
- Taxonomy-aligned economic activities;
- Taxonomy-ineligible economic activities.

A Taxonomy-eligible economic activity is an economic activity that is described in the delegated regulations issued to implement the Taxonomy Regulation, irrespective of whether the economic activity meets the technical review criteria set out in the relevant delegated acts.

An economic activity is considered sustainable or aligned with the Taxonomy if it meets all the criteria set out in Article 3 of the Taxonomy Regulation, namely:

- makes a significant contribution to one or more of the environmental objectives set out in the Taxonomy Regulation and the relevant delegated regulations,
- does not significantly undermine any of the other environmental objectives,
- is carried out in accordance with the minimum safeguards laid down in the Taxonomy Regulation,
- meets the technical review criteria set out by the European Commission in the relevant delegated regulations.

In relation to environmental objectives, the Taxonomy Regulation sets a total of six environmental objectives: climate change mitigation, climate change adaptation, sustainable use and protection of water and marine resources, transition to a circular economy, pollution prevention and control, and protection and restoration of biodiversity and ecosystems. An economic activity is ineligible under the Taxonomy if the economic activity is not described in any of the delegated regulations (“ineligible economic activity”).

In preparing the disclosure, all economic activities carried out by Slovenské elektrárne, a.s. and companies consolidated with it in the financial year 2023 were reviewed in order to identify eligible and aligned economic activities under the delegated regulations listed in the overview of relevant legislation. The table of eligible disclosed activities lists those economic activities that were assessed as Taxonomy-eligible economic activities. Information on the degree of Taxonomy alignment of these economic activities, including their contribution to the relevant environmental objectives, is provided in the tables for each key performance indicator (KPI). All of the Company's economic activities assessed as Taxonomy-aligned make a substantial contribution solely to the objective of climate change mitigation. In general, the Company generates turnover from its reported economic activities and incurs the related capital expenditure and operating expenditure.

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, F42.22
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	Výstavba alebo prevádzka zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa elektrina vyrába z vodnej energie.	D35.11, F42.22
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, F42.22
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

Eligible disclosed activities

Economic activity	Economic activity description	NACE code
4.1. Production of electricity using solar photovoltaic technology	The construction or operation of electricity generation facilities in which electricity is produced using solar photovoltaic technology.	D35.11, F42.22
4.5. Production of electricity from hydroelectric power	The construction or operation of electricity generation facilities in which electricity is produced from hydroelectric power.	D35.11, F42.22
4.10. Storage of electricity	The construction and operation of facilities for the storage of electricity and its subsequent return in the form of electricity. This activity includes pumped-storage hydropower plants.	-
4.15. Remote heating / cooling	Construction, renovation and operation of piping systems and related infrastructure for the supply of heat and cold that terminate in a substation or heat exchanger.	D35.30
4.25. Production of heat / cold using waste heat	Construction and operation of heating / cooling plants using waste heat.	D35.30
4.28. Production of electricity from nuclear power in existing installations	Modifications to existing nuclear installations for the purpose of extending the safe operating life of nuclear installations generating electricity or heat from nuclear energy (hereinafter “Nuclear Power Plants”), authorised by the competent authorities of the Member States until 2040 in accordance with applicable national law. This activity generates electricity from nuclear power.	D35.11, F42.22
7.6. Installation, maintenance and repair of renewable energy technologies	Installation, maintenance and repair of on-site renewable energy technologies.	F43

Hodnotenie súladu s taxonómiou

Významný prínos k vytýčeným environmentálnym cieľom

Do hospodárskej činnosti 4.1. boli zahrnuté inštalované fotovoltaické elektrárne v lokalitách Mochovce a Vojany prevádzkované spoločnosťou Slovenské elektrárne, a.s. Cieľom tejto hospodárskej činnosti je výroba elektrickej energie pomocou solárnej fotovoltaickej technológie a jej dodávky do siete.

V rámci hospodárskej činnosti 4.5. sú vykázané vodné elektrárne vo vlastníctve spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. Vzhľadom na rôzne typy vodných elektrární vo vlastníctve spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., 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 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.

Výnimku medzi vodnými elektrárnami predstavuje prečerpávací vodná elektráreň Čierny Váh, ktorá bola zaradená pod hospodársku činnosť 4.10. Keďže pre túto hospodársku činnosť neboli stanovené žiadne dodatočné technické kritériá preskúmania v oblasti ich významného prínosu k zmierneniu zmeny klímy, ďalšie vyhodnocovanie nebolo nutné.

Do hospodárskej činnosti 4.15. boli zaradené potrubné systémy a súvisiaca infraštruktúra na účinné centralizované zásobovanie teplom. Jedná sa o teplárenskú infraštruktúru spravovanú dcérskou spoločnosťou Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o., dodávajúcu teplo zo zdroja, ktorým je jadrová elektráreň v Jaslovských Bohuniciach. Toto teplo je dodávané odberateľom v mestách Trnava, Hlohovec a Leopoldov a v obci Jaslovské Bohunice. S aktivitou uvedenou v činnosti 4.15 úzko súvisí hospodárska činnosť 4.25. V tomto prípade ide o výrobu tepla pomocou odpadového tepla pochádzajúceho z výroby elektrickej energie v jadrovej elektrárni Jaslovské Bohunice.

Do hospodárskej činnosti 4.28. sú zaradené 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. Jeden blok jadrovej elektrárne v Mochovciach, ktorý bol v roku 2023 vo výstavbe, nebol zaradený do tejto kategórie z dôvodu, že nepodliehal úpravám v rozsahu opisu hospodárskej činnosti 4.28. a ani nevyrábala elektrinu. Keďže však 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, bude po začatí generovania obratu z oprávnených činností zaradený do hospodárskej činnosti 4.28.

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,

Assessment of taxonomy alignment

Substantial contribution to set environmental objectives

Installed photovoltaic power plants in Mochovce and Vojany operated by Slovenské elektrárne, a. s. fall within the economic activity 4.1. The aim of this economic activity is the production of electricity using solar photovoltaic technology and its supply to the grid.

Hydropower plants owned by Slovenské elektrárne, a. s. are reported under economic activity 4.5. Due to the different types of hydropower plants owned by Slovenské elektrárne, a. s., the demonstration of the fulfilment of the criterion for a significant contribution to climate change mitigation has been carried out in three steps. In the first step of the significant contribution assessment, all run-of-river hydropower plants without artificial reservoirs were identified that immediately fulfilled the requirement of a significant contribution to climate change mitigation under the Delegated Regulation. In a second step, the internal investigation defined the installations where the power density of the electricity generating equipment exceeds the threshold of 5 W/m². After the first two steps, the Orava, Domaša and Kráľová hydropower plants were identified as those plants for which lifecycle greenhouse gas emissions calculations are required. For these installations, lifecycle greenhouse gas emissions were quantified using the G-res tool. In no case were lifecycle emissions greater than 100 g CO₂eq/kWh demonstrated.

An exception among the hydroelectric power plants is the pumped storage hydroelectric power plant Čierny Váh, which was classified under economic activity 4.10. As no additional technical review criteria for their substantial contribution to climate change mitigation have been established for this economic activity, no further assessment was necessary.

Piping systems and related infrastructure for efficient district heating supply were included in economic activity

4.15. This concerns the heating infrastructure managed by the subsidiary Slovenské elektrárne - energetické služby, s. r. o., supplying heat from a source, which is the nuclear power plant in Jaslovské Bohunice. This heat is supplied to customers in the towns of Trnava, Hlohovec and Leopoldov and in the municipality of Jaslovské Bohunice. The activity listed in 4.15 is closely related to the economic activity 4.25. In this case, it is heat generation using waste heat from the electricity production at the Jaslovské Bohunice nuclear power plant.

Economic activity 4.28. includes projects consisting in the modification of existing nuclear installations for the purpose of prolonging their safe operation lifetime, as well as their operation towards the production of electricity from nuclear energy. This category includes the two operating units of the Jaslovské Bohunice nuclear power plant and the three operating units of the Mochovce nuclear power plant. One unit at Mochovce NPP that was under construction or in the process of commissioning in 2023 were not included in this category on the grounds that they were not subject to modifications within the scope of the description of economic activity 4.28 nor were they generating electricity. Nonetheless, as the fourth unit of the Mochovce nuclear power plant is a nuclear installation that is regarded as an existing nuclear installation from the point of view of nuclear safety requirements according to Article 8a(2) of the revised Council Directive 2009/71/Euratom establishing a Community framework for the nuclear safety of nuclear installations, they will be included under economic activity 4.28 once the turnover generation from eligible activities has started.

In assessing the general criteria relating to substantial contribution to climate change mitigation and to the do no significant harm principle for economic activity 4.28., account was taken of all the obligations arising to nuclear operators under the following founding treaties, European Union and European Atomic Energy Community regulations and directives, relevant laws, their implementing legislation and government approved strategies, policies and documents.

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 spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., v rámci svojho pôsobenia konala v súlade so všetkými legislatívnymi požiadavkami vyplývajúcimi jej 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). Spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., je držiteľom príslušných povolení dozorných orgánov a plní si všetky povinnosti, ktoré jej z predmetného regulačného rámca pre prevádzku jadrových zariadení vyplývajú. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach po prepočítaní a overení treťou stranou vykazuje emisie skleníkových plynov počas životného cyklu pri výrobe elektriny z jadrovej energie hodnoty nižšie ako 100 g CO₂eq/kWh. Technické kritériá preskúmania, ktoré doplňujúce delegované nariadenie požaduje vyhodnocovať až za predpokladu nastúpenia relevantných skutočností predpokladaných pre obdobie po roku 2025, neboli za rok 2023 vyhodnocované.

V porovnaní s finančným rokom 2022 je do hodnotenia zahrnutá aj činnosť 7.6., ktorú realizuje dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o. Významný prínos k zmierneniu zmeny klímy pozostáva 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.

Vyhodnotenie zásady výrazne nenarušiť ostatné vytýčené environmentálne ciele

Pre všetky hospodárske činnosti, pre ktoré spoločnosť preukázala významný prínos k environmentálnemu cieľu zmiernenia zmeny klímy, bola vykonaná analýza technických kritérií preskúmania vzťahujúcich sa na princíp výrazného nenarušenia 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 spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., 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 v oblasti životného prostredia, 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 na bezpečnú prevádzku týchto zariadení v súlade s právnymi predpismi. Na základe vykonanej analýzy:

- neboli pre hospodárske činnosti 4.1, 4.15, 7.6., identifikované vzhľadom na ich rozsah a životnosť významné klimatické riziká,
- nebolo potrebné prijať adaptačné riešenia na zmiernenie najvýznamnejších identifikovaných

In assessing the compliance of the economic activity 4.28. with the criteria of significant contribution to climate change mitigation, account was taken of the fact that the Slovak Republic has transposed into its legislation all the required directives of the European Union and the European Atomic Energy Community and the company Slovenské elektrárne, a. s., within the scope of its operations, has acted in accordance with all the legislative requirements arising from the national and European legislation. The regulatory framework applicable to nuclear activities in the Slovak Republic reflects all the requirements set out in the Supplementary Delegated Regulation, and integrates into its framework the requirements of the International Atomic Energy Agency (IAEA) and the Western European Nuclear Regulators' Association (WENRA). Slovenské elektrárne, a. s. holds the relevant regulatory authorisations and permits and complies with all its obligations applying to it under the regulatory framework for the operation of nuclear installations. Nuclear electricity generation in existing installations, after recalculation and third party verification, shows lifecycle greenhouse gas emissions for nuclear electricity generation of less than 100 g CO₂eq/kWh. The technical review criteria the evaluation of which is required by the Supplementary Delegated Regulation only assuming the occurrence of relevant facts foreseen for the period after 2025, were not evaluated for 2023.

In contrast to the financial year 2022, the evaluation also includes activity 7.6., which is implemented by the subsidiary Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o. The significant contribution to climate change mitigation consists of the installation, maintenance and repair of solar photovoltaic systems and auxiliary technical equipment, installation, maintenance, repair and modification of heat pumps, installation, maintenance and repair of thermal or electrical energy storage tanks and auxiliary technical equipment.

Evaluation of the do no significant harm principle regarding other set environmental objectives

Regarding all economic activities in case of which the Company has demonstrated a substantial contribution to the environmental objective of climate change mitigation, an analysis of the technical review criteria relating to the principle of do no significant harm (DNSH) was carried out.

Do no significant harm to the objective of climate change adaptation

For all identified eligible economic activities contributing to the climate change mitigation objective (4.1., 4.5., 4.10., 4.15., 4.25., 4.28., 7.6.), a physical climate risk assessment is required under Appendix A of the Climate Delegated Regulation.

With regard to the business activities of Slovenské elektrárne, a. s., and its subsidiary Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o., this assessment focused mainly on sites of major significance. All of these sites have been assessed for the risks listed in Appendix A of the Climate Delegated Regulation. The assessment of the ability of the sites to adapt to climatic risks was carried out in cooperation with internal environmental experts in the form of an in-depth analysis of internal documentation (operating rules, handling regulations, requirements resulting from the ISO 14001 standard), project documentation, decisions and permits of state authorities, which are necessary for the safe operation of these facilities in accordance with legal regulations. Based on the analysis performed:

- no significant climatic risks have been identified for economic activities 4.1., 4.15., 7.6. due to their scale and lifetime,
- there was no need to adopt adaptation solutions to mitigate the most significant physical climate risks identified, as these are already inherently integrated

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 vyhlášky č. 103/2016 Z. z. Všetky jadrové zariadenia spoločnosti sú v pravidelných intervaloch podrobené periodickému hodnoteniu jadrovej bezpečnosti a v reakcii na haváriu jadrovej elektrárne vo Fukušime boli tiež podrobené dôkladným stres testom. Na základe výsledkov z týchto stres 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 spoločnosti implementované. Integrálnou súčasťou vysporiadania sa s takýmito situáciami je i vnútorný havarijný plán vypracovaný pre každé jadrové zariadenie.

Výrazne nenaruší cieľ udržateľného využívania a ochrany vodných a morských zdrojov

Výroba elektriny z vodnej energie (4.5.) sa v spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., realizuje v 31 vodných elektrárnach, z ktorých štyri sú čiastočne alebo výlučne prevádzkované ako prečerpávacie vodné elektrárne¹⁷. 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, a osobitne článku 4 tejto smernice stanovujúcej rámcové environmentálne ciele pre povrchové vody. Identifikáciu a dosahovanie týchto cieľov ponecháva smernica na národnú úroveň. 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 ako dokument vodného plánovania na ochranu a zlepšenie stavu povrchových a podzemných vôd a vodných ekosystémov, na trvalo udržateľné a hospodárne využívanie vôd, na zlepšenie vodných pomerov, zabezpečenie územného systému ekologickej stability a na ochranu pred škodlivými účinkami vôd. Druhá aktualizácia Vodného plánu Slovenska na roky 2022-2027 bola schválená vládou Slovenskej republiky dňa 11. mája 2022. Pre vodné elektrárne spadajúce do portfólia spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., neboli v tomto dokumente identifikované žiadne bezprostredné opatrenia, ktoré by bolo potrebné bezodkladne realizovať na zlepšenie stavu povrchových vôd. Všetky vodné elektrárne spoločnosti sú prevádzkované v súlade s platnými povoleniami a manipulačnými poriadkami vydanými pre jednotlivé zariadenia. Uvedené skutočnosti sa primerane vzťahujú aj na prevádzku prečerpávacej vodnej elektrárne Čierny Váh, ktorá spadá do hospodárskej činnosti označenej ako uskladňovanie elektriny (4.10).

Hospodárska činnosť 4.15. sa vykonáva v súlade s národnou a európskou legislatívou a povoleniami na prevádzku. V druhej aktualizácii Vodného plánu Slovenska z roku 2022 neboli identifikované žiadne riziká súvisiace so zhoršením stavu životného prostredia, so zachovaním kvality vody a so zabránením nedostatku vody. V prípade, ak by činnosť 4.15 mala

into the performance of the actual economic activity due to their high significance and robustness (4.5., 4.10.).

In the case of economic activity 4.28. (and the immediately related economic activity 4.25.), all existing nuclear installations are subject to regulatory requirements for their resistance to extreme weather effects defined in particular in Act No. 541/2004 Coll. on the peaceful use of nuclear energy (the Atomic Act) and on the amendment of certain acts, as amended (hereinafter referred to as the “Atomic Act”) and in the Decree of the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic No. 103/2016 Coll. all the Company’s nuclear installations undergo periodic nuclear safety assessments at regular intervals and in response to the Fukushima nuclear power plant accident they were also subjected to thorough stress tests. Based on the results of these stress tests, a national action plan was elaborated and repeatedly updated by the European Nuclear Safety Regulators Group (ENSREG), where additional measures related to the risks arising from extreme weather events were identified, and which were gradually implemented at the Company’s nuclear installations. The on-site emergency plan elaborated for each nuclear installation forms an integral part of dealing with such situations.

Do no significant harm to the objective of sustainable use and conservation of aquatic and marine resources

Electricity production using hydroelectric power (4.5.) is carried out in Slovenské elektrárne at 31 hydropower plants, four of which are partially or exclusively operated as pumped-storage hydropower plants¹⁷. In order to operate and upgrade hydropower plants as a renewable energy source, it is necessary to comply with the requirements of Directive 2000/60/EC of the European Parliament and of the Council establishing a framework for Community action in the field of

water policy, and in particular Article 4 of that Directive setting environmental objectives for surface waters. The identification and achievement of these objectives is left to the national level. The key provisions of the Water Framework Directive were transposed into the legal order primarily in Act no. 364/2004 Coll. on water and on the amendment of Act no. 372/1990 Coll. of the Slovak National Council on offences, as amended (the Water Act), as later amended (hereinafter the “Water Act”). According to the provisions of the Water Act, the Water Plan of the Slovak Republic is elaborated as a document on water planning for the protection and improvement of the condition of surface and ground waters and aquatic ecosystems, for sustainable and economical use of water, for the improvement of water conditions, for the provision of the territorial system for ecological stability and for the protection against harmful effects of water. The second update of the Water Plan of the Slovak Republic for 2022-2027 was approved by the Government of the Slovak Republic on 11 May 2022. Regarding hydropower plants falling under the SE’s portfolio, no immediate measures were identified in this document that would need to be implemented immediately to improve the status of surface waters. All of the Company’s hydropower plants are operated in accordance with the valid authorisations and permits and manipulation rules issued for each installations. The above also adequately applies to the operation of the pumped-storage hydropower plant Čierny Váh, which falls under the economic activity designated as electricity storage (4.10.).

Economic activity 4.15. is carried out in accordance with national and European legislation and operating permits. In the second update of the 2022 Slovak Water Plan, no risks related to the deterioration of the environment, the preservation of water quality and the avoidance of water scarcity were identified. In the event that Action 4.15 were to have an adverse effect on the protection of water resources, such action would be included in the Water Plan’s enhancement measures. In the case of economic activity 4.25., this is an inseparable exercise

¹⁷ V prípade PVE Čierny Váh ako jedinej výlučne prečerpávacej vodnej elektrárne je hospodárska činnosť vykazovaná v rámci hospodárskej činnosti 4.10.

¹⁷ In the case of the Čierny Váh PS HPP as the only exclusively pumped-storage hydropower plant, the economic activity is reported under economic activity 4.10.

nepriaznivý vplyv na ochranu vodných zdrojov, bolo by takéto opatrenie zahrnuté do zlepšujúcich opatrení Vodného plánu Slovenska. V prípade hospodárskej činnosti 4.25. ide o jej neoddeliteľné vykonávanie v súvislosti s vykonávaním hospodárskej činnosti 4.28., tieto kritéria teda boli vyhodnocované spoločne pre obe činnosti.

V prípade hospodárskej činnosti 4.15. neboli identifikované vo Vodnom pláne Slovenska riziká zhoršovania životného prostredia súvisiace so zachovaním kvality vody a zabránením nedostatku vody. Keďže v prípade tejto hospodárskej činnosti ide o jej neoddeliteľné vykonávanie v súvislosti s prevádzkou hospodárskej činnosti 4.28., tieto kritéria boli vyhodnocované spoločne v rámci hospodárskej činnosti 4.28.

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. Ako v roku 2022, tak aj v roku 2023 podliehalo množstvo a kvalita odoberaných a vypúšťaných vôd dôslednému monitoringu a tieto boli realizované v zmysle platných povolení a podľa príslušnej legislatívy. 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 irelevantnosť. 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.

Klimatické delegované nariadenie nestanovilo žiadne konkrétne technické kritériá preskúmania pre výrazné nenarušenie cieľa udržateľného využívania a ochrany vodných a morských zdrojov pre hospodárske činnosti 4.1. a 4.25.

Výrazne nenarušíť cieľ prechodu na obehové hospodárstvo

Pre hospodársku činnosť 4.1. boli pri realizácii investičnej činnosti vznesené nároky na najvyššiu dovolenú mieru degradácie výkonu v čase, čím bol artikulovaný záujem na použití vysokotrvanlivých zariadení a komponentov. V existujúcich fotovoltických zariadeniach sa použili materiály a komponenty, ktoré boli recyklovateľné a rozoberateľné v miere obvyklej v čase realizácie predmetných projektov.

V prípade hospodárskej činnosti 4.10. prevádzkuje spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., výhradne prečerpávacie vodné elektrárne. Činnosť 4.10. však zahŕňa aj využívanie iných technológií, než sú prečerpávacie vodné elektrárne, pri ktorých môže mať vyhodnocovanie súladu s cieľom prechodu na obehové hospodárstvo významnejší vplyv v porovnaní s prevádzkou prečerpávacej vodnej elektrárne (tá je pri svojej prevádzke v tomto aspekte porovnateľná s prevádzkou ostatných vodných elektrární). Na základe tejto skutočnosti a vo svetle požiadaviek zákona č. 79/2015 Z. z. o odpadoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, bol vplyv tejto hospodárskej činnosti z pohľadu sledovaného cieľa vyhodnotený ako nevýznamný a kritérium ako splnené.

V súvislosti s hospodárskou činnosťou 4.25. sú vysokotrvanlivé komponenty a zariadenia, ako aj ich životnosť definované už v príslušnej projektovej dokumentácii.

Technické kritériá preskúmania pre cieľ prechodu na obehové hospodárstvo je pre hospodársku činnosť 4.28. komplexne pokrytá požiadavkami vyplývajúcimi zo zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom

in connection with the performance of economic activity 4.28., so these criteria were assessed jointly for both activities.

In the case of economic activity 4.15., no risks of environmental degradation related to the preservation of water quality and the prevention of water scarcity were identified in the Water Plan of the Slovak Republic. As this economic activity is inseparable from the operation of economic activity 4.28., these criteria were assessed together under economic activity 4.28.

In the case of electricity generation using nuclear power at the existing installations (4.28.), no additional measures to ensure the improvement of water condition were identified in the Water Plan of the Slovak Republic for the operated nuclear installations at the Jaslovské Bohunice and Mochovce sites. Nuclear installations at both sites are among the most significant water consumers in the Slovak Republic. As in 2022, also in 2023, the quantity and quality of abstracted and discharged water was subject to rigorous monitoring and was conducted in accordance with the applicable permits and legislation. As the nuclear installations covered by economic activity 4.28. do not use flow-through cooling in wet conditions by abstracting water from a river or lake, the relevant requirements of the technical review criteria could not be evaluated due to their irrelevance. However, in relation to the requirements for the protection of the health of the population with regard to radioactive substances contained in water intended for human consumption, the Company complies with the requirements of Act No. 87/2018 Coll. on Radiation Protection and on the amendment of certain acts, as amended (hereinafter referred to as the “Radiation Protection Act”), and submits periodic reports on these facts to the competent supervisory authorities in the field of radiation protection.

The Climate Delegated Regulation did not set out any specific technical review criteria regarding do no significant harm to the objective of sustainable use and conservation of aquatic and marine resources for economic activities 4.1. and 4.25.

Do no significant harm to the objective of a circular economy

For economic activity 4.1., demands were made for a highest permissible rate of performance degradation over time in the implementation of investment activity, which at the time articulated an interest in the use of highly durable equipment and components. The existing photovoltaic installations used materials and components that were recyclable and disassembled to the extent customary at the time of the projects in question.

In the case of economic activity 4.10., Slovenské elektrárne, a. s. operates exclusively pumped storage hydroelectric power plants. However, activity 4.10. also includes the use of technologies other than pumped storage, for which the assessment of compliance with the circular economy objective may have a more significant impact compared to the operation of pumped storage (which is comparable to the operation of other hydropower plants in this aspect). Based on this fact and in the light of the requirements of Act No. 79/2015 Coll. on Waste and on the amendment of certain acts, as amended, the impact of this economic activity in terms of the objective pursued was assessed as insignificant and the criterion as fulfilled.

In the context of economic activity 4.25., highly durable components and equipment as well as their service life are already defined in the relevant project documentation.

The technical review criteria for the objective of transition to a circular economy is for economic activity 4.28. comprehensively covered by the requirements arising from Act No. 308/2018 Coll. on the National Nuclear Fund and on the amendment of Act No. 541/2004 Coll. on the peaceful use of nuclear energy (the Atomic Act) and on amendment of certain acts, as amended, and from the Atomic Act and its implementing legislation, in particular from the Decree of the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic No. 30/2012 Coll., No. 101/2016 Coll., laying down details of the requirements for the management of nuclear materials, radioactive

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 vyhoretým jadrovým palivom v znení vyhlášky č. 101/2016 Z. z. Spoločnosť má nakladanie s rádioaktívnym odpadom a vyhoretým jadrovým palivom detailne upravenú aj vo svojich interných predpisoch a jeho dôležité aspekty sú riešené aj v rámci Vnútroštátnej politiky nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike a Vnútroštátneho programu nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike. Spoločnosť si v tejto oblasti plní 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. Všetci zamestnanci sú v pravidelných intervaloch školení o nakladaní a predchádzaní vzniku odpadu a jeho správnom separovaní.

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

Výrazne nenarušíť cieľ prevencie a kontroly znečisťovania

V prípade hospodárskych činností 4.15. a 4.25. sa pre komplexnosť prevádzky nepodarilo zhromaždiť požadované dáta pre vyhodnotenie súladu s environmentálnym cieľom prevencie a kontroly znečisťovania. Z tohto dôvodu spoločnosť zvolila

konzervatívny prístup a vyhodnotila 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 vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike a do Vnútroštátneho programu nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike, ktoré komplexne riešia spôsob nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi na území Slovenskej republiky. V prípade nerádioaktívnych emisií spadá jadrová elektrárňa Mochovce pod definíciu veľkého spaľovacieho zariadenia, pri ktorom bol súlad úrovni znečisťovania súvisiacich s najlepšimi dostupnými technikami 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 analýzy realizovanej v roku 2023 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

waste and spent nuclear fuel, as amended by Decree No 101/2016 Coll., as amended by Decree No 101/2016 Coll. The Company's management of radioactive waste and spent nuclear fuel is also regulated in detail in its internal regulations and its important aspects are also addressed in the National Policy for the Management of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste in the Slovak Republic and the National Programme for the Management of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste in the Slovak Republic. The Company complies with all its obligations in this area under the relevant legislation. In non-radioactive waste management, the Company proceeds in accordance with the requirements of Act no. 79/2015 Coll. on wastes and on the amendment of certain acts, as amended, and the relevant legislative requirements are also reflected in the contracts with partners in the area of waste management. All employees are trained at regular intervals on waste management, waste prevention and proper waste separation.

The Climate Delegated Regulation did not set out any specific technical review criteria regarding do no significant harm to the objective of the transition to a circular economy for economic activities 4.5., 4.15., and 7.6.

Do no significant harm to the objective of pollution prevention and control

For economic activities 4.15. and 4.28., given the complexity of the operation, it was not possible to collect the required data to assess alignment with the environmental objective of pollution prevention and control. Therefore, the Company has adopted a conservative approach and assessed this criterion as not aligned with the technical review criterion relevant to this environmental objective.

For economic activity 4.28., the pollution prevention and control requirements for radioactive substances are comprehensively covered by authorisations and permits issued by the relevant supervisory authorities under

the Radiation Protection Act and the Atomic Act. The economic activity in question is fully integrated into the National Policy for the Management of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste in the Slovak Republic and the National Programme for the Management of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste in the Slovak Republic, which comprehensively address the management of spent nuclear fuel and radioactive waste in the territory of the Slovak Republic. As regards the non-radioactive emissions, the Mochovce nuclear power plant falls under the definition of a large combustion installation, for which alignment of pollution levels related to the best available techniques was assessed by the Slovak Inspectorate of the Environment. This national authority assessed the pollution levels in question as aligned with the requirements of Commission Implementing Decision (EU) 2017/1442 establishing best available techniques (BAT) conclusions under Directive 2010/75/EU of the European Parliament and of the Council for large combustion plants, and modified the relevant integrated permit accordingly. Smaller boiler plants and emergency diesel generators above 1 MW are operated in accordance with the relevant legislation, including the required periodic emission measurements. In connection with economic activity 4.28., only professionally retrained personnel come into contact with chemicals, with the emphasis being placed on a high level of health and environmental protection. On the basis of an analysis conducted in 2023, it was found that selected chemicals defined in Appendix C to the Climate Delegated Regulation are used also in the specific professional activities (e.g. the activity of an accredited laboratory). The limited use of these substances is demonstrably necessary to ensure the safe and smooth operation of nuclear power plants and the use of the selected chemicals is exclusively related to economic activity 4.28. At the same time, all SE's nuclear installations have in place strict measures and procedures to prevent the impact of undesirable factors (including the handling of chemicals) on the environment as well as on human health. Therefore, the economic activity does not undermine environmental objective 4.28. of pollution prevention and control.

zabezpečenie bezpečného a plynulého chodu jadrových elektrární a používanie vybraných chemikálií je výlučne späté s hospodárskou činnosťou 4.28. Zároveň všetky jadrové zariadenia v spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., majú implementované prísne opatrenia a postupy na zamedzenie vplyvov nežiadúcich faktorov (vrátane nakladania s chemikáliami) na životné prostredie, ako aj na zdravie ľudí. 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 nenarušenie cieľa prevencie a kontroly znečisťovania pre hospodárske činnosti 4.1., 4.5., 4.10. a 7.6.

Výrazne nenaruší cieľ ochrany a obnovy biodiverzity a ekosystémov

V prípade technických kritérií preskúmania pre výrazné nenarušenie 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. Týmto zákonom boli do právneho poriadku Slovenskej republiky prevzaté podstatné ustanovenia revidovanej smernice Európskeho parlamentu a Rady 2011/92/EÚ o posudzovaní vplyvov určitých verejných a súkromných projektov na životné prostredie. V obmedzenom okruhu prípadov, v ktorom boli realizované alebo sa pripravuje realizácia projektov v lokalitách citlivých na biodiverzitu alebo v ich blízkosti, spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., požiadala 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.



The Climate Delegated Regulation did not set any specific technical review criteria for do no significant harm to the pollution prevention and control objective for economic activities 4.1., 4.5., 4.10., and 7.6.

Do no significant harm to the objective of protection and restoration of biodiversity and ecosystems

In the case of the technical review criteria for do no significant harm for the environmental objective of protection and restoration of biodiversity and ecosystems for economic activities 4.1., 4.5., 4.10., 4.15., 4.25., and 4.28., it was assessed that for all identified eligible economic activities, the relevant requirements of Act No. 24/2006 Coll. on environmental impact assessment and on the amendment of certain acts, as amended, were met at the individual level. This Act transposed into Slovak law the essential provisions of the revised Directive 2011/92/EU of the European Parliament and of the Council on the assessment of the effects of certain public and private projects on the environment. In a limited number of cases where projects at biodiversity sensitive locations or in their vicinity were implemented or being prepared, the Slovenské elektrárne, a. s. requested the relevant state nature protection authority for an opinion in accordance with the provisions of Act no. 543/2002 Coll. on nature and landscape protection, as amended.

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.

Cieľom minimálnych záruk je zabrániť tomu, aby spoločnosť, ktorá vykazuje udržateľné hospodárske činnosti, ich prevádzkovala v rozpore s ľudskými či pracovnými právami, bola obvinená z korupčných praktík, neplnila si svoje daňové povinnosti a nevytvárala podmienky pre spravodlivú hospodársku súťaž.

Posúdenie minimálnych záruk bolo v súvislosti so spoločnosťou Slovenské elektrárne, a.s., a spoločnosťami s ňou konsolidovanými 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 100, kapitola: Integrovaný Systém manažérstva.

Oblasť minimálnych záruk vo vzťahu k akcionárom, zainteresovaným stranám, zamestnancom spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., zákazníkom, dodávateľom a k širšej spoločnosti pokrýva Etický kódex z roku 2010, ktorý artikuluje princípy zodpovedného podnikania, ku ktorým sa spoločnosť hlási. Tieto princípy sú v oblasti protikorupčného správania ďalej posilnené prostredníctvom Plánu nulovej tolerancie korupcie z roku 2010. V oboch dokumentoch sú zakotvené etické záväzky a povinnosti pri vykonávaní podnikateľskej činnosti zamestnancami spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s.

Spoločnosť sa do boja proti korupcii zapája v súlade s iniciatívou PACI, a to aplikovaním kritérií transparentnosti odporúčaných organizáciou Transparency International. Tento záväzok vyjadruje prihlásením sa k nasledujúcim princípom:

- odmietnutím korupcie vo všetkých jej podobách, a to priamych aj nepriamych,
- zavedením Plánu nulovej tolerancie korupcie ako súčasťou boja proti korupcii.

Spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., taktiež prijala pravidlá pre evidovanie, preverovanie a oznamovanie výsledku preverenia oznámení týkajúcich sa nahlasovania kriminality 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. Tieto postupy sú zhrnuté v dokumente Plán nulovej tolerancie korupcie, ktorého súčasťou sú i verejné záväzky a politické vyhlásenia v prípade protikorupčného správania. Prijatím a vykonávaním týchto postupov sa zvyšuje transparentnosť, spravodlivý výber dodávateľov a spolupracujúcich subjektov a riadenie a realizácia zmluvných a iných právnych vzťahov. Predmetom hodnotenia je aj mapovanie rizík v súvislosti so

Minimum safeguards

The minimum safeguards include all procedures applied by the Company implemented to ensure alignment of the economic activities to:

- the OECD Guidelines for Multinational Enterprises;
- the United Nations Guiding Principles on Business and Human Rights, including the principles and rights set out in the eight core conventions set out in the Declaration of the International Labour Organisation on Fundamental Principles and Rights at Work;
- the International Bill of Human Rights.

The purpose of the minimum safeguards is to prevent a company that has sustainable economic activities from operating them in violation of human or labour rights, which has been accused of corrupt practices, of failing to meet its tax obligations or failing to create conditions for fair competition.

The assessment of minimum safeguards was carried out in relation to Slovenské elektrárne, a. s. and its consolidated companies in accordance with the Final Report on Minimum Safeguards prepared by the Platform for Sustainable Finance in October 2022, covering four main areas:

- human rights (including labour rights);
- anti-corruption behaviour;
- taxes;
- fair economic competition.

The Company has in place a certified management system that integrates the requirements for quality according to ISO 9001, environment according to ISO 14001, and occupational health and safety according to ISO 45001. The integrated management system implemented at the Company is detailed on page 100, chapter: Integrated Management System.

The area of minimum safeguards in relation to SE shareholders, stakeholders, employees, customers, suppliers and the wider society is covered by the 2010 Code of Ethics that articulates the principles of responsible business to which the Company is committed. These principles are further reinforced in the area of anti-corruption behaviour through the 2010 Zero Corruption Tolerance Plan. Both documents set out the ethical commitments and obligations in business activities carried out by employees of Slovenské elektrárne.

The Company engages in the fight against corruption in accordance with the PACI initiative by applying the transparency criteria recommended by Transparency International. This commitment is expressed by SE by subscribing to the following principles:

- rejecting corruption in all its forms, both direct and indirect;
- introducing the Zero Corruption Tolerance Plan as part of the fight against corruption.

The Company Slovenské elektrárne, a. s. has also adopted rules for recording, investigating and communicating the investigation result of whistleblowing in accordance with Act no. 54/2019 Coll. on the protection of whistleblowers and on the amendment of certain acts as amended by Act no. 189/2023 Coll., with a view to preventing and reducing the occurrence of such cases. Analyses of activities most exposed to the risk of corruption are conducted on a regular basis and effective steps are adopted to prevent possible corrupt behaviour. These practices are summarised in the Zero Corruption Tolerance Plan, which includes public commitments and policy statements on anti-corruption behaviour. The adoption and implementation of these procedures enhances transparency, fair selection of suppliers and cooperating entities, and the management and implementation of contractual and other legal relationships. Evaluation also covers risk mapping in relation to customers and suppliers. The requirements for the selection of tenderers of the General Competition Conditions include, among

zákazníkmi a dodávateľmi. V dokumente Všeobecné podmienky súťaže sa medzi požiadavkami na výber uchádzačov vyžaduje okrem iného i bezúhonnosť v oblasti úplatkárstva. Pri výbere dodávateľov sa využíva KYC dotazník, v rámci ktorého sú zisťované aj skutočnosti súvisiace s rizikom korupcie, dodávateľia tiež dávajú vyhlásenia o prepojenosti (konflikt záujmov). Obchodné protistrany sa kontrolujú aj z pohľadu ich bezúhonnosti z pohľadu medzinárodných sankcií.

S ohľadom na etické pravidlá podnikania predstavuje súlad s právnymi predpismi v daňovej oblasti dôležitý pilier pôsobenia spoločnosti. Spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., dbá na súlad svojej podnikateľskej činnosti so všetkými relevantnými daňovými predpismi. Prístup k daňovým otázkam je v spoločnosti transparentný a dlhodobo udržateľný a venuje sa mu dostatočný počet kvalifikovaných špecialistov.

Základné princípy súťažného správania spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., sú vymedzené v jej Etickom kódexe. Pre dodržiavanie spravodlivého súťažného správania sa vytvára ročný plán vzdelávania zamestnancov v oblasti Etického kódexu, ktorého súčasťou je aj oblasť hospodárskej súťaže. Spoločnosť vydáva vnútorné predpisy týkajúce sa hospodárskej súťaže a poskytuje v tejto oblasti potrebnú podporu. Vypracovaný kódex správania obsahuje aj doplňujúce informácie k čestnej hospodárskej súťaži, výberu dodávateľa a vzťahu k protimonopolným a iným regulačným orgánom. Zamestnanci spoločnosti sú tiež preukázateľne oboznámení s Pracovným poriadkom, v ktorom sa medzi základné povinnosti každého zamestnanca zaraďuje i dodržiavanie právne záväzných predpisov a interných predpisov na úseku obstarávania, v ktorom sa nachádzajú i základné princípy hospodárskej súťaže.

Spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., má tiež vypracovaný samostatný systém riadenia obstarávaní vo forme dedikovanej webstránky, ktorá slúži pre zadávateľov a dodávateľov v oblasti verejného obstarávania. Takouto formou jednotnej komunikácie sa zvyšuje transparentnosť pri súťažení, zlepšuje sa informovanosť zapojených aktérov a zabezpečuje sa

správny tok informácií medzi oboma stranami verejného obstarávania.

Spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., sa zaviazala rešpektovať ľudské práva, vyhýbať sa porušovaniu ľudských práv a ich zneužívaniu vo vlastných aktivitách súvisiacich s vlastnou činnosťou spoločnosti. Tieto princípy sú prierezovo obsiahnuté i v interných predpisoch a politikách spoločnosti. V rámci nich je vyjadrený rešpekt a záväzok pre dodržiavanie všetkých relevantných noriem vrátane zabezpečenia vhodných pracovných podmienok, bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, primeraného pracovného času, mzdy a času na odpočinok. Od zamestnancov spoločnosti sa nevyžaduje práca nad rámec prijateľných právnych a priemyselných noriem. Zamestnávateľ pritom poskytuje zamestnancom prístup k pravidelným prestávkam na odpočinok spolu s dostatkom vody a hygienických zariadení.

Cieľom spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., je eliminovať úrazovosť na pracovisku a zaistiť prácu v bezpečnom pracovnom prostredí. Na bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci sa v spoločnosti prihlíada obzvlášť v súvislosti s charakterom vykonávaných podnikateľských činností. Tak, ako úraz jednotlivca môže ovplyvniť bezpečnosť na pracovisku, tak chybovosť a absencia bezpečnej prevádzky môže ovplyvniť celú spoločnosť. Aj z tohto dôvodu zastáva bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci prioritné miesto v modeli hodnôt a správania spoločnosti. V tomto duchu zamestnávateľ dbá i na neustále zvyšovanie povedomia o tom, ako pristupovať k bezpečnej práci a prevádzke, či ako reagovať, keď sa na pracovisku stane pracovný úraz.

Etický kódex svojim obsahom reflektuje i na medzinárodné štandardy v oblasti ľudských práv. Požiadavky Etického kódexu sú záväzné pre zamestnancov aj dodávateľov a jeho porozumenie a plnenie potvrdzujú dotknuté osoby svojím podpisom. V spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., je presadzovaná rovnosť aj vďaka vytváraniu vyváženého, rôznorodého a inkluzívneho pracovného prostredia. Pozornosť sa venuje i rovnakému zaobchádzaniu so

other things, integrity as regards bribery. In selecting suppliers, a KYC questionnaire is used ascertaining the facts related to the risk of corruption; suppliers also provide declarations of affiliation (conflict of interest). Trading counterparties are also checked for their integrity in terms of international sanctions.

With regard to business ethics rules, compliance with tax legislation is an important pillar of the Company's operations. Slovenské elektrárne, a. s. ensures that its business activities comply with all relevant tax regulations. The Company's approach to tax issues is transparent and sustainable over the long term, with a sufficient number of qualified specialists dedicated to it.

The key principles of competitive behaviour of Slovenské elektrárne are defined in its Code of Ethics. The Annual Employee Training Plan under the Code of Ethics, which also includes competition, is developed to ensure compliance with fair competition practices. The Company issues internal regulations concerning economic competition and provides the necessary support in this area. The Code of Conduct also contains additional information on fair competition, supplier selection and the relationship with antitrust and other regulatory authorities. The Company's employees are demonstrably familiarised with the Work Rules, covering, among the basic duties of each employee, the observance of legally binding regulations and internal regulations in the field of procurement, which include the basic principles of economic competition.

Slovenské elektrárne, a. s. has a separate procurement management system elaborated in the form of a dedicated website for contracting authorities and suppliers in the field of public procurement. This form of unified communication increases transparency in competition, improves the information of the actors involved and ensures the correct flow of information between the two parties to the procurement.

Slovenské elektrárne, a. s. is committed to respecting human rights, avoiding human rights violations and

abuses in its own activities related to the Company's own operations. These principles are also cross-sectionally included in the Company's internal regulations and policies. They express respect and commitment to complying with all relevant standards, including the provision of appropriate working conditions, occupational health and safety, reasonable working hours, pay and rest periods. Company employees are not required to work beyond acceptable legal and industry standards. The employer likewise provides its employees with access to regular rest breaks together with sufficient water and sanitation facilities.

The aim of Slovenské elektrárne is to eliminate workplace accidents and to ensure a safe working environment. Occupational health and safety is a particular consideration in the Company in view of the nature of the business activities performed. Just as an accident of an individual member of staff can affect safety in the workplace, so can errors and the absence of safe operations affect the entire Company. For this reason, occupational health and safety occupies a priority position in the SE's model of values and behaviour. In this spirit, the employer takes care to constantly raise awareness of how to approach safe work and operations, or how to respond to an accident at work.

The content of the Code of Ethics reflects international human rights standards. The requirements of the Code of Ethics are binding on both employees and contractors, and by signing this Code of Ethics the persons concerned confirm their understanding of it and compliance with it. SE promotes equality through the creation of a balanced, diverse and inclusive work environment. Attention is also paid to the equal treatment of women and men and the empowerment of women as a prerequisite for respecting the principle of equality and human rights, achieving equitable economic growth and promoting social development at the Company. The Company is committed to non-discriminatory practices and ensures equal opportunity for all regardless of race, colour, age, sex, nationality, religion, sexual orientation, or any other category unrelated to work performance.

ženami i mužmi a posilňovaníu postavenia žien ako nevyhnutného predpokladu pre dodržiavanie zásady rovnosti a ľudských práv, dosiahnutiu spravodlivého ekonomického rastu a podpore sociálneho rozvoja v spoločnosti. Spoločnosť sa zaväzuje k nediskriminačným praktikám a zabezpečuje rovnaké príležitosti pre všetkých bez ohľadu na rasu, farbu pleti, vek, pohlavie, národnosť, náboženstvo, sexuálnu orientáciu alebo akúkoľvek inú kategóriu nesúvisiacu s výkonom práce. Ďalšie záväzky sú obsiahnuté v Pracovnom poriadku a v Doložke environmentálneho a sociálneho riadenia, ktorá je súčasťou každej zmluvy uzatváraanej spoločnosťou Slovenské elektrárne, a.s.

Dodávatelia sú pri uzatváraní zmluvných vzťahov so spoločnosťou Slovenské elektrárne, a.s., informovaní o zavedenom Etickom kódexe. Súčasťou Všeobecných obchodných podmienok ako neoddeliteľnej súčasti uzatváraných zmlúv s externými dodávateľmi je Doložka environmentálneho a sociálneho riadenia, ktorá tiež upravuje záväzky v oblasti etického obchodného správania, ľudských práv, riadnych pracovných podmienok zamestnancov dodávateľa či vo vzťahu k životnému prostrediu.

Spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., ani člen vrcholového manažmentu nebol odsúdený za porušenie protikorupčných zákonov, daňových zákonov, zákonov

o hospodárskej súťaži, ani za porušenie pracovných a ľudských práv.

Skutočnosti uvedené v časti Minimálne záruky platia aj pre dcérske spoločnosti konsolidované so spoločnosťou Slovenské elektrárne, a.s.

Kľúčové ukazovatele výkonnosti a účtovná politika

Kľúčové ukazovatele výkonnosti zahŕňajú kľúčové ukazovatele súvisiace s výnosmi, kapitálovými výdavkami a prevádzkovými nákladmi. Pre prezentáciu taxonomických kľúčových ukazovateľov výkonnosti sú použité formuláre podľa prílohy II revidovaného delegovaného nariadenia o zverejňovaní. Keďže spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., vykázali kľúčové ukazovatele výkonnosti prvýkrát za rok 2022, zahŕňajú tabuľky kľúčových ukazovateľov výkonnosti za rok 2023 aj porovnanie voči roku 2022.

Keďže spoločnosť vykonáva hospodársku činnosť využívajúcu jadrovú energiu (4.28.), zverejňuje aj vyplnený formulár pre hodnotenie činností podľa doplňujúceho delegovaného nariadenia.

Further commitments are contained in the Work Rules and in the Environmental and Social Management Clause which forms an integral part of each contract concluded by Slovenské elektrárne, a. s.

In concluding contractual relations with SE, suppliers are informed about the established Code of Ethics. The General Terms and Conditions as an integral part of the contracts concluded with external suppliers include an Environmental and Social Management Clause, which also regulates obligations in the area of ethical business conduct, human rights, proper working conditions of the supplier's employees or in relation to the environment.

Neither Slovenské elektrárne, a. s., nor any member of its top management has been convicted of violating anti-corruption laws, tax laws, competition laws, or labour and human rights laws.

The facts presented in the Minimum Safeguards section also apply to subsidiaries consolidated with Slovenské elektrárne, a. s.

Key performance indicators and accounting policy

Key performance indicators include KPIs related to revenue, capital expenditure and operating expenditure. For the presentation of the Taxonomy-related KPIs, the template forms as set out in Annex II to the revised Disclosure Delegated Regulation are used. As Slovenské elektrárne, a. s. reported KPIs for the first time for 2022, the KPI tables for 2023 also include a comparison to 2022.

As the Company carries out an economic activity using nuclear energy (4.28.), it also publishes a completed form for the assessment of activities under the Supplementary Delegated Regulation.



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

Finančný rok 2023	Rok		Kritériá významného prínosu							Kritériá týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“ ()								
	Kód (2)	Obrat (3)	Zmierenie zmeny klímy (5)	Adaptácia na zmenu klímy (6)	Voda (7)	Znečisťovanie životného prostredia (8)	Obehové hospodárstvo (9)	Biodiverzita (10)	Zmierenie zmeny klímy (11)	Adaptácia na zmenu klímy (12)	Voda (13)	Znečisťovanie životného prostredia (14)	Obehové hospodárstvo (15)	Biodiverzita (16)	Minimálne zranúky (17)	Podiel obratu zosúladeného s taxonómiou (A.1) alebo opíraného v rámci taxonómie (A.2), rok 2022 (18)	Kategória podporná činnosť (19)	Kategória prechodná činnosť (20)
Hospodárske činnosti (1)	tis. EUR	%	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	%	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, F42.22	361	0,01 %	áno	nie	nie	nie	nie	-	áno			áno	áno	0,01 %			
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11, F42.22	274 085	5,52 %	áno	nie	nie	nie	nie		áno	áno		áno	áno	2,18 %			
4.10. Ukladňovanie elektriny	x	121 327	2,44 %	áno	nie	nie	nie	nie		áno	áno		áno	áno	2,64 %	Podporná		
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	D35.11, F42.22	1 397 742	28,16 %	áno	nie	nie	nie	nie		áno	áno	áno	áno	áno	13,06 %		Prechodná	
7.6 Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	2 042	0,04 %	áno	nie	nie	nie	nie		áno			áno	áno	0 %	podporná		
Obrat z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		1 795 557	36,17 %	áno	nie	nie	nie	nie		áno	áno	áno	áno	áno	17,89 %			
Z toho podporné		123 369	2,49 %	áno	nie	nie	nie	nie		áno	áno	áno	áno	áno	2,64 %	Podporná		
Z toho prechodné		1 397 742	28,16 %	áno	nie	nie	nie	nie		áno	áno	áno	áno	áno	13,06 %		Prechodná	
A.2. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou) ()																		
				oprávnená; neoprávnená														
4.15. Dialkové vykurovanie/ zásobovanie chladom	D35.30	10 054	0,20 %	áno	nie	nie	nie	nie							0,14 %			
4.25. Výroba tepla /chladu pomocou odpadového tepla	D35.30	0	0,00 %	áno	nie	nie	nie	nie							0 %			
Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		10 054	0,20 %												0,14 %			
A. Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1+A.2)		1 805 611	36,37 %												18,03 %			
B. NEOPRÁVNEŇ ČINNOSTI V RÁMCI TAXONÓMIE																		
Obrat z činností neoprávnených v rámci taxonómie		3 158 736	63,63 %															
SPOLU		4 964 347	100 %															

Share of turnover resulting from products or services related to Taxonomy-aligned economic activities

Financial year 2023	Year		Criteria for significant contribution							Criteria relating to the "do no significant harm" principle								
	Code (2)	Figure (3)	Climate change mitigation (5)	Climate change adaptation (6)	Water (7)	Environmental pollution (8)	Circular economy (9)	Biodiversity (10)	Climate change mitigation (11)	Climate change adaptation (12)	Water (13)	Environmental pollution (14)	Circular economy (15)	Biodiversity (16)	Minimum safeguards (17)	Percentage of turnover taxonomy-aligned (A.1) or taxonomy-eligible (A.2), year 2022 (18)	Category enabling activity (19)	Category transitional activity (20)
Economic activities (1)	(€000)	%	yes; no; ineligible	yes; no; ineligible	yes; no; ineligible	yes; no; ineligible	yes; no; ineligible	yes; no; ineligible	yes / no	yes / no	yes / no	yes / no	yes / no	yes / no	%	enabling	transitional	
A. Taxonomy-eligible activities																		
A.1. Environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned)																		
4.1. Production of electricity using solar photovoltaic technology	D35.11, F42.22	361	0,01%	yes	no	no	no	no	-	yes			yes	yes	0,01%			
4.5. Production of electricity from hydroelectric power	D35.11, F42.22	274 085	5,52%	yes	no	no	no	no		yes	yes		yes	yes	2,18%			
4.10. Storage of electricity	x	121 327	2,44%	yes	no	no	no	no		yes	yes		yes	yes	2,64%	enabling		
4.28. Production of electricity from nuclear power in existing installations	D35.11, F42.22	1 397 742	28,16%	yes	no	no	no	no		yes	yes	yes	yes	yes	13,06%		transitional	
7.6 Installation, maintenance and repair of renewable energy technologies	F43	2 042	0,04%	yes	no	no	no	no		yes			yes	yes	0%	enabling		
Turnover from environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned) (A.1)		1 795 557	36,17%	yes	no	no	no	no		yes	yes	yes	yes	yes	17,89%			
Of which enabling		123 369	2,49%	yes	no	no	no	no		yes	yes	yes	yes	yes	2,64%	enabling		
Of which transitional		1 397 742	28,16%	yes	no	no	no	no		yes	yes	yes	yes	yes	13,06%		transitional	
A.2. Activities Taxonomy-eligible but not environmentally sustainable (activities not aligned with the Taxonomy)																		
				eligible; ineligible														
4.15. Remote heating / cooling	D35.30	10 054	0,20%	yes	no	no	no	no							0,14%			
4.25. Production of heat / cold using waste heat	D35.30	0	0,00%	yes	no	no	no	no							0%			
Turnover from activities Taxonomy-eligible but not environmentally sustainable (Taxonomy-unaligned activities) (A.2)		10 054	0,20%												0,14%			
A. Turnover from Taxonomy-eligible activities (A.1+A.2)		1 805 611	36,37%												18,03%			
B. TAXONOMY-INELIGIBLE ACTIVITIES																		
Turnover from Taxonomy-ineligible activities		3 158 736	63,63%															
TOTAL		4 964 347	100%															

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

Finančný rok 2023	Rok		Kritériá významného prínosu							Kritériá týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“ ()						Minimálne záruky (17)	Podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou (A.1) alebo oprávnených v rámci taxonómie (A.2), rok 2022 (18)	Kategória podporná činnosť (19)	Kategória prechodná činnosť (20)	
	Hospodárske činnosti (1)	Kód (2)	Kapitálové výdavky (3)	Podiel kapitálových výdavkov, rok 2023 (4)	Zmiernenie zmeny klímy (5)	Adaptácia na zmenu klímy (6)	Voda (7)	Znečistenie životného prostredia (8)	Obehové hospodárstvo (9)	Biodiverzita (10)	Zmiernenie zmeny klímy (11)	Adaptácia na zmenu klímy (12)	Voda (13)	Znečistenie životného prostredia (14)	Obehové hospodárstvo (15)					Biodiverzita (16)
A. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie																				
A.1. Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																				
4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie	D35.11, F42.22	0	0,00 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie	-	áno			áno	áno	0,05 %				
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11, F42.22	6 516	1,17 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie		áno	áno		áno	áno	1,12 %				
4.10. Ukladanie elektriny	x	467	0,08 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie		áno	áno		áno	áno	0,28 %	Podporná			
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	D35.11, F42.22	236 628	42,63 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie		áno	áno	áno	áno	áno	9,33 %			Prechodná	
7.6. Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	2 529	0,46 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie		áno			áno	áno	0 %	podporná			
Kapitálové výdavky z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		246 140	44,34 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie		áno	áno	áno	áno	áno	10,79 %				
Z toho podporné		2 996	0,54 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie		áno	áno	áno	áno	áno	0,28 %	Podporná			
Z toho prechodné		236 628	42,63 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie		áno	áno	áno	áno	áno	9,33 %			Prechodná	
A.2. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou) ()																				
				oprávnená; neoprávnená																
4.15. Dialkové vykurovanie/ zásobovanie chladom	D35.30	460	0,08 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie							0 %				
4.25. Výroba tepla /chladu pomocou odpadového tepla	D35.30	270	0,05 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie							0 %				
Kapitálové výdavky činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		730	0,13 %													0,08 %				
A. Kapitálové výdavky činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1+A.2)		246 870	44,47 %													10,87 %				
B. NEOPRÁVNEŇ ČINNOSTI V RÁMCI TAXONÓMIE																				
Kapitálové výdavky činností neoprávnených v rámci taxonómie		308 235	55,53 %																	
SPOLU		555 105	100 %																	

Share of capital expenditure resulting from products or services related to Taxonomy-aligned economic activities

Financial year 2023	Year		Criteria for significant contribution							Criteria relating to the "do no significant harm" principle						Minimum safeguards (17)	Percentage of capital expenditure Taxonomy-aligned (A.1) or taxonomy-eligible under (A.2), year 2022 (18)	Category enabling activity (19)	Category transitional activity (20)						
	Economic activities (1)	Code (2)	Capital expenditures (3)	Share of capital expenditure, 2023 (4)	Climate change mitigation (5)	Climate change adaptation (6)	Water (7)	Environmental pollution (8)	Circular economy (9)	Biodiversity (10)	Climate change mitigation (11)	Climate change adaptation (12)	Water (13)	Environmental pollution (14)	Circular economy (15)					Biodiversity (16)	yes / no	yes / no	yes / no	yes / no	yes / no
A. Taxonomy-eligible activities																									
A.1. Environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned)																									
4.1. Production of electricity using solar photovoltaic technology	D35.11, F42.22	0	0,00%	yes	no	no	no	no	no	-	yes			yes	yes	0,05%									
4.5. Production of electricity from hydroelectric power	D35.11, F42.22	6 516	1,17%	yes	no	no	no	no	no		yes	yes		yes	yes	1,12%									
4.10. Storage of electricity	x	467	0,08%	yes	no	no	no	no	no		yes	yes		yes	yes	0,28%	enabling								
4.28. Production of electricity from nuclear power in existing installations	D35.11, F42.22	236 628	42,63%	yes	no	no	no	no	no		yes	yes	yes	yes	yes	9,33%			transitional						
7.6. Installation, maintenance and repair of renewable energy technologies	F43	2 529	0,46%	yes	no	no	no	no	no		yes			yes	yes	0%	enabling								
Capital expenditure from environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned) (A.1)		246 140	44,34%	yes	no	no	no	no	no		yes	yes	yes	yes	yes	10,79%									
Of which enabling		2 996	0,54%	yes	no	no	no	no	no		yes	yes	yes	yes	yes	0,28%	enabling								
Of which transitional		236 628	42,63%	yes	no	no	no	no	no		yes	yes	yes	yes	yes	9,33%			transitional						
A.2. Activities Taxonomy-eligible but not environmentally sustainable (activities not aligned with the Taxonomy)																									
				eligible; ineligible																					
4.15. Remote heating / cooling	D35.30	460	0,08%	yes	no	no	no	no	no							0%									
4.25. Production of heat / cold using waste heat	D35.30	270	0,05 %	yes	no	no	no	no	no							0%									
Capital expenditure of activities Taxonomy-eligible but not environmentally sustainable (Taxonomy-unaligned activities) (A.2)		730	0,13%													0,08%									
A. Capital expenditure of Taxonomy-eligible activities (A.1+A.2)		246 870	44,47%													10,87%									
B. TAXONOMY-INELIGIBLE ACTIVITIES																									
Capital expenditure of Taxonomy-ineligible activities		308 235	55,53 %																						
TOTAL		555 105	100%																						

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

Finančný rok 2023	Rok		Kritériá významného prínosu							Kritériá týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“ ()							Podpomá	Prechodná			
	Hospodárske činnosti (1)	Kód (2)	Preádzkové výdavkov (3)	Podiel prevádzkových výdavkov, rok 2023 (4)	Zmiernenie zmeny klímy (5)	Adaptácia na zmenu klímy (6)	Voda (7)	Znečisťovanie životného prostredia (8)	Obehové hospodárstvo (9)	Biodiverzita (10)	Zmiernenie zmeny klímy (11)	Adaptácia na zmenu klímy (12)	Voda (13)	Znečisťovanie životného prostredia (14)	Obehové hospodárstvo (15)	Biodiverzita (16)			Minimálne záruky (17)	Podiel prevádzkových výdavkov zosúladených s taxonómiou (A.1) alebo oprávnených v rámci taxonómie (A.2), rok 2023 (18)	Kategória podpomá činnosť (19)
		tis. EUR	%	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno;nie	áno;nie	áno;nie	áno;nie	áno;nie	áno;nie	áno;nie	%				
A. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie																					
A.1. Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																					
4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie	D35.11, F42.22	22	0,01 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie	-	áno				áno	áno	0,03 %				
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11, F42.22	14 269	5,02 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie		áno	áno			áno	áno	3,98 %				
4.10. Uskladňovanie elektriny	x	2 755	0,97 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie		áno	áno			áno	áno	0,96 %	Podpomá			
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	D35.11, F42.22	133 845	47,05 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie		áno	áno	áno		áno	áno	48,82 %		Prechodná		
7.6 Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	868	0,31 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie		áno				áno		0 %	podpomá			
Prevádzkové výdavky environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		151 759	53,35 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie		áno	áno	áno		áno	áno	53,79 %				
Z toho podpomá		3 623	1,27 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie		áno	áno	áno		áno	áno	0,96 %	Podpomá			
Z toho prechodné		133 845	47,05 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie		áno	áno	áno		áno	áno	48,82 %		Prechodná		
A.2. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou) ()																					
				oprávnená; neoprávnená																	
4.15. Dialkové vykurovanie/ zásobovanie chladom	D35.30	1 597	0,56 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie								0,07 %				
4.25. Výroba tepla /chladu pomocou odpadového tepla	D35.30	1 107	0,39 %	áno	nie	nie	nie	nie	nie								0,45 %				
Prevádzkové výdavky činnosti oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		2 704	0,95 %														1,11 %				
A. Prevádzkové výdavky z činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1+A.2)		154 463	54,30 %														54,90 %				
B. NEOPRÁVNEŇ ČINNOSTI V RÁMCI TAXONÓMIE																					
Prevádzkové výdavky činností neoprávnených v rámci taxonómie		129 981	45,70 %																		
SPOLU		284 444	100 %																		

Share of operating expenditure resulting from products or services related to Taxonomy-aligned economic activities

Financial year 2023	Year		Criteria for significant contribution							Criteria relating to the "do no significant harm" principle							Minimum safeguards (17)	Percentage of operating expenditure Taxonomy-aligned (A.1) or taxonomy-eligible (A.2), year 2023 (18)	Category enabling activity (19)	Category transitional activity (20)	
	Economic activities (1)	Code (2)	Operating expenditure (3)	Share of operating expenditure, 2023 (4)	Climate change mitigation (5)	Climate change adaptation (6)	Water (7)	Environmental pollution (8)	Circular economy (9)	Biodiversity (10)	Climate change mitigation (11)	Climate change adaptation (12)	Water (13)	Environmental pollution (14)	Circular economy (15)	Biodiversity (16)					
		(€000)	%	yes; no; ineligible	yes; no; ineligible	yes; no; ineligible	yes; no; ineligible	yes; no; ineligible	yes; no; ineligible	yes / no	yes / no	yes / no	yes / no	yes / no	yes / no	yes / no	%	enabling	transitional		
A. Taxonomy-eligible activities																					
A.1. Environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned)																					
4.1. Production of electricity using solar photovoltaic technology	D35.11 F42.22	22	0,01%	yes	no	no	no	no	no	-	yes				yes	yes	0,03 %				
4.5. Production of electricity from hydroelectric power	D35.11 F42.22	14 269	5,02%	yes	no	no	no	no	no		yes	yes			yes	yes	3,98 %				
4.10. Storage of electricity	x	2 755	0,97%	yes	no	no	no	no	no		yes	yes			yes	yes	0,96%	enabling			
4.28. Production of electricity from nuclear power in existing installations	D35.11 F42.22	133 845	47,05%	yes	no	no	no	no	no		yes	yes	yes		yes	yes	48,82%		transitional		
7.6 Installation, maintenance and repair of renewable energy technologies	F43	868	0,31%	yes	no	no	no	no	no		yes				yes		0%	enabling			
Operating expenditure of environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned) (A.1)		151 759	53,35%	yes	no	no	no	no	no		yes	yes	yes		yes	yes	53,79%				
Of which ancillary		3 623	1,27%	yes	no	no	no	no	no		yes	yes	yes		yes	yes	0,96%	enabling			
Of which transitional		133 845	47,05%	yes	no	no	no	no	no		yes	yes	yes		yes	yes	48,82%		transitional		
A.2. Activities Taxonomy-eligible but not environmentally sustainable (activities not aligned with the Taxonomy)																					
				eligible; ineligible																	
4.15. Remote heating / cooling	D35.30	1 597	0,56%	yes	no	no	no	no	no								0,07%				
4.25. Production of heat / cold using waste heat	D35.30	1 107	0,39%	yes	no	no	no	no	no								0,45%				
Operating expenditure of activities Taxonomy-eligible but not environmentally sustainable (Taxonomy-unaligned activities) (A.2)		2 704	0,95%														1,11%				
A. Operating expenditure from Taxonomy-eligible activities (A.1+A.2)		154 463	54,30%														54,90%				
B. TAXONOMY-INELIGIBLE ACTIVITIES																					
Operating expenditure of Taxonomy-ineligible activities		129 981	45,70%																		
TOTAL		284 444	100%																		

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 centrálného 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 centrálného 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

Riadok	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 plynných 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 plynných 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 plynných palív, alebo má voči ich výstavbe, renovácii a prevádzke expozície.	NIE

Disclosures for nuclear energy related activities

Row	Activities related to nuclear energy	
1.	The undertaking performs or finances research, development, demonstration and deployment of innovative electricity generation facilities that produce energy from nuclear processes with minimal fuel cycle waste, or has exposure to their research, development, demonstration and deployment.	NO
2.	The undertaking performs or finances the construction and safe operation of new nuclear installations for the production of electricity or heat treatment, including for the purposes of district heating or industrial processes such as hydrogen production, and for the improvement of their safety using the best available technology, or has exposures to their construction and safe operation.	NO
3.	The undertaking performs or finances the safe operation of existing nuclear installations in which electricity is generated or heat is processed, including for the purposes of district heating supplies or for industrial processes such as the production of hydrogen from nuclear energy, as well as to improve their safety, or has exposures to their safe operation.	YES

Row	Activities related to fossil gas	
4.	The undertaking performs or finances the construction or operation of electricity generation facilities that generate electricity using fossil gas yes fuels, or has exposures to their construction and operation.	NO
5.	The undertaking performs or finances the construction, refurbishment and operation of combined heat/cooling and power plants using gaseous fossil fuels, or has exposures to their construction, refurbishment, and operation.	NO
6.	The undertaking performs or finances the construction, refurbishment, and operation of heat production facilities in which heat/cooling is produced using fossil gaseous fuels, or has exposures to their construction, refurbishment, and operation.	NO

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	1 397 742	28,16%	1 397 742	28,16%	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	397 815	8,01 %	397 815	8,01 %	0	0 %
8.	Celkový príslušný kľúčový ukazovateľ výkonnosti týkajúci sa obratu	4 964 347	100 %	4 964 347	100 %	0	0 %

Taxonomy-aligned economic activities (denominator)							
Row	Economic activities	Amount and share (information is provided in monetary amounts and as a percentage share)					
		CCM + CCA		Climate change mitigation (CCM)		Climate change adaptation (CCA)	
		(€'000)	%	(€'000)	%	(€'000)	%
1.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.26 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.27 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to turnover	1 397 742	28.16%	1 397 742	28.16%	0	0%
4.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.29 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.30 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.31 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Amount and share of other Taxonomy-aligned economic activities not included in rows 1 to 6 in the denominator of the KPI related to turnover	397 815	8.01%	397 815	8.01%	0	0%
8.	Total relevant KPI related to turnover	4 964 347	100%	4 964 347	100%	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 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 menovateli 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 menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	236 628	42,63 %	236 628	42,63 %	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 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 menovateli 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 menovateli 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 menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	9 512	1,71 %	9 512	1,71 %	0	0 %
8.	Celkový príslušný kľúčový ukazovateľ výkonnosti týkajúci sa kapitálových výdavkov	555 105	100 %	555 105	100 %	0	0 %

Taxonomy-aligned economic activities (denominator)

Row	Economic activities	Amount and share (information is provided in monetary amounts and as a percentage share)					
		CCM + CCA		Climate change mitigation (CCM)		Climate change adaptation (CCA)	
		(€'000)	%	(€'000)	%	(€'000)	%
1.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.26 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.27 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	236 628	42.63%	236 628	42.63%	0	0%
4.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.29 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.30 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.31 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Amount and share of other Taxonomy-aligned economic activities not included in rows 1 to 6 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	9 512	1.71%	9 512	1.71%	0	0%
8.	Total relevant KPI related to capital expenditure	555 105	100%	555 105	100%	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	133 845	47,05 %	133 845	47,05 %	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	17 914	6,30 %	17 914	6,30 %	0	0 %
8.	Celkový príslušný kľúčový ukazovateľ výkonnosti týkajúci sa prevádzkových výdavkov	284 444	100 %	284 444	100 %	0	0 %

Taxonomy-aligned economic activities (denominator)							
Row	Economic activities	Amount and share (information is provided in monetary amounts and as a percentage share)					
		CCM + CCA		Climate change mitigation (CCM)		Climate change adaptation (CCA)	
		(€'000)	%	(€'000)	%	(€'000)	%
1.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.26 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.27 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to operating expenditure	133 845	47.05%	133 845	47.05%	0	0%
4.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.29 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.30 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.31 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Amount and share of other Taxonomy-aligned economic activities not included in rows 1 to 6 in the denominator of the KPI related to operating expenditure	17 914	6.30%	17 914	6.30%	0	0%
8.	Total relevant KPI related to operating expenditure	284 444	100%	284 444	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 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	1 397 742	77,84 %	1 397 742	77,84 %	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	397 815	22,16 %	397 815	22,16 %	0	0 %
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	1 795 557	100 %	1 795 557	100 %	0	0 %

Taxonomy-aligned economic activities (numerator)

Row	Economic activities	Amount and share (information is provided in monetary amounts and as a percentage share)					
		(CCM + CCA)		Climate change mitigation (CCM)		Climate change adaptation (CCA)	
		Amount	%	Amount	%	Amount	%
1.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.26 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.27 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to turnover	1 397 742	77.84%	1 397 742	77.84%	0	0%
4.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.29 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.30 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.31 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Amount and share of other Taxonomy-aligned economic activities not included in rows 1 to 6 in the numerator of the KPI related to turnover	397 815	22.16%	397 815	22.16%	0	0%
8.	Total amount and share of Taxonomy-aligned economic activities included in the numerator of the KPI related to turnover	1 795 557	100%	1 795 557	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 čítateli 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 čítateli 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 čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	236 628	96,14 %	236 628	96,14 %	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 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 čítateli 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 čítateli 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 čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	9 512	3,86 %	9 512	3,86 %	0	0 %
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	246 140	100 %	246 140	100 %	0	0 %

Taxonomy-aligned economic activities (numerator)

Row	Economic activities	Amount and share (information is provided in monetary amounts and as a percentage share)					
		(CCM + CCA)		Climate change mitigation (CCM)		Climate change adaptation (CCA)	
		Amount	%	Amount	%	Amount	%
1.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.26 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.27 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to capital expenditure	236 628	96.14%	236 628	96.14%	0	0%
4.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.29 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.30 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.31 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Amount and share of other Taxonomy-aligned economic activities not included in rows 1 to 6 in the numerator of the KPI related to capital expenditure	9 512	3.86%	9 512	3.86%	0	0%
8.	Total amount and share of Taxonomy-aligned economic activities included in the numerator of KPI related to capital expenditure	246 140	100%	246 140	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 čítateli 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 čítateli 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 čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	133 845	88,20 %	133 845	88,20 %	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 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 čítateli 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 čítateli 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 čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	17 914	11,80 %	17 914	11,80 %	0	0 %
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	151 759	100 %	151 759	100 %	0	0 %

Taxonomy-aligned economic activities (numerator)							
Row	Economic activities	Amount and share (information is provided in monetary amounts and as a percentage share)					
		(CCM + CCA)		Climate change mitigation (CCM)		Climate change adaptation (CCA)	
		Amount	%	Amount	%	Amount	%
1.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.26 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.27 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to operating expenditure	133 845	88.20%	133 845	88.20%	0	0%
4.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.29 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.30 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.31 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Amount and share of other Taxonomy-aligned economic activities not included in rows 1 to 6 in the numerator of the KPI related to operating expenditure	17 914	11.80%	17 914	11.80%	0	0%
8.	Total amount and share of Taxonomy-aligned economic activities included in the numerator of the KPI related to operating expenditure	151 759	100%	151 759	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 obrátu	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 obrátu	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 obrátu	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 obrátu	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 obrátu	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 obrátu	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 obrátu	10 054	100 %	10 054	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 obrátu	10 054	100 %	10 054	100 %	0	0 %

Economic activities Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy

Row	Economic activities	Share (information is provided in monetary amounts and as a percentage share)					
		(CCM + CCA)		Climate change mitigation (CCM)		Climate change adaptation (CCA)	
		Amount	%	Amount	%	Amount	%
1.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.26 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.27 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
4.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.29 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.30 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.31 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Amount and share of other economic activities Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, not included in rows 1 to 6 in the denominator of the KPI related to turnover	10 054	100%	10 054	100%	0	0%
8.	Total amount and share of economic activities Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, in the denominator of the KPI related to turnover	10 054	100%	10 054	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 kapitálových 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 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	730	100 %	730	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	730	100 %	730	100 %	0	0 %

Economic activities Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy

Row	Economic activities	Share (information is provided in monetary amounts and as a percentage share)					
		(CCM + CCA)		Climate change mitigation (CCM)		Climate change adaptation (CCA)	
		Amount	%	Amount	%	Amount	%
1.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.26 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.27 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
4.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.29 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.30 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.31 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Amount and share of other economic activities Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, not included in rows 1 to 6 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	730	100%	730	100%	0	0%
8.	Total amount and share of economic activities Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, in the denominator of the KPI related to capital expenditure	730	100%	730	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)		Zmienenie 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	2 704	100 %	2 704	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	2 704	100 %	2 704	100 %	0	0 %

Economic activities Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy

Row	Economic activities	Share (information is provided in monetary amounts and as a percentage share)					
		(CCM + CCA)		Climate change mitigation (CCM)		Climate change adaptation (CCA)	
		Amount	%	Amount	%	Amount	%
1.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.26 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.27 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
4.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.29 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.30 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Amount and share of economic activity Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, included in Section 4.31 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Amount and share of other economic activities Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, not included in rows 1 to 6 in the denominator of the KPI related to operating expenditure	2 704	100%	2 704	100%	0	0%
8.	Total amount and share of economic activities Taxonomy-eligible but not aligned with the Taxonomy, in the denominator of the KPI related to operating expenditure	2 704	100%	2 704	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 neoprávnenej v rámci taxonómie neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	3 158 736	100 %
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností neoprávnenej v rámci taxonómie v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	3 158 736	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 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 neoprávnenej v rámci taxonómie neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	308 235	100 %
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností neoprávnenej v rámci taxonómie v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	308 235	100 %

Taxonomy-ineligible economic activities			
Row	Economic activities	Amount	Percentage share
1.	Amount and share of economic activity included in row 1 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.26 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%
2.	Amount and share of economic activity included in row 2 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.27 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%
3.	Amount and share of economic activity included in row 3 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%
4.	Amount and share of economic activity included in row 4 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.29 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%
5.	Amount and share of economic activity included in row 5 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.30 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%
6.	Amount and share of economic activity included in row 6 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.31 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to turnover	0	0%
7.	Amount and share of other Taxonomy-non-eligible economic activities not included in rows 1 to 6 in the denominator of the KPI related to turnover	3 158 736	100%
8.	Total amount and share of economic activities Taxonomy-ineligible in the denominator of the KPI related to turnover	3 158 736	100%

Taxonomy-ineligible economic activities			
Row	Economic activities	Amount	Percentage share
1.	Amount and share of economic activity included in row 1 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.26 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	0	0%
2.	Amount and share of economic activity included in row 2 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.27 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	0	0%
3.	Amount and share of economic activity included in row 3 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	0	0%
4.	Amount and share of economic activity included in row 4 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.29 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	0	0%
5.	Amount and share of economic activity included in row 5 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.30 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	0	0%
6.	Amount and share of economic activity included in row 6 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.31 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	0	0%
7.	Amount and share of other Taxonomy-ineligible economic activities not included in rows 1 to 6 in the denominator of the KPI related to capital expenditure	308 235	100%
8.	Total amount and share of Taxonomy-ineligible economic activities included in the denominator of KPI related to capital expenditure	308 235	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 neoprávnenej v rámci taxonómie neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	129 981	100 %
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností neoprávnenej v rámci taxonómie v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	129 981	100 %

Taxonomy-ineligible economic activities			
Row	Economic activities	Amount	Percentage share
1.	Amount and share of economic activity included in row 1 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.26 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%
2.	Amount and share of economic activity included in row 2 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.27 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%
3.	Amount and share of economic activity included in row 3 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%
4.	Amount and share of economic activity included in row 4 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.29 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%
5.	Amount and share of economic activity included in row 5 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.30 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%
6.	Amount and share of economic activity included in row 6 of specimen 1 Taxonomy-ineligible in accordance with Section 4.31 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of the KPI related to operating expenditure	0	0%
7.	Amount and share of other Taxonomy-ineligible economic activities not included in rows 1 to 6 in the denominator of the KPI related to Operation expenditure	129 981	100%
8.	Total amount and share of Taxonomy-ineligible economic activities included in the denominator of the KPI related to operating expenditure	129 981	100%



Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s obratom

Podiel obratu zosúladený s taxonómiou za rok 2023 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) vydelení čistým obratom (menovateľ), v oboch prípadoch za finančný rok začínajúci 1. januára 2023 a končiaci 31. decembra 2023.

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 2023.

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 Slovenské elektrárne, a.s., ktorý je zosúladený s požiadavkami taxonómie, predstavuje 36,17 % z celkového čistého konsolidovaného obratu. Najväčší podiel vo výške 28,16 % predstavujú výnosy z činnosti 4.28., za ktorou nasleduje činnosť 4.5. s podielom 5,52 %.

Obrat z hospodárskych činností oprávnených, ale nezosúladených v rámci taxonómie predstavuje 0,20 %. Tento podiel reprezentujú výlučne výnosy z činnosti 4.15. Aby sa zabránilo dvojitému započítavaniu týkajúceho sa obratu súvisiaceho s činnosťami 4.15 Distribúcia tepla a 4.25 Výroba tepla pomocou odpadového tepla, je na konsolidovanej úrovni vykázaný obrat z týchto činností, ako obrat z činnosti 4.15 Diaľkové vykurovanie / zásobovanie chladom, ktoré realizuje spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o.,

Čistý obrat z činností, ktoré sú neoprávnené v rámci taxonómie, predstavuje podiel 63,63 % 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

KPI related to turnover

The share of 2023 Taxonomy-aligned turnover in the Company's total turnover was calculated as the share of net turnover arising from products or services (including intangible assets) related to Taxonomy-aligned economic activities (numerator) divided by net turnover (denominator), in both cases for the financial year beginning 1 January 2023 and ending 31 December 2023.

The denominator of the KPI related to turnover is based on the consolidated net turnover reported in accordance with International Accounting Standard (IAS) 1(82)(a) adopted in Commission Regulation (EC) No 1126/2008 adopting certain international accounting standards in accordance with Regulation (EC) No 1606/2002 of the European Parliament and of the Council. For further information on the accounting policy relating to consolidated net turnover, see Note 2.3 Summary of Significant Accounting Policies included in the Notes to the Consolidated Financial Statements for the year ending 31 December 2023.

The numerator of the KPI related to turnover is defined as net turnover derived from products or services related to Taxonomy-aligned economic activities, namely:

- activity 4.1. “Electricity generation using solar photovoltaic technology” generates turnover from the construction or operation of electricity generation facilities in which electricity is produced using solar photovoltaic technology;
- activity 4.5. “Hydroelectric power generation” generates turnover from the construction or operation of electricity generation facilities in which electricity is produced from hydroelectric power;
- activity 4.10. “Electricity storage” generates turnover from the construction and operation of facilities for electricity storage and its subsequent return in the form of electricity, including pumped-storage hydropower plants;
- activity 4.28. “Electricity generation using nuclear energy at existing installations” generates turnover

from the modification of the existing nuclear installations that generate electricity or heat using nuclear energy, for the purpose of extending their safe operating lifetime, and from the electricity generation using nuclear energy.

- activity 7.6. “Installation, maintenance and repair of renewable energy technologies” generates turnover from the installation, maintenance and repair of on-site renewable energy technologies, namely photovoltaic systems, heat pumps, thermal or electrical energy storage and auxiliary technical equipment.

The share of the consolidated net turnover of Slovenské elektrárne, a. s. that is aligned with the requirements of the Taxonomy amounts to 36.17% of the total consolidated net turnover. The largest share of 28.16% is accounted for by revenue from activity 4.28., followed by activity 4.5. with a share of 5.52%.

Turnover from economic activities eligible but not aligned within the Taxonomy is 0.20%. This share is represented exclusively by revenue from activity 4.15. In order to avoid double counting of turnover related to the activities 4.15. Heat distribution and 4.25. Heat production using waste heat, the turnover from these activities is reported at the consolidated level as turnover from the activity 4.15. District heating / cold supply, which is performed by Slovenské elektrárne - energetické služby, s. r. o.

Net turnover from activities ineligible under the Taxonomy represents 63.63% of total consolidated net turnover. This part of the Company's turnover comprises mainly activities related to electricity trading, which are mainly transactions for the purpose of securing the proceeds from the sale of the electricity generated and, to a lesser extent, other economic activities that are not eligible under the Taxonomy (e.g. electricity generation in coal-fired power plants). The consolidated net turnover of Slovenské elektrárne, a. s. can be reconciled to its consolidated financial statements published in the Consolidated Financial Statements for the year ending as at 31 December 2023.

podľa taxonómie (napr. výroba elektriny v uholňoch elektrárníach). Konsolidovaný čistý obrat spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., je možné odsúhlasiť s jej konsolidovanými finančnými výkazmi zverejnenými v Konsolidovanej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2023.

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, a to pred odpismi, amortizáciou a akýmkoľvek precenením, a to vrátane tých, ktoré vyplývajú z precenení a znížení 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 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad, ktorá je súčasťou Poznámok ku Konsolidovanej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2023.

Čitateľ pozostáva z nasledovných kategórií kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou:

- a) kapitálové výdavky spojené s aktívami alebo procesmi, ktoré sú spojené s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou,
- b) 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,
- c) 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 spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., 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 2023.

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 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.

KPI related to capital expenditure

KPI related to capital expenditure is defined as the ratio of Taxonomy-aligned capital expenditure (numerator) to total capital expenditure (denominator).

The Company's total capital expenditure consists of additions to tangible and intangible assets during the financial year under review, before depreciation, amortisation and any revaluations, including those arising from revaluations and impairments for the financial year, excluding changes in fair value. They include additions to non-current tangible assets (IAS 16), non-current intangible assets (IAS 38) and right-of-use assets (IFRS 16). For further information on the accounting policy relating to capital expenditure, see Note 2.3 Summary of Significant Accounting Policies, included in the Notes to the Consolidated Financial Statements for the year ending 31 December 2023.

The numerator consists of the following categories of Taxonomy-aligned capital expenditure:

- a) capital expenditure related to assets or processes that are associated with Taxonomy-aligned economic activities;
- b) capital expenditure that is part of a plan to expand Taxonomy-aligned economic activities or to enable Taxonomy-eligible economic activities to become Taxonomy-aligned;
- c) capital expenditure associated with the purchase of the output of Taxonomy-aligned economic activities and with individual measures to enable the targeted activities to become low-carbon or to lead to a reduction in greenhouse gas emissions.

The total capital expenditure of Slovenské elektrárne can be reconciled to Notes 5 Non-current tangible assets and 6 Non-current intangible assets, included in the Notes to the Consolidated Financial Statements for the year ending 31 December 2023.

KPI related to operating expenditure

KPI related to operating expenditure is defined as the ratio of Taxonomy-aligned operating expenditure (numerator) to total operating expenditure (denominator).

Total operating expenditure consists of direct non-capitalised expenditure associated with research and development, building refurbishment measures, short-term and low-value lease and all forms of maintenance and repair. In general, this item includes staff costs, the cost of services and materials, as well as the cost of regular and unscheduled maintenance and repair.

The numerator consists of analogous Taxonomy-aligned operating expenditure categories as the KPI numerator related to capital expenditure.

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 2022 došlo k zmenám obratov vykázaných ako zosúladených s taxonómiou, a to najmä v dôsledku začiatku produkcie

elektriny v 3. bloku jadrovej elektrárne v Mochovciach, preradením troch vodných elektrární (VE Orava, VE Domaša a VE Kráľová) do kategórie hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ako aj v dôsledku vývoja cien elektriny v priebehu roka 2023.

Kvantitatívne rozčlenenie čitateľa obratu	Obrat (mil. EUR)
Príjmy zo zmlúv so zákazníkmi	1802
Príjmy z lízingu	3
Iné zdroje príjmu	1
Celkom	1806

Contextual information

KPI related to turnover

The table below provides a breakdown of the numerator of the key performance indicator related to turnover. Compared to the financial year 2022, there were changes in the turnover reported as Taxonomy-aligned, mainly due to the start of electricity production at Unit 3 of the Mochovce nuclear power plant, the reclassification of three hydroelectric power plants

(Orava HPP, Domaša HPP and Kráľová HPP) to a Taxonomy-aligned category of economic activities, as well as the development of electricity prices in the course of the year 2023.

Quantitative breakdown of the turnover numerator	Turnover (€ million)
Revenue from contracts with customers	1802
Lease income	3
Other sources of income	1
Total	1806



Klíčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami

Vo finančnom roku 2023 boli kapitálové výdavky zosúladené s taxonómiou spojené s 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 2022 došlo k výraznému nárastu kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s kapitálovými výdavkami z environmentálne udržateľných hospodárskych činností z 10,79 % v roku 2022 na 44,34 % v roku 2023. Tento nárast bol spôsobený predovšetkým v súvislosti s doplnením 3. bloku jadrovej elektrárne v Mochovciach do rozsahu vykazovanej hospodárskej činnosti 4.28. Pokles kapitálových výdavkov v prípade hospodárskej činnosti 4.10. bol spôsobený ukončením jednorazovej investičnej akcie spočívajúcej vo výmene výťahu na PVE Čierny Váh.

Kvantitatívne rozčlenenie čitateľa kapitálových výdavkov na hospodárske činnosti (v mil. EUR)

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	0	0
4.5.	6	1	0	7	0	0
4.10.	0	0	0	0	0	0
4.28.	229	8	0	237	0	0
7.6.	3	0	0	3	0	0

Klíčový 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	1
Údržba a opravy	35
Ostatné náklady	119
Celkom	154

KPI related to capital expenditure

In the financial year 2023, Taxonomy-aligned capital expenditure was associated with economic activities 4.1, 4.5, 4.10, and 4.28. The table below provides a breakdown of the amounts included in the numerator. In comparison with the financial year 2020 there was a significant growth in the KPI -related two capital expenditure of environmentally sustainable activities from 10.79% in 2022 to 44.34% in 2023. This increase was mainly due to the addition of the Mochovce Unit 3 to the scope of the reported economic activity 4.28. The decrease in capital expenditure for economic activity 4.10. was due to the completion of a one-off investment action consisting in the replacement of a lift at the Čierny Váh pumped-storage HPP.

Quantitative breakdown of the numerator of capital expenditure by economic activity (in € million)

Economic activity	Additions to real estate assets, machinery and equipment	Internally generated intangible or acquired assets	Leases (capitalised assets with right of use)	Total	Of which acquired through business combinations	Of which part of the capital expenditure plan
4.1.	0	0	0	0	0	0
4.5.	6	1	0	7	6	0
4.10.	0	0	0	0	0	0
4.28.	229	8	0	237	0	0
7.6.	3	0	0	3	3	0

KPI related to operating expenditure

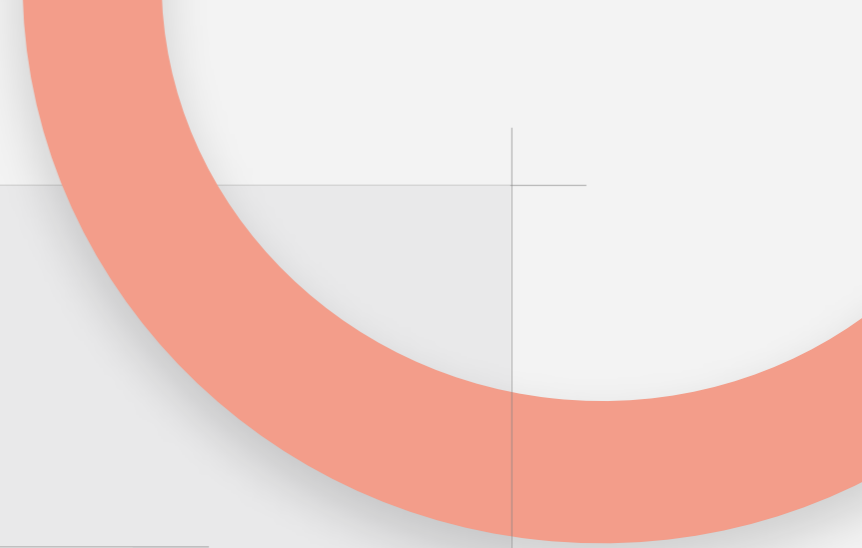
The table below provides a breakdown of the numerator of KPI related to operating expenditure by individual elements subject to the definition of operating expenditure in the Disclosure Delegated Regulation.

Quantitative breakdown of the operating expenditure numerator

Operating expenditure (€ million)

Research & development expenditure	0
Measures in building renovation	0
Expenditure on short-term leasing and leasing of low-value assets	1
Maintenance and repairs	35
Other costs	119
Total	154

Skratky
Abbreviations



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
ENDESA	najväčší výrobca elektrickej energie v Španielsku (dcérska spoločnosť Enel)
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

AČ	accumulation pumps
aFRR+	automatic Frequency Restoration Reserve positive
aFRR-	automatic Frequency Restoration Reserve negative
AI	artificial intelligence
ALARA	as low as reasonably achievable
AMS	automatic monitoring station
AO	Automatic protection
AO1	Automatic shutdown
BAT	best available techniques
BO V2	Bohunice V2 nuclear power plant
CCA	climate change adaptation
CCM	climate change mitigation
ČEZ	ČEZ, a. s. is largest electricity producer in Czech Republic
CfD	contract for difference
CGAM	corporate governance and monitoring
CO ₂	carbon dioxide
CO ₂ eq/kWh	carbon dioxide equivalent per kilowatt-hour
CSRD	Corporate Sustainability Reporting Directive
CVV	Centrum pre vedu a výskum, s.r.o. (Science & Research Centre)
deNO _x	nitrogen oxides reduction
deSO _x	sulphur oxides reduction
DH	district heating
DN	nominal diameter
DNSH	do no significant harm
EBITDA	earnings before interest, tax, depreciation, and amortisation
EBO	Bohunice nuclear power plant
EEX	European Energy Exchange
EIA	Environmental impact assessment
EC	European Commission
EMO	Mochovce nuclear power plant
ENO	Nováky power plant
ENO A	Nováky power plant A
ENO B	Nováky power plant B
ENSREG	European Nuclear Safety Regulators Group
EPC	energy performance contracting
EPH	Energetický a priemyslový holding, a. s.
ESRS	European Sustainability Reporting Standards
ETS	Emissions Trading System
EU	European Union
EVO	Vojany power plant

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 odstávka
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 vyrábovacia spoločnosť, a.s.
JB	jadrová bezpečnosť
JE	jadrová elektrárňa, jadrové elektrárne
KE	klasická elektrárňa, 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 elektrárňa
NECP	Integrovaný národný energetický a klimatický plán
NIRA	asociácia zaistenia jadrového priemyslu
NOS	Útvár 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 elektrárňa
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

EVO 1	Vojany power plant 1
EVO 2	Vojany power plant 2
FCR	Frequency Containment Reserve
FP	fire protection
FR	frequency rate
GO	general overhaul / shutdown
GOSP	governance, oversight, support and performance
GSR	General Safety Requirements (IAEA)
GWh	gigawatt-hours
HPP	hydropower plant
HHP-G	Gabčíkovo hydropower plant
IAS	International Accounting Standard
IFRS	International Financial Reporting Standards
INES	International Nuclear and Radiological Event Scale
ISM	integrated system of management
IAEA	International Atomic Energy Agency
KPI	Key Performance Indicator
kV	kilovolt
kWh	kilowatt-hour
KYC	know your customer
mFRR+	manual Frequency Restoration Reserve positive
mFRR-	manual Frequency Restoration Reserve negative
MO12	Mochovce Units 1,2
MO34	Mochovce Units 3,4
mSv	milliSieverts
MW	megawatts
MWe	megawatts of electricity
MWh	megawatt-hours
MWh	megawatt hours of heat
NACE	European industry standard classification system
NDT	non-destructive testing
NECP	National Energy & Climate Plan
NLI SR	National Labour Inspectorate of the Slovak Republic
NO _x	nitrogen oxides
NSAC	Nuclear Safety Advisory Committee
NUCLET	Nuclear Leadership Training
OECD	Organisation for Economic Cooperation and Development
OKTE	Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, a. s. (Short term electricity market organiser)
NPP	nuclear power plant
NRA SR	Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic

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.
SKR	systém kontroly riadenia
SMK	systém manažérstva kvality
SNaP	program nápravných opatrení
SNETP	Technologická platforma pre udržateľnú jadrovú energiu
SNG	Slovenská národná galéria
SOŠE	Stredná odborná škola elektrotechnická
SPH	Slovak Power Holding
SR	Slovenská republika
STU	Slovenská technická univerzita v Bratislave
TANAP	Tatranský národný park
TE	tepelná elektrárňa
TDP	tuhé druhotné palivo
TG	turbogenerátor
TRV3MIN+	Terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová kladná
TRV3MIN-	Terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová záporná
TTF	virtuálny obchodný uzol Title Transfer Facility (TTF) v Holandsku
TZL	tuhé znečisťujúce látky
UCF	koeficient pohotovosti bloku
UCLF	koeficient neplánovaného zníženia, resp. neplánovaných strát výroby
ÚJD SR	Úrad jadrového dozoru Slovenskej republiky
ÚRSO	Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
V1	Jadrový blok B2 Jadrovej a vyradovacej spoločnosti, a.s.
VE	vodná elektrárňa
VEG	Vodné elektrárne Gabčíkovo, Čunovo, Mošon a S VII
VV	Vodohospodárska výstavba, š. p.
WANO	Svetová asociácia prevádzkovateľov jadrových elektrární
WENRA	Západoeurópska asociácia jadrových regulátorov
ZL	znečisťujúca látka
ZSD	Západoslovenská distribučná, a.s.

OHS	occupational health & safety
OSART	Operational Safety Review Team
PACI	Partnering Against Corruption Initiative
PCI	Projects of Common Interest
PVP	photovoltaic power plant
PL	performance learning (WANO)
PM	particulate matter
PPA	power purchase agreement
PS-HPP	Pumped storage hydropower plant
PSR	Periodic Safety Review
QMS	Quality Management System
RONI	Regulatory Office for Network Industries
SE	Slovenské elektrárne, a. s.
SEČR	Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.
SE-ES	Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.
SEPS	Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (Slovak electricity grid operator)
SI	severity index
SMR	small modular reactor
SNCR	selective non-catalytic reduction
SO	sulphur oxide
SOER	Significant Operating Experience Report
SOŠ	secondary vocational college
SOŠE	secondary electrotechnical college
SPH	Slovak Power Holding
SR	Slovak Republic
SSF	solid secondary fuel
STN	Slovak Technical Norm
STU	Slovak University of Technology
TG	turbogenerator
TPP	thermal power plant
TRV3MIN+	Tertiary Control Reserve 3-minute positive
TRV3MIN-	Tertiary Control Reserve 3-minute negative
TWh	terawatt-hour
VAT	value-added tax
VCHV	ventilator cooling tower
VÚJE	Nuclear Power Research Institute
VVER	pressurised water reactor
WANO	World Association of Nuclear Operators
WENRA	Western European Nuclear Regulators Association



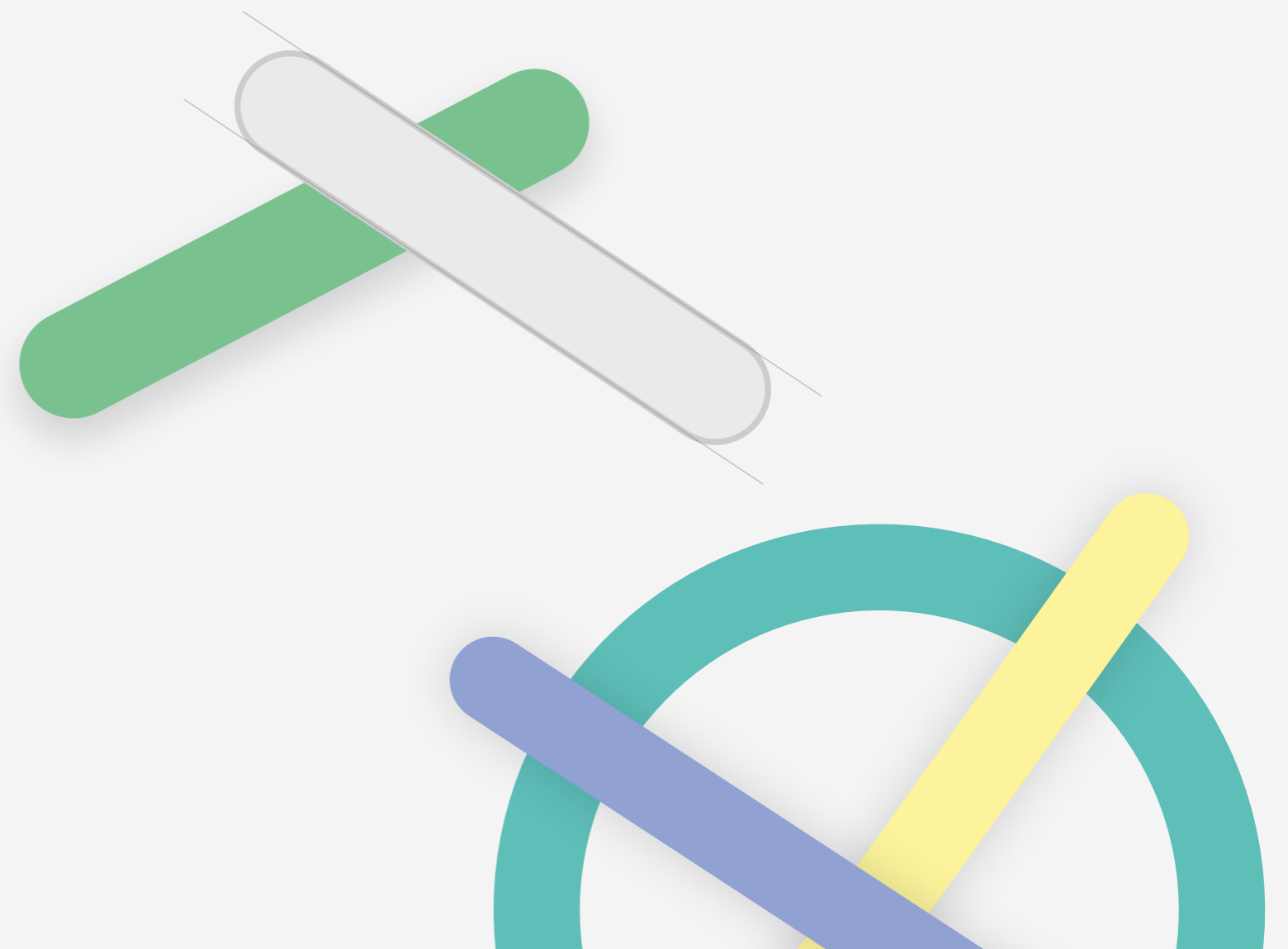
Independent auditors' report and consolidated financial statements

*prepared in accordance with International
Financial Reporting Standards as adopted by
the European Union as at and for the year
ended 31 December 2023*



Správa nezávislého audítora a konsolidovaná účtovná závierka

zostavená v súlade s Medzinárodnými
štandardmi pre finančné výkazníctvo platnými
v Európskej únii k 31. decembru 2023



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 dcérskych spoločností („Skupina“), ktorá obsahuje konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2023, konsolidovaný výkaz ziskov a strát, konsolidovaný výkaz ostatného komplexného výsledku, konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania a konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú významné informácie o účtovnej politike.

Podľa nášho názoru, priložená konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie Skupiny k 31. decembru 2023, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou („IFRS EU“).

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, „ISAs“). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku *Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky*. Od Skupiny sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit konsolidovanej účtovnej závierky a spínili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš auditorský názor.

Zdôraznenie skutočností

Upozorňujeme na poznámky 3 a 15 ku konsolidovanej účtovnej závierke. Skupina ocenila svoje záväzky vyplývajúce z prevádzky jadrových elektrární a vytvorila súvisiace rezervy na základe najlepšieho odhadu manažmentu budúcich výdavkov potrebných na úhradu týchto záväzkov k 31. decembru 2023. 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 nelstotu 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.

Independent Auditor's Report

To the Shareholders, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenské elektrárne, a.s.:

Report on the Audit of the Consolidated Financial Statements

Opinion

We have audited the consolidated financial statements of Slovenské elektrárne, a.s. and its subsidiaries (“the Group”), which comprise the consolidated statement of financial position as at 31 December 2023, consolidated profit and loss statement, consolidated statement of other comprehensive income, consolidated statement of changes in equity and consolidated cash flow statement for the year then ended, and notes to the consolidated financial statements, including material accounting policy information.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements of the Group give a true and fair view of the financial position of the Group as at 31 December 2023, and of its consolidated financial performance and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by EU (“IFRS EU”).

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (“ISAs”). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor’s Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements section of our report. We are independent of the Group in accordance with the Act on Statutory Audit No 423/2015 Coll. and on amendments to the Act on Accounting No 431/2002 Coll., as amended by later legislation (“the Act on Statutory Audit”) related to ethics, including Auditor’s Code of Ethics, that are relevant to our audit of the consolidated financial statements, and we have fulfilled other requirements of these provisions related to ethics. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Emphasis of Matters

We draw attention to Notes 3 and 15 to the consolidated financial statements. The Group has evaluated its obligations arising from the operation of nuclear power plants and booked provisions in respect thereof based on management’s best estimate of the expenditure required to settle those obligations as at 31 December 2023. The estimates and assumptions considered by management in forming these provisions are inherently sensitive to expectations about future costs and forecasted cash outflows, timing of cash outflows, inflation rates, discount rates, technical plans and changes in government legislation. Any changes in these parameters could materially affect the carrying amounts of the provisions recorded in the consolidated financial statements in future periods.

We draw attention to Note 30 to the consolidated financial statements which describes uncertainty related to the outcome of several court disputes pertaining to Vodné elektrárne Gabčíkovo (“VEG”) Operating Agreement, the Agreement on Settlement of Legal Relations with respect to the VEG Assets and the Agreement of Indemnity.

Our opinion is not modified in respect of these matters.

THIS IS A TRANSLATION OF THE ORIGINAL SLOVAK REPORT

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za konsolidovanú účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto konsolidovanej účtovnej závierky tak, aby poskytovala pravdivý a verný obraz podľa IFRS EU a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní konsolidovanej účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Skupiny nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu nepretržitého pokračovania v činnosti v účtovníctve, ibaže by mala v úmysle Skupina zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemala inú realistickú 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 nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa ISAs vždy odhalí významné nesprávosti, ak také existujú. Nesprávosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa ISAs, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachovávame profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

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

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Consolidated Financial Statements

Management is responsible for the preparation of the consolidated financial statements that give true and fair view in accordance with IFRS EU, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Group's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Group or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Group's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements including the presented information as well as whether the consolidated financial statements captures the underlying transactions and events in a manner that leads to their fair presentation.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Group to express an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

- Získavame dostatočné a vhodné auditorské dôkazy, týkajúce sa finančných informácií o spoločnostiach v rámci Skupiny alebo ich podnikateľských činnostiach, potrebné na vyjadrenie názoru na konsolidovanú účtovnú závierku. Zodpovedáme za riadenie, dohľad a vykonávanie auditu Skupiny a zostávame výhradne zodpovední za náš auditorský 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.

Osobám povereným spravovaním tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

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

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

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

Na základe prác vykonaných počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, podľa nášho názoru:

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2023 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho, na základe našich poznatkov o Skupine a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej 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.

28. marca 2024
Bratislava, Slovenská republika

Ernst & Young Slovakia, spol. s r.o.
Licencia SKAU č. 257



Ing. Peter Uram-Hrišo, štatutárny audítor
Licencia UDVA č. 996

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Report on Information Disclosed in the Consolidated Annual Report

Management is responsible for the information disclosed in the consolidated annual report, prepared based on requirements of the Act on Accounting No 431/2002 Coll., as amended by later legislation ("the Act on Accounting"). Our opinion on the consolidated financial statements expressed above does not apply to other information contained in the consolidated annual report.

In connection with audit of the consolidated financial statements it is our responsibility to understand the information disclosed in the consolidated annual report and to consider whether such information is not materially inconsistent with audited consolidated financial statements or our knowledge obtained in the audit of the consolidated financial statements, or otherwise appears to be materially misstated.

We considered whether the Group's consolidated annual report contains information, disclosure of which is required by the Act on Accounting.

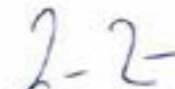
Based on procedures performed during the audit of consolidated financial statements, in our opinion:

- Information disclosed in the consolidated annual report prepared for 2023 is consistent with the consolidated financial statements for the relevant year,
- The consolidated annual report contains information based on the Act on Accounting.

Additionally, based on our understanding of the Group and its situation, obtained in the audit of the consolidated financial statements, we are required to disclose whether material misstatements were identified in the annual report, which we received prior to the date of issue of this auditor's report. In this regard, there are no findings which we should disclose.

28 March 2024
Bratislava, Slovak Republic

Ernst & Young Slovakia, spol. s r.o.
SKAU Licence No. 257



Ing. Peter Uram-Hrišo, statutory auditor
UDVA Licence No. 996

Slovenské elektrárne, a.s.


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

k 31. decembru 2023


Slovenské elektrárne, a.s.

Consolidated Financial Statements
Prepared in Accordance with International Financial Reporting Standards
as Adopted by the European Union

31 December 2023



Branislav Strýček
Generálny riaditeľ
Predseda predstavenstva



Lukáš Maršálek
Člen predstavenstva

Bratislava, 28. marca 2024



Branislav Strýček
Chief Executive Officer
Chairman of the Board of
Directors



Lukáš Maršálek
Member of the Board of
Directors

Bratislava, 28 March 2024

OBSAH

Konsolidovaný výkaz finančnej pozície	1
Konsolidovaný výkaz ziskov a strát	2
Konsolidovaný výkaz ostatného komplexného výsledku	3
Konsolidovaný výkaz zmien vo vlastnom imaní	4
Konsolidovaný výkaz peňažných tokov	5

Poznámky ku konsolidovanej účtovnej závierke

1. Všeobecné informácie	6
2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky	7
2.2 Zmeny účtovných politík	10
2.3 Zhrnutie významných informácií o účtovnej politike	12
3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady	24
4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné	26
5. Dlhodobý hmotný majetok	28
6. Dlhodobý nehmotný majetok	32
7. Derivátové operácie	33
8. Dcérske spoločnosti Skupiny	36
9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície	36
10. Zásoby	38
11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	39
12. Peniaze a peňažné ekvivalenty	40
13. Ostatné aktíva	40
14. Základné imanie a rezervy	41
15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorieťho paliva	42
16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	47
17. Zamestnanecké požitky	49
18. Ostatné rezervy	51
19. Úvery a pôžičky	52
20. Ostatné záväzky	53
21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	54
22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	55
23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady	55
24. Zisky a straty z derivátových transakcií	56
25. Osobné náklady	56
26. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	56
27. Finančné výnosy a náklady	57
28. Dane z príjmov	57
29. Transakcie so spriaznenými stranami	60
30. Podmienené záväzky a aktíva	62
31. Reálna hodnota finančných nástrojov	68
32. Zásady a ciele riadenia finančného rizika	70
33. Udalosti po dátume vykazovania	77

CONTENTS

Consolidated statement of financial position	1
Consolidated profit and loss statement	2
Consolidated statement of other comprehensive income	3
Consolidated statement of changes in equity	4
Consolidated statement of cash flows	5

Notes to the consolidated financial statements

1. General information	6
2.1 Basis of preparation	7
2.2 Changes in accounting policies and disclosures	10
2.3 Summary of material accounting policy information	12
3. Significant accounting judgments, estimates and assumptions	24
4. Standards issued but not yet effective	26
5. Property, plant and equipment	28
6. Intangible assets	32
7. Derivatives	33
8. The Group's subsidiaries	36
9. Investments in associates and other investments	36
10. Inventories	38
11. Trade and other receivables	39
12. Cash and cash equivalents	40
13. Other assets	40
14. Share capital and reserves	41
15. Provision for nuclear decommissioning and storage costs	42
16. Provision for dismantling of thermal power plants	47
17. Employee benefits	49
18. Other provisions	51
19. Loans and borrowings	52
20. Other liabilities	53
21. Trade and other current payables	54
22. Electricity and heat revenues and cost of electricity purchased for resale	55
23. Other operating income and other operating costs	55
24. Gains and losses from derivative transactions	56
25. Personnel expenses	56
26. Depreciation, amortisation and impairment	56
27. Finance income and costs	57
28. Income tax expense	57
29. Related party transactions	60
30. Commitments and contingencies	62
31. Fair values	68
32. Financial risk management objectives and policies	70
33. Events after reporting date	77

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ FINANČNEJ POZÍCIE
k 31. decembru 2023
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2023	31. december 2022
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	10 336 041	9 985 435
Dlhodobý nehmotný majetok	6	6 435	6 021
Aktíva z derivátových nástrojov	7	240 686	122 065
Investície v pridružených spoločnostiach	9	25 433	25 671
Iné investície	9	6 116	6 263
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 687 625	1 531 585
Ostatné pohľadávky	11	196 895	236 436
Ostatné dlhodobé aktíva	13	3 271	3 003
Odložená daňová pohľadávka	28	1 103	107 637
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	17 046	14 151
Dlhodobé aktíva spolu		12 520 651	12 038 267
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	453 293	251 416
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	401 936	405 374
Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov	28	827	22 816
Aktíva z derivátových nástrojov	7	411 742	635 848
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	106 828	66 496
Ostatné krátkodobé aktíva	13	3 455	4 696
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	385	95
Krátkodobé aktíva spolu		1 378 466	1 386 741
AKTÍVA SPOLU		13 899 117	13 425 008
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	3 325 942	3 328 759
Ostatné rezervy	14	234 232	232 965
Rezerva zo zabezpečovacích operácií	14	322 358	-1 519 280
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	125 415	-433 661
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		-433 661	-178 137
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		559 076	-255 524
Vlastné imanie spolu pripadajúce na akcionárov Spoločnosti		5 277 243	2 878 079
Podiely nekontrolných akcionárov		-	-
Vlastné imanie spolu		5 277 243	2 878 079
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	1 139 599	373 813
Rezerva na vyradenie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva	15	2 810 479	2 701 318
Rezerva na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	16	152 361	152 446
Zamestnanecké požitky	17	33 893	40 547
Ostatné rezervy	18	29 051	26 890
Úvery a pôžičky	19	2 416 871	372 500
Závazky z derivátových nástrojov	7	119 523	136 693
Ostatné dlhodobé záväzky	20	19 170	38 608
Odložený daňový záväzok	28	504 930	-
Dlhodobé záväzky spolu		7 225 877	3 842 815
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	710	773 641
Rezerva na vyradenie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva	15	42 892	29 371
Rezerva na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	16	4 804	711
Zamestnanecké požitky	17	2 665	2 921
Ostatné rezervy	18	89 296	106 076
Úvery a pôžičky	19	555 258	2 719 659
Závazky z derivátových nástrojov	7	59 494	2 067 582
Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	519 204	995 551
Záväzok zo splatnej dane z príjmov	28	110 549	828
Ostatné krátkodobé záväzky	20	11 125	7 774
Krátkodobé záväzky spolu		1 395 997	6 704 114
Záväzky spolu		8 621 874	10 546 929
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		13 899 117	13 425 008

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

1

CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
as at 31 December 2023
(in thousands of EUR)

	Note	31 December 2023	31 December 2022
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	5	10,336,041	9,985,435
Intangible assets	6	6,435	6,021
Derivative assets	7	240,686	122,065
Investments in associates	9	25,433	25,671
Other investments	9	6,116	6,263
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	15	1,687,625	1,531,585
Other receivables	11	196,895	236,436
Other non-current assets	13	3,271	3,003
Deferred tax asset	28	1,103	107,637
Prepayments for non-current assets	5	17,046	14,151
Total non-current assets		12,520,651	12,038,267
CURRENT ASSETS			
Inventories	10	453,293	251,416
Trade and other receivables	11	401,936	405,374
Current income tax receivable	28	827	22,816
Derivative assets	7	411,742	635,848
Cash and cash equivalents	12	106,828	66,496
Other current assets	13	3,455	4,696
Assets classified as held for sale	5	385	95
Total current assets		1,378,466	1,386,741
TOTAL ASSETS		13,899,117	13,425,008
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	14	1,269,296	1,269,296
Revaluation reserve	14	3,325,942	3,328,759
Other reserves	14	234,232	232,965
Hedging reserve	14	322,358	(1,519,280)
Retained earnings, of that:	14	125,415	(433,661)
<i>Retained earnings of prior periods</i>		(433,661)	(178,137)
<i>Net income for the year</i>		559,076	(255,524)
Total equity attributable to equity holders of the Company		5,277,243	2,878,079
Non-controlling interest		-	-
Total equity		5,277,243	2,878,079
NON-CURRENT LIABILITIES			
Subordinated loan	19	1,139,599	373,813
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	2,810,479	2,701,318
Provision for dismantling of thermal power plants	16	152,361	152,446
Employee benefits	17	33,893	40,547
Other provisions	18	29,051	26,890
Loans and borrowings	19	2,416,871	372,500
Derivative liabilities	7	119,523	136,693
Other non-current liabilities	20	19,170	38,608
Deferred tax liability		504,930	-
Total non-current liabilities		7,225,877	3,842,815
CURRENT LIABILITIES			
Subordinated loan	19	710	773,641
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	42,892	29,371
Provision for dismantling of thermal power plants	16	4,804	711
Employee benefits	17	2,665	2,921
Other provisions	18	89,296	106,076
Loans and borrowings	19	555,258	2,719,659
Derivative liabilities	7	59,494	2,067,582
Trade and other current payables	21	519,204	995,551
Current income tax liability	28	110,549	828
Other current liabilities	20	11,125	7,774
Total current liabilities		1,395,997	6,704,114
Total liabilities		8,621,874	10,546,929
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		13,899,117	13,425,008

The notes form an integral part of the consolidated financial statements.

1

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2023	Rok končiaci 31. decembra 2022
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	4 916 708	5 098 280
Ostatné prevádzkové výnosy	23	47 639	66 170
Výnosy spolu		4 964 347	5 164 450
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo	10	-64 398	-57 724
Fosílna a iné palivo		-127 213	-110 193
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-2 668 891	-4 785 551
Opravy a údržba		-49 238	-41 853
Ostatný materiál a služby		-133 572	-116 089
Osobné náklady	25	-179 228	-147 130
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreného paliva	15	-30 720	31 650
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	3 619	3 404
Zisky /(- Straty) z derivátových transakcií	24	-442 302	120 238
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-140 904	-136 299
Prevádzkové náklady spolu		-3 832 847	-5 239 547
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY			
		1 131 500	-75 097
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	26	-205 674	-204 975
PREVÁDZKOVÝ ZISK / (- STRATA)		925 826	-280 072
Podiel na zisku pridružených spoločností		668	1 161
Finančné výnosy	27	20 425	17 653
Finančné náklady	27	-140 600	-114 061
ZISK / (- STRATA) PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		806 319	-375 319
DAŇ Z PRÍJMOV	28	-247 243	119 795
ČISTÝ ZISK / (- STRATA)		559 076	-255 524
Pripadajúci na:			
Akcionárov Spoločnosti		559 076	-255 524
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností		-	-

CONSOLIDATED PROFIT AND LOSS STATEMENT
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2023	Year ended 31 December 2022
REVENUES			
Electricity and heat revenues	22	4,916,708	5,098,280
Other operating income	23	47,639	66,170
Total revenues		4,964,347	5,164,450
OPERATING EXPENSES			
Nuclear fuel	10	(64,398)	(57,724)
Fossil and other fuel		(127,213)	(110,193)
Cost of electricity purchased for resale	22	(2,668,891)	(4,785,551)
Repairs and maintenance		(49,238)	(41,853)
Other raw materials and consumables		(133,572)	(116,089)
Personnel expenses	25	(179,228)	(147,130)
Changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	(30,720)	31,650
Changes in provisions for dismantling of thermal power plants	16	3,619	3,404
Gains / (losses) from derivative transactions		(442,302)	120,238
Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment	23	(140,904)	(136,299)
Total operating expenses		(3,832,847)	(5,239,547)
PROFIT / (LOSS) BEFORE FINANCIAL RESULT, TAX, DEPRECIATION, AMORTISATION AND IMPAIRMENT		1,131,500	(75,097)
Depreciation, amortisation and impairment	26	(205,674)	(204,975)
PROFIT / (LOSS) BEFORE FINANCIAL RESULT AND TAX		925,826	(280,072)
Share of profit of associates		668	1,161
Finance income	27	20,425	17,653
Finance costs	27	(140,600)	(114,061)
PROFIT / (LOSS) BEFORE TAX		806,319	(375,319)
INCOME TAX	28	(247,243)	119,795
NET PROFIT / (LOSS) FOR THE YEAR		559,076	(255,524)
Profit / (loss) attributable to:			
Shareholders of the Company		559,076	(255,524)
Non-controlling interest of other owners of subsidiaries		-	-

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ OSTATNÉHO KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2023	Rok končiaci 31. decembra 2022
Čistý zisk / (- strata)		559 076	-255 524
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	1 841 638	556 175
Ostatné, znížené o daň		-1 229	1 687
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty		1 840 409	557 862
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-679	-200
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,28	-	29 925
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,28	-1 939	1 042
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,28	-199	193
Zisky / (-straty) z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,28	2 496	-2 023
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty		-321	28 937
Súčasti ostatného komplexného výsledku, znížené o daň		1 840 088	586 799
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		2 399 164	331 275
Celkový ostatný komplexný výsledok, pripadajúci na:			
Akcionárov Spoločnosti		2 399 164	331 275
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností		-	-

CONSOLIDATED STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2023	Year ended 31 December 2022
Net profit / (loss) for the year		559,076	(255,524)
Other comprehensive income			
<i>Other comprehensive income to be reclassified to profit or loss in subsequent periods:</i>			
Net movement on cash flow hedges, net of tax	7,28	1,841,638	556,175
Other, net of tax		(1,229)	1,687
Net other comprehensive income to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		1,840,409	557,862
<i>Other comprehensive income not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods:</i>			
Changes in valuation of property, plant and equipment, net of tax	5,28	(679)	(200)
Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax	15,28	-	29,925
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	16,28	(1,939)	1,042
Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax	18,28	(199)	193
Remeasurement gains / (losses) on defined benefit plans, net of tax	17,28	2,496	(2,023)
Net other comprehensive income not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		(321)	28,937
Other comprehensive income, net of tax		1,840,088	586,799
Total other comprehensive income for the year, net of tax		2,399,164	331,275
Total other comprehensive income attributable to:			
Equity holders of the Company		2,399,164	331,275
Non-controlling interests of other owners of subsidiaries		-	-

	Non-controlling interest	Total	Accumulated gains / (losses)	Other reserves	Revaluation reserve	Hedging reserve	Share capital	Other	Net	
<i>Total equity</i>										
(425,524)	-	(425,524)	(255,524)	1,687	-	-	-	-	-	Other comprehensive income
4,946,804	-	4,946,804	(1,178,178)	301,301	667,167	(597,517)	967,296	1,267	5,28	Changes in valuation of property, plant and equipment, net of tax
2,546,804	-	2,546,804	(331,275)	(336)	30,960	(556,175)	1,269,296	1,267	5,28	Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax
										Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax
										Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax
										Net movement on cash flow hedges, net of tax
										Remeasurement gains on defined benefit plans, net of tax
										Other, net of tax
										Total other comprehensive income, net of tax
2,878,079	-	2,878,079	(433,661)	232,965	3,328,759	(1,519,280)	1,269,296	(2,817)	322,358	Balance as at 31 December 2023
										Net profit for the year
										Other comprehensive income
										Changes in valuation of property, plant and equipment, net of tax
										Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax
										Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax
										Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax
										Net movement on cash flow hedges, net of tax
										Remeasurement gains on defined benefit plans, net of tax
										Other, net of tax
2,399,164	-	2,399,164	559,076	1,267	(2,817)	1,841,638	1,269,296	1,267	322,358	Total other comprehensive income, net of tax
5,277,243	-	5,277,243	125,415	234,232	3,325,942	(2,075,455)	3,325,942	1,269,296	322,358	Balance as at 31 December 2023

Slovenské elektrárne, a.s.
CONSOLIDATED STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Slovenské elektrárne, a.s.
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

	Zostatok k 1. januáru 2022	Zostatok k 31. decembru 2022	Zostatok k 1. januáru 2023	Zostatok k 31. decembru 2023								
					Základné imanie	Rezerva zo zabezpečovacích operácií	Rezerva z precenenia	Ostatné rezervy	Nerozdelený zisk / (- strata) minulých rokov	Spolu	Nekontrolovaný podiel	Vlastné imanie spolu
Strata za obdobie	-	-	-	-	-	-	-	-	-255 524	-255 524	-	-255 524
Súčasť ostatného komplexného výsledku	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-	-	-	-	-200	-	-	-200	-200	-	-200
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,28	-	-	-	-	29 925	-	-	29 925	29 925	-	29 925
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,28	-	-	-	-	1 042	-	-	1 042	1 042	-	1 042
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,28	-	-	-	-	193	-	-	193	193	-	193
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,28	-	-	-	-	556 175	-	-	556 175	556 175	-	556 175
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	17,28	-	-	-	-	-	-	-2 023	-	-2 023	-	-2 023
Ostatné, znížené o daň	-	-	-	-	-	-	-	1 687	-	1 687	-	1 687
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň	-	-	-	-	556 175	30 960	-433 661	331 275	-255 524	331 275	-	331 275
Zostatok k 31. decembru 2022	1 269 296	1 269 296	1 269 296	1 269 296	1 269 296	-1 519 280	3 328 759	232 965	-433 661	2 878 079	-	2 878 079
Zostatok k 1. januáru 2023	1 269 296	1 269 296	1 269 296	1 269 296	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
Súčasť ostatného komplexného výsledku	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-	-	-	-	-679	-	-	-679	-679	-	-679
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	3 325 942	234 232	125 415	5 277 243	-	5 277 243
Zostatok k 31. decembru 2023	1 269 296	1 269 296	1 269 296	1 269 296	1 269 296	322 358	3 325 942	234 232	125 415	5 277 243	-	5 277 243

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2023	Rok končiaci 31. decembra 2022
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk / (-strata) pred zdanením		806 319	-375 319
<i>Položky upravujúce zisk / (-stratu) pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:</i>			
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku		203 281	202 791
Amortizácia výnosov budúcich období		-15	-46
Zisk / strata z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	23	467	-375
Výnosové úroky	27	-7 358	-3 066
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	27	977	970
Úroky z rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreného paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	27	116 507	108 740
Úroky z úverov a pôžičiek		13 773	2 608
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení, ukladanie vyhoreného paliva a zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	7 010	-107 073
Ostatné zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a ukladanie vyhoreného paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	719	51 454
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		-502	-2 182
Zmena ostatných rezerv		-19 096	-7 974
Výnos z Národného jadrového fondu	15,27	-13 067	-14 097
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	1 444	-
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		-99 366	140 468
Podiel na zisku pridružených spoločností		-668	-1 161
Efekt ostatných finančných nákladov		1 402	953
Neefektívna zabezpečenia peňažných tokov reklasifikovaná z vlastného imania do výkazu ziskov a strát		-94 139	-6 040
Zmeny stavu pracovného kapitálu:			
Zásoby	10	-201 877	-11 619
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		269 654	-351 181
Závazky z obchodného styku a ostatné záväzky		-504 680	687 359
Ostatný majetok a záväzky		338 047	-295 646
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		818 832	19 564
Prijaté úroky		5 238	841
Zaplatené úroky		-287 728	-132 469
Zaplatená daň z príjmov		8 470	-42 466
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		544 812	-154 530
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku		-260 234	-255 602
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-1 287	-2 183
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		6	375
Obstaranie dlhodobých finančných investícií		-16	-
Platby do Národného jadrového fondu	15	-144 417	-
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-405 948	-257 410
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek		882 005	2 011 730
Splátky úverov a pôžičiek		-980 537	-1 553 627
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		-98 532	458 103
ČISTÉ ZVÝŠENIE PEŇAŽÍ A PEŇAŽNÝCH EKVIVALENTOV		40 332	46 163
PEŇIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	66 496	20 333
PEŇIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	106 828	66 496

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

5

CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2023	Year ended 31 December 2022
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES			
Profit / (loss) before income taxes		806,319	(375,319)
<i>Adjustments to reconcile profit / (loss) before income taxes to net cash from operating activities:</i>			
Depreciation, amortisation and impairment of non-current assets		203,281	202,791
Amortisation of deferred income		(15)	(46)
Gain on sale of property, plant and equipment and intangible assets	23	467	(375)
Interest income	27	(7,358)	(3,066)
Interest charge on other provisions (employee benefits, environmental provision)	27	977	970
Interest charge on provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	27	116,507	108,740
Interest from loans and borrowings		13,773	2,608
Change in estimate of provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants through profit and loss statement	15,16	7,010	(107,073)
Other changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	15,16	719	51,454
Change in environmental and employee benefits provision		(502)	(2,182)
Change in other provisions		(19,096)	(7,974)
Interest income from the National Nuclear Fund	15, 27	(13,067)	(14,097)
National Nuclear Fund administration fee	15	1,444	-
Change in revaluation of derivatives through profit and loss statement		(99,366)	140,468
Share of profit of associates		(668)	(1,161)
Effect of other finance cost		1,402	953
Ineffectiveness of the cash flow hedge reclassified from other comprehensive income to profit and loss		(94,139)	(6,040)
Changes in working capital:			
Inventories	10	(201,877)	(11,619)
Trade and other receivables		269,654	(351,181)
Trade and other payables		(504,680)	687,359
Other assets and liabilities		338,047	(295,646)
Cash generated from operations		818,832	19 564
Interest received		5,238	841
Interest paid		(287,728)	(132,469)
Income taxes paid		8,470	(42,466)
Net cash from operating activities		544,812	(154,530)
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES			
Acquisition of property, plant and equipment		(260,234)	(255,602)
Acquisition of intangible assets		(1,287)	(2,183)
Proceeds from sale of property, plant and equipment		6	375
Acquisition of non-current financial assets		(16)	-
Contributions to the National Nuclear Fund	15	(144,417)	-
Net cash used in investing activities		(405,948)	(257,410)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES			
Drawing of borrowings		882,005	2,011,730
Repayment of borrowings		(980,537)	(1,553,627)
Net cash from financing activities		(98,532)	458,103
NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS		40,332	46,163
CASH AND CASH EQUIVALENTS, BEGINNING OF PERIOD	12	66,496	20,333
CASH AND CASH EQUIVALENTS, END OF PERIOD	12	106,828	66,496

The notes form an integral part of the consolidated financial statements.

5

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 55,9% (2022: 53,3%) 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 2023 bol 4 526 (rok 2022: 4 458 zamestnancov), počet zamestnancov k 31. decembru 2023 bol 4 462 (k 31. decembru 2022: 4 492), z toho počet vedúcich zamestnancov bol 34 (k 31. decembru 2022: 26).

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 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.

K momentu uplatnenia vyššie uvedených opcií, Enel Produzione prevedie zvyšných 50% podielu na základnom imaní SPH na EP Slovakia a EPH prevezme akcionársku pôžičku podľa vopred dohodnutého harmonogramu.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

1. General information

Slovenské elektrárne, a.s. (hereinafter as the “Company”) is an electricity and heat generation, supply and trading company, which owns and operates 55.9% (2022: 53.3%) of the installed capacity of power plants in the Slovak Republic.

The Company’s registered address and registration numbers are:
Slovenské elektrárne, a.s.
Registration number: 35 829 052
Tax registration number: 2020261353
Pribinova 40
811 09 Bratislava – mestská časť Ružinov
Slovak Republic

The Company was set up on 13 December 2001 and was incorporated into the Commercial Register on 21 January 2002.

The Company and its subsidiaries (hereinafter as the “Group”) has a branch established in Poland. The branch in Czech Republic has finished its activities on 27 April 2023. On 18 August 2023 it was deleted from the Commercial Register of Czech Republic.

The companies in the Group are not a partner with unlimited liability in any company.

During the year 2023, the Group had 4,526 employees on average (2022: 4,458 employees), the number of employees as at 31 December 2023 was 4,462 (as at 31 December 2022: 4,492 employees), of which 34 were management (31 December 2022: 26 managers).

These consolidated financial statements are presented in thousands of euros.

These consolidated financial statements have been prepared as ordinary consolidated financial statements according to Section 17 (6) of the Slovak Accounting Act No. 431/2002 Coll. as amended.

The consolidated financial statements are available at the Company’s registered address and at the Commercial Register of of the Municipal Court in Bratislava III, Námestie Biely kríž 7, 836 07 Bratislava III. According to Section 23 of the Slovak Accounting Act No. 431/2002 Coll. as amended, the consolidated financial statements are also filed in the registry of the financial statements, in the electronic form.

Ownership structure

As at the date of these consolidated financial statements the Company’s shares were owned by Slovak Power Holding B.V., the Netherlands (amounting to 66% of the share capital) and by the Slovak Republic, on behalf of which acts the Ministry of Economy of the Slovak Republic (amounting to 34% of the share capital).

As at the date of these consolidated financial statements, the shares of Slovak Power Holding B.V. (hereinafter as “SPH”) were owned by Enel Produzione S.p.A., Italy (hereinafter as “Enel Produzione”) in the amount equal to 50% of the share capital and by EP Slovakia B.V., the Netherlands (hereinafter as “EP Slovakia”) also in an amount equal to 50% of the share capital. The only shareholder of EP Slovakia was Energetický a průmyslový holding a.s., Czech Republic (hereinafter as “EPH”). The ultimate parent entity of the Company is SPH.

The shareholders agreement and contract for the sale of the stake held through SPH by Enel Produzione in Slovenské elektrárne, a.s., executed on 18 December 2015, as amended in August 30, 2018 and recently updated on December 22, 2020, provides among other things for a call option in favour of EP Slovakia for the acquisition of the remaining SPH shares held by Enel Produzione that is exercisable 6 months after the signature of the updated contract until the earlier of (i) 4 years from the completion of the Trial Run of Unit 4 or (ii) December 2028.

Furthermore, always with respect to the remaining 50% of the SPH’s share capital held by Enel Produzione, the above mentioned agreements provide for a put option in favour of Enel Produzione and a call options in favour of EP Slovakia that can be both exercised when the latest of these events has occurred (i) 6 months after the Trial Run of Unit 4, (ii) the date of completion of the first outage of Mochovce unit 4 and (iii) the maturity of the shareholder loans set in year 2032.

Upon exercise of the above options, Enel Produzione shall transfer the remaining 50% of the SPH’s share capital to EP Slovakia and EPH shall take over the shareholder loans according to an agreed schedule.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

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

Ako je popísané nižšie v poznámke 5, 19 a 32, Skupina vykázala významnú hodnotu obstarávaného dlhodobého majetku v súvislosti s jadrovou elektrárnou Mochovce, bloky 3 a 4 (ďalej ako „JE Mochovce 3&4“), a načerpaných úverov, ktoré majú významný dopad na finančnú situáciu Skupiny.

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, ktoré k 31. decembru 2023 nepresiahli dobu 12 mesiacov a na základe tejto skutočnosti klasifikovala časť dlhodobých úverov ako krátkodobé. Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny neobsahuje žiadne úpravy ocenenia majetku a záväzkov, ktoré by boli potrebné v prípade, ak by veritelia Skupiny požiadali o predčasné splatenie svojich pohľadávok, ktoré majú v súčasnosti nastavené splatnosti najmä v roku 2025.

JE Mochovce 3&4

Dňa 25. augusta 2022 vydala predsedníčka ÚJD SR ako druhostupňový správny orgán rozhodnutie č. 248/2022 P. Dňa 9. septembra 2022 nadobudlo druhostupňové rozhodnutie č. 248/2022 P právoplatnosť. Následne sa zavezením prvej palivovej kazety do reaktora 3. bloku JE Mochovce 3&4 dňa 9. septembra 2022 začala fáza 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.

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 a 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.

Memorandum o porozumení a rozhodnutí vo všeobecnom hospodárskom záujme z dôvodu zabezpečenia výroby elektriny pre vybraných odberateľov elektriny

Dňa 16. februára 2022 uzatvorili Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo financií SR a Slovak Power Holding, B.V. Memorandum o porozumení o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny odberateľov (ďalej ako „Memorandum o porozumení“). Predmetom Memoranda o porozumení bolo dohodnutie krokov a základných podmienok, ktoré môžu významnou mierou prispieť k dosiahnutiu eliminácie dopadu vysokého nárastu cien elektrickej energie na území Slovenskej republiky na vybrané skupiny koncových odberateľov a ktoré zároveň zabezpečí stabilné legislatívne prostredie.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

2.1 Basis of preparation

The financial statements were prepared using the going concern assumption that the Group will continue its operations for the foreseeable future. The Group has not identified any issue to continue as a going concern for the foreseeable future.

As described in Notes 5, 19 and 32, the Group recorded significant amounts as assets under construction for nuclear power plant Mochovce Units 3 and 4 and drawn borrowings that have a significant impact on the financial situation of the Group.

As at 31 December 2023 the Group is not in noncompliance with its loan agreements. The Group agreed with relevant creditors on prolongation of deadlines for fulfilment of certain non-financial covenants that did not exceed period of 12 months as at 31 December 2023. Consequently, the Group presented the certain balances of the affected long-term loans as short-term in the statement of financial position. The consolidated financial statements do not include any adjustments to the carrying value of assets or liabilities that might be necessary if the Group's creditors demand acceleration of debt repayment, which is currently scheduled mainly in the year 2025, to earlier.

Mochovce Units 3 and 4

On 25 August 2022 the Chairperson of the UJD SR as the second-instance authority issued the decision No. 248/2022 P. The Decision No. 248/2022 P entered into force on 9 September 2022. Consequently, on 9 September 2022, following the first fuel load into the reactor of the unit 3 of Mochovce nuclear installation the commissioning stage was initiated. The commissioning stage consist of the physical start-up phase and of the power testing phase.

On 22 October 2022 the unit 3 of Mochovce nuclear installation reached its first criticality, when the controlled fission chain reaction is already underway in the reactor, although the reactor power is very close to zero.

Activities of the physical start-up phase were concluded on 9 January 2023 when the Group approached UJD SR with a request for authorization with transition to the power testing phase that was agreed on 13 January 2023.

On 31 January 2023 the first of the two turbogenerators of Unit 3 was connected to the grid at the 20% reactor's rated power, subsequently, the second turbogenerator on 4 February 2023. The Group continuously proceeded with further tests by increasing the reactor's rated power. The full functionality of the Unit 3 and achievement of design parameters was confirmed by successful completion of the 144-hour proof run at 100% with 471-megawatt output on 14 October 2023.

On January 12, 2024, the Group supplemented the submission of "Application for the issuance of a license for operation, a license for the authorization of radioactive waste and spent nuclear fuel, a license for the authorization of nuclear material, consent for trial operation and consent for the temporary use of the Mochovce Unit 3 and 4" at ÚJD in connection with the completion of commissioning of Unit 3, which is a condition for the ÚJD's approval for trial operation.

The Memorandum of understanding and the decision in the general economic interest on ensuring the generation of electricity for selected customers

On 16 February 2022, the Ministry of Economy of SR, the Ministry of Finance of SR and Slovak Power Holding, B.V. concluded the Memorandum of understanding regarding implementation of emergency measures to eliminate the impact of increased electricity prices on selected customer groups (hereinafter as "The Memorandum"). The subject-matter of the Memorandum was to agree on steps and basic conditions that can significantly contribute to the elimination of the impact of high increases of electricity prices in the Slovak Republic on selected groups of final customers and secure a stable legislative and regulatory framework.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

Dňa 7. decembra 2022 bolo Skupine doručené rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 45635/2022-1060-110310 zo dňa 7. decembra 2022, ktorým Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 88 ods. 2 písm. f) v spojení s § 24 ods. 3 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej ako „Zákon o energetike“) vo všeobecnom hospodárskom záujme z dôvodu zabezpečenia výroby elektriny na vymedzenom území pre odberateľov elektriny v domácnosti uložilo Skupine povinnosť vyrobiť elektrinu v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrového paliva a dodať elektrinu vyrobenú v týchto zariadeniach v produkte Baseload v kumulatívnom ročnom množstve 5,79 TWh za cenu 61,2077 EUR/MWh (bez DPH a spotrebnej dane z elektriny) v priebehu roku 2023 spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s. V rozhodnutí Ministerstvo hospodárstva SR odkazovalo na podmienky dohodnuté v návrhu zmluvy na implementáciu Memoranda o porozumení.

Dňa 2. januára 2023 bolo Skupine doručené rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 73546/2022-1060-141372 zo dňa 22. decembra 2022, ktorým Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky mení rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 45635/2022-1060-110310 zo dňa 7. decembra 2022. Rozsah povinnosti vyrábať a dodávať elektrinu ostal nezmenený, ale odkaz na ostatné podmienky dohodnuté v návrhu zmluvy na implementáciu Memoranda o porozumení bol vypustený.

Proti vyššie uvedeným rozhodnutiam Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky podala Skupina správnu žalobu, a to najmä z dôvodu neprimeranosti uloženej povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

Dňa 14. septembra 2023 Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo financií SR, Slovak Power Holding, B.V., Spoločnosť a spoločnosť Slovenský plynárenský priemysel, a.s., uzatvorili *Zmluvu o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny odberateľov* (ďalej ako „Implementačná zmluva“), na základe ktorej sa, okrem iného, Skupina zaviazala ponúknuť elektrinu vyrobenú v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrového paliva a dodať elektrinu vyrobenú v týchto zariadeniach v produkte Baseload v kumulatívnom ročnom množstve 5,79 TWh za cenu 61,2077 EUR/MWh (bez DPH a spotrebnej dane z elektriny) v priebehu roku 2023 a 2024 spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Zároveň, Skupina sa zaviazala, v prípade nedodržania dodávky dohodnutého kumulatívneho ročného množstva elektriny za vyššie stanovenú cenu v roku 2023, dodať tento rozdiel v aktuálnej trhovej cene, a následne, kompenzovať Slovenský plynárenský priemysel, a.s. finančne.

Celková výška finančnej kompenzácie, za nedodané množstvo elektriny vyrobené v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrového paliva v zmysle Implementačnej zmluvy predstavuje hodnotu 91 739 tis. EUR.

Zároveň, v nadväznosti na účinnosť Implementačnej zmluvy, dňa 14. septembra 2023 Skupina vzala späť správne žaloby proti rozhodnutiam Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky zo dňa 7. decembra 2022 a následnej zmene rozhodnutia zo dňa 22. decembra 2022.

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, ktorý vyplýva z nariadenia Rady (EÚ) 2022/1854 zo 6. októbra 2022 o núdzovom zásahu s cieľom riešiť vysoké ceny energie (Ú. v. EÚ L 2611, 7.10.2022). Zákonom sa zabezpečila čiastočná implementácia nariadenia Rady (EÚ) 2022/1854 a stanovili všeobecné pravidlá pre uplatňovanie a správu odvodu z nadmerných príjmov v Slovenskej republike.

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.

Vojenský konflikt na Ukrajine

Skupina monitoruje možný vplyv meniacich sa mikro- a makroekonomických podmienok na výkonnosť, finančnú situáciu a činnosť Skupiny v súvislosti s vojenským konfliktom na Ukrajine od februára 2022.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

On 7 December 2022, the decision of the Ministry of Economy of SR No. 45635/2022-1060-110310, dated 7 December 2022, was delivered to the Group. In this decision, the Ministry of Economy of SR imposed on the Group in the general economic interest on ensuring the generation of electricity in the designated territory for household customers, an obligation under Section 88(2)(f) and Section 24(3) of the Act No. 251/2012 Coll. on Energetics, as amended (“Act on Energetics”) to generate electricity in the nuclear power facilities and to deliver the electricity generated in such facilities in the Baseload product in the maximum total quantity of 5.79 TWh at a price of 61.2077 EUR per MWh (excluding the value added tax and the excise tax on electricity) with the delivery in the course of the calendar year of 2023 to Slovenský plynárenský priemysel, a.s. In the decision, the Ministry of Economy of SR referred to the conditions agreed in the draft agreement on the implementation of the Memorandum.

On 2 January 2023, the decision of the Ministry of Economy of SR No. 73546/2022-1060-141372, dated 22 December 2022, was delivered to the Group by which decision the Ministry of Economy of SR changed the decision of the Ministry of Economy of SR No. 45635/2022-1060-110310, dated 7 December 2022. The scope of the obligation to generate and deliver electricity remained unchanged, but the reference to the other terms agreed in the draft agreement on the implementation of the Memorandum was removed.

The Group filed an appeal and an administrative lawsuit against the above-mentioned decisions of the Ministry of Economy of the SR, in particular on the grounds of disproportionality of the obligation imposed in the general economic interest.

On 14 September 2023 the Ministry of Economy of SR, the Ministry of Finance of SR and Slovak Power Holding, B.V., the Company and the company Slovenský plynárenský priemysel, a.s., concluded an *Agreement on implementation of emergency measures to eliminate the impact of increased electricity prices on selected customer groups* (hereinafter as the “Implementation Agreement”), based on which, inter alia, the Group has agreed to offer the electricity produced in nuclear power facilities to company Slovenský plynárenský priemysel, a.s., in the Baseload product in the maximum cumulative quantity of 5.79 TWh at a price of 61.2077 EUR per MWh (excluding the value added tax and the excise tax on electricity) during the year 2023 and 2024. At the same time, the Group agreed that, in case the maximum cumulative quantity in year 2023 at the above stated price shall not be supplied, the difference in the volume shall be supplied at market prices and subsequently, the Group shall compensate the price financially.

The total financial compensation for the not supplied electricity produced in the nuclear facilities under the Implementation agreement represent EUR 91,739 thousand.

Following the conclusion of the Implementation Agreement, on 14 September 2023 the Group has withdrawn the lawsuit against the decision of the Ministry of Economy of SR dated 7 December 2022 and later changed on 22 December 2022.

Levy on excessive revenues of electricity producers

With effect from 8 December 2022, the Act on Energetics, as amended by Act No. 433/2022 Coll., introduced a levy on excessive revenues of electricity producers, resulting from Council Regulation (EU) 2022/1854 of 6 October 2022 on emergency intervention to address high energy prices (OJ 2022 L 2611, 7.10.2022). The act ensured the partial implementation of Council Regulation (EU) 2022/1854 and laid down general rules for the application and administration of the levy on excess income in the Slovak Republic.

On 3 February 2023, the Regulation of the Government of the Slovak Republic No. 38/2023 Coll. was issued, laying down the method of determining the amount of excess income from the sale of produced electricity, the market income ceiling, the cost of deviation, the scope of information necessary for monitoring and reporting to the European Commission and the fixed prices of electricity for setting a ceiling on the market intake of electricity produced from biogas, biomass or produced by high-efficiency cogeneration (hereinafter referred to as the “Regulation”). The subject of the levy is excessive income, representing a positive difference between the market income and the market income ceiling.

Following the application of this regulation of the Government of the Slovak Republic the Group has not recognized any excess income and in connection with this levy no liability exists.

Military conflict in Ukraine

The Group is monitoring the possible impact of the changing micro- and macroeconomic conditions on the Group's performance in connection with the military conflict in Ukraine since February 2022.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 27. júna 2023.

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. 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.

i) 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 471, 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.

ii) 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[®]“). IFRS[®] zahŕňajú štandardy a interpretácie schválené Radou pre medzinárodné účtovné štandardy („IASB“) a Výborom pre interpretácie medzinárodného finančného výkazníctva („IFRIC“).

iii) Zásady konsolidácie

Konsolidovaná účtovná závierka zahŕňa účtovnú závierku Spoločnosti a jej dcérskych spoločností (ďalej ako „Skupina“) k 31. decembru 2023.

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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

The financial year is the same as the calendar year.

The consolidated financial statements of the Group for the previous period were approved by the ordinary Annual General Meeting of the Company held on 27 June 2023.

The assets and liabilities reported in the consolidated statement of financial position are classified on a current/non-current basis, with separate presentation of assets classified as held for sale. Current assets, which include cash and cash equivalents, are assets that are intended to be realised, sold or consumed during the normal operating cycle of the Group or within the twelve months following the balance sheet date. Current liabilities are liabilities that are expected to be settled during the normal operating cycle of the Group or within the twelve months following the balance sheet date.

The costs in the consolidated profit and loss statement are classified according to their nature.

The indirect method is used for the consolidated statement of cash flows that presents the net cash flows attributable to the operating, investing and financing activities.

The consolidated financial statements have been prepared on the historical cost basis except for the following:

- property, plant and equipment are carried at their revalued amounts,
- derivative financial instruments are measured at fair value,
- financial instruments at fair value through profit or loss are measured at fair value.

The methods used to measure fair values are discussed further in Note 5 and 31.

i) Information on the consolidated group

The consolidated financial statements of the Group are included in the consolidated financial statements of Slovak Power Holding B.V. and are available directly at the registered address of the company, at Herengracht 471, 1017 BS Amsterdam, the Netherlands. The consolidated financial statements are filed in the business register of the Chamber of Commerce of Amsterdam, De Ruijterkade 5, 1013 AA, Amsterdam, the Netherlands.

ii) Statement of compliance

The consolidated financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (“IFRS[®]”) as adopted by the European Union. IFRS[®] comprise standards and interpretations approved by the International Accounting Standards Board (“IASB”) and the International Financial Reporting Interpretations Committee (“IFRIC”).

iii) Basis of consolidation

The consolidated financial statements comprise the financial statements of the Company and its subsidiaries (hereinafter as “the Group”) as at 31 December 2023.

Subsidiaries are fully consolidated from the date of acquisition, being the date on which the Group obtains control, and continue to be consolidated until the date that such control ceases. The financial statements of the subsidiaries are prepared for the same reporting period as the parent company, using consistent accounting policies. All intra-group balances, income and expenses, unrealised gains and losses and dividends resulting from intra-group transactions are eliminated in full.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

2.2 Zmeny účtovných politík

Použité účtovné politiky sú konzistentné s účtovnými politikami použitými v konsolidovanej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2022, okrem nasledovných prípadov:

Skupina aplikovala nasledujúce nové a novelizované účtovné štandardy IFRS® k 1. januáru 2023, všetky prijaté v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“):

IFRS 17	Poistné zmluvy vrátane dodatkov k IFRS 17 z júna 2020 (<i>účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr</i>);
IFRS 17	Dodatky k IFRS 17 Poistné zmluvy: Prvotná aplikácia IFRS 17 a IFRS 9 – Komparatívne údaje (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr</i>);
IAS 8	Dodatky k IAS 8 Účtovné politiky, zmeny účtovných odhadov a chyby: Definícia účtovných odhadov (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr</i>);
IAS 1	Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky a IFRS metodický výkaz 2: Zverejnenie účtovných politík (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr</i>);
IAS 12	Dodatky k IAS 12 Dane z príjmov: Odložená daň týkajúca sa majetku a záväzkov vyplývajúca z jednej transakcie (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr</i>);
IAS 12	Dodatky k IAS 12 – Medzinárodná daňová reforma – Modelové pravidlá druhého piliera (<i>povinná dočasná výnimka je účinná okamžite, požiadavky na zverejnenia sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr</i>);

Dopady aplikácie týchto zmien na konsolidovanú účtovnú závierku sú nasledovné:

IFRS 17 Poistné zmluvy vrátane dodatkov k IFRS 17 z júna 2020

Štandard IFRS 17 zavádza komplexný účtovný model pre všetky poistné a zaistovacie zmluvy (krátkodobé aj dlhodobé), a tiež investičné zmluvy s vlastnosťami dobrovoľnej účasti. Prináša nové prístupy k oceňovaniu a vykazovaniu poistných zmlúv životného aj neživotného poistenia a definuje nový aspekt ocenenia poistných zmlúv, tzv. zmluvnú servisnú prirážku, ktorá vyjadruje nerealizované zisky plynúce z poistnej zmluvy, vykazované postupne v priebehu poskytovania plnení z poistnej zmluvy. Dodatky odkladajú dátum účinnosti IFRS 17 na účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr. Aplikácia tohto štandardu a dodatkov nemala žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IFRS 17 Poistné zmluvy: Prvotná aplikácia IFRS 17 a IFRS 9 – Komparatívne údaje

Navrhovaný dodatok umožňuje účtovnej jednotke uplatniť prekrytie klasifikácie pri prvom uplatnení IFRS 17 a IFRS 9 súčasne na účely prezentácie komparatívnych informácií o finančnom aktíve, ak komparatívne informácie pre toto finančné aktívum neboli prehodnotené pre IFRS 9. Aplikácia dodatkov nemala žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IAS 8 Účtovné politiky, zmeny účtovných odhadov a chyby: Definícia účtovných odhadov

Dodatky k IAS 8 sa zameriavajú výlučne na účtovné odhady a objasňujú:

- Definícia zmeny účtovných odhadov sa nahrádza definíciou účtovných odhadov. Podľa novej definície sú účtovné odhady "peňažné sumy v účtovnej závierke, ktoré podliehajú neistote oceňovania".
- Účtovné jednotky vypracúvajú účtovné odhady, ak účtovné zásady vyžadujú, aby sa položky v účtovnej závierke oceňovali spôsobom, ktorý zahŕňa neistotu oceňovania.
- Rada objasňuje, že zmena v účtovnom odhade, ktorá vyplýva z nových informácií alebo nového vývoja, nie je opravou chyby. Okrem toho účinky zmeny vstupu alebo techniky oceňovania použitej na vypracovanie účtovného odhadu sú zmeny v účtovných odhadoch, ak nevyplývajú z opravy chýb predchádzajúceho obdobia.
- Zmena účtovného odhadu môže ovplyvniť iba zisk alebo stratu bežného obdobia alebo zisk alebo stratu bežného obdobia aj budúcich období. Účinok zmeny týkajúcej sa bežného obdobia sa vykazuje ako výnos alebo náklad v bežnom období. Prípadný vplyv na budúce obdobia sa vykazuje ako výnos alebo náklad v týchto budúcich obdobiach.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

2.2 Changes in accounting policies and disclosures

The accounting policies adopted are consistent with those applied in the consolidated financial statements prepared as at 31 December 2022 except as follows:

The Group has adopted the following new and amended accounting standards IFRS® as at 1 January 2023, all adopted by the European Union (hereinafter as the "EU"):

IFRS 17	Insurance Contracts including the June 2020 Amendments to IFRS 17 (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023</i>);
IFRS 17	Amendments to IFRS 17 Insurance Contracts: Initial Application of IFRS 17 and IFRS 9 – Comparative Information (<i>effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023</i>);
IAS 8	Amendments to IAS 8 Accounting policies, Changes in Accounting Estimates and Errors: Definition of Accounting Estimates (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023</i>);
IAS 1	Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements and IFRS Practice Statement 2: Disclosure of Accounting policies (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023</i>);
IAS 12	Amendments to IAS 12 Income Taxes: Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023</i>);
IAS 12	Amendments to IAS 12 – International Tax Reform – Pillar Two Model Rules (<i>the mandatory temporary exception applies immediately, the remaining disclosure requirements are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023</i>);

The impact of adoption of the new or amended standards on the consolidated financial statements of the Group is described below:

IFRS 17 Insurance Contracts including the June 2020 Amendments to IFRS 17

Standard introduces a complex accounting model applicable for all insurance and reinsurance contracts (both short-term and long-term) as well as for investment contracts with discretionary participation features. It brings a new approach for measurement and recognition of life and property insurance contracts and defines a new measurement aspect of the insurance contracts, contractual service margin, representing the unearned profit that the entity will recognise as it provides services under the insurance contracts. The amendments defer the date of initial application of IFRS 17 to annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. The application of the standard or amendments did not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

Amendments to IFRS 17 Insurance contracts: Initial Application of IFRS 17 and IFRS 9 – Comparative Information

The proposed amendments allow an entity to apply a classification overlay when first applying IFRS 17 and IFRS 9 at the same time for the purpose of presenting comparative information about a financial asset, if the comparative information for that financial asset has not been restated for IFRS 9. The application of the amendments did not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

Amendments to IAS 8 Accounting policies, Changes in Accounting Estimates and Errors: Definition of Accounting Estimates

The changes to IAS 8 focus entirely on accounting estimates and clarify the following:

- The definition of a change in accounting estimates is replaced with a definition of accounting estimates. Under the new definition, accounting estimates are "monetary amounts in financial statements that are subject to measurement uncertainty".
- Entities develop accounting estimates if accounting policies require items in financial statements to be measured in a way that involves measurement uncertainty.
- The Board clarifies that a change in accounting estimate that results from new information or new developments is not the correction of an error. In addition, the effects of a change in an input or a measurement technique used to develop an accounting estimate are changes in accounting estimates if they do not result from the correction of prior period errors.
- A change in an accounting estimate may affect only the current period's profit or loss, or the profit or loss of both the current period and future periods. The effect of the change relating to the current period is recognised as income or expense in the current period. The effect, if any, on future periods is recognised as income or expense in those future periods.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

Dodatky sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce od 1. januára 2023 alebo neskôr a zmeny v účtovných zásadách a zmeny v účtovných odhadoch, ku ktorým dochádza na začiatku tohto obdobia alebo po ňom. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky a IFRS Metodický výkaz 2: Zverejnenie účtovných politík
Dodatky revidujú IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky, aby sa od účtovných jednotiek vyžadovalo, aby zverejňovali významné informácie o účtovnej politike, a nie svoje podstatné účtovné politiky. Na podporu tohto dodatku IASB tiež zmenila IFRS Metodický výkaz 2 Vyhodnotenie materiality, aby vysvetlila uplatňovanie konceptu materiality na zverejňovanie účtovných zásad. Dodatky sú účinné pre účtovné obdobia, ktoré sa začínajú od 1. januára 2023 alebo neskôr. Pri aplikácii tohto dodatku Skupina zrevidovala zverejnené účtovné politiky v kapitole 2.3 a v konsolidovanej účtovnej závierke zverejňuje len svoje významné informácie o účtovných politikách.

Dodatky k IAS 12 Dane z príjmov: Odložená daň týkajúca sa majetku a záväzkov vyplývajúca z jednej transakcie

Hlavnou zmenou odloženej dane týkajúcej sa majetku a záväzkov vyplývajúcej z jednej transakcie (dodatky k IAS 12) je výnimka od oslobodenia pôvodného vykázania uvedeného v IAS 12.15 písmeno b) a IAS 12.24. Oslobodenie od pôvodného vykázania sa preto nevzťahuje na transakcie, pri ktorých pri prvotnom vykázani vznikajú rovnaké sumy odpočítateľných a zdaniateľných dočasných rozdielov. Vysvetľuje sa to aj v novo vloženom odseku IAS 12.22A. Dodatky sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce od 1. januára 2023 alebo neskôr. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IAS 12 Dane z príjmov: Medzinárodná daňová reforma – modelové pravidlá druhého piliera

Dodatky reagujú na bezprostrednú implementáciu modelových pravidiel druhého piliera, ktoré vydala Organizácia pre hospodársku spoluprácu a rozvoj (OECD) v dôsledku medzinárodnej daňovej reformy, do národnej daňovej legislatívy jednotlivých krajín.

Dodatky poskytujú dočasnú výnimku pre vykazovanie a zverejňovanie odloženej dane vyplývajúcej z platných alebo v podstate platných daňových zákonov, ktoré implementujú modelové pravidlá druhého piliera, pričom je požadované zverejniť využitie tejto výnimky. Zavádza sa zároveň povinnosť oddelene zverejniť náklady alebo výnosy týkajúce sa splatnej dane z príjmov z druhého piliera.

Dodatky ďalej zavádzajú dodatočné zverejnenia, ktoré pomôžu používateľom finančných výkazov lepšie porozumieť rozsahu, v akom sú Skupiny vystavené daniam z príjmov z druhého piliera, obzvlášť pred dátumom účinnosti legislatívy, ktorou sa druhý pilier zavádza.

Povinná dočasná výnimka je účinná okamžite a zverejnenie jej využitia je povinné. Zvyšné požiadavky na zverejnenia sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce od 1. januára 2023 alebo neskôr. Skupina stále posudzuje možný vplyv druhého piliera na daň z príjmu k 31. decembru 2023. Potenciálny dopad druhého piliera na daň z príjmu v súčasnosti nie je známy a nie je možné ho spoľahlivo odhadnúť. Skupina naďalej aktívne sleduje vývoj legislatívy týkajúcej sa druhého piliera v krajinách, kde je aktívna, a priebežne vyhodnocuje jej vplyv na účtovnú závierku.

Skupina neprijala predčasne žiadne štandardy a interpretácie, ak prijatie nie je povinné k dátumu zostavenia účtovnej závierky.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

The amendments are effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023 and changes in accounting policies and changes in accounting estimates that occur on or after the start of that period. The application of the amendments did not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements and IFRS Practice Statement 2: Disclosure of Accounting policies

The Amendments revise IAS 1 Presentation of Financial Statements to require entities to disclose their material accounting policy information rather than their significant accounting policies. To support this amendment, the IASB also amended IFRS Practice Statement 2 Making Materiality Judgements to explain the application of the materiality concept to accounting policy disclosures. The Amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. Applying the amendment The Group has revised its accounting policy information in chapter 2.3 and is disclosing only significant accounting policy information in its consolidated financial statements.

Amendments to IAS 12 Income Taxes: Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction

The main change in Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction (Amendments to IAS 12) is an exemption from the initial recognition exemption provided in IAS 12.15 (b) and IAS 12.24. Accordingly, the initial recognition exemption does not apply to transactions in which equal amounts of deductible and taxable temporary differences arise on initial recognition. This is also explained in the newly inserted paragraph IAS 12.22A. The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. The application of the amendments did not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

Amendments to IAS 12 – International Tax Reform – Pillar Two Model Rules

The amendments to IAS 12 reflect tax law enacted to implement the Pillar Two model rules published by the Organisation for Economic Co-operation and Development (OECD) as a result of international tax reform, to national tax legislation.

The amendments introduce a temporary exception to the recognition and disclosure requirements for deferred taxes arising from enacted or substantively enacted tax law implementing Pillar Two model rules. Following the amendments, it is required to disclose that the exception was applied and to disclose consolidatedly current tax expense (income) related to Pillar Two income taxes.

The amendments introduce additional disclosure requirements aimed to help the users of financial statements better understand the exposure to Pillar Two income taxes, especially before the Pillar Two legislation effective date.

The mandatory temporary exception – the use of which is required to be disclosed - applies immediately. The remaining disclosure requirements are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. The Group is still in the process of assessing the potential exposure to Pillar 2 income taxes as at 31 December 2023. The potential material exposure, if any, to Pillar 2 income taxes is currently not known or reasonably estimable. The Group is actively continuing to monitor the development of the Pillar 2 legislation in all countries where it operates and assessing the potential impact of Pillar 2.

The Group has not early adopted any standards and interpretations where the adoption is not mandatory at the balance sheet date.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

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.

e) 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 prisľúbeného tovaru alebo služby 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 kontraktoch 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

2.3 Summary of material accounting policy information

a) Subsidiaries

Business combinations are accounted for using the acquisition method. The cost of an acquisition is measured as the aggregate of the consideration transferred, measured at acquisition date fair value and the amount of any non-controlling interest in the acquiree. For each business combination, the acquirer measures the non-controlling interest in the acquiree either at fair value or at the proportionate share of the acquiree's identifiable net assets. Additional acquisition costs incurred are expensed and included in administrative expenses.

b) Investment in an associate

The Group's investment in its associate is accounted for using the equity method. An associate is an entity in which the Group has significant influence.

Under the equity method, the investment in the associate is carried in the consolidated statement of financial position at cost plus post acquisition changes in the Group's share of net assets of the associate. The Group's share of profit of associates is shown on the face of the consolidated profit and loss statement and represents the profit attributable to shareholders of the Company.

e) Revenue recognition

Revenues are generated primarily from the sale of electricity and related services to wholesale markets, to retail customers, to market and network operators and from the sale of heat.

The Group recognises revenue when (or as) it satisfies a performance obligation by transferring a promised good or service to a customer. An asset is transferred when (or as) the customer obtains control of that asset. Revenue is recognised in the amount of the transaction price that is allocated to each performance obligation. The transaction price is the amount of consideration to which the Group expects to be entitled in exchange for transferring promised goods or services to a customer, excluding amounts collected on behalf of third parties (for example, value added tax). The Group has decided not to adjust the transaction price for the effect of financing component because it is not significant and because contract asset and contract liabilities are amortized within less than 12 months. Contracts with customers contain also variable consideration which is typically constrained and therefore not accrued.

(i) Revenue from sale of electricity

a. Domestic and foreign sale, incl. wholesale trades

Revenue from sale of electricity is recognised over time when the commodity is supplied to the customer and based on the quantities provided during the period, even if these have not yet been invoiced, and is determined using estimates as well as periodic meter readings. The performance obligation is deemed to be a series of distinct services that are substantially the same and transfer consecutively over the settlement period. Revenue is based on short-term contracts with fixed energy prices.

b. Deviation/imbalance revenue

Deviation/imbalance revenue represents variable consideration related to domestic sale which is measured based on the difference between the contractual amount of electricity and the real amount of electricity of the electricity market participant. Its value is determined based on actual spot market prices. It has a technical but also a financial value. The deviation/imbalance income is highly susceptible to factors outside the Group's influence and may not be reliably predicted. Therefore, it is not accrued, but is recognized as incurred.

(ii) Revenue from grid balancing services

a. Revenue from ancillary services

Ancillary services are one of the types of commodity in the electricity market. The Group supplies ancillary services typically to the transmission system operator (SEPS, a. s.), which uses them to maintain the quality of electricity supply and to ensure the operational reliability of the Slovak electricity system. The Group earns fees for providing the ancillary service regardless of whether the SEPS activates it (remuneration for availability, stand-ready services). Revenues from ancillary services are recognised over the time of the contract on straight-line basis. Revenue is based on long-term contracts (1-2 years). The services are invoiced on monthly basis.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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

Teplo 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.

(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.

f) 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.

g) 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 (2022: 4,356% ročne). Tento odvod vychádza z výsledku hospodárenia pred zdanením a je prezentovaný ako súčasť splatnej dane z príjmov v zmysle požiadaviek IFRS®.

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. Avšak, neúčtuje sa o odloženej dani vzťahujúcej sa k dočasným rozdielom, ktoré vzniknú pri prvotnom vykázaní majetku alebo záväzku v transakcii, ktorá nie je podnikovou kombináciou a v čase priebehu transakcie neovplyvňuje ani účtovný ani daňový zisk alebo stratu. 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)**

b. Revenue from regulating electricity

Revenue from regulating electricity includes electricity supplied to transmission system operator (SEPS, a. s.) in case of activation of ancillary services. The Group has evaluated that this activity is not distinct from ancillary services described above and therefore it accounts for it as for variable consideration related to ancillary grid balancing services. The Group evaluated that this variable consideration is constrained as it is highly susceptible to factors outside Group's influence (such as weather conditions and consumption peaks). Therefore, the Group does not accrue the related revenues and recognize them as incurred. The price is typically determined based on actual spot market prices.

(iii) Revenues from tariff from system operation

Revenues from tariff from system operation include revenues in part of electricity production from the power plant Nováky according to the General Economic Interest. Revenues from tariff from system operation are recognised over time and measured based actual consumption on Slovak electricity market.

(iv) Revenues from heat

Heat is typically co-produced in Group's power plants and sold to customers in adjacent territories. Revenue from heat generation is recognized over time and measured based on the volume of energy delivered. Possible fixed fees are accrued over the period of 1 year based on estimated seasonal consumption pattern, which however are not material.

(v) Revenue from rendering of services

Revenue from rendering of services is recognised when the services are rendered, or by reference to the stage of completion of services at the end of the reporting period. This category includes other services not related to sale of electricity and gas.

f) Government grants

Government grants are recognised if there is reasonable assurance that the grant will be received and all attached conditions will be complied with. When the grant relates to an expense item, it is recognised as income over the period necessary to match the grant on a systematic basis with the costs that it is intended to compensate. Where the grant relates to an asset, it is recognised as deferred income and released to the consolidated profit and loss statement in equal amounts over the expected useful life of the related asset.

g) Income tax

The income tax expense for the period comprises current and deferred tax. Income tax is recognised in the consolidated profit and loss statement, except to the extent that it relates to items recognised in consolidated other comprehensive income or directly in equity. In this case the tax is also recognised in consolidated other comprehensive income or directly in equity, respectively.

The current income tax charge is calculated on the basis of the tax rates (and laws) that have been enacted or substantially enacted at the balance sheet date in the countries where the Company and its subsidiaries and associates operate and generate taxable income.

In line with Act No. 235/2012 Coll. on a Special Levy on Business in Regulated Industries and on the Amendment to and Supplement of Certain Acts, the Group is obliged to pay a monthly special levy effective from September 2012. The special levy represents 4.356% per annum (2022: 4.356% per annum). This levy is based on profit before tax and is presented as part of the current income tax pursuant to the IFRS® requirements.

Deferred income tax is recognised on temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the consolidated financial statements. However, the deferred income tax is not accounted for if it arises from initial recognition of an asset or liability in a transaction other than a business combination that at the time of the transaction affects neither accounting, nor taxable profit or loss. Deferred income tax is determined using tax rates that are expected to apply when the related deferred income tax asset is realized or the deferred income tax liability is settled. Deferred tax asset is recognised for the carryforward of unused tax losses and unused tax credits only to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the unused tax losses and unused tax credits can be utilized.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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 vyrovnáť pohľadávky alebo záväzok v čistej výške.

h) 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.

V súlade so štandardom IFRS 9 Finančné nástroje Skupina účtuje o tých zmluvách o nákupe alebo predaji nefinančnej položky, ktoré možno vysporiadať netto peňažnými prostriedkami alebo iným finančným nástrojom, alebo výmenou finančných nástrojov, ako keby boli tieto zmluvy finančnými nástrojmi. Z pôsobnosti štandardu sú vylúčené zmluvy uzatvorené a naďalej držané s cieľom prijatia alebo dodania nefinančnej položky v súlade s požiadavkami Skupiny na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

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.

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 predáť 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 prémie 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Deferred income tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right to offset current tax assets against current tax liabilities and when the deferred income tax assets and liabilities relate to income taxes levied by the same taxation authority on either the taxable entity or different taxable entities where there is an intention to settle the balances on a net basis.

h) Financial instruments – initial recognition and subsequent measurement

i) Financial assets

Initial recognition and classification of financial assets

A financial asset is recognised in the consolidated statement of financial position when, and only when, the Group becomes party to the contractual provisions of the instrument. Financial assets within the scope of IFRS 9 Financial Instruments are classified as financial assets subsequently measured at amortised cost, financial assets measured at fair value through other comprehensive income or financial assets measured at fair value through profit or loss, depending on the Group's business model for managing the financial assets and the contractual cash flows characteristics of the financial assets. Financial assets can be designated as hedging instruments in an effective hedging relationship, as appropriate.

The Group determines the classification of its financial assets at initial recognition.

The Group accounts for contracts to buy or sell non-financial items that can be settled net in cash or another financial instrument, or by exchanging financial instruments, as if the contracts were financial instruments, in line with IFRS 9 Financial Instruments. Contracts that were entered into and continue to be held for the purpose of the receipt or delivery of a non-financial item in accordance with the Group's expected purchase, sale or usage requirements are outside the scope of this standard.

Except for trade receivables, at initial recognition, the Group measures a financial asset at its fair value plus or minus, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss, transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of the financial asset. Transaction costs of financial asset carried at fair value through profit or loss are expensed in consolidated profit or loss at the initial recognition. At initial recognition, the Group measures trade receivables that do not contain a significant financing component at their transaction price.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the marketplace (regular way trades) are recognised on the trade date, i.e. the date that the Group commits to purchase or sell the asset.

The Group's financial assets include cash and short-term deposits, trade and other receivables, quoted and unquoted financial instruments, and derivative financial instruments.

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification at initial recognition as follows:

Financial assets measured at amortised cost

A financial asset is classified as measured at amortised cost if the objective of the Group is to hold the asset in order to collect contractual cash flows and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding. After initial recognition, such financial assets are subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate method (hereinafter as "EIR"), less impairment. Amortised cost is calculated by taking into account the fees paid or received between the contractual parties that are an integral part of the EIR, transaction costs and all other premiums and discounts. The EIR amortisation is included in finance income in the consolidated profit and loss statement. The impairment gains and losses are recognised in the consolidated profit and loss statement. This category includes cash and cash equivalents, trade and other receivables and other current and non-current assets.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 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. 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, 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 oceňujú 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 Finančné nástroje.

Pre pohľadávky z obchodného styku a pohľadávky z lízingu Skupina aplikuje zjednodušený prístup povolený v zmysle štandardu IFRS 9, ktorý vyžaduje vykázanie opravnej položky na stratu v hodnote, ktorá sa rovná očakávaným úverovým stratám počas celej životnosti, a to od prvotného vykázania pohľadávky. Ďalšie podrobnosti sú uvedené v poznámke 11 a v poznámke 32.

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

K 31. decembru 2023 a k 31. decembru 2022 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.

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 trhovú úrokovú mieru a podmieneného plnenia, ktoré nadobúdateľ vykazuje v rámci podnikovej kombinácie, na ktorú sa vzťahuje štandard IFRS 3 Podnikové kombinácie.

Skupina určí klasifikáciu finančných záväzkov pri ich prvotnom vykázaní.

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

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Financial assets measured at fair value through other comprehensive income – option for equity instruments

Equity instruments are only classified as financial assets measured at fair value through other comprehensive income when the Group elects them to fair value through other comprehensive income option as of the initial recognition and the equity instrument is neither held for trading nor contingent consideration recognized by an acquirer in a business combination to which IFRS 3 applies. Movements in the carrying amount are taken through other comprehensive income. When the financial asset is derecognised, the cumulative gain or loss previously recognised in other comprehensive income is not reclassified from equity to consolidated profit or loss.

Financial assets measured at fair value through profit or loss

Financial assets that do not meet the criteria for classification as measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income are measured at fair value through profit or loss. Financial assets that are held within a business model which is neither "held to collect" or "held to collect and sell" are measured at fair value through profit or loss.

This category includes commodity derivatives that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by IFRS 9.

After the initial recognition, financial assets at fair value through profit or loss are carried in the consolidated statement of financial position at fair value with changes in fair value recognised in the consolidated profit and loss statement.

Impairment of financial assets

The Group recognises a loss allowance for expected credit losses on a financial asset that is measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income, a lease receivable, a contract asset, a loan commitment or a financial guarantee contract to which the impairment requirements apply in accordance with IFRS 9 Financial Instruments.

For trade and lease receivables, the Group applies the simplified approach permitted by IFRS 9, which requires expected lifetime losses to be recognised since the initial recognition of receivables. For further details, see Note 11 and Note 32.

For purchased or originated credit-impaired financial assets, the Group applies the credit-adjusted effective interest rate to the amortised cost of the financial asset from initial recognition.

As at 31 December 2023 and 31 December 2022 the Group recognised expected credit losses allowance only in respect of trade receivables. The expected credit losses for other financial assets recognised in the consolidated statement of financial position are negligible.

Financial assets together with the related allowance are written off when there is no reasonable expectation of recovering the financial asset in its entirety or a portion thereof. A write-off constitutes a derecognition event.

ii) Financial liabilities

Initial recognition and measurement

A financial liability is recognised in the consolidated statement of financial position when, and only when, the Group becomes party to the contractual provisions of the instrument. Financial liabilities within the scope of IFRS 9 are classified as financial liabilities subsequently measured at amortised cost, except for financial liabilities at fair value through profit or loss, financial guarantee contracts, financial liabilities that arise when a transfer of a financial asset does not qualify for derecognition, commitments to provide a loan at a below-market interest rate and contingent consideration recognised by an acquirer in a business combination in scope of IFRS 3 Business Combinations.

The Group determines the classification of its financial liabilities at initial recognition.

Financial liabilities may be designated as hedging instruments in a hedging relationship.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

V súlade so štandardom IFRS 9 Finančné nástroje Skupina účtuje o tých zmluvách o nákupe alebo predaji nefinančnej položky, ktoré možno vysporiadať netto peňažnými prostriedkami alebo iným finančným nástrojom, alebo výmenou finančných nástrojov, ako keby boli tieto zmluvy finančnými nástrojmi. Z pôsobnosti štandardu sú vylúčené zmluvy uzatvorené a naďalej držané s cieľom prijatia alebo dodania nefinančnej položky v súlade s požiadavkami Skupiny na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

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.

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) 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 vynúiteľné 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.

iv) 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

The Group accounts for contracts to buy or sell non-financial items that can be settled net in cash or another financial instrument, or by exchanging financial instruments, as if the contracts were financial instruments, in line with IFRS 9 Financial instruments. Contracts that were entered into and continue to be held for the purpose of the receipt or delivery of a non-financial item in accordance with the Group's expected purchase, sale or usage requirements are outside the scope of IFRS 9.

At initial recognition, the Group measures a financial liability at its fair value plus or minus, in case of a financial liability not at fair value through profit or loss, transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of the financial liability.

The Group's financial liabilities include trade and other payables, loans and borrowings, and derivative financial instruments.

Subsequent measurement

After initial recognition, the financial liabilities are measured according to their classification determined at initial recognition. Reclassifications of financial liabilities are not permitted in any circumstances. The Group classified its financial liabilities as financial liabilities at fair value through profit or loss and financial liabilities subsequently measured at amortised costs.

Financial liabilities at fair value through profit or loss

Financial liabilities at fair value through profit or loss include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition as at fair value through profit or loss. Financial liabilities are classified as held for trading if they are acquired or incurred principally for the purpose of selling or repurchasing it in the near term, on initial recognition are part of a portfolio of identified financial instruments that are managed together and for which there is evidence of a recent actual pattern of short-term profit-taking; or are derivatives (except for a derivative that is a financial guarantee contract or a designated and effective hedging instrument).

This category includes the following commodity derivatives, that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by IFRS 9.

Financial liabilities measured at amortised cost

This category includes loans and borrowings, trade and other payables. Amortised cost of a financial liability is the amount at which the financial liability is measured at initial recognition minus the principal repayments, plus or minus the cumulative amortisation using the effective interest method of any difference between that initial amount and the maturity amount. The calculation of EIR includes the fees paid or received between parties to the contract that are an integral part of the effective interest rate, transaction costs, and all other premiums or discounts. The EIR amortisation is recognised in finance cost in the consolidated profit and loss statement.

iii) Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the statement of financial position if, and only if, there is a currently enforceable legal right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously. In accordance with IAS 32, Amendments to IAS 32: Offsetting Financial Assets and Financial Liabilities, the right to offset must not be contingent on a future event and it has to be legally enforceable both in the normal course of business and in case of default, insolvency or bankruptcy.

iv) Fair value of financial instruments

The fair value of financial instruments that are traded in active markets at each reporting date is determined by reference to quoted market prices or dealer price quotations, without any deduction for transaction costs.

For financial instruments not traded in an active market, the fair value is determined using appropriate valuation techniques. Such techniques may include using recent arm's length market transactions, reference to the current fair value of another instrument that is substantially the same, discounted cash flow analysis or other valuation models.

An analysis of fair values of financial instruments and further details as to how they are measured are provided in Note 31.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

i) Účtovanie o zabezpečení

Skupina drží derivátové finančné nástroje na zabezpečenie proti menovým a úrokovým rizikám a rizikám zmien ceny komodít. Zabezpečená položka je vykázané 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 spoľahlivo oceňiteľná.

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, úrokovno-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.

Zabezpečenie reálnej hodnoty

Zabezpečenie reálnej hodnoty je zabezpečenie rizika zmien reálnej hodnoty vykazovaného aktíva, záväzku alebo nevykazovanej záväznej povinnosti, 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 vykazuje vo výsledku hospodárenia. Keď je zabezpečenou položkou pri zabezpečení reálnej hodnoty nevykázaná záväzná povinnosť (alebo jej zložka), kumulovaná zmena reálnej hodnoty zabezpečenej položky sa po jej určení vykazuje ako aktívum alebo záväzok, pričom príslušný zisk alebo strata sa vykazuje v konsolidovanom 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 vykazuje 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.

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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)**

i) Hedge accounting

The Group holds derivative financial instruments to hedge its foreign currency, interest rate and commodity price risk exposures. A hedged item is a recognised asset or liability, unrecognised firm commitment, highly probable forecast transaction or net investment in a foreign operation that exposes the Group to risk of changes in fair value or future cash flows and is formally designated as a hedged item in the hedging relationship. A hedged item can also be a component of such an item or group of items. The hedged item must be reliably measured.

A hedging instrument is a designated derivative or an instrument measured at fair value through profit or loss whose fair value or cash flows are expected to offset changes in the fair value or cash flows of a designated hedged item. The Group has designated the following derivatives as hedging instruments: interest rate swaps, cross-currency interest rate swaps, commodity forwards and FX forwards.

Hedging derivatives are recognised initially at fair value, the attributable transaction costs are recognised in consolidated profit or loss when incurred. Subsequent to initial recognition, hedging derivatives are measured at fair value, and changes in fair value are accounted for as described below.

Cash flow hedges

Changes in the fair value of the derivative hedging instrument designated as a cash flow hedge are recognised directly in other comprehensive income and accumulated in equity in a separate cash flow hedge reserve to the extent that the hedge is effective, following the conditions set in IFRS 9.

The amount recognised within equity is the lower of cumulative gain or loss on the hedging instrument from the inception of the hedge and the cumulative change in fair value of the hedged item from the inception of the hedge. Any remaining gain or loss on the hedging instrument is a hedge ineffectiveness that is recognised in consolidated profit or loss.

Fair value hedges

A fair value hedge is a hedge of the exposure to changes in fair value of a recognised asset or liability or an unrecognised firm commitment, or an identified portion of such an asset, liability or firm commitment, that is attributable to a particular risk and could affect profit or loss. The gain or loss on the hedging instrument is recognised in consolidated profit or loss. When a hedged item in a fair value hedge is an unrecognised firm commitment (or a component thereof), the cumulative change in the fair value of the hedged item subsequent to its designation is recognised as an asset or a liability with a corresponding gain or loss recognised in consolidated profit or loss. When a hedged item in a fair value hedge is a firm commitment to acquire an asset or assume a liability, the initial carrying amount of the asset or the liability that results from the entity meeting the firm commitment is adjusted to include the cumulative change in the fair value of the hedged item that was recognised in the consolidated statement of financial position.

The gain or loss from remeasuring the hedging instrument at fair value shall be recognised in profit or loss. The gain or loss on the hedged item attributable to the hedged risk shall adjust the carrying amount of the hedged item and be recognised in profit or loss.

The effectiveness of the hedge is an extent to which changes in the fair value or cash flows of the hedged item that are attributable to the hedged risk are offset by changes in those of the hedging instrument. The hedge ineffectiveness is evaluated through a qualitative assessment or a quantitative computation, depending on the extent to which the critical terms of the hedged item and the hedging instrument match.

The main causes of hedge ineffectiveness include the basis difference (i.e. the fair value or cash flows of the hedged item depend on a variable that is different from the variable that causes the fair value or cash flows of the hedging instrument to change), timing difference (i.e. the hedged item and the hedging instrument occur or are settled at different dates), quantity or notional amount differences, credit or other risks that have an impact on the fair value of a hedged item or a hedging instrument.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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.

j) 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.

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.

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 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 ľarchu 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 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 vykávanie 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.

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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Current versus non-current classification

Derivative instruments are classified as current or non-current or separated into a current and non-current portion as follows:

- Derivative instruments that are designated as, and are effective hedging instruments, are classified consistent with the classification of the underlying hedged item. The derivative instrument is separated into a current portion and non-current portion only if a reliable allocation can be made.
- Derivative instruments which are held primarily for the purpose of trading are classified as current.

j) Property, plant and equipment

Items of property, plant and equipment are measured at cost upon initial recognition. Cost includes expenditures that are directly attributable to the acquisition of the asset, any other costs directly attributable to bringing the asset to a working condition for its intended use and the costs of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located ("dismantling asset"). The cost of self-constructed assets includes also the cost of materials and direct labour consumed during its construction.

Subsequent to initial recognition, items of property, plant and equipment are carried at revalued amount, being their fair value at the date of the most recent revaluation less any subsequent accumulated depreciation and subsequent accumulated impairment losses. Revaluations are performed with sufficient regularity such that the carrying amounts do not differ materially from those that would be determined using fair values at the balance sheet date.

Any revaluation increase arising on the revaluation of the property, plant and equipment is credited in equity to a revaluation reserve, except to the extent that it reverses a revaluation decrease for the same asset previously recognised in profit or loss, in which case the increase is credited to profit or loss to the extent of the decrease previously charged. A decrease in the carrying amount arising on the revaluation of property, plant and equipment is charged to profit or loss to the extent that it exceeds the balance, if any, held in the revaluation reserve relating to a previous revaluation of that asset.

Property, plant and equipment in the course of construction for production, rental or administrative purposes, or for purposes not yet determined, are carried at cost, less any recognised impairment loss. Assets related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 are carried at revalued amount, being their fair value at the date of the revaluation less any subsequent accumulated impairment losses.

Subsequent costs incurred in relation to an item of property, plant and equipment are recognised as an increase in the carrying amount of this item only if it is probable that these costs will result in the increase in related future economic benefits and the costs can be measured reliably. All other costs are recognised in consolidated profit or loss as incurred.

The cost of replacing part or all of an item of property, plant and equipment is recognised as an increase in the carrying amount of this item and is depreciated over its remaining useful life; the net carrying amount of the replaced unit is derecognised through consolidated profit or loss, with the recognition of any capital gain or loss.

Periodic maintenance and inspection costs are capitalized as a separate component of the related item of property, plant and equipment if they fulfil the recognition criteria according to IAS 16. All other repair and day-to-day maintenance costs are recognised in the consolidated profit and loss statement as incurred.

Depreciation of property, plant and equipment commences when the assets are ready for their intended use and is put into use. Put into use means ensuring all technical functions of the asset necessary for its use and fulfilling all requirements according to specific valid legislation. Depreciation of property, plant and equipment is recognised in the consolidated profit and loss statement on a straight-line basis over the estimated useful lives of each part of an item of property, plant and equipment. The Group does not perform any transfer from the revaluation reserve to retained earnings on derecognition, sale or retirement of revalued property.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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 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.

l) 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.

m) 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

The estimated useful lives for the current and comparative periods are as follows:

- | | |
|---|---------------|
| • Buildings, halls and structures | 20 – 60 years |
| • Machines, plant, equipment and vehicles | 4 – 60 years |
| • Other assets | up to 4 years |

When parts of an item of property, plant and equipment have different useful lives, they are accounted for as separate items (major components) of property, plant and equipment. Depreciation methods, useful lives and residual values are reassessed regularly, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.

Leased property, plant and equipment recognised in the consolidated statement of financial position are depreciated over the shorter of the lease term and their useful lives. Land is not depreciated as it is deemed to have an infinite life.

Gains and losses on disposal of an item of property, plant and equipment are determined by comparing the proceeds from disposal with the carrying amount of property, plant and equipment, and are recognised net within "other operating costs/income" in the consolidated profit and loss statement in the period in which the item was disposed of.

l) Borrowing costs

Following IAS 23 (Revised), the borrowing costs are included in the acquisition cost of a qualifying asset. Capitalisation of borrowing costs commences when the activities to prepare the asset are in progress and expenditures and borrowing costs are being incurred. Borrowing costs are capitalised until the assets are ready for their intended use. Borrowing costs include interest charges, commitment fees and other costs incurred in connection with the borrowing of funds, including exchange differences arising from foreign currency borrowings used to finance these projects to the extent that they are regarded as an adjustment to interest costs. The amount of borrowing costs that is capitalised shall be limited by the value of borrowing costs recognised as a finance cost during the period.

m) Intangible assets

Intangible assets acquired separately are measured on initial recognition at cost. Following initial recognition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortisation and any accumulated impairment losses.

Expenditure on research activities is recognised as an expense in the period in which it is incurred.

The useful lives of intangible assets are assessed as finite. The estimated useful lives for the current and comparative period are as follows:

- | | |
|------------|-------------|
| • Software | 4 – 5 years |
| • Licences | 4 – 5 years |

Intangible assets with finite useful lives are amortised over the useful economic life and assessed for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired. The amortisation period and the amortisation method are reviewed at least at each financial year end. Changes in the expected useful life or the expected pattern of consumption of future economic benefits embodied in the asset are accounted for by changing the amortisation period or method, as appropriate, and are treated as changes in accounting estimates. The amortisation expense on intangible assets with finite lives is recognised in the consolidated profit and loss statement.

Gains or losses arising from derecognition of an intangible asset are measured as the difference between the proceeds from disposal and the carrying amount of the asset and are recognised net within "other operating costs/income" in the consolidated profit and loss statement in the period in which the item was disposed of.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

n) 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.

o) 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.

p) 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.

q) 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 rezerv zvyšuje v každom období o úrokový náklad. Tento nárast je začítovaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát ako finančný náklad.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)**

n) Impairment of non-financial assets

The Group assesses at each reporting date whether there is an indication that an asset may be impaired. If any indication exists the Group estimates the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating unit's fair value less costs to sell and its value in use and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. The Group is considered as one cash generating unit. Where the carrying amount of an asset or a cash generating unit exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining fair value less costs to sell, an appropriate valuation model is used. Impairment losses of continuing operations are recognised in the consolidated profit and loss statement in those expense categories consistent with the function of the impaired asset, except for property previously revalued where the revaluation was taken to the consolidated other comprehensive income. In this case, the impairment is first recognised in the consolidated other comprehensive income up to the amount of any previous revaluation.

For assets an assessment is made at each reporting date as to whether there is any indication that previously recognised impairment losses may no longer exist or may have decreased. If such an indication exists, the Group estimates the asset's or cash-generating unit's recoverable amount. A previously recognised impairment loss is reversed only if there has been a change in the assumptions used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment loss was recognised. The reversal is limited so that the carrying amount of the asset does not exceed its recoverable amount, nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognised for the asset in prior years. Such a reversal is recognised in the consolidated profit and loss statement unless the asset is carried at a revalued amount, in which case the reversal is recognised in the revaluation reserve.

o) Inventories

Inventories are measured at the lower of cost and net realisable value. The cost of inventories comprise of the expenditures incurred in acquiring the inventories and bringing them to their existing location and condition. Net realisable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less the estimated costs of completion and selling expenses. The stock value is based on the weighted average principle except for nuclear fuel as described below.

Nuclear fuel which is consumed over a period of more than one year, whether being used in the reactors or stored is recognised in inventories. Each individual nuclear fuel supply is valued at acquisition costs of particular supply. Nuclear fuel consumption is determined for each load based on the volume of energy produced in reactor from that nuclear fuel load. The volumes of energy produced are determined based on the technical data extracted from balancing system of each plant. The quantities consumed are valued at the acquisition costs of the particular fuel supply burnt in the reactor. Cost of inventories consumed is periodically corrected in view of forecast burnt quantities based on neutron measurements.

p) Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents in the consolidated statement of financial position comprise cash at banks and on hand, valuables and short-term deposits with an original maturity of three months or less.

For the purpose of the consolidated statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash and short-term deposits as defined above.

q) Provisions

Provisions are recognised when the Group has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. Where the Group expects some or all of the provision to be reimbursed, for example under an insurance contract, the reimbursement is recognised as a separate asset but only when the reimbursement is virtually certain. The expense relating to any provision is presented in the consolidated profit and loss statement net of any reimbursement. If the effect of the time value of money is material, provisions are discounted using a current pre-tax rate that reflects, where appropriate, the risks specific to the liability. In case of long-term provisions, which are discounted to their present value, the value of provision is periodically increased by the unwounded interest cost. This increase is recognised as a finance cost in the consolidated profit and loss statement.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 kolektívnou 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.

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 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 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 kolektívnou zmluvou uzatvorenou medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri spoločnostiach v Skupine a spoločnosťami.

Záväzok vzťahujúci sa k odmene pri pracovných jubileách je súčasťou hodnotou záväzku z odmien 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

(i) Provision for severance payments and other termination benefits

The employees of the Group are eligible, immediately upon termination due to organizational changes or in other cases as set by the valid legislation or valid Collective Agreement, for severance payment pursuant to the Slovak law and the terms of the Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the companies of the Group and the companies. The liability is recognised within Other provisions in the consolidated statement of financial position when the workforce reduction program is defined, announced and the conditions for its implementation are met.

(ii) Provision for retirement benefits

Unfunded defined benefit pension plan

A defined benefit plan is a pension plan that defines an amount of pension benefit to be provided, usually as a function of one or more factors such as age or years of service.

According to the valid Company Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the company of the Group and the company, the Group is obliged, based on the number of years in service, to pay its employees on retirement or disability a multiple of their average monthly earning according to the valid Company Collective Agreement. The minimum requirement of the Labour Code of one-month average earning payment on retirement is included in the above multiples.

The liability in respect of defined benefit pension plans is the present value of the defined benefit obligation at the balance sheet date, together with adjustments for actuarial gains/losses and past service cost. The defined benefit obligation is calculated annually by independent actuaries using the projected unit credit method. The present value of the defined benefit obligation is determined by the estimated future cash outflows using market yield on high quality European corporate bonds.

Amendments to pension plans are charged or credited as past service cost to the consolidated profit and loss statement in the period when the amendments occur.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are charged or credited to the consolidated statement of other comprehensive income in case these relate to the retirement benefits. In case of other employment benefits, the adjustments are charged to the consolidated profit and loss statement.

(iii) Bonus plans

A liability for employee benefits in the form of bonus plans is recognised in Trade and other current payables and is paid out after the evaluation of the performance in the given year. Liabilities for bonus plans are measured at the amounts expected to be paid when they are settled.

(iv) Other employee benefits

In line with the terms of the valid Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the companies of the Group and the companies, the Group also pays certain work anniversary benefits.

The liability in respect of work anniversary benefits plan is the present value of the work anniversary benefit obligation at the balance sheet date. The work anniversary benefit obligation is calculated annually by independent actuaries using the projected unit credit method. The present value of the work anniversary benefit obligation is determined by the estimated future cash outflows using market yield curve on high quality European corporate bonds.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions and amendments to pension plans are charged or credited to the consolidated profit and loss statement when incurred.

(v) Restructuring

A provision for restructuring is recognised when the Group has approved a detailed and formal restructuring plan, and the restructuring either has commenced or the Group has raised valid expectations that the restructuring will be undertaken by starting to implement that plan or announcing its main features.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 vykávanie rezervy. Environmentálne rezervy Skupina vytvára tiež na elimináciu (odstránenie) škôd spôsobených znečistením alebo odstraňovaním nebezpečného odpadu.

(vii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva sa vykazuje na báze diskontovaných budúcich peňažných tokov odhadovaných v súvislosti s vyradovaním a likvidáciou jadroenergetických zariadení, spracovaním rádioaktívneho odpadu a jeho ukladáním, skladovaním a ukladáním vyhorelého 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 v konsolidovanom výkaze ziskov a strát za bežný rok.

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého 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 jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva a rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Zmeny v ocenení vykáwanej rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého 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 vykávaného pre tento majetok nasledovne:

(i) zníženie záväzku (za dodržania podmienky v bode (b)) je vykávané 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 vykávaná v konsolidovanom výkaze ziskov a strát;

(ii) zvýšenie záväzku sa vykazuje v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, okrem prípadov, kedy sa účtuje priamo na ťarchu 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 vykávaná, 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, precením 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

(vi) Environmental provisions (Site restoration)

Environmental liabilities represent any current or future environmental assignments whose implementation is subject to the need to comply with the legislative requirements or the constructive obligation of the Group. Environmental provisions can only be recognised for those types of costs that are incurred in relation with the abovementioned assignments and only if the provision recognition criteria is met. Environmental provisions should also be recognised when there is an obligation to eliminate damages caused by contamination or disposal of hazardous wastes.

(vii) Provision for nuclear decommissioning and storage costs

The provision for nuclear decommissioning and storage costs is recognised based on discounted future cash flows estimated in relation to the decommissioning of nuclear facilities, storage and disposal of radioactive waste, the storage and disposal of spent nuclear fuel and post-operational costs of nuclear power plants. The future estimated cash flows include also estimated costs of recultivation of the sludge beds since their operation is directly related to the operation of a nuclear power plant. The provision is reduced by the actual costs incurred (i.e. usage of provision) and increased for the effect of unwinding of interest. Any excess of actual decommissioning costs over the planned amounts in the current year are included in the consolidated profit and loss statement of the current year.

The provision for nuclear decommissioning and storage costs is estimated by applying a forecast long-term inflation index to the projected disbursements, which are then discounted to present value using discount rate determined based on long-term data series and takes into account the fact that some expenses covered by provisions will be disbursed over periods significantly longer than the duration of instruments generally traded on the financial markets.

(viii) Provision for dismantling of thermal power plants

A provision for the dismantling of thermal power plants is recognised to cover future decommissioning costs which are expected to take place upon the shut-down of the thermal power plants. The provision includes also estimated costs for recultivation of sludge beds that are located in the area of thermal power plants.

Remeasurement of provision for nuclear decommissioning and storage costs and provision for dismantling of thermal power plants

Remeasurement of an existing provision for nuclear decommissioning and storage costs and provision for dismantling of thermal power plants that result from changes in the estimated timing or amount of the outflow of resources embodying economic benefits required to settle the obligation, or a change in the discount rate, are accounted for as follows:

(a) Changes in the liability alter the revaluation surplus or deficit previously recognised on that asset, so that:

(i) a decrease in the liability is (subject to (b)) credited directly to revaluation surplus in equity, except that it is recognised in profit or loss to the extent that it reverses a revaluation deficit on the asset that was previously recognised in profit or loss;

(ii) an increase in the liability is recognised in profit or loss, except that it is debited directly to revaluation surplus in equity to the extent of any credit balance existing in the revaluation surplus in respect of that asset;

(b) In the event that a decrease in the liability exceeds the carrying amount that would have been recognised had the asset been carried under the cost model, the excess is recognised immediately in consolidated profit or loss;

(c) A change in the liability is an indication that the asset may have to be revalued in order to ensure that the carrying amount does not differ materially from that which would be determined using fair value at the balance sheet date. Any such revaluation is taken into account in determining the amounts to be taken to consolidated profit or loss and equity under (a). If a revaluation is necessary, all assets of that class are revalued;

(d) The change in the revaluation surplus arising from a change in the liability is separately identified and disclosed in the consolidated statement of other comprehensive income of each item of income or expense that is recognised directly in equity.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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.

s) 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 tržobná 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 tržobnou cenou emisných kvót.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

The adjusted depreciable amount of the asset is depreciated over its useful life. Therefore, once the related asset has reached the end of its useful life, all subsequent changes in the liability are recognised in the consolidated profit and loss statement as they occur.

The periodic unwinding of interest is recognised in the consolidated profit and loss statement as a finance cost as it occurs.

s) Greenhouse gas emissions

According to the European Union Emissions Trading System and a valid National Allocation Table the Group receives part of emission allowances for selected facilities for free. The rest of emission allowances are purchased from the third parties. Emission allowances acquired by the Group for free are provided on an annual basis and the Group is required to return allowances corresponding to the emissions actually discharged by the end of April of the following calendar year.

Emission allowances purchased from the third parties are initially measured at cost and are recognized as inventory at the moment of their registering in the Registry of emission allowances.

Emission allowances acquired by forward purchase from the third parties and/or acquired for free are classified as held for trading and are measured at fair value. The fair value is considered to be the actual market price. The change in the fair value of the emission allowances held for trading is recognised in the consolidated profit and loss statement.

Regarding the obligation of the emission allowances redemption in the volume of the emission produced for the period, the Group recognizes a provision for emission allowances in the estimated volume of emissions for the period, valued by the market price at the reporting period.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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) Vyradovanie a likvidácia jadroveenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhorelého paliva a spracovanie rádioaktívneho odpadu

Skupina vykazuje významné sumy ako rezervu na vyradovanie, likvidáciu a náklady ukončovania prevádzky jadroveenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhorelého 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 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 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 jadroveenergetických zariadení, skladovaním a ukladáním vyhorelého 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 vyradovania a likvidácie jadroveenergetických zariadení, skladovania a ukladania vyhorelého jadrového paliva a spracovania rádioaktívneho odpadu.

(ii) Vyradovanie a likvidácia tepelných elektrární

Skupina 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 Skupiny v oblasti stratégie vyradovania tepelných elektrární. Vývoj na trhu tiež môže ovplyvniť budúce plány vedenia Skupiny ohľadne ďalšieho využitia ich lokalít.

(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 roku 2010, v roku 2014 a v roku 2019 nezávislým kvalifikovaným expertom podľa štandardu 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

3. Significant accounting judgments, estimates and assumptions

Judgments, estimates and assumptions

The preparation of the Group's consolidated financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of consolidated revenues, expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent liabilities, at the end of the reporting period. However, uncertainty about these assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of the assets or liabilities in future periods. The key assumptions concerning the future and other key sources of uncertainty estimation at the reporting date that bear a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial years are discussed below:

(i) Nuclear decommissioning, storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste

The Group recognises significant amounts as a provision for decommissioning and post operational costs of nuclear power plants and provision for storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste. These amounts are based on the technical and financial estimates of cash flows that will be incurred over periods ranging from 1 to 100 years, based on current technology and strategy for decommissioning and disposal as applied by the Group. Estimation of this provision is sensitive to assumptions concerning costs, inflation, discount rates and disbursement schedules.

The Group's management has used its best estimates, knowledge and a valid "National Policy and National Programme for handling of spent nuclear fuel and radioactive wastes in the Slovak Republic", adopted by Slovak government on 8 July 2015 in form of an update of strategic document "Strategy of the Back-end Cycle of the Peaceful Exploitation of the Nuclear Energy in the Slovak Republic" as well as the "Updated conceptual plan of decommissioning of the nuclear power plant V2 and EMO1&2 and creation of input database of assets subject to decommissioning" approved by the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic on 27 August 2018, and "Conceptual plan of decommissioning of nuclear power plant – construction of the unit 3 and 4 of nuclear power plant Mochovce" approved by the letter from the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic dated 15 April 2021, when defining disbursement schedules in respect to the nuclear decommissioning and storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste. There is an inherent risk in these estimates given the timeframe, the valid and the planned legislation, the different alternatives open to the management of the Group and the possible future changes in technology for nuclear decommissioning and storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste.

(ii) Dismantling of thermal power plants

The Group recognises a significant amount as a provision for dismantling of thermal power plants. Estimation of this provision is sensitive to assumptions concerning costs, inflation, discount rates and disbursement schedules. Disbursement schedules can be significantly impacted by the Group's future decisions regarding the strategy of the thermal power plants dismantling. Market developments could also impact the plans of the management of the Group in respect of the future utilization of the localities.

(iii) Revaluation of property plant and equipment

In 2006, the Group applied the revaluation model in accordance with the accounting standard IAS 16 and revalued the items of property, plant and equipment and property related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4. The assumptions used in the revaluation model were taken from the report of an independent professionally qualified expert. Based on the appraisal, the useful life of the property, plant and equipment has been modified.

Subsequent revaluation of the Group's property, plant and equipment and property related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 was undertaken in 2010, in 2014 and, in 2019 by an independent professionally qualified expert in accordance with IAS 16 and IFRS 13 Fair value measurement. The following approaches have been used: the cost approach, the market approach and the income approach. The following assumptions were reflected in the revaluation model: technical condition of assets (useful lives, maintenance, technical enhancement), market conditions, economic factors and other specific conditions. For further information please refer to Note 5.

(iv) Testing for impairment of non-financial assets

Following the standard IAS 36 the Group tests the non-current non-financial assets for impairment in case there are any impairment indicators identified. The Group recognises impairment of non-financial assets if the carrying amount exceeds their recoverable amount. The recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating unit's fair value less costs to sell and its value in use.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 zistiteľné trhové ukazovatele a odhady vedenia Skupiny o budúcom vývoji hlavných faktorov ovplyvňujúcich reálnu hodnotu, 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Value in use is determined as the estimated future post-tax cash flows discounted to their present value that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the non-financial asset. The cash flows are derived from the long-term plan of the Group and board approved management plans and forecasts, based on expected generation profile. The value in use is sensitive to the assumptions related to long-term forward commodity prices, fuel costs, discount rates, inflation rate, growth rate, future development of the electricity prices and successful commissioning of nuclear power plant Mochovce 3&4 in accordance with the project timeline.

(v) Fair value of financial instruments

Where the fair value of the financial instruments recorded in the consolidated statement of financial position cannot be derived from active markets, it is determined taking into account the observable market inputs and management judgement on the future development of the key variables affecting fair values, such as yield curves, exchange rates or risk-free interest rates. Fair value determination includes considerations of inputs such as liquidity risk, credit risk and volatility. Changes in assumptions about these factors could affect the reported fair value of financial instruments.

(vi) Litigations

The Group is involved in various legal disputes in the ordinary course of its business. In view of the nature of such litigations, it is not always objectively possible to predict the outcome of such disputes. Provisions have been recognised to cover all significant liabilities for cases in which the Group's management believe an adverse outcome is probable and a reasonable estimate of the financial effect can be made.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

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

K dátumu zostavenia tejto konsolidovanej účtovnej závierky boli vydané, ale nie účinné, nasledovné účtovné štandardy IFRS® :

IFRS 10 IAS 28	Dodatky k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad nepeňažného majetku do pridruženého alebo spoločného podniku výmenou za majetkovú účasť <i>(tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ, účinnosť dodatkov v EÚ bola posunutá na neurčito)</i> ;
IAS 1	Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky: Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé, Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé – posun účinnosti a Dlhodobé záväzky s kovenantmi <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2024 alebo neskôr)</i> ;
IFRS 14	Účty časového rozlíšenia pri regulácii <i>(účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2016 alebo neskôr. Európska Komisia rozhodla neadoptovať tento dočasný štandard v rámci EÚ, ale počkať na finálne znenie štandardu)</i> ;
IFRS 16	Dodatky 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	Dodatky k IAS 7 a IFRS 7: Dohody o financovaní dodávateľov <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2024 alebo neskôr, dodatky zatiaľ neboli schválené EÚ)</i>
IAS 21	Dodatky k IAS 21: Nedostatočná vymeniteľnosť <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2025 alebo neskôr, dodatky zatiaľ neboli schválené EÚ)</i>

Dopady týchto zmien sú nasledovné:

Dodatky k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad nepeňažného majetku do pridruženého alebo spoločného podniku výmenou za majetkovú účasť

Podľa týchto dodatkov sa platné ustanovenia IAS 28 Podiely v pridružených a spoločných podnikoch, týkajúce sa alikvotného vykazovania zisku alebo straty z transakcie medzi investorom a jeho pridruženým alebo spoločným podnikom aplikujú iba vtedy, keď je zisk alebo strata výsledkom predaja alebo vkladu nepeňažného majetku nepredstavujúceho podnik, ako je definovaný v IFRS 3 Podnikové kombinácie. Zisk alebo strata z predaja alebo vkladu nepeňažných aktív do pridruženého alebo spoločného podniku, ak tieto aktíva predstavujú podnik podľa IFRS 3, sa vykazuje v plnej výške.

Podľa dodatku k IFRS 10 Konsolidovaná účtovná závierka, zisk alebo strata z predaja alebo vkladu nepeňažných aktív do pridruženého alebo spoločného podniku, ak tieto aktíva nepredstavujú podnik podľa IFRS 3, je vykázaná len do výšky podielov nezávislých investorov v tomto pridruženom alebo spoločnom podniku. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky: Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé a klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé – posun účinnosti

Tieto dodatky odstraňujú zjavný nesúlad medzi odsekom 69(d), ktorý vyžaduje 'bezpodmienečné právo' oddialiť vyrovnanie a odsekom 73, ktorý referuje na spoločnosť, ktorá 'očakáva, a má vplyv na' refinancovanie alebo roll-over záväzku. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

IFRS 14 Účty časového rozlíšenia pri regulácii

Štandard umožňuje účtovným jednotkám, ktoré prvý raz zostavujú finančné výkazy podľa účtovných štandardov IFRS®, ďalej uplatňovať predchádzajúce postupy účtovania (t. j. lokálne postupy účtovania) pri vykazovaní účtov časového rozlíšenia pri regulácii, a to rovnako pri prvom uplatnení IFRS®, ako aj v nasledujúcich účtovných obdobiach. Účty časového rozlíšenia pri regulácii a ich zmeny sú vo výkaze finančnej pozície a výkaze ziskov a strát prezentované samostatne a vyžadujú sa špecifické zverejnenia v účtovnej závierke. Štandard sa nevzťahuje na účtovné jednotky, ktoré už v predchádzajúcom účtovnom období (obdobiach) zostavovali finančné výkazy podľa IFRS®. Aplikácia tohto štandardu nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

4. Standards issued but not yet effective

IFRS® accounting standards issued but not yet effective up to the date of issuance of the Group's consolidated financial statements are listed below:

IFRS 10 IAS 28	Amendments to IFRS 10 and IAS 28: Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture <i>(these amendments have not been approved by the EU yet, the effectiveness date of the amendments was deferred indefinitely)</i> ;
IAS 1	Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements: Classification of Liabilities as Current or Non-current; Classification of Liabilities as Current or Non-current - Deferral of Effective Date and Non-current Liabilities with Covenants <i>(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2024)</i>
IFRS 14	Regulatory Deferral Accounts <i>(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2016. The European Commission decided not to launch the endorsement process of the interim standard and wait for the final IFRS standard)</i> ;
IFRS 16	Amendments to IFRS 16: Lease Liability in a Sale and Leaseback <i>(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2024)</i> ;
IAS 7 IFRS 7	Amendments to IAS 7 and IFRS 7: Supplier Finance Arrangements <i>(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2024, the amendments have not been approved by the EU yet)</i> ;
IAS 21	Amendments to IAS 21: Lack of Exchangeability <i>(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2025, the amendments have not been approved by the EU yet)</i>

The principal effects of these changes are as follows:

Amendments to IFRS 10 and IAS 28: Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture

According to these amendments, the current requirements of IAS 28 Investment in Associates and Joint Ventures regarding the partial gain or loss recognition for transaction between an investor and its associate or joint venture only apply to the gain or loss resulting from the sale or contribution of assets that do not constitute a business as defined in IFRS 3 Business Combinations. The gain or loss resulting from the sale or contribution of assets to an associate or joint venture of assets that constitute a business as defined by IFRS 3 Business Combinations is recognised in full.

IFRS 10 Consolidated Financial Statements was amended so that the gain or loss resulting from the sale or contribution of a subsidiary that does not constitute a business as defined by IFRS 3 Business Combinations to an associate or joint venture is recognised only to the extent of unrelated investors interests in the associate or joint venture. The application of these amendments will not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements: Classification of Liabilities as Current or Non-current and Classification of Liabilities as Current or Non-current - Deferral of Effective Date

These amendments reconcile apparent contradictions between paragraph 69(d) – which required an 'unconditional right' to defer settlement— and paragraph 73 — which referred to an entity that 'expects, and has the discretion, to' refinance or roll over an obligation. The application of these amendments will not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

IFRS 14 Regulatory Deferral Accounts

The standard permits an entity which is a first-time adopter of IFRS® accounting standards to continue to account for regulatory deferral account balances in accordance with its previous GAAP requirements, both on initial adoption of IFRS® and in subsequent financial statements. Regulatory deferral account balances, and movements in them, are presented consolidatedly in the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income, and specific disclosures are required. The Standard cannot be adopted by the entities that currently prepare their financial statements under IFRS®. The application of the standard will not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

Dodatky k IFRS 16: Lízingový záväzok pri transakcii predaja a spätného lízingu

Dodatky špecifikujú požiadavky pre predávajúceho v úlohe nájomcu pri oceňovaní lízingového záväzku v transakcii predaja a spätného lízingu. Predávajúci v úlohe nájomcu oceňuje tieto záväzky takým spôsobom, ktorý nevedie k vykázaniu zisku alebo straty súvisiacej s právom na užívanie, ktoré si ponechal. Dodatky sa vzťahujú retrospektívne na transakcie predaja a spätného lízingu, ktoré boli uzavreté po dátume účinnosti IFRS 16. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IAS 7 a IFRS 7: Dohody o financovaní dodávateľov

Dodatky vymedzujú charakteristické znaky dohôd o dodávateľskom financovaní, o ktorých je účtovná jednotka povinná zverejňovať informácie. Dodatky ukladajú povinnosť zverejňovať informácie, ktoré používateľom účtovnej závierky umožnia posúdiť vplyv dohôd o platbách dodávateľom na záväzky a peňažné toky účtovnej jednotky; a pochopiť vplyv dohôd o platbách dodávateľom na vystavenie účtovnej jednotky riziku likvidity. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IAS 21: Nedostatočná vymeniteľnosť

Podľa týchto dodatkov, ak mena nie je zameniteľná k dátumu ocenenia, odhadne sa spotový výmenný kurz ako kurz, ktorý by bol použitý pri bežnej výmennej transakcii k dátumu ocenenia medzi účastníkmi trhu za existujúcich ekonomických podmienok. V prípade, že mena nie je k dátumu ocenenia zameniteľná, zavádza sa povinnosť zverejniť informácie, ktoré umožnia používateľom účtovnej závierky pochopiť, ako mena, ktorá nie je zameniteľná za inú menu, ovplyvňuje alebo má podľa očakávaní ovplyvniť finančnú výkonnosť, finančnú situáciu a peňažné toky. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Amendments to IFRS 16 Lease Liability in a Sale and Leaseback

The amendments specify requirements that a seller – lessee uses in measuring the lease liability arising in a sale and leaseback transaction, to ensure the seller – lessee does not recognise any amount of the gain or loss that relates to the right of use it retains. The amendments must be applied retrospectively to sale and leaseback transactions entered into after the date of application of IFRS 16. The application of the amendments will not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

Amendments to IAS 7 and IFRS 7 Supplier Finance Arrangements

The amendments clarify the characteristics of supplier finance arrangements and require additional disclosure of such arrangements. The disclosure requirements in the amendments are intended to assist users of financial statements in understanding the effects of supplier finance arrangements on an entity's liabilities, cashflows and liquidity risk. The application of the amendments will not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

Amendments to IAS 21 Lack of Exchangeability

Under the amendments if a currency is not exchangeable at the measurement date, the spot rate is estimated as a rate at which an orderly exchange transaction would take place at the measurement date between market participants under prevailing economic conditions. If a currency is not exchangeable at the measurement date, entities need to provide disclosures to help users of financial statements understand how the currency that cannot be exchanged into another currency, affects or is expected to affect financial performance, financial situation and cash flows. The application of the amendments will not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby			Stroje, zariadenia a iné			Pozemky			Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok			Spolu
	Uroveň 3			Uroveň 3			Uroveň 2			Uroveň 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	-96								
Presuny do majetku držaného na predaj	-	-	-96	-	-3								
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								

5. Dlhodobý hmotný majetok

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE za rok končiaci 31. decembra 2023 (v tis. EUR)

Slovenské elektrárne, a.s.

Slovenské elektrárne, a.s. NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS for the year ended on 31 December 2023 (in thousands of EUR)

5. Property, plant and equipment

In thousands of EUR	Assets in the course of construction				Total
	Buildings, halls and structures	Plant, machinery and other	Land	Level 3	
Valuation as at 1 January 2023	1,19,895	2,344,943	84,905	7,217,755	11,067,498
Accumulated depreciation as at 1 January 2023	(172,714)	(465,736)	(182)	-	(638,632)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2023	(3,539)	(23,903)	(6)	(415,983)	(443,431)
Carrying amount as at 1 January 2023	1,243,642	1,855,304	84,717	6,801,772	9,985,435
Year ended 31 December 2023					
Opening carrying amount as at 1 January 2023	1,243,642	1,855,304	84,717	6,801,772	9,985,435
Additions	11,682	23,746	135	518,255	553,818
Impairment loss(-) / reversal(+) through revaluation reserve	-	(311)	(549)	-	(860)
Impairment loss(-) / reversal(+) through profit and loss statement	-	(83)	(6)	1,835	1,746
Transfers from intangible assets	-	-	-	3	3
Transfers	31,245	14,369	-	(45,617)	(3)
Transfers to Assets held for sale	-	-	(96)	-	(96)
Disposals	(473)	(844)	-	(2,461)	(3,778)
Depreciation charge (Note 26)	(55,629)	(144,537)	(58)	-	(200,224)
Valuation as at 31 December 2023	1,462,241	2,375,506	84,388	7,686,384	11,608,519
Accumulated depreciation as at 31 December 2023	(228,395)	(604,059)	(239)	-	(832,693)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2023	(3,379)	(23,803)	(6)	(412,597)	(439,785)
Carrying amount as at 31 December 2023	1,230,467	1,747,644	84,143	7,273,787	10,336,041

Slovenské elektrárne, a.s.
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

	<i>In thousands of EUR</i>			
	<i>Buildings, halls and structures</i>		<i>Plant, machinery and other</i>	
	<i>Level 3</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>	<i>Level 2</i>
<i>Total</i>	<i>Assets in the course of construction</i>			
	<i>Level 3</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>	<i>Level 2</i>
Valuation as at 1 January 2022	1,395,211	422,311	2,311,724	85,085
Accumulated depreciation as at 1 January 2022	(111,111)	(280,000)	(280,280)	(126)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2022	(3,775)	(248,548)	(248,548)	(6)
Carrying amount as at 1 January 2022	1,274,202	404	1,966,896	84,953
Year ended 31 December 2022				
Opening carrying amount as at 1 January 2022	1,274,202	404	1,966,896	84,953
Additions	13,890	-	29,840	-
Impairment loss(-) / reversal(+) through revaluation reserve	211	(67)	(67)	-
Impairment loss(-) /reversal(+) through profit and loss statement	17	(69)	(69)	7
Transfers	10,821	6,756	6,756	-
Transfers to Assets held for sale	9	(85)	(85)	5
Disposals	(35)	(137)	(137)	(193)
Depreciation charge (Note 26)	(55,478)	(30,411)	(86,889)	(55)
Valuation as at 31 December 2022	1,218,724	368	1,880,007	79,458
Accumulated depreciation as at 31 December 2022	(119,895)	(214,714)	(334,609)	(182)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2022	(3,539)	(23,903)	(27,442)	(6)
Carrying amount as at 31 December 2022	1,095,290	129	1,525,956	77,270

	<i>Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok</i>			
	<i>Úroveň 3</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>	<i>Spolu</i>
<i>V tis. EUR</i>				
Prečenenie k 1. januáru 2022	1 395 214	2 311 724	85 085	6 716 641
Oprávky k 1. januáru 2022	-117 235	-320 280	-126	-437 641
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2022	-3 775	-24 548	-6	-418 243
Účtovná hodnota k 1. januáru 2022	1 274 204	1 966 896	84 953	6 298 398
Rok končiaci 31. decembra 2022				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2022	1 274 204	1 966 896	84 953	6 298 398
Prírastky	13 890	29 840	-	518 692
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z prečenenia	214	-467	-	-
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát	17	-69	7	899
Presuny	10 821	6 756	-	-17 577
Presuny do majetku držaného na predaj	9	-85	5	-
Úbytky	-35	-1 137	-193	1 360
Odpisy (poznámka 26)	-55 478	-146 430	-55	-201 963
Prečenenie k 31. decembru 2022	1 419 895	2 344 943	84 905	7 217 755
Oprávky k 31. decembru 2022	-172 714	-465 736	-182	-638 632
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2022	-3 539	-23 903	-6	-443 431
Účtovná hodnota k 31. decembru 2022	1 243 642	1 855 304	84 717	9 985 435

Slovenské elektrárne, a.s.
POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

V kategórii Obstarávaný dlhodobý majetok najvýznamnejšiu hodnotu predstavuje jadrová elektrárň Mochovce 3&4. Skupina vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 17 046 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 13 122 tis. EUR sa týka výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (2022: 14 151 tis. EUR, z toho 12 312 tis. EUR sa týkalo výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4).

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 2023 vykázala Skupina ako majetok držaný na predaj investíciu v pridruženej v spoločnosti REAKTORTEST, a.s., vo výške 194 tis. EUR, z dôvodu plánovaného predaja tohto podielu.

Precenenie dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu

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.

Druhé a tretie následné precenenie dlhodobého hmotného majetku sa uskutočnilo k 31. decembru 2010 a k 31. decembru 2014. V roku 2019 bolo uskutočnené nové precenenie majetku. Toto trhové ocenenie bolo zaúčtované k 30. novembru 2019. Všetky následné precenenia boli vykonané nezávislým kvalifikovanými expertmi. Pri určení reálnej hodnoty boli použité nasledovné metódy: nákladová metóda, trhová metóda a výnosová metóda.

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.

Pri výnosovej 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. Výnosová metóda sa aplikovala pri posúdení celého portfólia, pretože všetky závody spoločne vyrábajú elektrickú energiu, ktorá sa dodáva do siete.

Pri posúdení hodnoty tepelnej elektrárne v Novákoch, ako aj hodnoty časti aktív v jadrovej elektrárni Jaslovské Bohunice sa vychádzalo z predpokladu, že výroba elektrickej energie v tepelnej elektrárni Nováky nie je ekonomicky výhodná bez štátnej pomoci a z predpokladu, že výroba tepla je regulovaná. Z uvedených dôvodov sa reálna hodnota dlhodobého hmotného majetku tepelnej elektrárne v Novákoch určeného na výrobu elektrickej energie primárne odvodila z jeho účtovnej zostatkovej hodnoty a reálna hodnota časti aktív slúžiacich pri výrobe tepla v tepelnej elektrárni Nováky a časti aktív slúžiacich pri výrobe tepla v jadrovej elektrárni Jaslovské Bohunice bola odvodená z daňovej zostatkovej hodnoty (Úroveň 3).

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2023 a k 31. decembru 2022 Skupina testovala dlhodobý hmotný majetok na zníženie hodnoty. Z tohto titulu nebolo vykázané žiadne dodatočné znehodnotenie v roku 2023 ani 2022.

Skupina prepočítala hodnotu z používania za účelom stanovenia realizovateľnej hodnoty dlhodobého majetku. Analýza senzitivity potvrdila, že pri znížení dlhodobých cien elektriny ako aj pri zvýšení hodnoty WACC realizovateľná hodnota dlhodobého majetku dostatočne prevyšuje jeho zostatkovú hodnotu k 31. decembru 2023.

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 predstavuje znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 3 930 tis. EUR predstavuje rozpustenie opravnej položky vykázané v prospech riadku Opravy a údržba a 860 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Under the category Assets under construction, the most significant value relates to nuclear power plant Mochovce 3&4. The Group has prepayments for non-current assets in the amount of EUR 17,046 thousand which relate to property, plant and equipment, thereof EUR 13,122 thousand relate to the construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 (2022: EUR 14,151 thousand, thereof EUR 12,312 thousand related to the construction of nuclear power plant Mochovce 3&4).

Assets classified as held for sale

Assets classified as held for sale are mainly land and buildings which are not used by the Group for their initial purpose.

As at 31 December 2023 the Group presented the share in the company REAKTORTEST, a.s. in the carrying value of EUR 194 thousand as the asset held for sale due to planned sale of this associated company.

Revaluation of property, plant and equipment to fair value

The first revaluation of the Group's property, plant and equipment and property related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 took place on 28 April 2006. This revaluation was carried out by an independent professionally qualified expert.

The second and third subsequent revaluation was performed as at 31 December 2010 and as at 31 December 2014. During 2019 a new revaluation of property, plant and equipment was performed. This fair valuation was recorded as at 30 November 2019. All subsequent fair valuations were undertaken by an independent professionally qualified expert. The fair value was determined by using the following approaches: the cost, the market and the income approach.

The cost approach was the primary method. The cost approach reflects the amount that would be required currently to replace the service capacity of an asset and is based on the cost to a market participant to acquire or construct a substitute asset or comparable utility, adjusted for the obsolescence (Level 3). Obsolescence encompasses physical deterioration, functional (technological) obsolescence and economic (external) obsolescence.

The market approach uses prices and other relevant information generated by market transactions involving identical or comparable (i.e. similar) assets (Level 2). The market approach was primarily used to value land. Appropriate consideration was given to location and current and future use of individual land plots.

The income approach converts future amounts (e.g. cash flows or income and expenses) to a single current (i.e. discounted) amount. When the income approach is used, the fair value measurement reflects current market expectations about those amounts. The income approach was considered on an overall portfolio basis since these plants work together in generating electricity for the grid.

Fair valuation of the thermal power plant in Nováky as well as fair valuation of selected assets in the nuclear power plant in Jaslovské Bohunice was based on the presumptions that electricity production in the thermal power plant Nováky would not be economically viable without the state support and that heat production is regulated. Therefore, the fair value of electricity production assets of the thermal power plant Nováky is primarily driven by their carrying amounts and the fair value of the heat production assets in the thermal power plant Nováky and the heat production assets in the nuclear power plant Jaslovské Bohunice is primarily driven by tax carrying amounts (Level 3).

Impairment of property, plant and equipment

As at 31 December 2023 and as at 31 December 2022 the Group tested property, plant and equipment for impairment. No additional impairment loss was recognized in this respect in 2023 and 2022.

A value in use calculation was used to determine the recoverable amount of property, plant and equipment of the Group. Sensitivity analysis was performed taking into consideration a decrease of long-term electricity prices as well as an increase of WACC proving sufficient headroom between the recoverable amount and the carrying value of property, plant and equipment as at 31 December 2023.

During the period ended 31 December 2023 the Group recognised an overall change in impairment loss of individually assessed items in the total amount of EUR 886 thousand, out of which 2,184 thousand EUR represents an impairment loss of individually assessed items recognized in the line Depreciation, amortization and impairment, EUR 3,930 thousand represents an impairment loss release recognized in the line Repairs and maintenance and EUR 860 thousand decrease in Revaluation reserve.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

K 31. decembru 2022 vykázala Skupina celkovú zmenu v individuálnom znehodnotení dlhodobého hmotného majetku v netto výške 601 tis. EUR, z toho 2 807 tis. EUR predstavovalo znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 3 661 tis. EUR predstavovalo rozpustenie opravnej položky vykázané v prospech riadku Opravy a údržba a 253 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia.

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2023 a 2022 je nasledovné:

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

V tis. EUR	31. december 2022	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	1 243 642	-	-	1 243 642
Stroje, zariadenia a iné	1 855 304	-	-	1 855 304
Pozemky	84 717	-	84 717	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	6 801 772	-	-	6 801 772
Spolu	9 985 435	-	84 717	9 900 718

Počas rokov 2023 a 2022 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 28 a 29.

Zostatková hodnota majetku uvedená v predchádzajúcej tabuľke, ktorá by bola vykázaná k 31. decembru 2023 a 2022, 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 2023 podľa modelu obstarávacjej ceny	436 691	895 397	1 598	13 877	7 273 787	8 621 350
Zostatková hodnota k 31. decembru 2022 podľa modelu obstarávacjej ceny	412 253	962 796	3 805	13 894	6 801 772	8 194 520

Kapitalizované náklady na prijaté pôžičky

Celková suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky aktivovaná do obstarávacjej ceny budovaného dlhodobého majetku počas účtovného obdobia končiaceho 31. decembra 2023 bola 301 611 tis. EUR, z toho sa 456 tis. EUR vzťahuje na preddavky na dlhodobý majetok (2022: 216 049 tis. EUR, z toho sa 648 tis. EUR vzťahovalo na preddavky na dlhodobý majetok). Sadzba použitá na určenie výšky nákladov na prijaté pôžičky, ktoré sa aktivovali do obstarávacjej ceny budovaného dlhodobého majetku, bola 6,89% p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Skupiny.

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2023 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

During the period ended 31 December 2022 the Group recognized an overall change in impairment loss of individually assessed items in the total net amount of EUR 601 thousand; out of which EUR 2,807 thousand represented an impairment loss of individually assessed items recognized in the line Depreciation, amortization and impairment, EUR 3,661 thousand represented an impairment loss release recognized in the line Repairs and maintenance and EUR 253 thousand decrease in Revaluation reserve.

The fair value of assets as at 31 December 2023 and 2022 is as follows:

In thousands of EUR	31 December 2023	Level 1	Level 2	Level 3
Buildings, halls and structures	1,230,467	-	-	1,230,467
Plant, machinery & other	1,747,644	-	-	1,747,644
Land	84,143	-	84,143	-
Assets in the course of construction	7,273,787	-	-	7,273,787
Total	10,336,041	-	84,143	10,251,898

In thousands of EUR	31 December 2022	Level 1	Level 2	Level 3
Buildings, halls and structures	1,243,642	-	-	1,243,642
Plant, machinery & other	1,855,304	-	-	1,855,304
Land	84,717	-	84,717	-
Assets in the course of construction	6,801,772	-	-	6,801,772
Total	9,985,435	-	84,717	9,900,718

Since there have been no transfers of non-current assets between levels 1 – 3 during years 2023 and 2022, the reconciliation from the opening to closing carrying amounts for each individual level is valid as shown in the table on pages 28 and 29.

If property, plant and equipment were measured using the cost model, the carrying amounts as at 31 December 2023 and 2022 would be as follows:

In thousands of EUR	Buildings, halls & structures	Plant, machinery & other	Assets under finance lease	Land	Assets in the course of construction	Total
Carrying amount as at 31 December 2023 under the cost model	436,691	895,397	1,598	13,877	7,273,787	8,621,350
Carrying amount as at 31 December 2022 under the cost model	412,253	962,796	3,805	13,894	6,801,772	8,194,520

Capitalised borrowing costs

The Group capitalised borrowing costs in the total amount of EUR 301,611 thousand for the year ended 31 December 2023, thereof EUR 456 thousand related to prepayments (2022: EUR 216,049 thousand, thereof EUR 648 thousand related to prepayments). The rate used to determine the amount of borrowing costs eligible for capitalisation was 6.89% p.a. which is the average effective interest rate of all the general borrowings of the Group.

Insurance of property, plant and equipment

As at 31 December 2023 the fixed assets of the Group were insured as follows:

- Fixed assets of conventional power plants and non-generating assets of the Group were insured up to the insurance limit of EUR 200 million.
- Assets of nuclear power plants were insured up to the limit of EUR 700 million for the operating nuclear power plants.
- The insured value of the assets in the course of construction was EUR 1,573 million.

The Group insures its property as follows:

- Fixed assets of conventional power plants are insured by commercial carriers.
- Fixed assets of the nuclear power plants are insured European Mutual Association for Nuclear Insurance a Northcourt Ltd.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Lízingy

K 31. decembru 2023 bola zostatková hodnota majetku v lízingu zahrnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 1 598 tis. EUR (31. december 2022: 3 805 tis. EUR). Celkový peňažný výdavok súvisiaci s lízingom v roku 2023 dosiahol 2 510 tis. EUR (31. december 2022: 2 882 tis. EUR).

Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou vo výške 2 822 tis. EUR (31. december 2022: 3 086 tis. EUR) sú zahrnuté v riadku Ostatný materiál a služby v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

6. Dlhodobý nehmotný majetok

V tis. EUR	Softvér	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok	Spolu
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
Rok končiaci 31. decembra 2022				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2022	4 982	214	324	5 520
Prírastky	585	-	1 598	2 183
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	-1	-	-	-1
Presuny	28	-	-28	-
Odpisy (poznámka 26)	-1 672	-9	-	-1 681
Obstarávacia cena k 31. decembru 2022	78 614	1 545	1 894	82 053
Oprávky k 31. decembru 2022	-74 670	-1 340	-	-76 010
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2022	-22	-	-	-22
Účtovná hodnota k 31. decembru 2022	3 922	205	1 894	6 021

V roku 2023 a 2022 Skupina nevyvalovala ani neaktivovala žiadne náklady na vývoj.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Leases

At 31 December 2023, the carrying value of assets under lease included in Property, plant and equipment was EUR 1,598 thousand (31 December 2022: EUR 3,805 thousand). Total cash outflow for leases in 2023 was EUR 2,510 thousand (in 2022: EUR 2,882 thousand).

Expenses relating to short-term leases and to leases of low-value assets of EUR 2,822 thousand (31 December 2022: EUR 3,086 thousand) are included in the line Other raw materials and consumables in the consolidated profit and loss statement.

6. Intangible assets

In thousands of EUR	Software	Other intangible assets	Intangible assets in progress	Total
Cost as at 1 January 2023	78,614	1,545	1,894	82,053
Accumulated amortisation as at 1 January 2023	(74,670)	(1,340)	-	(76,010)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2023	(22)	-	-	(22)
Carrying amount as at 1 January 2023	3,922	205	1,894	6,021
Year ended 31 December 2023				
Opening carrying amount as at 1 January 2023	3,922	205	1,894	6,021
Additions	261	-	1,026	1,287
Impairment loss(-) / reversal(+) through profit and loss statement (Note 26)	(9)	-	-	(9)
Transfers to Property, plant and equipment	-	-	(3)	(3)
Transfers	69	-	(66)	3
Amortisation (Note 26)	(855)	(9)	-	(864)
Cost as at 31 December 2023	69,962	1,545	2,851	74,358
Accumulated amortisation as at 31 December 2023	(66,554)	(1,349)	-	(67,903)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2023	(20)	-	-	(20)
Carrying amount as at 31 December 2023	3,388	196	2,851	6,435
Year ended 31 December 2022				
Cost as at 1 January 2022	78,097	1,545	324	79,966
Accumulated amortisation as at 1 January 2022	(73,095)	(1,331)	-	(74,426)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2022	(20)	-	-	(20)
Carrying amount as at 1 January 2022	4,982	214	324	5,520
Year ended 31 December 2022				
Opening carrying amount as at 1 January 2022	4,982	214	324	5,520
Additions	585	-	1,598	2,183
Impairment loss(-) / reversal(+) through profit and loss statement (Note 26)	(1)	-	-	(1)
Transfers	28	-	(28)	-
Amortisation (Note 26)	(1,672)	(9)	-	(1,681)
Cost as at 31 December 2022	78,614	1,545	1,894	82,053
Accumulated amortisation as at 31 December 2022	(74,670)	(1,340)	-	(76,010)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2022	(22)	-	-	(22)
Carrying amount as at 31 December 2022	3,922	205	1,894	6,021

In 2023 and 2022 the Group did not incur nor capitalize any expenses for development.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

7. Derivátové operácie**Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát**

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Krátkodobé		
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie - komodity	130 262	618 132
Spolu	130 262	618 132

Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Krátkodobé		
Deriváty bez určenia na zabezpečenie – výmenný kurz	112	332
Deriváty bez určenia na zabezpečenie - komodity	17 092	751 840
Spolu	17 204	752 172

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 tržových 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 2023 hodnota zinkasovaného denného precenenia komoditných derivátov na EEX (vrátane zabezpečovacích derivátov) predstavuje záväzok 11 740 tis. EUR – elektrina a CO2 (31. december 2022: záväzok 308 788 tis. EUR).

Aktíva z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	53 956	113 405
Zabezpečovacie deriváty - komodity	186 730	8 660
Spolu	240 686	122 065
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	9 496	10 904
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	104	71
Zabezpečovacie deriváty - komodity	271 880	6 741
Spolu	281 480	17 716

Závazky z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	118 519	96 320
Zabezpečovacie deriváty - komodity	1 004	40 373
Spolu	119 523	136 693
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	31 210	23 730
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	94	87
Zabezpečovacie deriváty - komodity	10 986	1 291 593
Spolu	42 290	1 315 410

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

7. Derivatives**Assets from derivatives measured at fair value through profit or loss**

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Current		
Derivatives not designated as hedges - commodities	130,262	618,132
Total	130,262	618,132

Liabilities from derivatives measured at fair value through profit or loss

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Current		
Commodity derivatives not designated as hedges – exchange rate	112	332
Commodity derivatives not designated as hedges - commodities	17,092	751,840
Total	17,204	752,172

Derivatives measured at fair value through profit or loss*Commodity derivatives*

The Group recognises commodity derivatives not designated as hedges in respect of trading contracts for purchase and sale of electricity, emission allowances and gas according to the valid accounting policy of the Group. These derivative transactions are executed with the aim of economic hedging against the volatility of the respective commodity prices, or, for further trading.

The Group sells its production via transactions concluded under market conditions, usually using brokerage platforms or energy exchange, e.g. European Energy Exchange AG (EEX), or Polish Power Exchange (PolPX), considered to be the most transparent and most reliable means of electricity trading in the region. In case of EEX trading the open positions are being revalued on daily basis and these are immediately settled in cash. The revaluation of the commodity derivatives at EEX settled in cash as at 31 December 2023 (including hedging derivatives) represents liability of EUR 11,740 thousand – electricity and emission allowances (31 December 2022: liability of EUR 308,788 thousand).

Assets from derivatives designated as effective hedging instruments in cash flow hedge

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Non-current		
Hedging derivatives - interest rate	53,956	113,405
Hedging derivatives - commodities	186,730	8,660
Total	240,686	122,065
Current		
Hedging derivatives - interest rate	9,496	10,904
Hedging derivatives - exchange rate	104	71
Hedging derivatives - commodities	271,880	6,741
Total	281,480	17,716

Liabilities from derivatives designated as hedging instruments in cash flow hedge relationship

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Non-current		
Hedging derivatives - exchange rate	118,519	96,320
Hedging derivatives - commodities	1,004	40,373
Total	119,523	136,693
Current		
Hedging derivatives - exchange rate	31,210	23,730
Hedging derivatives - interest rate	94	87
Hedging derivatives - commodities	10,986	1,291,593
Total	42,290	1,315,410

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Deriváty určené na zabezpečenie peňažných tokov

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 dôjde k nákupu alebo predaju zabezpečovaných položiek.

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

Úroková sadzba a výmenný kurz

Skupina sa zabezpečuje voči volatilitě trhových úrokových sadzieb a voči vplyvom zmien výmenného kurzu v súvislosti s načerpanými úvermi prostredníctvom úrokových swapov (interest rate swaps), úrokovno-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 zabezpečovacie nástroje, v závislosti od typu podkladového nástroja:

<i>v tis. EUR</i>	<i>Splatnosť do 12 mesiacov</i>	<i>Splatnosť viac ako 12 mesiacov</i>	<i>Spolu</i>
k 31. decembru 2023			
Forwardy na výmenný kurz (nákup)			
<i>Nominálna hodnota</i>	118	27 045	27 163
<i>Účtovná hodnota</i>	-1	-9 344	-9 345
Forwardy na výmenný kurz (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	170	-	170
<i>Účtovná hodnota</i>	-18	-	-18
Úrokové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	390 000	1 132 000	1 522 000
<i>Účtovná hodnota</i>	9 402	53 956	63 358
Úrokovno-menové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	50 000	175 000	225 000
<i>Účtovná hodnota</i>	-31 087	-109 175	-140 262
Forwardy na elektrinu (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	713 613	1 093 110	1 806 723
<i>Účtovná hodnota</i>	260 894	185 726	446 620

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Derivatives designated as hedges

Derivative contracts designated as hedges are classified as cash flow hedges or fair value hedges.

Exchange rate

The Group hedges the impact of the exchange rate fluctuations connected with the purchase and sale of electricity and also the purchase of commodities necessary for the production of electricity through forwards on foreign currency exchange rates. The cash flows from the hedging derivatives are contracted to occur in the moment when the purchase or sale of the hedged transaction is expected to occur.

In case of purchase and sale of electricity the cash flows from the hedging foreign currency derivatives are recognised in consolidated profit or loss at the moment of the realization of the trade.

Interest rate and exchange rate

The Group hedges its exposure to interest rate risk and exposure to exchange rate fluctuations in connection with the loans drawn through interest rate swaps or cross-currency interest rate swaps or FX forwards. The maturity of the interest and nominal payments from swaps corresponds with the maturity of interests and nominal from loans. For details of the interest rate risk management strategy refer to Note 32.

Electricity price

The Group hedges cash flows from sales of future electricity production against the risk of electricity price movement by selling the production via forward contracts with respect to the strategy of production selling. Strategy for managing risks associated with fluctuation of the electricity prices is described in more details in the Note 32.

At the reporting date the Group held following derivative contracts classified as cash flow hedge derivatives, according to the type of the underlying instrument:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Maturity less than 12 months</i>	<i>Maturity more than 12 months</i>	<i>Total</i>
As at 31 December 2023			
Foreign exchange forwards (purchases)			
<i>Nominal amount</i>	118	27,045	27,163
<i>Carrying amount</i>	(1)	(9,344)	(9,345)
Foreign exchange forwards (sales)			
<i>Nominal amount</i>	170	-	170
<i>Carrying amount</i>	(18)	-	(18)
Interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	390,000	1,132,000	1,522,000
<i>Carrying amount</i>	9,402	53,956	63,358
Cross-currency interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	50,000	175,000	225,000
<i>Carrying amount</i>	(31,087)	(109,175)	(140,262)
Electricity forward contracts (sales)			
<i>Nominal amount</i>	713,613	1,093,110	1,806,723
<i>Carrying amount</i>	260,894	185,726	446,620

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

<i>v tis. EUR</i>	<i>Splatnosť do 12 mesiacov</i>	<i>Splatnosť viac ako 12 mesiacov</i>	<i>Spolu</i>
k 31. decembru 2022			
Forwardy na výmenný kurz (nákup)			
Nominálna hodnota	120	118	238
Účtovná hodnota	-6	-5	-11
Forwardy na výmenný kurz (predaj)			
Nominálna hodnota	3 556	170	3 726
Účtovná hodnota	-296	-16	-312
Úrokové swapy			
Nominálna hodnota	400 000	1 524 000	1 924 000
Účtovná hodnota	10 817	113 405	124 222
Úroko-menové swapy			
Nominálna hodnota	50 000	225 000	275 000
Účtovná hodnota	-23 357	-96 299	-119 656
Forwardy na elektrinu (predaj)			
Nominálna hodnota	836 356	105 557	941 913
Účtovná hodnota	-1 284 852	-31 713	-1 316 565

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

<i>v tis. EUR</i>	<i>Forwardy na výmenný kurz</i>	<i>Úrokové swapy</i>	<i>Úroko-menové swapy</i>	<i>Forwardy na elektrinu</i>	<i>Spolu Rezerva zo zabezpečovacích operácií</i>
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
Neefektivita 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
Zostatok k 1. januáru 2022	-587	2 010	-28 675	-2 599 907	-2 627 159
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-1 300	124 082	26 283	613 740	762 805
Nerealizovaný kurzový Zisk / (-strata)	-	-	-13 453	-	-13 453
Neefektivita zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	-2 570	-	-6 040	-8 610
Zisk / (-strata) z realizovaných obchodov	1 566	-1 500	-7 260	-	-7 194
Zostatok k 31. decembru 2022	-321	122 022	-23 105	-1 992 207	-1 893 611

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Maturity less than 12 months</i>	<i>Maturity more than 12 months</i>	<i>Total</i>
As at 31 December 2022			
Foreign exchange forwards (purchase)			
Nominal amount	120	118	238
Carrying amount	(6)	(5)	(11)
Foreign exchange forwards (sale)			
Nominal amount	3,556	170	3,726
Carrying amount	(296)	(16)	(312)
Interest rate swaps			
Nominal amount	400,000	1,524,000	1,924,000
Carrying amount	10,817	113,405	124,222
Cross-currency interest rate swaps			
Nominal amount	50,000	225,000	275,000
Carrying amount	(23,357)	(96,299)	(119,656)
Electricity forward contracts (sale)			
Nominal amount	836,356	105,557	941,913
Carrying amount	(1,284,852)	(31,713)	(1,316,565)

Change in the Hedging reserve in the consolidated statement of other comprehensive income, before tax, during the period was as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>FX Forwards</i>	<i>Interest rate swaps</i>	<i>Cross-currency interest rate swaps</i>	<i>Electricity forward contracts</i>	<i>Total Hedging Reserve</i>
Balance as at 1 January 2023	(321)	122,022	(23,105)	(1,992,207)	(1,893,611)
Change in valuation of cash flow hedges	(372)	(3,705)	(18,537)	2,128,200	2,105,586
Unrealized foreign exchange profit / (loss)	-	-	13,806	-	13,806
Ineffectiveness recognized in profit and loss	-	300	-	(94,139)	(93,839)
Profit / (loss) from the matured contracts	674	(57,587)	(2,087)	335,106	276,106
Balance as at 31 December 2023	(19)	61,030	(29,923)	376,960	408,048
Balance as at 1 January 2022	(587)	2,010	(28,675)	(2,599,907)	(2,627,159)
Change in valuation of cash flow hedges	(1,300)	124,082	26,283	613,740	762,805
Unrealized foreign exchange profit / (loss)	-	-	(13,453)	-	(13,453)
Ineffectiveness recognized in profit and loss	-	(2,570)	-	(6,040)	(8,610)
Profit / (loss) from the matured contracts	1,566	(1,500)	(7,260)	-	(7,194)
Balance as at 31 December 2022	(321)	122,022	(23,105)	(1,992,207)	(1,893,611)

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

8. Dcérske spoločnosti Skupiny

Štruktúra investícií v dcérskejších spoločnostiach je nasledovná:

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%

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2022
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

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2023	Účtovná hodnota investície 2023	Vlastné imanie 2023	Zisk 2023
REAKTORTEST, s.r.o.*	Slovenská republika	49%	-*	396	131
ÚJV Rež, 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

V tis. EUR

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2022	Účtovná hodnota investície 2022	Vlastné imanie 2022	Zisk 2022
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	138	282	117
ÚJV Rež, a.s.	Česká republika	27,77%	25 516	91 883	3 760
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	17	3 973	343
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			25 671	96 138	4 220

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

8. The Group's subsidiaries

The structure of the Group's interest in subsidiaries is as follows:

Company name	Country of incorporation	Ownership 2023
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovak Republic	100%
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Prague, Czech Republic	100%
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%

Company name	Country of incorporation	Ownership 2022
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovak Republic	100%
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Prague, Czech Republic	100%
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%

9. Investments in associates and other investments

The structure of the Group's interest in the associates is as follows:

In thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2023	Carrying amount of investment 2023	Equity 2023	Profit 2023
REAKTORTEST, s.r.o.*	Slovak Republic	49%	-*	396	131
ÚJV Rež, a.s.	Czech Republic	27.77%	25,403	91,479	1,912
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	30	4,036	407
Total investments in associates			25,433	95,911	2,450

*The carrying amount of the investment is recognised in the line Assets classified as held for sale in the amount of EUR 194 thousand due to the planned sale of the investment in this associate

In thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2022	Carrying amount of investment 2022	Equity 2022	Profit 2022
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovak Republic	49%	138	282	117
ÚJV Rež, a.s.	Czech Republic	27.77%	25,516	91,883	3,760
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	17	3,973	343
Total investments in associates			25,671	96,138	4,220

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

10. Zásoby

V tis. EUR	Obstarávacia	Obstarávacia cena, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)	Obstarávacia	Obstarávacia cena, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)
	cena	2023	cena	2022
Jadrové palivo	385 592	385 416	201 565	201 388
Fosílné palivo	27 186	27 133	15 441	15 437
Náhradné diely	38 774	30 102	32 982	25 178
Materiál a dodávky	7 390	3 403	7 475	3 980
Emisné kvóty	2 912	3 576	1 454	1 645
Ostatné	3 663	3 663	3 788	3 788
Zásoby spolu	465 517	453 293	262 705	251 416

U zásob v celkovej hodnote 305 988 tis. EUR (2022: 127 438 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 2023 a k 31. decembru 2022, vrátane bezodplatného prídelu, boli určené na obchodovanie a boli ocenené v reálnej hodnote.

Pohyby jadrového paliva

V tis. EUR	2023	2022
Zostatok k 1. januáru	201 565	201 193
Nákup	253 391	64 926
Spotreba	-64 398	-57 724
Predaj štátnym hmotným rezervám	-4 966	-6 830
Zostatok k 31. decembru	385 592	201 565

Pohyby v opravnej položke k zásobám

V tis. EUR	2023	2022
Zostatok k 1. januáru	11 480	8 342
Tvorba	2 053	3 495
Použitie	-645	-357
Zostatok k 31. decembru	12 888	11 480

Skupina vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomaly obrátkovým zásobám.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

10. Inventories

In thousands of EUR	At cost	At lower of cost or net realizable value	At cost	At lower of cost or net realizable value
	2023	2023	2022	2022
Nuclear fuel	385,592	385,416	201,565	201,388
Fossil fuel	27,186	27,133	15,441	15,437
Spare parts	38,774	30,102	32,982	25,178
Material and supplies	7,390	3,403	7,475	3,980
Emission allowances	2,912	3,576	1,454	1,645
Other	3,663	3,663	3,788	3,788
Total inventories	465,517	453,293	262,705	251,416

Inventories in total value of EUR 305,988 thousand (2022: EUR 127,438 thousand) are expected to be recovered within a period of more than twelve months following the balance sheet date.

Total balance of emission allowances recognized as at 31 December 2023 and 31 December 2022, including the volume of the emission allowances acquired for free, were held for trading and were valued at the fair value.

Nuclear fuel movements

In thousands of EUR	2023	2022
Balance as at 1 January	201,565	201,193
Purchases	253,391	64,926
Consumption	(64,398)	(57,724)
Sale to the Slovak State Reserves	(4,966)	(6,830)
Balance as at 31 December	385,592	201,565

Movement in the write-down to inventories

In thousands of EUR	2023	2022
Balance as at 1 January	11,480	8,342
Write-down	2,053	3,495
Usage	(645)	(357)
Balance as at 31 December	12,888	11,480

The Group writes down obsolete and slow-moving inventories.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z kontraktov so zákazníkmi	400 990	456 047
Ostatné pohľadávky	20 192	11 009
Pohľadávky voči spriazneným stranám	124 839	80 316
Pohľadávky z finančného lízingu	121	116
Opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát	-145 246	-143 620
Spolu finančné pohľadávky	400 896	403 868
Ostatné dane a poplatky	1 040	1 506
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	401 936	405 374

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	88 999	86 919
Poskytnuté preddavky	97 552	147 104
Pohľadávky z finančného lízingu	2 292	2 413
Granty	8 052	-
Spolu dlhodobé pohľadávky	196 895	236 436

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 2023 v hodnote 88 999 tis. EUR (k 31. decembru 2022 v hodnote 86 919 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2023 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2022: 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 91 781 tis. EUR (2022: 138 279 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.

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 2023, resp. 31. decembra 2022 a vykázaných strát zo zníženia hodnoty počas tohto obdobia. Pre viac informácií ohľadne kreditného rizika pozri poznámku 32.

Pohyby v opravnej položke k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát boli nasledovné:

<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

<i>V tis. EUR</i>	2022
Zostatok k 1. januáru	143 165
Tvorba (poznámka 26)	681
Použitie	-
Zrušenie (poznámka 26)	-231
Kurzové rozdiely	5
Zostatok k 31. decembru	143 620

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

11. Trade and other receivables

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Current receivables		
Receivables given by contracts with customers	400,990	456,047
Other receivables	20,192	11,009
Receivables from related parties	124,839	80,316
Amounts receivable under finance leases	121	116
Expected credit losses allowance	(145,246)	(143,620)
Total financial receivables	400,896	403,868
Other taxes and fees	1,040	1,506
Total trade and other receivables	401,936	405,374

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Non-current receivables		
Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant	88,999	86,919
Prepayments	97,552	147,104
Amounts receivable under finance leases	2,292	2,413
Grants	8,052	-
Total non-current receivables	196,895	236,436

Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant (hereinafter as the "VEG") was recognised based on the Agreement on settlement of legal relations with respect to the VEG assets, signed on 24 March 2006, in the value determined by an expert. The balance of non-current receivable from the sale of the VEG assets recognised as at 31 December 2023 amounting to EUR 88,999 thousand (31 December 2022: EUR 86,919 thousand) represents its discounted present value. The nominal value of the receivable as at 31 December 2023 amounts to EUR 102,612 thousand (31 December 2022: EUR 102,612 thousand). For the information regarding related ongoing legal disputes, refer to Note 30.

Prepayments contain cash collateral deposited for the purpose of trading on the EEX in the amount of EUR 91,781 thousand (2022: EUR 138,279 thousand).

For terms and conditions relating to related parties, refer to Note 29. Trade receivables are non-interest bearing and are generally due within 14 - 90 days.

For trade and lease receivables, the Group applies the IFRS 9 simplified approach that measures expected credit losses by calculating a lifetime expected loss allowance. Trade receivables have been grouped based on the days past due. The Group has established a provision matrix, the expected loss rates for trade receivables were calculated based on payment profiles of sales over a period of 5 years before 31 December 2023 and 31 December 2022 and the corresponding historical credit losses experienced within this period. For more details regarding credit risk, please refer also to Note 32.

Movements in the expected credit losses allowance were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2023
Balance as at 1 January	143,620
Charge for the year (Note 26)	1,659
Utilised	-
Unused amounts reversed (Note 26)	(35)
Foreign exchange differences	2
Balance as at 31 December	145,246

<i>In thousands of EUR</i>	2022
Balance as at 1 January	143,165
Charge for the year (Note 26)	681
Utilised	-
Unused amounts reversed (Note 26)	(231)
Foreign exchange differences	5
Balance as at 31 December	143,620

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

K 31. decembru 2023 a 2022 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 2023 a 2022 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 2023 zahŕňali nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky v celkovej hodnote 2 153 tis. EUR, ku ktorým bola zaúčtovaná úplná opravná položka pri prvotnom vykázaní (31. december 2022: 1 466 tis. EUR).

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Peniaze v hotovosti a v banke	106 828	66 496
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	106 828	66 496

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty vykázané k 31. decembru 2023 zahŕňajú sumu 100 tis. EUR, s ktorou nemôže Skupina voľne disponovať (31. december 2022: 100 tis. EUR).

13. Ostatné aktíva

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období - poisťné	2 247	2 966
Náklady budúcich období - prenájom priestorov	388	671
Náklady budúcich období - poplatky k úverom	68	44
Náklady budúcich období - poplatky za elektrickú energiu	-	237
Náklady budúcich období - ostatné	644	778
Príjmy budúcich období - výnosové úroky	108	-
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	3 455	4 696

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Ostatné dlhodobé aktíva		
Náklady budúcich období	1 146	1 330
Nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy	2 125	1 673
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	3 271	3 003

Zákon č. 312/2018 Z. z., 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

As at 31 December 2023 and 2022 trade receivables included receivables against VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK in total value of EUR 22,137 thousand, which are subject to an ongoing dispute with the counterparty. Due to uncertainties related to the collectability of these receivables, the Group recognised an allowance for individually impaired receivables in full amount. These receivables were not included in the IFRS 9 simplified model for calculation of the expected credit losses allowance, but were assessed on an individual basis.

As at 31 December 2023 and 2022 trade receivables included an amount of EUR 113.85 million related to past contributions to Združenie Dunaj ("the Danube Association") which was established to facilitate the co-operation between the Group and the company VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK for the construction of the Gabčíkovo dam and electricity facilities. Due to uncertainties related to the collectability of this receivable, the Group recognised an allowance for individually impaired receivables in full amount. These receivables were not included in the IFRS 9 simplified model for calculation of the expected credit losses allowance, but were assessed on an individual basis.

As at 31 December 2023, trade receivables include an amount of EUR 2,153 thousand (31 December 2022: EUR 1,466 thousand) related to purchased credit-impaired trade receivables that are fully impaired since initial recognition.

12. Cash and cash equivalents

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Cash at banks and on hand	106,828	66,496
Total cash and cash equivalents	106,828	66,496

Cash and cash equivalents as at 31 December 2023 include EUR 100 thousand that is restricted by legislation (31 December 2022: EUR 100 thousand).

13. Other assets

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Other current assets		
Prepaid expenses - insurance	2,247	2,966
Prepaid expenses - lease of buildings	388	671
Prepaid expenses - fees related to loans and borrowings	68	44
Prepaid expenses - electricity fees	-	237
Prepaid expenses - other	644	778
Accrued revenue - interest income	108	-
Total other current assets	3,455	4,696

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Other non-current assets		
Prepaid expenses	1,146	1,330
Right for reimbursement of the special purpose financial reserve	2,125	1,673
Total other non-current assets	3,271	3,003

Act No. 312/2018 Coll., as further amended, specifies, inter alia, the pronouncements regarding the special purpose financial reserve for waste dumps which the Group as an operator of the waste dumps must create. According to the § 24, article 4 of this act the funds must be deposited on the special account of the Ministry of Environment in the State Chamber. The Group recognizes this special purpose financial reserve as a long-term asset - a right for reimbursement of the special purpose financial reserve in line with interpretation IFRIC 5 Rights to Interests arising from Decommissioning, Restoration and Environmental Rehabilitation Funds.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

14. Základné imanie a rezervy**i) Základné imanie**

K 31. decembru 2023 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2022: 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 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 2023 predstavuje 256 560 tis. EUR (2022: 256 560 tis. EUR). Fond nie je určený na rozdelenie akcionárom, ale na úhradu strát alebo zvýšenie základného imania.

Rozdelenie účtovnej straty za predchádzajúce účtovné obdobie

Rozdelenie konsolidovanej účtovnej straty za predchádzajúce účtovné obdobie vo výške 255 524 tis. EUR bolo nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Účtovná strata 2022</i>
Prevod na nerozdelenú stratu minulých období	255 524
Spolu	255 524

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

14. Share capital and reserves**i) Share capital**

As at 31 December 2023, the share capital comprised 39,041 ordinary shares (2022: 39,041), thereof 38,238 shares at a par value of EUR 33,193.92 and 803 shares at a par value of EUR 33.19. All issued shares are fully paid.

The holders of ordinary shares are entitled to receive dividends in accordance with legislation valid in the Slovak Republic and as decided by the general meeting and are entitled to vote, while each EUR 33.19 represents one vote.

The Company does not hold any of its own shares.

ii) Reserves**Revaluation reserve**

Following the IAS 16 and the valid accounting policy the Group applies revaluation model for subsequent measurement of property, plant and equipment after initial recognition. The assets' revaluation reserve is recognised in relation to the increase in the carrying value of property, plant and equipment and decrease in this value to the extent that such decrease reverses an increase in the fair value, previously recognised in equity. The reserve cannot be used to pay dividends.

Hedging reserve

The hedging reserve comprises the effective portion of the cumulative net change in the fair value of cash flow hedging instruments related to hedged transactions that have not yet occurred or have not yet affected profit or loss.

Other reserves

Other reserves mainly consist of the legal reserve fund. As at 31 December 2023, the legal reserve fund amounts to EUR 256,560 thousand (2022: EUR 256,560 thousand). This fund is not available for distribution to shareholders, but to cover losses or increase the share capital.

Distribution of loss from the previous accounting period

Distribution of the consolidated loss from the previous accounting period of EUR 255,524 thousand was as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Accounting loss for 2022</i>
Transfer to retained earnings	255,524
Total	255,524

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických 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 viesť 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 vykázany 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 vládla 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 2023 vychádza zo stratégie Skupiny uplatňovať konzervatívnejší prístup založený na rýchlych (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 2023 a k 31. decembru 2022 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 2023 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 určený 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

15. Provision for nuclear decommissioning and storage costs

Provision for decommissioning of nuclear power plants

Based on the provisions of the Act No. 541/2004 Coll. on Peaceful use of Nuclear Energy as amended (hereinafter as the “Atomic Act”), the licence holder for operation of nuclear power plants is responsible for preparation of the conceptual plan of decommissioning of each nuclear power plant and provide for its decommissioning after the end of its operation. According to the pronouncements of the Atomic Act, the entity responsible for execution of the decommissioning is the licence holder for decommissioning.

Provision for decommissioning of nuclear power plants includes the costs of dismantling of V2 nuclear power plant in Jaslovské Bohunice (hereinafter as “V2”), the first and the second unit of the nuclear power plant in Mochovce (hereinafter as “EMO 1&2”) and also the third unit of nuclear power plant in Mochovce (hereinafter as “EMO 3”). In all nuclear units are installed pressurized water reactors type VVER 440/V-213 with reactors performance 500 MW in V2, 501,44 MW in EMO 1&2 and 471 MW in EMO3. The underlying assumption for recognizing the provision is the obligation after the end of operation of nuclear power plants to dismantle the facility, process and dispose all radioactive waste from decommissioning and return the site to the condition defined in the conceptual plan of decommissioning developed for the individual power plant. The total present value of the obligations concerning decommissioning of nuclear power plants is covered by a provision. The initial estimate of cost in respect of the provision that has been recognised by the Group forms a part of the carrying amount of property, plant and equipment.

The Council Directive No. 2011/70/EURATOM, which establishes a basic framework for the responsible and safe management of spent nuclear fuel and radioactive waste in the European Atomic Energy Community (hereinafter as the “Directive”), raised the requirement for the member states of the European Union to prepare a national policy and national programme for the responsible and safe management of spent nuclear fuel and radioactive waste. The Directive was reflected in the Slovak legislation through the Act No. 143/2013 Coll. from 21 May 2013, by which the Atomic Act and at that time valid Act No. 238/2006 Coll. on National Nuclear Fund were amended. Following the abovementioned, on 8 July 2015 the Slovak Government adopted the document named “National Policy and National Programme for handling of spent nuclear fuel and radioactive wastes in SR”, as an update of the strategic document “Strategy of the back-end cycle of the peaceful exploitation of the nuclear energy in the Slovak Republic” (hereinafter as the “National Policy” and the “National Programme”).

The above mentioned documents define the strategy of immediate decommissioning for the nuclear power plants both in Jaslovské Bohunice and Mochovce, which is consistent with the one applied by the Group and reflected in the conceptual plans of decommissioning subject to approval of the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic (hereinafter as the “UJD SR”). Estimation of the costs and disbursements for decommissioning of the nuclear plants as at 31 December 2023 is based on the strategy of the Group to apply more conservative prompt (immediate) decommissioning approach. The decommissioning strategy is subject to review and assessment of the UJD SR and the National Nuclear Fund for decommissioning of nuclear power plants and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste (hereinafter as the “National Nuclear Fund”, or the “NNF”).

The updated estimation of the costs of decommissioning, as included in the document “Updated conceptual plan of decommissioning of the nuclear power plant V2 and EMO1&2 and creation of input database of assets subject to decommissioning”, developed in April 2017 by the company EGP INVEST, spol. s r.o., an independent specialist in determining cost estimates of back-end cycle processes of nuclear industry, was used as a basis for valuation of the provision for decommissioning of nuclear power plants as at 31 December 2023 and 31 December 2022. These documents were approved by the UJD SR on 27 August 2018. For the purpose of estimation of the costs for decommissioning of the unit MO 3 as at 31 December 2023 the Group used the “Conceptual plan of decommissioning of nuclear power plant – construction of the unit 3 and 4 of nuclear power plant Mochovce”, developed in June 2014 by companies DECOM, a.s. and VUJE, a.s., further updated in January 2021 by the Group. The updated document was approved by the UJD SR on 15 April 2021 by the letter No. 2661/2021.

Provision for post-operational costs of nuclear power plants

This provision includes disbursements to be incurred by the operator of a nuclear power plant once the nuclear power plant’s energy production is stopped until the license for decommissioning is obtained. The method of termination of operation is determined by the gradual reactors shut downs (two years apart) and after-cooling of spent nuclear fuel in the storage pool, which creates typical termination of operation phases. The length of the individual phases is determined mainly by the type of spent fuel interim storage.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a MO 3 bola vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti Skupiny 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 2023 a k 31. decembru 2022 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 vyhoreného jadrového paliva

Táto rezerva zahŕňa náklady na prepravu vyhoreného 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 2023. Ceny a množstvá pred obdobie od roku 2024 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. Dodatkami k tejto zmluve o poskytovaní jadrových služieb boli zadané náklady pre nasledujúce roky až do konca roku 2023. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2023 Skupina použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie roku 2023. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo VJP existujúce k 31. decembru 2023.

V zmysle vnútroštátnej politiky Skupina predpokladá konečné uloženie vyhoreného jadrového paliva v hlbinnom geologickom úložisku. Rezerva na ukladanie vyhoreného jadrového paliva v hlbinnom úložisku bola vypočítaná pri zohľadnení predpokladaných nákladov na vybudovanie tohto úložiska, pretože toto úložisko k 31. decembru 2023 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 vyhoreného jadrového paliva k 31. decembru 2023 a k 31. decembru 2022.

V ocenení rezervy na ukladanie vyhoreného jadrového paliva k 31. decembru 2023 a k 31. decembru 2022 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 2023. Ceny a množstvá pre obdobie od roku 2024 a neskôr podliehajú rokovaniam.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

The provision for post-operational costs of V2, EMO 1&2 and EMO 3 nuclear power plants is recognised considering the responsibility of the Group as the holder of the operating license to bring the plant into the decommissioning stage as defined by the Atomic Act.

The provision for post-operational costs reflects the present value of the expected disbursements to be incurred during the four year period. Disbursements of the costs are dependent on an expected date of the shut-down of the nuclear power plants.

The expected disbursements reflected in the valuation of the provision as at 31 December 2023 and 31 December 2022 are based on the estimation included in the document “Updated conceptual plan of decommissioning of the nuclear power plant V2 and EMO1&2 and creation of input database of assets subject to decommissioning”, developed by the company EGP INVEST, spol. s.r.o., and “Conceptual plan of decommissioning of nuclear power plant – construction of the unit 3 and 4 of nuclear power plant Mochovce”, developed by the companies DECOM, a.s. and VUJE, a.s.

Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel

This provision includes the costs of transportation of spent nuclear fuel (hereinafter as “SNF”), storage of such waste in the interim storage facility and its final disposal in the deep geological repository.

The provision for SNF of V2, EMO 1&2 and EMO 3 nuclear power plants is recognised considering the responsibility of the originator of such waste as defined by the Atomic Act.

On 31 March 2006 the Company entered into a service agreement with the company Jadrová vyradovacia spoločnosť, a.s. (hereinafter as “JAVYS, a.s.”). The subject of this agreement is a provision of services related to transportation to an interim storage facility and storage of SNF in the interim storage facility. The Group concluded a nuclear service agreement and subsequent amendments to it with the prices and quantities until the end of the year 2023. The prices and quantities for the year 2024 and beyond are subject to negotiations.

The disbursement schedule of costs related to transportation of SNF and its storage in the interim repository till the end of 2009 was defined in the service agreement. The disbursements schedule of the costs for the subsequent years until the end of the year 2023 was defined in the amendments to the nuclear service agreement. The provision as at 31 December 2023 was calculated using unit prices as per the amendment to the nuclear service agreement for the years until the end of the year 2023. Costs beyond this date were determined based on technical assumptions after this date. The provision takes into account quantity of SNF existing as at 31 December 2023.

In line with the National Policy, the Group expects final disposal of spent nuclear fuel in a deep geological repository. The provision for disposal in the deep geological repository was calculated considering expected costs to build such repository, since this repository does not exist as at 31 December 2023.

As of 6 December 2016, a team of independent experts for analyses of back-end cycle processes of nuclear power plants (ÚJP Praha a.s., ÚJV Řež, a.s.) developed “Updated feasibility study of deep geological repository in the Slovak Republic”. This study was used as a basis for valuation of the provision for final disposal of spent nuclear fuel as at 31 December 2023 and 31 December 2022.

The valuation of the provision as at 31 December 2023 and 31 December 2022 reflects the expected timing of commissioning of the deep geological repository compliant with the National Policy and the National Programme adopted by the Government of the Slovak Republic on 8 July 2015. The valid National Policy and the National Programme specify the year 2065 as the planned year for commissioning of the deep geological repository.

Provision for storage and disposal of radioactive waste

This provision includes the costs of transportation, treatment, modification and disposal in the surface repository facility of low-level radioactive waste and it is recognised for radioactive waste generated by V2 and EMO 1&2.

The provision for long-life low-level radioactive waste of V2 and EMO 1&2 nuclear power plants is recognised considering the responsibility of the originator of such waste as defined by the Atomic Act.

On 31 March 2006 the Company entered into a service agreement with JAVYS, a.s. The subject of this service agreement is a provision of the nuclear services the cost of which is the basis for valuation of this provision. The Group concluded a nuclear service contract and subsequent amendments to it with the prices and quantities being defined until the year end of 2023. The prices and quantities for the year 2024 and beyond are subject to negotiations.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 2023 bol definovaný dodatkami k tejto zmluve. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2023 Skupina použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie roku 2023. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo dlhodobého nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu existujúceho k 31. decembru 2023.

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 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
Zostatok k 1. januáru 2022	728 292	186 396	1 645 991	55 259	2 615 938
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	16 495	3 675	20 170
Prvotné vykázanie EMO 3 cez dlhodobý hmotný majetok	111 494	-	-	-	111 494
Prvotné vykázanie EMO 3 výkaz ziskov a strát	-	28 667	20 609	-	49 276
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	29 490	7 549	63 972	1 966	102 977
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-7 095	-11 082	-85 400	661	-102 916*
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	-37 880	-	-	-	-37 880
Vplyv zmeny odhadov cez dlhodobý hmotný majetok	-11 137	-	-	-	-11 137
Použitie rezervy	-	-	-10 011	-7 222	-17 233
Zostatok k 31. decembru 2022	813 164	211 530	1 651 656	54 339	2 730 689

*z toho 1 819 tis. EUR vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, pozri poznámku 26

V roku 2023 vykázala Skupina 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 podpísaný dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s. Vplyv zmeny odhadov na výkaz ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2023 je uvedený v tabuľke vyššie.

V októbri 2022 reaktor spúšťaného bloku EMO 3 dosiahol minimálny kontrolovaný výkon, t. j. začala prebiehať kontrolovaná reťazová štiepna reakcia. K tomuto momentu Skupina vykázala jadrovú rezervu na vyradovanie a likvidáciu jadrovej elektrárne EMO 3 vo výške 111 494 tis. EUR, rezervu na náklady ukončovania prevádzky EMO 3 vo výške 28 667 tis. EUR a rezervu na skladovanie a ukladanie VJP z EMO 3 vo výške 20 609 tis. EUR.

V roku 2022 Skupina aktualizovala sadzby pre diskontovanie rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva na súčasnú hodnotu. V tejto súvislosti Skupina vykázala zmenu odhadu vo výške 103 168 tis. EUR v prospech výkazu ziskov a strát, 37 880 tis. EUR v prospech vlastného imania a 11 137 tis. EUR v prospech dlhodobého hmotného majetku. V tabuľke vyššie sú tieto čiastky zahrnuté v riadkoch Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát, Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie a Vplyv zmeny odhadov cez dlhodobý hmotný majetok.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

The disbursement schedule of these costs till the end of 2009 was defined in the service agreement. The disbursement schedule of these costs for subsequent years until the end of the year 2023 was defined in the amendments to the nuclear service agreement. The provision as at 31 December 2023 was calculated using unit prices as per the amendment to the nuclear service agreement for the years until the end of the year 2023. Costs beyond this date were determined based on technical assumptions after this date.

The provision takes into account quantity of long-life low-level radioactive waste existing as at 31 December 2023.

Movements in the provision are summarised as follows:

In thousands of EUR	Provision for decommissioning of nuclear power plants	Provision for post- operational costs of nuclear power plants	Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel	Provision for storage and disposal of radioactive waste	Total
Balance as at 1 January 2023	813,164	211,530	1,651,656	54,339	2,730,689
Increase of provision through profit and loss statement	-	-	15,725	4,292	20,017
Unwinding of interest (Note 27)	33,339	8,672	66,482	1,990	110,483
Effect of change in estimates through profit and loss statement	-	-	1,911	8,792	10,703
Usage of provision	-	-	(10,348)	(8,173)	(18,521)
Balance as at 31 December 2023	846,503	220,202	1,725,426	61,240	2,853,371
Balance as at 1 January 2022	728,292	186,396	1,645,991	55,259	2,615,938
Increase of provision through profit and loss statement	-	-	16,495	3,675	20,170
First recognition EMO3 through property, plant and equipment	111,494	-	-	-	111,494
First recognition EMO3 through profit and loss statement	-	28,667	20,609	-	49,276
Unwinding of interest (Note 27)	29,490	7,549	63,972	1,966	102,977
Effect of change in estimates through profit and loss statement	(7,095)	(11,082)	(85,400)	661	(102,916)*
Effect of change in estimates through equity	(37,880)	-	-	-	(37,880)
Effect of change in estimates through property, plant and equipment	(11,137)	-	-	-	(11,137)
Usage of provision	-	-	(10,011)	(7,222)	(17,233)
Balance as at 31 December 2022	813,164	211,530	1,651,656	54,339	2,730,689

*thereof EUR 1 819 thousand was presented as a credit within the line Depreciation, amortisation and impairment in the income statement, see Note 26

In 2023 the Group recognized change in estimate of the provision for storage and disposal of spent nuclear fuel and the provision for storage and disposal of radioactive waste, based on the updated estimation of future costs, following the signed amendment to the service agreement on provision of the nuclear services with JAVYS, a.s. The effect of change in estimates through income statement for the year ended 31 December 2023 is described in the table above.

In October 2022 the reactor of EMO 3 reached the minimum reactor power, i. e. the controlled fission chain reaction commenced. At this moment the Group recognized a provision for nuclear decommissioning and storage costs for EMO 3 in amount of EUR 111,494 thousand, provision for post operational costs of nuclear power plant EMO 3 in amount of EUR 28,667 thousand, and provision for storage and disposal of spent nuclear fuel of EMO 3 in amount of EUR 20,609 thousand.

In 2022, the Group reassessed the interest rates used for discounting of the provision for nuclear decommissioning and storage costs to its present value. As a result, the Group recognised a change in estimate of EUR 103,168 thousand credit through profit and loss, EUR 37,880 thousand credit through equity and EUR 11,137 thousand credit through property, plant and equipment. These amounts are included within lines Effect of change in estimates through profit and loss statement, Effect of change in estimates through equity and Effect of change in estimates through property, plant and equipment in the table above.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

K 31. decembru 2023 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície 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
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

K 31. decembru 2022 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície 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
Krátkodobé záväzky	-	-	22 195	7 176	29 371
Dlhodobé záväzky	813 164	211 530	1 629 461	47 163	2 701 318
Rezerva spolu	813 164	211 530	1 651 656	54 339	2 730 689

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv k 31. decembru 2023 je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% (k 31. decembru 2022: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,75% do 4,10% (k 31. decembru 2022: od 3,74% 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 skutočnosti, že platby sa budú uskutočňovať až v dlhodobom horizonte (pozri poznámku 3 (i)).

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			
	2023	2022	2023	2023	2022	2022
			+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 786 666	1 705 995	-132 598	148 412	-129 377	145 007
Náklady na ukončovania prevádzky, vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	1 066 705	1 024 694	-103 862	116 571	-101 987	114 716
Spolu	2 853 371	2 730 689	-236 460	264 983	-231 364	259 723

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

The provision is presented in the consolidated statement of financial position as at 31 December 2023 as follows:

In thousands of EUR	Provision for decommissioning of nuclear power plants	Provision for post-operational costs of nuclear power plants	Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel	Provision for storage and disposal of radioactive waste	Total
Current liabilities	-	-	35,667	7,225	42,892
Non-current liabilities	846,503	220,202	1,689,759	54,015	2,810,479
Total provision	846,503	220,202	1,725,426	61,240	2,853,371

The provision was presented in the consolidated statement of financial position as at 31 December 2022 as follows:

In thousands of EUR	Provision for decommissioning of nuclear power plants	Provision for post-operational costs of nuclear power plants	Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel	Provision for storage and disposal of radioactive waste	Total
Current liabilities	-	-	22,195	7,176	29,371
Non-current liabilities	813,164	211,530	1,629,461	47,163	2,701,318
Total provision	813,164	211,530	1,651,656	54,339	2,730,689

The present value assumptions of the provisions

The present value of the provisions mentioned above was calculated applying 2% inflation rate (31 December 2022: 2%) and a discount rate ranging from 3.75% to 4.10% (31 December 2022: 3.74% to 4.10%) over forecasted disbursement schedules. The discount rate was determined based on long-term series of interest rate data and it takes into account the fact that some expenses covered by provisions will be disbursed over periods significantly longer than the duration of instruments generally traded on the financial markets.

The estimated schedule of future disbursements takes into account all known statutory and environmental regulations applicable, together with an uncertainty factor inherent to the fact that payments will only be made in the long-term (see Note 3 (i)).

The sensitivity of the main components of provisions to changes in the discount rate is shown in the table below:

In thousands of EUR	Present value of the provision		Sensitivity to discount rate change			
	2023	2022	2023	2023	2022	2022
			+ 0.25%	- 0.25%	+ 0.25%	- 0.25%
Storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste	1,786,666	1,705,995	(132,598)	148,412	(129,377)	145,007
Decommissioning and post-operational costs of nuclear power plants	1,066,705	1,024,694	(103,862)	116,571	(101,987)	114,716
Total	2,853,371	2,730,689	(236,460)	264,983	(231,364)	259,723

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Financovanie nákladov na vyradenie 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 jadrovej energetiky 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. 22/2019 Z. z. zo dňa 9. januára 2019 stanovená výška ročného príspevku pre obdobie rokov 2019 až 2022 za JE EBO V2 vo výške 41 036 084 EUR/rok a za JE EMO 1&2 vo výške 24 891 727 EUR/rok.

Povinné príspevky do NJF za rok 2022 boli uhradené 26. januára 2023. Výška povinného ročného príspevku pre rok 2023 bola určená nariadením vlády č. 478/2022 Z.z. zo dňa 15. decembra 2022. Výška povinného ročného príspevku pre JE EBO V2 bola stanovená na sumu 46 307 425 EUR/rok a pre JE EMO 1&2 na sumu 32 182 115 EUR/rok. Výška povinného ročného príspevku pre JE EMO 3&4 je za rok 2023 nulová, v zmysle prechodných ustanovení v zmysle § 4 nariadenia vlády č. 478/2022 Z.z.

Nasledujúca tabuľka obsahuje odsúhlasenie nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, ktorý predstavuje finančné prostriedky na podúčtoch Národného jadrového fondu určené na vyradenie jadrových zariadení vo vlastníctve Skupiny, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyradenia:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Stav na podúčtoch NJF pridelených jadrovým zariadeniam vo vlastníctve Skupiny</i>
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
Zostatok k 1. januáru 2022	1 518 315
Pripísaný úrok (poznámka 27)	14 097
Čerpanie prostriedkov	-827
Zostatok k 31. decembru 2022	1 531 585

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 vyradenie jadrových zariadení vo vlastníctve Skupiny, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyradenia, 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 prijať 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Funding for decommissioning of nuclear power plants and for costs of storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste

In August 1994, the National Council of the Slovak Republic passed the Act No. 254, which provided for the creation of the State Fund for Decommissioning of Nuclear Facilities and Disposal of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste ("Fund"). On 16 March 2006 the National Council of the Slovak Republic passed the Act No. 238/2006 Coll. (hereinafter as the "Act on the National Nuclear Fund"), which cancelled the Fund and established its successor, the National Nuclear Fund and rules for the amount of the contributions were established, valid from 1 February 2012.

As of 17 October 2018, new Act No. 308/2018 on the National Nuclear Fund was passed. With the effective date of 1 January 2019, new rules for determination of the amount of the contributions to the National Nuclear Fund have been established. The amount of contribution is separately calculated for each nuclear facility, mostly based on the total estimated cost of the back-end cycle processes of each nuclear power plant, the number of years during which the contributions are accumulated on the sub-account assigned to the nuclear facility, the appreciation of accumulated contributions over time and the impact of macroeconomic factors on each nuclear power plant over individual phases of its life cycle. Based on the new calculation and following the regulation No. 22/2019 Coll. Dated on 9 January 2019 a new contribution was determined stating the value of yearly contribution for the years 2019 through 2022 in amount of EUR 41,036,084 per year for V2 and EUR 24,891,727 per year for EMO1&2.

Mandatory contributions to the Fund for the year 2022 were disbursed on 26 January 2023. Mandatory contributions to the Fund for the year 2023 were determined in accordance with the government regulation No. 478/2022 Coll. dated on 15 December 2022. The value of yearly contribution was determined in the amount of EUR 46,307,425 per year for V2 and EUR 32,182,115 per year for EMO 1&2. The value of yearly contribution for the year 2023 for EMO 3&4 is zero, in accordance with the transitional provisions in accordance with § 4 of the government regulation No. 478/2022 Coll.

The following table reconciles the right for reimbursement from the National Nuclear Fund which represents financial amounts on the subaccounts of the National Nuclear Fund designated for decommissioning of nuclear facilities owned by the Group including management of radioactive waste from such decommissioning:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Balance of NNF sub-accounts assigned to NPPs of the Group</i>
Balance as at 1 January 2023	1,531,585
Payments to the fund during 2023	144,417
Interest received (Note 27)	13,067
Fund administration fee	(1,444)
Balance as at 31 December 2023	1,687,625
Balance as at 1 January 2022	1,518,315
Interest received (Note 27)	14,097
Usage of funds	(827)
Balance as at 31 December 2022	1,531,585

According to the Act on the National Nuclear Fund the Group is the largest contributor to the National Nuclear Fund. The National Nuclear Fund, reporting to the Ministry of Economy of the Slovak Republic, is not controlled by the Group and the Group does not have any representative in the Fund. The above mentioned right for reimbursement from the National Nuclear Fund is recognised as a separate asset and represents the reimbursement right for the purposes of decommissioning of nuclear facilities owned by the Group including management of radioactive waste from such decommissioning in the amount of actual contributions paid including net revenue interest from this part of contributions in line with the interpretation IFRIC 5 Rights to Interests arising from Decommissioning, Restoration and Environmental Rehabilitation Funds.

Based on provisions of the Act on the National Nuclear Fund covering activities of the National Nuclear Fund, the Group expects that the assets of the National Nuclear Fund will be used exclusively for enacted purposes in future. If there is a decrease in the funds accumulated on the sub-accounts assigned to the nuclear power generating facilities owned by the Group as a result of the decision on funds allocation issued by the authorized bodies of the National Nuclear Fund, the Group decreases the carrying value of the right to receive the reimbursement reported as the right for reimbursement from the National Nuclear Fund on the consolidated statement of financial position and charges the change in the value of the reimbursement right to profit or loss.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 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 jadroenergetických zariadení prevádzkovaných Skupinou a ukladanie vyhoretoho 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 jadroenergetických 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 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 vyberané 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. Na základe ukončenia platnosti VHZ k 31. decembru 2023 bolo vedením Skupiny prijaté rozhodnutie o ukončení prevádzky ENO, ktorej hlavnou výrobnou činnosťou bola výroba elektriny a tepla z hnedého uhlia.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví vydal dňa 11. decembra 2023 Skupine rozhodnutia o zmene povolenia na podnikanie v teplárstve 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.

Tepelná elektrárň Vojany (ďalej tiež ako "EVO")

V decembri 2023 vedenie Skupiny schválilo aj postupné ukončenie prevádzky EVO. Skupina plánuje definitívne ukončiť výrobu elektriny z čierneho uhlia v EVO na konci prvého kvartálu roka 2024.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Under the Atomic Act the Group is responsible to secure preparation of decommissioning of nuclear facilities and to manage radioactive waste and spent nuclear fuel until their takeover by an entity established, incorporated or authorized by Ministry of Economy of the Slovak Republic. Assuming all legal requirements are met, the Group therefore expects that, the contributions will be used to reimburse actual costs incurred mainly during decommissioning, liquidation and management of spent nuclear fuel and radioactive waste from decommissioning of the nuclear power plants of the Group. The Group also expects that the remaining part of its contributions (together with other sources of the National Nuclear Fund) determined for the purposes of design, construction, operation and closure of repositories, will be used by the state in future under conditions and for the purposes set by the law. The actual decommissioning and disposal costs may vary from the initial estimates because of regulatory requirements, changes in technology and increased costs of labour, materials and equipment.

The ability of the National Nuclear Fund to meet the costs of decommissioning of the nuclear power facilities operated by the Group and storage of spent fuel is also dependent on other factors that include among other things earnings on cash deposited in the National Nuclear Fund. The Group therefore expects the National Nuclear Fund to ensure that these earnings on deposited cash are as high as possible above the level of inflation.

The current financing scheme of the back-end cycle of nuclear energy includes the sources of financing that are designed to cover the costs related to so-called „historical deficit“ that arose due to not contributing the financial resources from operated nuclear power plants into the Nuclear Fund until the end of 1994 (when the State Fund for Decommissioning of Nuclear Facilities and Disposal of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste was established). Most of this deficit relates to the state owned nuclear facilities in Jaslovské Bohunice (A1 and V1) that are not in operation as at the balance sheet date. In order to cover this deficit the Government of the Slovak Republic approved the Regulation No. 426 dated 6 October 2010, introducing a special tariff to be ultimately paid by final consumers amounting to 3 EUR/MWh of electricity delivered in 2011, that is being adjusted by the rate of the core inflation every year. This tariff is included in the price of the electricity delivered to the end customer. Operators of the transmission system and regional distribution systems deliver these funds to the account of the Ministry of Economy of the Slovak Republic and further, via transfer the funds are deposited to the account of the NNF. This tariff is determined to finance the activities related to decommissioning of the nuclear power plant A1 and part of the nuclear power plant V1 in Jaslovské Bohunice.

On 9 January 2019, the Government of the Slovak Republic approved the regulation No. 21/2019 Coll., with the effective date of 1 February 2019, establishing the amount of special tariff to be used to cover the historical deficit from electricity delivered to end customers at 3.27 EUR/MWh .

From the practical reasons it is assumed that the tariff, collected by the operators of the transmission system and regional distribution systems to cover the historical deficit, shall be spread over the longer time horizon and shall cover the actual needs that are to be updated every 6 years.

16. Provision for dismantling of thermal power plants

Thermal power plant Nováky (hereinafter also as the "ENO")

The thermal power plant Nováky was operated based on the decision of the Slovak Government in general economic interest in order to ensure security of supplies in Bystričany nodal area. Following the expiration of the validity of the general economic interest as at 31 December 2023 the management of the Group has adopted a decision to terminate the operation of ENO whose main activity was generation of the electricity and heat from domestic brown coal.

On 11 December 2023 the Regulatory Office for Network Industries issued a decision on change of the licence for operation in heating industry and electricity industry. In connection to ENO operation the subject of the decision is cancellation of the licence for ENO for the generation and distribution of heat and issuing a license for operation in electricity industry.

Thermal power plant Vojany (hereinafter also as the "EVO")

In December 2023 the management of the Group decided on consecutive termination of operation of EVO. The Group is planning to terminate the generation of electricity from black coal in EVO at the end of the first quarter of 2024 at latest.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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	2023	2022
Zostatok k 1. januáru	153 157	153 629
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	6 024	5 763
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-3 693*	-4 157*
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	2 454	-1 319
Skutočné výdavky počas obdobia	-777	-759
Zostatok k 31. decembru	157 165	153 157

*z toho 74 tis. EUR (2022: 752 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 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

K 31. decembru 2022 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	711
Dlhodobé záväzky	152 446
Rezerva spolu	153 157

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 postupné utlmovanie prevádzky 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. Zhodnotené 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.

V roku 2023 Skupina prehodnotila a aktualizovala výšku očakávaných nákladov na likvidáciu a taktiež rozloženie plánovaných výdavkov v čase, vrátane zohľadnenia skutočnosti, že k 31. decembru 2023 bola ukončená prevádzka ENO. Skupina plánuje zabezpečiť uvedenie lokality do bezpečného stavu s následnou likvidáciou podľa plánovaných etáp. Na základe tohto prehodnotenia Skupina vykázala pokles rezervy vo výške 1 239 tis. EUR.

V roku 2022 Skupina vykázala pokles rezervy o 5 476 tis. EUR, z toho pokles o 2 337 tis. EUR v dôsledku prehodnotenia očakávaných nákladov na likvidáciu a 3 139 tis. EUR v dôsledku zmeny diskontnej sadzby.

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 odvodenéj zo série dlhodobých údajov úrokových sadziieb v rozmedzí od 3,75% do 4,10% (k 31. decembru 2022 od 3,74% do 4,10%) počas predpokladaného harmonogramu úhrad.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Considering the current market and regulatory standards as well as the social responsibility of the Group in the area of the environmental, in line with its past practice, takes full responsibility for decommissioning of these thermal power plants and their related waste dumps once the plants cease their operations. Consequently, the Group recognised a provision to cover future decommissioning costs which are expected to be incurred upon shut-down of the plants.

In thousands of EUR	2023	2022
Balance as at 1 January	153,157	153,629
Unwinding of interest (Note 27)	6,024	5,763
Effect of change in estimates through profit and loss statement	(3,693)*	(4,157)*
Effect of change in estimates through equity	2,454	(1,319)
Actual expenditure in period	(777)	(759)
Balance as at 31 December	157,165	153,157

*thereof EUR 74 thousand (2022: EUR 752 thousand) was presented as a credit within the line Depreciation, amortisation and impairment in the income statement, see Note 26

The provision is presented in the consolidated statement of financial position as at 31 December 2023 as follows:

In thousands of EUR	Provision for dismantling of thermal power plants
Current liabilities	4,804
Non-current liabilities	152,361
Total provision	157,165

The provision is presented in the consolidated statement of financial position as at 31 December 2022 as follows:

In thousands of EUR	Provision for dismantling of thermal power plants
Current liabilities	711
Non-current liabilities	152,446
Total provision	153,157

The process of shut down and dismantling of the thermal power plants shall be administered in line with the decommissioning strategy of individual plants in EVO and ENO that considers the cease of operation of ENO in 2023 and consecutive suppression of operation of EVO in 2024.

For the purpose of dismantling of thermal power plants in Vojany and Nováky comprehensive studies "Assessment of the costs for decommissioning of the thermal power plants of SE, a.s." were developed in the past by the company EGP Invest, spol. s r.o. The studies contain the assessment of the status of individual main production facilities as well as auxiliary equipment reflecting their useful life and planned utilization. The studies also assessed a secondary usage of materials and sources. The dismantling of already shutdown and non-operated production facilities in ENO and EVO was planned to be executed in stages.

During the year 2023 the Group reassessed and updated the expected costs of dismantling and the planned cash disbursements considering the fact that operation of ENO ceased in 2023. The Group is planning to put the power plant into the condition of safe status and afterwards dismantle according to stages as planned. As a result of this reassessment the Group released provision in amount of EUR 1,239 thousand.

In 2022 the Group released part of the provision amounting to EUR 5,476 thousand as a change in the estimate of the provision which is the total effect of decrease of provision due to reassessment of the expected costs in amount of EUR 2,337 thousand and decrease of EUR 3,139 thousand due to change in the discount rate.

The present value assumptions of the provisions

There is an inherent uncertainty involved in the calculation of the provision due to the estimation of various assumptions, including future inflation expectations, discount rates and the actual disbursement schedules. The present value of the provisions mentioned above is calculated applying 2% inflation rate and a discount rate based on long-term series of interest rate data ranging from 3.75% to 4.10% (as at 31 December 2022 ranging from 3.74% to 4.10%) over forecasted disbursement schedules.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Analýza citlivosti rezervy na zmenu v diskontnej sadzbe je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Súčasná hodnota rezervy		Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby			
			2023		2022	
	2023	2022	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	157 165	153 157	-4 824	5 010	-5 068	5 273

17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2023		2022	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	182	-	182
Požítok po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky	2 665	33 711	2 921	40 365
Spolu	2 665	33 893	2 921	40 547

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 2023 mala Skupina spolu 4 359 zamestnancov (v roku 2022: 4 299 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 8 rokov a v OBSE 8 rokov (v roku 2022: SE 8 rokov, OBSE 8 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania		Ostatné požitky		2023	2022
	2023	2022	2023	2022		
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	42 112	1 174	43 286	40 438		
Náklady služby bežného roka	2 775	79	2 854	2 624		
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	362	10	372	350		
Vplyv zmeny požitkov a zníženia počtu zamestnancov	367	347	714	-		
Zisky/straty vyplývajúce z demografických predpokladov	1 312	20	1 332	-828		
Zisky/straty vyplývajúce z finančných predpokladov	-4 809	-221	-5 030	3 598		
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	338	-57	281	-188		
Vyplácanie požitkov počas roka	-7 284	-149	-7 433	-2 708		
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	35 173	1 203	36 376	43 286		

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania		Ostatné požitky		2023	2022
	2023	2022	2023	2022		
Čistý záväzok k 1. januáru	42 112	1 174	43 286	40 438		
Náklady vo výkaze ziskov a strát	3 504	178	3 682	2 995		
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	-3 159	-	-3 159	2 561		
Vyplatené požitky	-7 284	-149	-7 433	-2 708		
Čistý záväzok k 31. decembru	35 173	1 203	36 376	43 286		
Z toho: Krátkodobý	2 508	157	2 665	2 921		
Dlhodobý	32 665	1 046	33 711	40 365		

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

The sensitivity of the provision to the change in the discount rate is shown in the table below:

In thousands of EUR	Present value of the provision		Sensitivity to discount rate change			
			2023		2022	
	2023	2022	+ 0.25%	- 0.25%	+ 0.25%	- 0.25%
Provision for dismantling of thermal power plants	157,165	153,157	(4,824)	5,010	(5,068)	5,273

17. Employee benefits

Employee benefits recognised in the consolidated statement of financial position are as follows:

In thousands of EUR	2023		2022	
	Current liabilities	Non-current liabilities	Current liabilities	Non-current liabilities
Long-term incentives	-	182	-	182
Post-employment benefits and other employee benefits	2,665	33,711	2,921	40,365
Total	2,665	33,893	2,921	40,547

In terms of the Collective Agreement (hereinafter as “CCA”), signed between the trade unions operating at the companies of the Group and the companies, the long-term employee benefit programs within the Group represent defined benefit plans, specifically classified as post-employment benefits (retirement) and other employee benefits (work anniversary benefits).

In December 2020 the CCA of the Company valid for years 2021 – 2023 was approved and signed. In 2023 the CCA was amended and its validity was prolonged to 31 December 2026. In December 2021 the CCA of the company Ochrana a bezpečnosť SE, a.s. (hereinafter as “OBSE”) valid for years 2022 – 2024 was approved and signed. In 2023 the CCA was amended and its validity was prolonged to 31 December 2026. All the parties concerned were informed about conditions of both amended CCA.

As at 31 December 2023 the Group had 4,359 employees (2022: 4,299 employees) eligible for employee benefits payable in future periods. The weighted average duration of the post-employment benefits and other benefits is 8 years in SE and 8 years in OBSE (2022: 8 years in SE, 8 years in OBSE).

Change in the present value of the defined benefit obligation

In thousands of EUR	Post-employment benefits		Other benefits		2023	2022
	2023	2022	2023	2022		
Present value of the obligations as of 1 January	42,112	1,174	43,286	40,438		
Current service cost	2,775	79	2,854	2,624		
Unwinding of interest (Note 27)	362	10	372	350		
Effect of plan amendment and settlements	367	347	714	-		
Gains/losses due to change in demographic assumptions	1,312	20	1,332	(828)		
Gains/losses due to change in financial assumptions	(4,809)	(221)	(5,030)	3,598		
Experience gains/losses arising during the year	338	(57)	281	(188)		
Benefit payments during the year	(7,284)	(149)	(7,433)	(2,708)		
Present value of the obligations as at 31 December	35,173	1,203	36,376	43,286		

In thousands of EUR	Post-employment benefits		Other benefits		2023	2022
	2023	2022	2023	2022		
Net liability as at 1 January	42,112	1,174	43,286	40,438		
Expenses recognised in profit and loss	3,504	178	3,682	2,995		
Remeasurements recognised in other comprehensive income	(3,159)	-	(3,159)	2,561		
Benefit payments	(7,284)	(149)	(7,433)	(2,708)		
Net liability as at 31 December	35,173	1,203	36,376	43,286		
Thereof: Current portion	2,508	157	2,665	2,921		
Non-current portion	32,665	1,046	33,711	40,365		

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Náklady vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	<i>Požítiky po skončení zamestnania</i>	<i>Ostatné požitky</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Náklady služby bežného roka	2 775	79	2 854	2 624
Vplyv zmeny požitkov a zníženia počtu zamestnancov	367	347	714	
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	362	10	372	350
Okamžite vykázané poistno-matematické straty	-	-258	-258	21
Náklady za rok spolu	3 504	178	3 682	2 995

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2022, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2023 (použitý pre ocenenie k 31. decembru 2023) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2021, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2022 (použitý pre ocenenie k 31. decembru 2022).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Diskontná sadzba k 31. decembru	3,18%	0,89%
Budúci rast plátov	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%	SE: 2023: 12,3% 2024: 9,8% 2025: 2,4% Od 2026: 1,7% OBSE: 2023: 10% 2024: 7,9% 2025: 4,2% 2026: 3,2% Od 2027: 1,3%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	SE: 2% OBSE: 7,9%	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

<i>V tis. EUR</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	36 376	43 286	40 438	43 966	42 990	39 497

Analýza citlivosti

Analýza citlivosti rezervy na zmenu vo významných predpokladoch je znázornená v nasledovnej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2023</i>	<i>Diskontná sadzba</i>		<i>Budúci rast plátov</i>
		<i>+ 0,50%</i>	<i>- 0,50%</i>	<i>+ 0,50%</i>
Cistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	36 376	-1 298	1 383	1 240

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2022</i>	<i>Diskontná sadzba</i>		<i>Budúci rast plátov</i>
		<i>+ 0,50%</i>	<i>- 0,50%</i>	<i>+ 0,50%</i>
Cistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	43 286	-1 636	1 750	1 535

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Expenses recognised in the consolidated profit and loss statement

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Post-employment benefits</i>	<i>Other benefits</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Current service cost	2,775	79	2,854	2,624
Effect of plan amendment and settlements	367	347	714	
Unwinding of interest (Note 27)	362	10	372	350
Immediately recognised actuarial losses	-	(258)	(258)	21
Expenses for the year	3,504	178	3,682	2,995

Actuarial assumptions

Assumptions regarding future mortality are based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2022 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2023 (used for valuations at 31 December 2023) and based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2021 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2022 (used for valuations at 31 December 2022).

Other actuarial assumptions are disclosed below:

	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Discount rate as at 31 December	3.18%	0.89%
Future earnings increases	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%	SE: 2023: 12.3% 2024: 9.8% 2025: 2.4% Od 2026: 1.7% OBSE: 2023: 10% 2024: 7.9% 2025: 4.2% 2026: 3.2% Od 2027: 1.3%
Average fluctuation rate	SE: 2% OBSE: 7.9%	SE: 2% OBSE: 7.9%
Retirement age	SE: according to valid legislation; OBSE: according to valid legislation	SE: according to valid legislation; OBSE: according to valid legislation

Historical information

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Present value of the defined benefit obligation as at 31 December	36,376	43,286	40,438	43,966	42,990	39,497

Sensitivity analysis

The sensitivity of the provision to the change in significant assumptions is shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>31 December 2023</i>	<i>Discount rate</i>		<i>Future salary increase</i>
		<i>+ 0.50%</i>	<i>- 0.50%</i>	<i>+ 0.50%</i>
Net liability from defined benefit obligation	36,376	(1,298)	1,383	1,240

<i>In thousands of EUR</i>	<i>31 December 2022</i>	<i>Discount rate</i>		<i>Future salary increase</i>
		<i>+ 0.50%</i>	<i>- 0.50%</i>	<i>+ 0.50%</i>
Net liability from defined benefit obligation	43,286	(1,636)	1,750	1,535

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

18. Ostatné rezervy

<i>V tis. EUR</i>	<i>Environmentálna rezerva</i>	<i>Rezerva na súdne spory</i>	<i>Rezerva na emisie</i>	<i>Ostatné rezervy</i>	<i>Celkom</i>
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 26)	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
Dlhodobé	17 290	11 738	-	23	29 051
Krátkodobé	2 805	-	84 074	2 417	89 296
Zostatok k 1. januáru 2022	17 361	11 764	113 529	29	142 683
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	85	106 836	2	106 923
Rezervy použité počas obdobia	-519	-	-114 022	-2	-114 543
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	620	-	-	-	620
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-1 600	-	-869	-	-2 469
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-244	-	-	-	-244
Rozpustenie	-	-1	-	-3	-4
Zostatok k 31. decembru 2022	15 618	11 848	105 474	26	132 966

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.

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 2023 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie (k 31. decembru 2022: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,75% do 4,10% (k 31. decembru 2022: od 3,74% 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

18. Other provisions

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Environmental provision</i>	<i>Legal provision</i>	<i>Provision for emissions</i>	<i>Other provisions</i>	<i>Total</i>
Balance as at 1 January 2023	15,618	11,848	105,474	26	132,966
Provisions made during the period	-	81	99,832	2,416	102,329
Provisions used during the period	(496)	-	(121,415)	(2)	(121,913)
Unwinding of interest (Note 26)	605	-	-	-	605
Effect of change in estimates through profit and loss statement	4,117	-	183	-	4,300
Effect of change in estimates through equity	251	-	-	-	251
Release of provision	-	(191)	-	-	(191)
Balance as at 31 December 2023	20,095	11,738	84,074	2,440	118,347
Non-current portion	17,290	11,738	-	23	29,051
Current portion	2,805	-	84,074	2,417	89,296
Balance as at 1 January 2022	17,361	11,764	113,529	29	142,683
Provisions made during the period	-	85	106,836	2	106,923
Provisions used during the period	(519)	-	(114,022)	(2)	(114,543)
Unwinding of interest (Note 26)	620	-	-	-	620
Effect of change in estimates through profit and loss statement	(1,600)	-	(869)	-	(2,469)
Effect of change in estimates through equity	(244)	-	-	-	(244)
Release of provision	-	(1)	-	(3)	(4)
Balance as at 31 December 2022	15,618	11,848	105,474	26	132,966

Environmental provision

The environmental provision is recognised for the recultivation of waste dumps and the removal of confirmed environmental burdens in accordance with the environmental legislation valid in the Slovak Republic and in line with the Group's published environmental policy.

The Group owns and operates several waste dumps and has a legal obligation to recultivate them once their capacity is filled up. The Group recognises this provision based on the expected future disbursements arising at the expected date of closure of these dumps.

The provision for the removal of environmental burdens, where the Group is confirmed originator, is recognised at the value of the estimated future costs for their clearance.

The present value of the environmental provision as at 31 December 2023 is calculated based on applying 2% inflation rate (31 December 2022: 2%) and a discount rate ranging from 3.75% to 4.10% (31 December 2022: 3.74% to 4.10%) over forecasted disbursement schedules.

Legal provision

Based on estimate of the Group's management, a provision for legal cases against the companies of the Group has been recognised to reflect probability of an unsuccessful resolution of these legal disputes, including the court fees and other related legal fees.

Provision for emission allowances

Provision for emission allowances was recognised for the greenhouse gas emissions discharged during the period. The provision is measured at the estimated quantity of the emissions discharged for the period of a calendar year valued by the unit market price of the emission allowances designated for the purposes of compliance under the European Union Emissions Trading Scheme and the valid legislation in the Slovak Republic.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

19. Úvery a pôžičky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Nominálna úroková miera (%)</i>	<i>Splatnosť</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	3,49 – 11,288	2024	554 995	2 717 253
Podriadený úver	9,474 – 10,474	2024	710	773 641
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	3,00	2024	263	2 406
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			555 968	3 493 300
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	3,49 – 11,288	2025 - 2026	2 415 410	370 996
Podriadený úver	9,474 – 10,474	2027	1 139 599	373 813
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	3,00	2025 - 2043	1 461	1 504
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			3 556 470	746 313

Významná časť úverového portfólia je zabezpečená prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Skupiny. Hodnota založeného majetku je zverejnená v poznámke 30.

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 2023 bolo načerpaných 1 070 mil. EUR (k 31. decembru 2022: 1 070 mil. EUR).

K 31. decembru 2023 Skupina nebola v porušení vyplývajúcom z úverových zmlúv. Skupina sa dohodla s príslušnými veriteľmi na predĺžení lehôt na splnenie niektorých nefinančných záväzkov, ktoré k 31. decembru 2023 nepresiahli dobu 12 mesiacov. V tejto súvislosti Skupina následne prezentovala hodnotu súvisiacich dlhodobých úverov v celkovej hodnote 249 mil. EUR ako krátkodobé (k 31. decembru 2022: 3 130 mil. EUR).

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2023 a k 31. decembru 2022, ktorý s vylúčením dopadu reklasifikácie častí dlhodobých úverov, ako je popísané vyššie, je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Na požiadanie alebo do 1 roka	307 249	363 123
V druhom až treťom roku	2 664 141	2 745 650
Po troch rokoch	1 141 048	1 130 840
Spolu	4 112 438	4 239 613

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových línií:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Nekomitované úverové linky	180 150	66 677
Účelovo viazaný úver	4 651	400 851
Podriadený úver	270 000	270 000
Spolu	454 801	737 528

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

19. Loans and borrowings

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Nominal interest rate (%)</i>	<i>Maturity</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Current loans and borrowings				
Loans payable to banks	3.49 – 11.288	2024	554,995	2,717,253
Subordinated loan	9.474 – 10.474	2024	710	773,641
Obligations from finance lease (Note 5)	3.00	2024	263	2,406
Total current loans and borrowings			555,968	3,493,300
Non-current loans and borrowings				
Loans payable to banks	3.49 – 11.288	2025 - 2026	2,415,410	370,996
Subordinated loan	9.474 – 10.474	2027	1,139,599	373,813
Obligations from finance lease (Note 5)	3.00	2025 - 2043	1,461	1,504
Total non-current loans and borrowings			3,556,470	746,313

The substantial part of the loan portfolio is collateralized via pledge over a selected portfolio of assets of the Group. The carrying amount of the pledged assets is disclosed in the Note 30.

The Group has signed contracts with Slovak Power Holding B.V., Enel Produzione S.p.A. a Energetický a priemyslový holding, a.s. to provide a subordinated debt up to the total amount of EUR 1,340 million, out of which EUR 1,070 million was drawn as at 31 December 2023 (EUR 1,070 million as at 31 December 2022).

As at 31 December 2023 the Group is not in noncompliance with its loan agreements. The Group agreed with relevant creditors on prolongation of deadlines for fulfilment of certain non-financial covenants that did not exceed period of 12 months as at 31 December 2023. Consequently, the Group presented the balances of the affected long-term loans of EUR 249 million as short-term in the statement of financial position (EUR 3,130 million as at 31 December 2022).

As at 31 December 2023 and 31 December 2022, the scheduled repayments of loans and borrowings, excluding the effect of the reclassification of the non-current portion of loans and borrowings as described above, are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
On demand or within one year	307,249	363,123
In the second to third year inclusive	2,664,141	2,745,650
Beyond the third year	1,141,048	1,130,840
Total	4,112,438	4,239,613

Overview of undrawn credit lines balances:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Uncommitted credit lines	180,150	66,677
Specific purpose term loans	4,651	400,851
Subordinated loan	270,000	270,000
Total	454,801	737,528

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Prehľad pohybov úverov v roku 2023 a 2022 je nasledovný:

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 (poznámka 5)	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

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2022	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2022
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	3 032 807	21 985	20 004	13 453	3 088 249
Podriadený úver	656 099	439 000	52 355	-	1 147 454
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	7 390	-2 882	-598	-	3 910
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 696 296	458 103	71 761	13 453	4 239 613

Celkové úrokové náklady vypočítané metódou efektívnej úrokovej miery dosiahli v roku 2023 hodnotu 315 384 tis. EUR (2022: 218 657 tis. EUR), z toho 301 611 tis. EUR bolo kapitalizovaných (2022: 216 049 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, preplatok na osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach, časové rozlíšenie poplatkov za vystavenú bankovú záruku a ostatné výnosy budúcich období.

Skupina vykázala v roku 2022 časť záväzku dane z príjmov za rok 2021 ako dlhodobý záväzok vzhľadom na skutočnosť, že suma 23 992 tis. EUR je splatná v roku 2024 na základe splátkového kalendára schváleného Úradom pre vybrané hospodárske subjekty. V roku 2023 je záväzok vykázaný ako súčasť krátkodobého záväzku zo splatnej dane z príjmov.

Ostatné záväzky zahŕňajú:

V tis. EUR	2023	2022
Výdavky budúcich období – poplatky súvisiace s predajom elektriny	7 411	7 581
Granty	8 212	164
Preplatok na osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach	7 856	11 389
Výdavky budúcich období - poplatky za vystavené bankové záruky	3 506	-
Ostatné dlhodobé záväzky - koncesie	2 253	2 253
Ostatné výnosy budúcich období	910	836
Výdavky budúcich období – poplatky za znečistenie ovzdušia	147	167
Daň z príjmov	-	23 992
Spolu	30 295	46 382
Dlhodobé	19 170	38 608
Krátkodobé	11 125	7 774

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Overview of the loans' movements during the year 2023 and 2022 is as follows:

In thousands of EUR	Balance as at 1 January 2023	Cash flows	Non-cash movements		Balance as at 31 December 2023
			Other	Foreign exchange differences	
Loans payable to banks	3,088,249	(96,022)	18,234	(40,056)	2,970,405
Subordinated loan	1,147,454	-	(7,145)	-	1,140,309
Obligations from finance lease (Note 5)	3,910	(2,510)	324	-	1,724
Total current and non-current loans and borrowings	4,239,613	(98,532)	11,413	(40,056)	4,112,438

In thousands of EUR	Balance as at 1 January 2022	Cash flows	Non-cash movements		Balance as at 31 December 2022
			Other	Foreign exchange differences	
Loans payable to banks	3,032,807	21,985	20,004	13,453	3,088,249
Subordinated loan	656,099	439,000	52,355	-	1,147,454
Obligations from finance lease (Note 5)	7,390	(2,882)	(598)	-	3,910
Total current and non-current loans and borrowings	3,696,296	458,103	71,761	13,453	4,239,613

Total interest calculated using effective interest method amounted to EUR 315,384 thousand in 2023 (2022: EUR 218,657 thousand), out of which EUR 301,611 thousand was capitalized (2022: EUR 216,049 thousand) as disclosed in Note 5.

20. Other liabilities

Other liabilities consist mainly of deferred income from grant designated for modernization of non-current assets, fees related to sales of electricity, overpayment on the special levy on business in regulated industries and accrued expenses for bank guarantee and other deferred income.

The Group recognised in 2022 part of the corporate income tax liability for year 2021 as non-current due to that fact, that the amount EUR 23,992 thousand is due in 2024, based on the payment calendar approved by the Financial Administration of Slovak republic. In 2023, the liability is recognised as part of a current income tax liability.

Other liabilities comprise the following:

In thousands of EUR	2023	2022
Accrued expenses – fees related to electricity sales	7,411	7,581
Grants	8,212	164
Overpayment on the special levy on business in regulated industries	7,856	11,389
Accrued expenses - fees for issued bank guarantees	3,506	-
Other non-current liabilities - concessions	2,253	2,253
Other deferred income	910	836
Accrued expenses – air pollution charges	147	167
Income tax	-	23,992
Total	30,295	46,382
Non-current portion	19,170	38,608
Current portion	11,125	7,774

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

21. Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
<i>Finančné záväzky</i>		
Závazky z obchodného styku	318 241	813 167
<i>Iné krátkodobé záväzky</i>		
Závazky zo sociálneho poistenia	8 024	6 251
Závazky voči zamestnancom	32 046	25 671
Ostatné dane	36 850	117 848
Krátkodobé rezervy	122 989	30 958
Iné záväzky	1 054	1 656
Spolu iné krátkodobé záväzky	200 963	182 384
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	519 204	995 551

K 31. decembru 2023 Skupina vykázala v riadku krátkodobé rezervy kompenzáciu za nedodané množstvo elektriny pre vybrané skupiny odberateľov vo výške 91 739 tis. EUR, v zmysle Implementačnej zmluvy. Pre viac informácií, pozri poznámku 2.1.

k 31. decembru 2022 vykázala Skupina v riadku Ostatné dane záväzok z dane z pridanej hodnoty za zdaňovacie obdobie september až december roka 2022 vo výške 114 870 tis. EUR, z ktorého časť vo výške 76 669 tis. EUR bola splatná 30. júna 2023, na základe súhlasného rozhodnutia Úradu pre vybrané hospodárske subjekty. K 31. decembru 2023 v tomto riadku vykázala Skupina záväzok z dane z pridanej hodnoty iba za obdobie december 2023 vo výške 34 125 tis. EUR, ktorý bol uhradený v januári 2024.

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:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Stav na začiatku obdobia	751	965
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	1 353	1 550
Čerpanie	-1 854	-1 764
Stav ku koncu obdobia	250	751

Štruktúra záväzkov do lehoty splatnosti a po lehote splatnosti je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Závazky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	518 844	861 130
Závazky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	360	134 421
Spolu	519 204	995 551

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

21. Trade and other current payables

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
<i>Financial liabilities</i>		
Trade payables	318,241	813,167
<i>Other current liabilities</i>		
Social security payables	8,024	6,251
Payables to employees	32,046	25,671
Other taxes	36,850	117,848
Short-term provisions	122,989	30,958
Other payables	1,054	1,656
Total other current liabilities	200,963	182,384
Total trade and other current payables	519,204	995,551

Part of the short-term provision in amount of EUR 91,739 thousand represent financial compensation for electricity for household customers not delivered in line with the Implementation agreement. For further information, refer to Note 2.1.

In 2022, in line Other taxes the Group presented liability from value added tax for the taxable periods September through December of 2022 in cumulative amount of EUR 114,870 thousand out of which, amount of EUR 76,669 thousand was payable on 30 June 2023, based on the concurrent decision of the Financial Administration of Slovak Republic. As at 31 December 2023 the Group presented in this line liability from value added tax for the period of December in the value of EUR 34,125 thousand that was paid in January 2024.

Terms and conditions of the above stated financial liabilities:

- Trade payables are non-interest bearing and are normally settled on 60-day terms.
- Other payables are non-interest bearing and with an average term of payment of one to three months.
- For terms and conditions relating to related parties, refer to Note 29.

For explanations on the Group's credit risk management processes, refer to Note 32.

The social fund payable is included in other non-financial liabilities. The creation and use of the social fund during the period are shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
At the beginning of the period	751	965
Legal creation through expenses	1,353	1,550
Usage	(1,854)	(1,764)
At the end of the period	250	751

Trade and other payables divided into due and overdue are shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Trade and other payables due	518,844	861,130
Trade and other payables overdue	360	134,421
Total	519,204	995,551

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Predaj na domácom trhu, vrátane obchodníkov	2 755 319	2 947 636
Podporné služby	121 798	73 134
Regulačná elektrina	1 172	7 884
Odchýlka	27 465	50 572
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	142 201	135 736
Výnosy z predaja tepla	32 102	27 921
Ostatné	20 025	21 844
Domáce výnosy	3 100 082	3 264 727
Predaj na zahraničnom trhu	1 816 626	1 833 553
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	4 916 708	5 098 280

Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja zahŕňajú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Nákup elektrickej energie	2 549 655	4 642 657
Poplatky za elektrickú energiu	102 411	123 927
Ostatné	16 825	18 967
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	2 668 891	4 785 551

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Výnosy z prenájmu	770	631
Zisk z predaja emisných kvót	10	1 284
Precenenie emisných kvót	22 062	27 558
Amortizácia výnosov budúcich období	433	11
Zisk z predaja dlhodobého hmotného majetku	-	375
Zmluvné pokuty a penále	844	986
Zisk z predaja materiálu	3 344	2 706
Náhrady škôd od poisťovní	2	24 748
Uplatnené záruky	2 444	3 677
Vysporiadania na základe dohody o urovnaní	7 500	-
Výnosy z predaja záruk	5 491	430
Výnosy z poskytovania ostatných služieb	4 237	3 091
Ostatné	502	673
Ostatné prevádzkové výnosy	47 639	66 170

Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Miestne dane a environmentálne poplatky	16 593	16 390
Poplatok za povolený odklad platenia dane	9 634	-
Náklady na poistenie	5 559	5 190
Zmeny v ostatných rezervách	4 007	-1 516
Strata z predaja majetku	467	-
Zmluvné pokuty a penále	1 137	2 907
Členské príspevky	854	875
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	149	-153
Zmeny rezervy na emisné kvóty	100 015	105 967
Odpis pohľadávok	7	1 501
Ostatné	2 482	5 138
Ostatné prevádzkové náklady	140 904	136 299

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

22. Electricity and heat revenues and cost of electricity purchased for resale

Electricity and heat revenues comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Domestic sales, including traders	2,755,319	2,947,636
Ancillary services	121,798	73,134
Regulating electricity	1,172	7,884
Deviation/imbalance	27,465	50,572
Revenues from tariff from system operation	142,201	135,736
Heat revenues	32,102	27,921
Other	20,025	21,844
Domestic revenues	3,100,082	3,264,727
Foreign sales	1,816,626	1,833,553
Total electricity and heat revenues	4,916,708	5,098,280

Cost of electricity purchased for resale comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Purchase of electricity	2,549,655	4,642,657
Electricity fees	102,411	123,927
Other	16,825	18,967
Cost of electricity purchased for resale	2,668,891	4,785,551

23. Other operating income and other operating costs

Other operating income comprises the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Rental income	770	631
Gain on sale of emission allowances	10	1,284
Revaluation of emission allowances	22,062	27,558
Amortisation of deferred income	433	11
Gain on sale of property, plant and equipment	-	375
Contractual fines	844	986
Gain on sale of material	3,344	2,706
Compensation of damage from insurance companies	2	24,748
Guarantees invoked	2,444	3,677
Settlement agreements	7,500	-
Income from energy certificates	5,491	430
Revenue from rendering of other services	4,237	3,091
Other	502	673
Total other operating income	47,639	66,170

Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment, comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Local taxes and environmental charges	16,593	16,390
Fee on agreed deferred payment of taxes	9,634	-
Insurance costs	5,559	5,190
Changes in other provisions	4,007	(1,516)
Loss on sale of property, plant and equipment	467	-
Contractual fines	1,137	2,907
Membership fees	854	875
Changes in provision for reimbursement of damages caused by exhalations	149	(153)
Changes in provision for emission allowances	100,015	105,967
Write off of receivables	7	1,501
Other	2,482	5,138
Total other operating costs	140,904	136,299

The notes form an integral part of the consolidated financial statements.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Náklady na poskytnuté audítorské služby v rámci Skupiny:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Náklady na overenie účtovnej závierky	181	163
Súvisiace audítorské služby	8	5
Ostatné neaudítorské služby	-	15
Spolu	189	183

24. Zisky a straty z derivátových transakcií

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Komoditné deriváty na elektrinu	-424 675	144 499
Komoditné deriváty na emisné kvóty	-17 627	-26 282
Komoditné deriváty na plyn	-	2 021
Zisky (+) / Straty (-) z derivátových transakcií	-442 302	120 238

Vplyv obchodovania na trhoch s komoditami má v dôsledku volatility cien významný vplyv na hospodársku činnosť Skupiny. Táto skutočnosť, ako aj novelizovaný štandard IAS1, ktorý upravuje vykazovanie a prezentáciu transakcií na základe významnosti, viedli k úprave prezentácie transakcií z derivátových operácií. K 31. decembru 2023 Skupina vykázala vplyv derivátových transakcií na samostatnom riadku konsolidovaného výkazu ziskov a strát.

V roku 2022 bol zisk z precenenia komoditných derivátov na elektrinu a plyn vo výške EUR 146 520 tis. EUR prezentovaný ako súčasť Ostatných výnosov a strata z precenenia forwardov na emisné kvóty vo výške 26 282 tis. EUR bola prezentovaná v riadku Ostatné náklady.

25. Osobné náklady

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Mzdové náklady	111 845	94 764
Náklady na sociálne zabezpečenie	52 276	42 162
Ostatné sociálne náklady	8 107	7 115
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	3 310	2 645
Odstupné	3 690	444
Osobné náklady	179 228	147 130

26. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Odpisy dlhodobého hmotného majetku (poznámka 5)	200 224	201 963
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku (poznámka 6)	864	1 681
Zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 5)	2 184	2 807
Zmena hodnoty dlhodobého nehmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 6)	9	1
Zmena odhadu rezervy na vyradenie a likvidáciu jadrových elektrární (poznámka 15)	-	-1 819
Zmena odhadu rezervy na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	-74	-752
Zmena opravnej položky k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)	1 624	450
Ostatné	843	644
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	205 674	204 975

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

The expenses for services provided by auditor to the Group were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Audit of the financial statements	181	163
Related audit services	8	5
Other non-audit services	-	15
Total	189	183

24. Gains and losses from derivative transactions

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Commodity derivatives - electricity	(424,675)	144,499
Commodity derivatives – emission quotas	(17,627)	(26,282)
Commodity derivatives – gas	-	2,021
Gains / (Losses) from derivative transactions	(442,302)	120,238

The effect of trading with commodities has a significant impact on the operating activity of the Group due to volatility of prices. This fact, as well as the pronouncements of the amended standard IAS that revises the recognition and presentation of the transactions that are material, has led to change in the presentation of the effect of derivative transactions. Thus, as at 31 December 2023 the Group presented the effect of derivative transactions on the separate line of the consolidated income statements.

In 2022 the income from the revaluation of commodity derivatives on electricity and gas in amount of EUR 146,520 thousand was presented as part of the Other operating income. Loss on the revaluation of commodity derivatives on emission quotas in amount of EUR 26,282 thousand was presented in line Other operating costs.

25. Personnel expenses

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Wages and salaries	111,845	94,764
Social security costs	52,276	42,162
Other social expenses	8,107	7,115
Employee benefits (Note 17)	3,310	2,645
Severance payments	3,690	444
Personnel expenses	179,228	147,130

26. Depreciation, amortisation and impairment

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Depreciation charge - property, plant and equipment (Note 5)	200,224	201,963
Amortisation charge - intangible assets (Note 6)	864	1,681
Impairment loss through profit and loss statement - property, plant and equipment (Note 5)	2,184	2,807
Change of impairment through profit and loss statement – intangible assets (Note 6)	9	1
Change in estimates in provision for nuclear decommissioning and storage costs (Note 15)	-	(1,819)
Change in estimates in provision for dismantling of thermal power plants (Note 16)	(74)	(752)
Change of allowance for expected credit losses, net (Note 11)	1,624	450
Other	843	644
Depreciation, amortisation and impairment	205,674	204,975

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

27. Finančné výnosy a náklady

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Kurzové rozdiely, netto	-	490
Výnosové úroky	7 358	3 066
Výnosový úrok z Národného jadrového fondu (poznámka 15)	13 067	14 097
Finančné výnosy	20 425	17 653

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Kurzové rozdiely, netto	6 024	-
Nákladové úroky	7 694	-
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradaťovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a ukladanie vyhoretého paliva (poznámka 15)	110 483	102 977
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradaťovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	6 024	5 763
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	372	350
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	605	620
Bankové záruky	6 079	-
Strata z realizovaných a neefektívnych zabezpečovacích derivátov	-	561
Iné	3 319	3 790
Finančné náklady	140 600	114 061

28. Dane z príjmov**Splatná a odložená daň z príjmov**

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Splatná daň z príjmov	95 715	-21 760
Z toho: Daň za bežné obdobie	95 534	1 245
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	181	-23 005
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	151 528	-98 035
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	247 243	-119 795

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Skupina k 31. decembru 2023 sadzbu 21% na výpočet splatnej dane z príjmov (21% v roku 2022) a 21% na výpočet odloženej dane z príjmov (21% v roku 2022).

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázanej 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 k dátumu zostavenia konsolidovanej účtovnej závierky (k 31. decembru 2022: 828 tis. EUR pozícia z titulu dane z príjmov za rok 2022 a osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach).

Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov vykázanej k 31. decembru 2023 vo výške 827 tis. EUR sa vzťahuje k pozícii z titulu dane z príjmov. Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov vykázanej k 31. decembru 2022 vo výške 22 816 tis. EUR sa vzťahuje k pozícii z titulu zaplatených preddavkov k dani z príjmov Skupiny za rok 2022 vo výške 40 810 tis. EUR, po zohľadnení záväzku z titulu dane z príjmov Skupiny za rok 2021, ktorý na základe súhlasného rozhodnutia Úradu pre vybrané hospodárske subjekty bol splatný v roku 2023 v sume 17 994 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

27. Finance income and costs

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Foreign exchange differences, net	-	490
Interest income	7,358	3,066
National Nuclear Fund – interest received (Note 15)	13,067	14,097
Finance income	20,425	17,653

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Foreign exchange differences, net	6,024	-
Interest expense	7,694	-
Unwinding of interest – provision for nuclear decommissioning and storage costs (Note 15)	110,483	102,977
Unwinding of interest – provision for dismantling of thermal power plants (Note 16)	6,024	5,763
Unwinding of interest – employee benefits (Note 17)	372	350
Unwinding of interest – other provisions (Note 18)	605	620
Bank guarantees	6,079	-
Loss from realized and ineffective hedging derivatives	-	561
Other	3,319	3,790
Finance costs	140,600	114,061

28. Income tax expense**Current and deferred tax expense**

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Current tax expense	95,715	(21,760)
Out of that: Tax for current period	95,534	1,245
Tax for previous years recognised in the profit and loss statement	181	(23,005)
Deferred tax expense		
Origination and reversal of temporary differences	151,528	(98,035)
Income tax recognised in the profit and loss statement	247,243	(119,795)

In accordance with the valid legislation as at 31 December 2023 the Group applied the tax rate of 21% for income tax calculation (21% in the year 2022) and 21% for deferred tax calculation (21% in the year 2022).

Current income tax liability amounting to EUR 110,549 thousand recognised as at 31 December 2023 is related to the income tax position for year 2023 in amount EUR 70,399 thousand, income tax position for year 2021 in amount of EUR 17,994 thousand payable in 2024 and to the position in respect of the special levy on business in regulated industries in amount of EUR 22,155 thousand (31 December 2022: EUR 828 thousand related to the income tax position for year 2022 and the special levy on business in regulated industries).

Current income tax receivable amounting to EUR 827 thousand as at 31 December 2023 is related to the income tax position. Current income tax receivable amounting to EUR 22,816 thousand recognised as at 31 December 2022 represents net position of the prepayments for the current income tax of the Group for year 2022 in amount of EUR 40,810 thousand after deducting the income tax liability for the year 2021 in amount of EUR 17,994 thousand which, according to the the concurrent decision of the Financial Administration of Slovak Republic was due in 2023.

Special levy

On 23 November 2016, the National Council of the Slovak Republic adopted an amendment to the Act No. 235/2012 Coll. on Special Levy on Business in Regulated Industries with effect from 31 December 2016. The amendment states the force of the legislation is delayed ad infinitum, i.e. the special levy is paid also beyond the year 2016. The amendment also increased the monthly rate from 0.00363 to 0.00726 for the period of the year 2017 and 2018 and to 0.00545 in years 2019 and 2020. For years 2021, 2022 and 2023 the monthly rate is determined at 0.00363. Pursuant the amendment the basis for the special levy has been changed as well and since 2017 the levy is paid only from the regulated activities.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

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. Táto legislatíva bola prijatá tesne pred súvahovým dňom a zákonodarca je ešte v procese vydávania usmernení k aplikácii Pilieru 2, v dôsledku čoho Skupina stále posudzuje možný vplyv Pilieru 2 na daň z príjmu k 31. decembru 2023. Potenciálny dopad Pilieru 2 na daň z príjmu v súčasnosti nie je známy a nie je možné ho odhadnúť. Skupina naďalej aktívne sleduje vývoj legislatívy týkajúcej sa Pilieru 2 v krajinách, kde je aktívna, a priebežne vyhodnocuje jej vplyv na účtovnú závierku.

Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

V tis. EUR	2023		2022	
Zisk / (-strata) za obdobie	559 076		-255 524	
Náklad dane z príjmov spolu	247 243		-119 795	
Zisk / (-strata) pred zdanením daňou z príjmov	806 319		-375 319	
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Skupiny	21%	169 327	21%	-78 817
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach		23 511		319
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	7%	54 224	5%	-18 292
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	31%	247 062	26%	-96 790
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát		181		-23 005
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	31%	247 243	32%	-119 795

Odlžovaná daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

V tis. EUR	2023	2022
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov	-460 021	-177 373
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku	181	53
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami	-664	538
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	-	-7 955
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	515	-277
Zmena environmentálnej rezervy	53	-51
Odlžovaná daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu	-459 936	-185 065

Odlžované daňové pohľadávky a záväzky

V tis. EUR	Pohľadávky		Záväzky		Netto	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-763 292	-726 067	-763 292	-726 067
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	-	422 575	-108 304	-	-108 304	422 575
Zásoby	2 706	2 410	-	-	2 706	2 410
Zamestnanecké požitky	7 684	9 135	-	-	7 684	9 135
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	599 208	573 445	-	-	599 208	573 445
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	33 005	32 163	-	-	33 005	32 163
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	2 859	3 295	-	-	2 859	3 295
Daňová strata	42 071	110 567	-	-	42 071	110 567
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-354 401	-335 478	-354 401	-335 478
Ostatné	37 404	18 384	-2 767	-2 792	34 637	15 592
Zostatok k 31. decembru	724 937	1 171 974	-1 228 764	-1 064 337	-503 827	107 637

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

58

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Global minimum taxation

In December 2023, Slovak Republic implemented the EU Council Directive No. 2022/2523 by Act No. 507/2023 Coll. which introduces a global minimum effective tax of 15 percent for multinational enterprises with a consolidated turnover of at least EUR 750 million. These rules are applicable for taxation periods beginning in 2024 as a part of OECD's initiative Pillar 2/BEPS 2.0 (furtherin as "Pillar 2"). However, the legislation was enacted close to the reporting date. Additionally, further guidance affecting the implication of the Pillar 2 legislation is still being issued by the legislators. As the result, the Group is still in the process of assessing the potential exposure to Pillar 2 income taxes as at 31 December 2023. The potential material exposure, if any, to Pillar 2 income taxes is currently not known or reasonably estimable. The Group is actively continuing to monitor the development of the Pillar 2 legislation in all countries where it operates and assessing the potential impact of Pillar 2.

Reconciliation of effective tax rate

In thousands of EUR	2023		2022	
Profit / (loss) for the period	559,076		(255,524)	
Total income tax expense	247,243		(119,795)	
Profit / (loss) before income tax	806,319		(375,319)	
Income tax using the Group's domestic tax rate	21%	169,327	21%	(78,817)
Special levy on business in regulated industries		23,511		319
Non-deductible expenses/revenues, net	7%	54,224	5%	(18,292)
Income tax recognised before prior year adjustments	31%	247,062	26%	(96,790)
Current tax for previous years recognised in the profit and loss statement		181		(23,005)
Income tax recognised in the profit and loss statement	31%	247,243	32%	(119,795)

Deferred tax recognised directly in equity

In thousands of EUR	2023	2022
Net movement on cash flow hedges	(460,021)	(177,373)
Changes in valuation of property, plant and equipment	181	53
Remeasurement losses on defined benefit plans	(664)	538
Change in estimate of the provision for nuclear decommissioning and storage costs	-	(7,955)
Change in estimate of the provision for dismantling of thermal power plants	515	(277)
Change in estimate of the environmental provision	53	(51)
Total deferred tax recognised directly in equity	(459,936)	(185,065)

Deferred tax assets and liabilities

In thousands of EUR	Assets		Liabilities		Net	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Property, plant and equipment	-	-	(763,292)	(726,067)	(763,292)	(726,067)
Derivatives and cash flow hedges	-	422,575	(108,304)	-	(108,304)	422,575
Inventories	2,706	2,410	-	-	2,706	2,410
Employee benefits	7,684	9,135	-	-	7,684	9,135
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	599,208	573,445	-	-	599,208	573,445
Provision for dismantling of thermal power plants	33,005	32,163	-	-	33,005	32,163
Receivable from the sale of the VEG assets	2,859	3,295	-	-	2,859	3,295
Tax loss	42,071	110,567	-	-	42,071	110,567
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	-	-	(354,401)	(335,478)	(354,401)	(335,478)
Other	37,404	18,384	(2,767)	(2,792)	34,637	15,592
Balance as at 31 December	724,937	1,171,974	(1,228,764)	(1,064,337)	(503,827)	107,637

The notes form an integral part of the consolidated financial statements.

58

Slovenské elektrárne, a.s.
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

	Balance as at 31 December 2023		Balance as at 31 December 2022		Balance as at 1 December 2022		Balance as at 1 December 2022		Balance as at 31 December 2023	
	Recognised in equity	Recognised in profit or loss	Recognised in equity	Recognised in profit or loss	Recognised in equity	Recognised in profit or loss	Recognised in equity	Recognised in profit or loss	Recognised in equity	Recognised in profit or loss
Property, plant and equipment	181	(37,406)	53	(29,113)	(697,007)	(726,067)	181	-763,292	(763,292)	(108,304)
Derivatives and cash flow hedges	(460,021)	(70,858)	(777,373)	(1,360)	601,308	422,575	(460,021)	-108,304	(108,304)	(108,304)
Inventories	-	296	-	659	151	151	-	664	2,706	2,706
Employee benefits	(664)	(787)	338	19	8,536	8,536	-	2,706	7,684	7,684
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	-	25,763	(7,955)	32,053	449,347	573,445	-	599,208	599,208	599,208
Provision for dismantling of thermal power plants	515	327	(277)	178	32,262	32,262	515	33,005	33,005	33,005
Receivable from the sale of the VEG assets	-	(336)	-	(662)	3,757	3,757	-	2,859	2,859	2,859
Tax loss	-	(68,496)	-	110,567	-	110,567	-	42,071	42,071	42,071
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	-	(18,923)	-	(16,632)	(318,846)	(318,846)	-	(354,401)	(354,401)	(354,401)
Other	53	18,992	(51)	2,084	13,559	13,559	53	34,637	34,637	34,637
Deferred tax liability	(459,936)	(151,528)	(185,065)	98,035	194,667	107,637	(503,827)	(503,827)	(503,827)	(503,827)

As at 31 December 2023 the Group recognised a deferred tax position in the net amount of EUR 45,057 thousand (31 December 2022: EUR 58,598 thousand) on the face of the consolidated statement of financial position (deferred tax asset) from the temporary differences on the following items: dismantling asset, right for reimbursement from the National Nuclear Fund, provision for decommissioning of nuclear power plants, part of provision for storage and disposal of spent nuclear fuel related to its final disposal in the deep geological repository.

Since 2018, an Act No. 308/2018 on the National Nuclear Fund was passed that introduced new legal requirements regarding post operation and decommissioning of nuclear power plants, with the effective date as of 1 January 2019.

With regards to the long-term horizon of the final stage of peaceful utilization of nuclear energy it is not possible to anticipate impact of changes on tax deductibility in future with reference to the valid pronouncements of the Act on the National Nuclear Fund. Under the prudence principles the Group currently resolved not to alter the already recognized tax position.

Slovenské elektrárne, a.s.
POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2022	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2022	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2023
Dlhodobý hmotný majetok	-697 007	-29 113	53	-726 067	-37 406	181	-763 292
Deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	601 308	-1 360	-177 373	422 575	-70 858	-460 021	-108 304
Zásoby	1 751	659	-	2 410	296	-	2 706
Zamestnanecké pozítky	8 536	61	538	9 135	-787	-664	7 684
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovou energetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	549 347	32 053	-7 955	573 445	25 763	-	599 208
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	32 262	178	-277	32 163	327	515	33 005
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	3 757	-462	-	3 295	-436	-	2 859
Daňová strata	-	110 567	-	110 567	-68 496	-	42 071
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-318 846	-16 632	-	-335 478	-18 923	-	-354 401
Ostatné	13 559	2 084	-51	15 592	18 992	53	34 637
Odlizený daňový záväzok	194 667	98 035	-185 065	107 637	-151 528	-459 936	-503 827

K 31. decembru 2023 vykazuje Skupina v konsolidovanom výkaze finančnej pozície odloženú daňovú pozíciu v celkovej netto hodnote 45 057 tis. EUR (k 31. decembru 2022: 58 598 tis. EUR) (odložená daňová pohľadávka) z dočasných daňových rozdielov vznikajúcich z nasledovných položiek: aktivované náklady na vyradovanie jadrovou energetických zariadení, nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární, časť rezervy na skladovanie a ukladanie vyhorelého 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 jadrovou energetických zariadení.

S ohľadom na dlhodobý časový horizont záverečnej časti mierového využitia jadrovej energie, nie je možné predvídať dopad z titulu platného znenia Zákona o národnom jadrovom fonde na zmenu daňového posudenia v budúcnosti. Z dôvodu opatrnosti sa Skupina rozhodla súvisiacu výkazanú daňovú pozíciu nemeniť.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 2023 a k 31. decembru 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	840 673	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.

Skupina uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými stranami k 31. decembru 2022 a v roku končiacom sa 31. decembra 2022:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závazky
Akcionári				
Slovak Power Holding B.V.	-	42 736	-	767 836
Spoločnosti skupiny ENEL	15 612	7 416	2 303	299 231
Spoločnosti skupiny EPH	292 890	1 047 893	31 315	571 132
Spoločnosti kontrolované štátom*	362 871	154 066	140 215	34 070
Pridružené spoločnosti				
Energotel, a.s.	70	1 228	7	547
REAKTORTEST, S.R.O.	-	7 700	6	30
ÚJV Řež, a.s.	2	1 928	-	1 557
European Mutual Association (EMANI)	-	2 522	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1 034	-	-
Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia	-	5 767	-	125 369
Spolu	671 445	1 272 290	173 846	1 799 772

* 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 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

29. Related party transactions

Related parties have been identified as associates, shareholders, directors and management of the Group and entities controlled by the government that the Group transacts with.

The Group had the following transactions and outstanding balances with related parties as at and for the year ended 31 December 2023:

In thousands of EUR	Revenues	Costs	Receivables	Payables
Shareholders				
Slovak Power Holding B.V.	-	71,133	-	754,885
Companies of ENEL Group	2,662	35,709	11,569	302,837
Companies of EPH Group	840,673	829,514	74,001	215,890
Government related entities*	769,538	115,910	167,732	20,880
Associates				
Energotel, a.s.	68	1,463	85	574
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7,046	4	529
ÚJV Řež, a.s.	2	1,464	-	692
Other investments				
Other investments	-	3,595	-	-
Companies related to key management personnel	-	8,171	-	123,456
Total	1,612,943	1,074,005	253,391	1,419,743

* The Group discloses only those transactions and balances with the government-related entities, which are significant.

The Group had the following transactions and outstanding balances with related parties as at and for the year ended 31 December 2022:

In thousands of EUR	Revenues	Costs	Receivables	Payables
Shareholders				
Slovak Power Holding B.V.	-	42,736	-	767,836
Companies of ENEL Group	15,612	7,416	2,303	299,231
Companies of EPH Group	292,890	1,047,893	31,315	571,132
Government related entities*	362,871	154,066	140,215	34,070
Associates				
Energotel, a.s.	70	1,228	7	547
REAKTORTEST, S.R.O.	-	7,700	6	30
ÚJV Řež, a.s.	2	1,928	-	1,557
European Mutual Association (EMANI)	-	2,522	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1,034	-	-
Companies related to key management personnel	-	5,767	-	125,369
Total	671,445	1,272,290	173,846	1,799,772

* The Group discloses only those transactions and balances with the government-related entities, which are significant.

For information regarding the transactions with VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, see the Note 11 and 30.

Transactions with National Nuclear Fund are disclosed in the Note 15.

All transactions and outstanding balances with these related parties are priced on an arm's length basis and are to be settled in cash in line with contractual payment terms, except for the non-current receivable from VV (see Note 11) and right for reimbursement from National Nuclear Fund (see Note 15). None of the balances is secured.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Orgány Spoločnosti

Orgány Spoločnosti majú k 31. decembru 2023 nasledovné zloženie:

Predstavenstvo: Ing. Branislav Strýček, predseda predstavenstva
Michele Bologna, prvý podpredseda predstavenstva
JUDr. Radoslav Zigo, druhý podpredseda predstavenstva
Ing. Lukáš Maršálek
Ing. Milan Horváth
Ing. Milan Molnár
Simone Conticelli (od 1. decembra 2023)
Ing. Radko Gecík (od 31. marca 2023)
Elisabetta Barberi (od 28. apríla 2023)

Dozorná rada: Massimiliano Piccioni, predseda (od 28. júna 2023)
Ing. Ivan Šramko, podpredseda dozornej rady (od 28. júna 2023)
Giuseppe Ferrara
Jiří Feist
Pavel Janík
Mgr. Zdenek Turian
Ing. Jozef Tischler
Ing. Eduard Veselovský
Mgr. Ondrej Márföldi
Ing. Lukáš Bačkády
Ing. Oľga Beckerová
Tomáš Szabo
Stéphane Zweguintzow (od 20. januára 2023)
Mgr. Gabriel Beer (28. júna 2023)
Augusto Patacchiola (9. januára 2023)

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2023 ukončili:

Pedro José Canamero González (do 30. novembra 2023)
Ing. Ľubomír Tomík (do 30. marca 2023)
Ing. Bohumil Kratochvíl (do 27. júna 2023)
Maria Antonietta Giannelli (do 27. júna 2023)
Stefano Checchi (do 8. januára 2023)
Stefania Guerrieri (do 19. januára 2023)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 353	1 459
Nepeňažné požitky	17	62
Spolu	1 370	1 521

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	318	213
Spolu	318	213

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	5 066	4 251
Nepeňažné požitky	111	111
Spolu	5 177	4 362

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.

61

Slovenské elektrárne, a.s.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Statutory bodies of the Company

The Company's statutory bodies have the following composition as at 31 December 2023:

The Board of Directors: Ing. Branislav Strýček, Chairman of the Board
Michele Bologna, Vice-chairman of the Board
JUDr. Radoslav Zigo, Vice-chairman of the Board
Ing. Lukáš Maršálek
Ing. Milan Horváth
Ing. Milan Molnár
Simone Conticelli (from 1 December 2023)
Ing. Radko Gecík (from 31 March 2023)
Elisabetta Barberi (from 28 April 2023)

The Supervisory Board: Massimiliano Piccioni Chairman of the Board (from 28 June 2023)
Ing. Ivan Šramko, Vice-chairman of the Board (from 28 June 2023)
Giuseppe Ferrara
Jiří Feist
Pavel Janík
Mgr. Zdenek Turian
Ing. Jozef Tischler
Ing. Eduard Veselovský
Mgr. Ondrej Márföldi
Ing. Lukáš Bačkády
Ing. Oľga Beckerová
Tomáš Szabo
Stéphane Zweguintzow (from 20 January 2023)
Mgr. Gabriel Beer (28 June 2023)
Augusto Patacchiola (9 January 2023)

The membership in the Company's statutory bodies which ended during 2023:

Pedro José Canamero González (by 30 November 2023)
Ing. Ľubomír Tomík (by 30 March 2023)
Ing. Bohumil Kratochvíl (by 27 June 2023)
Maria Antonietta Giannelli (by 27 June 2023)
Stefano Checchi (by 8 January 2023)
Stefania Guerrieri (by 19 January 2023)

Emoluments of the members of the Board of Directors:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Salaries and other short-term employee benefits	1,353	1,459
Benefits in kind	17	62
Total	1,370	1,521

Emoluments of the members of the Supervisory Board:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Salaries and other short-term employee benefits	318	213
Total	318	213

Emoluments of the members of the key management:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Salaries and other short-term employee benefits	5,066	4,251
Benefits in kind	111	111
Total	5,177	4,362

No loans and advance payments have been granted to the key management and the members of the Board of Directors and the Supervisory Board. No guarantees have been granted to the key management and the members of the Board of Directors and the Supervisory Board.

The notes form an integral part of the consolidated financial statements.

61

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Nájom áut	1 545	1 569
Nájom pozemkov a budov	328	513
Nájom IT a telekomunikačných zariadení	949	1 004
Spolu	2 822	3 086

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 nevypovedateľného lízingu sú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Do jedného roka	1 812	1 860
Jeden až päť rokov (vrátane)	5 880	2 299
Viac ako päť rokov	6 781	525
Spolu	14 473	4 684

Pohľadávky z krátkodobých lízingov a lízingov na nízku hodnotu – Skupina ako prenajímateľ

Výnosy z krátkodobých lízingov a lízingov na nízku hodnotu zahŕňajú :

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Prenájom pozemkov a budov	922	611
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	6	6
Spolu	928	617

Skupina má uzavreté zmluvy týkajúce sa prenájmu na dobu určitú aj neurčitú.

Budúce minimálne lízingové splátky z nevypovedateľného lízingu sú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Do jedného roka	934	724
Jeden až päť rokov (vrátane)	2 684	1 805
Viac ako päť rokov	1 585	1 242
Spolu	5 203	3 771

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 2023 mala Skupina uzatvorené zmluvy na nákup dlhodobého hmotného majetku v celkovej výške 6 322 060 tis. EUR (k 31. decembru 2022: 6 042 391 tis. EUR), z toho 261 715 tis. EUR nebolo k 31. decembru 2023 čerpaných (k 31. decembru 2022: 262 990 tis. EUR).

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

30. Commitments and contingencies**Short-term and low value lease commitments – Group as the lessee**

Short-term and low value lease charges comprise:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Lease of cars	1,545	1,569
Lease of land and buildings	328	513
Lease of IT and telecommunication devices	949	1,004
Total	2,822	3,086

The Group has entered into contracts on lease of cars and IT and telecommunication devices with definite terms. The Group has entered into contracts on lease of land and buildings with definite and indefinite terms.

The future minimum lease payments under non-cancellable lease contracts are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Less than one year	1,812	1,860
Between one and five years (inclusive)	5,880	2,299
More than five years	6,781	525
Total	14,473	4,684

Short-term and low value lease commitments – Group as the lessor

Short-term and low value lease revenues comprise:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Lease of land and buildings	922	611
Lease of IT and telecommunication devices	6	6
Total	928	617

The Group has entered into contracts on these leases with both, definite and indefinite terms.

The future minimum lease payments under non-cancellable leases are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Less than one year	934	724
Between one and five years (inclusive)	2,684	1,805
More than five years	1,585	1,242
Total	5,203	3,771

Capital commitments

The Group is engaged in continuous capital expenditure programs, including environmental improvements and the modernisation, replacement and expansion of existing power generation facilities and continuing of construction of Mochovce 3&4. As at 31 December 2023 the Group has concluded contracts to purchase property, plant and equipment in overall amount of EUR 6,322,060 thousand (31 December 2022: EUR 6,042,391 thousand), thereof EUR 261,715 thousand was not yet utilized as at 31 December 2023 (31 December 2022: EUR 262,990 thousand).

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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.

Odvolacie konanie pokračuje.

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.

Spoločnosť MH Manažment, a.s. vstúpila do konania ako právny nástupca FNM. Predbežné právne posúdenie vecí 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Legal claim contingency

The Group is involved in various litigations in the ordinary course of its business. Except for the legal proceedings specified below and the litigations for which the provision has been recognised (see Note 18), the Group is not currently involved in any other legal proceedings that, either individually or in aggregate, could have a significant effect on the accompanying consolidated financial statements.

VEG court proceedings

The Company, the company VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK (hereinafter as the “VV”) and certain other entities are involved in several court disputes pertaining VEG Operating Agreement (hereinafter as the “Operating Agreement”) signed on 10 March 2006 as amended by the Amendment No. 1 dated 17 July 2006, the Agreement on Settlement of Legal Relations with respect to the VEG Assets (hereinafter as the “Settlement Agreement”) signed on 24 March 2006 as well as the Agreement of Indemnity signed on 22 March 2006 between the National Property Fund of the Slovak Republic (hereinafter as the “NPF”) and the Company (hereinafter as the “Indemnity Agreement”).

Finished court proceedings

1. Actions on invalidity of the VEG Operating Agreement

The Company was party to dispute in two proceedings concerning invalidity of the Operating Agreement. The court definitely decided that the Operating Agreement is invalid in the proceedings initiated by the Public Procurement Office.

Another legal action was raised by VV, but the court stopped these proceedings due to the final decision about invalidity of the Operating Agreement in proceedings initiated by the Public Procurement Office.

2. Action on invalidity of the Agreement of Indemnity

The Company was party to dispute in the proceedings concerning invalidity of the Agreement of Indemnity initiated by the National Property Fund of the Slovak Republic (legal predecessor of MH Manažment, a.s.) on declaration of the Agreement of Indemnity null and void.

The court definitely dismissed the action.

Court proceedings ongoing

1. Action initiated by VV challenging the Indemnity Agreement

On 20 June 2008, VV filed an action (against the Company as well as against the NPF) claiming that the Indemnity Agreement is null and void arguing, in essence, that it (i) does not comply with the International Treaty, (ii) is contrary to several laws and good morals and fair commercial relations.

On 27 September 2017, the court dismissed the action filed by VV. VV filed an appeal on 27 November 2017. The appellate proceeding confirmed the dismissal of the action by the first instance court.

On 9 March 2020, VV filed an extraordinary appeal (*dovolanie*).

On 24 March 2021, the Supreme Court of the Slovak Republic cancelled appellate court decision and return matter to the appellate proceedings. On 20 July 2021, the Company filed a constitutional complaint against the ruling of the Supreme Court, which was rejected by the Constitutional Court of the Slovak Republic on 29 July 2021.

The appellate proceedings continues.

2. Action initiated by VV challenging the Settlement Agreement

On 20 June 2008, VV filed an action claiming that Article 6 of the Settlement Agreement is null and void arguing, in essence, that: (i) it does not comply with the International Treaty, (ii) is contrary to several laws and good morals and fair commercial relations. The National Property Fund of the Slovak Republic, the Ministry of Economy of the Slovak Republic and Slovenský energetický podnik, štátny podnik v likvidácii, act as other defendants.

The company MH Manažment, a.s. entered into the proceedings as a legal successor of the NPF. The judge's preliminary legal assessment of the matter complies with the Company's legal argumentation. At the hearing of 5 March 2019, the court dismissed VV's legal action and awarded the right for the reimbursement of the costs of the proceeding in full extent to the other parties to the dispute.

The notes form an integral part of the consolidated financial statements.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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.

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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

In May 2019, both VV and the Ministry of Economy of the Slovak Republic filed an appeal. On 12 October 2022, the appellate court confirmed the first instance decision on dismissal of the legal action. The appellate proceeding finished.

In January 2023, both the Ministry of Economy of the Slovak Republic and VV filed extraordinary appeals (*dovolanie*).

The extraordinary appellate proceedings is pending.

3. Several court disputes in which VV claims unjustified enrichment allegedly gained by the Company due to the operation of the VEG

In ten disputes, VV claims from the Company the amount of 35% share on revenues gained by the Company during operation of the VEG on the basis of the allegedly invalid Operating Agreement for years 2006 – 2015 in total amount of EUR 364,495 thousand (the principal).

Each of the disputes covers one year, or its respective part from the period of 2006 through 2015.

The Company filed a statement for setting up a counterclaim (i.e. for preventive reasons the Company raised its claim to receive payment of services rendered in connection with operation of the VEG in case that the Operating Agreement is null and void).

During 2018 and 2019, the Company raised counterclaims against VV arising from invalidity of the VEG Operating Agreement and also financial compensation for non-financial performance.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2006 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 26 June 2019; on 17 July 2019 VV filed appeal and on 30 July 2019 the Company filed appeal.

On 6 December 2022, the appellate court confirmed the first instance decision on dismissal of VV's legal action and also the Company's counterclaim. In April 2023, both the Company and VV filed extraordinary appeals (*dovolanie*).
The extraordinary appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2007 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 26 June 2019; on 17 July 2019 VV filed appeal and on 30 July 2019 the Company filed appeal.

On 31 January 2023, the appellate court cancelled the first instance court dismissive judgement and return matter back to the first instance court.
The first instance court proceedings is pending again.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2008 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 26 June 2019; on 17 July 2019 VV filed appeal and on 30 July 2019 the Company filed appeal.
The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2009 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 24 November 2022. VV filed an appeal on 18 January 2023 and the Company filed an appeal on 19 January 2023.
The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2010 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 15 November 2022. VV filed an appeal on 30 December 2022 and the Company filed an appeal on 9 January 2023.
The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2011 the first instance court proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2012 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 25 April 2019; on 7 June 2019 VV filed an appeal and on 21 June 2019 the Company filed an appeal.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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 prvoinštančné konania stále prebieha.

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 zaplatené 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 premĺčaná. 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.

Prvoinštančný súd konanie uznesením dňa 27. decembra 2023 prerušil do skončenia konaní o vydanie bezdôvodného obohatenia za roky 2010 – 2014.

Konanie je prerušené.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

On 8 November 2023, the appellate court confirmed the first instance decision on dismissal of VV's legal action and also the Company's counterclaim. On March 2023, both, VV and the Company filed extraordinary appeal (*dovolanie*). The extraordinary appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2013 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 22 November 2022. VV filed an appeal on 3 January 2023 and the Company filed an appeal on 19 January 2023. The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2014 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 10 October 2023. VV filed an appeal on 30 January 2024 and the Company filed an appeal on 5 February 2024.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2015 the first instance court proceedings is pending.

4. Action initiated by VV to recover the amounts paid to the Company under the Settlement Agreement

On 8 July 2015, VV filed a claim requesting that the Company is ordered to pay to VV the amount of EUR 43,279 thousand (plus default interests) corresponding to the amount already fulfilled by VV to the Company for VEG assets carved out from the Company's assets in 2006 under the Settlement Agreement. VV argues that the Company should have never received such compensation for VEG assets given the invalidity of the Operating Agreement and the fact that a transfer of VEG assets to the Company in 1994 was illegal. In reaction to the Company's objections, VV decreased requested amount to EUR 20,385 thousand (plus default interests).

During the hearing on 18 December 2020, the VV's action was dismissed. On 4 January 2021, VV filed an appeal. The appellate proceeding is pending.

5. The Company's claim for annual settlement

On 31 December 2014, the Company filed the claim for a balance resulting from the annual settlement for year 2010 which has not been paid until the date of these financial statements by VV in the amount of EUR 5,824 thousand (including VAT) with default interest.

On 22 January 2019 the court rendered a ruling about continuation in the proceeding. On 10 October 2019 the court dismissed the Company's legal action. Subsequently, on 15 November 2019 the Company filed an appeal.

On 23 January 2021, the appellate court confirmed the dismissal of the Company's action. On 26 March 2021 the Company filed an extraordinary appeal (*dovolanie*).

On 5 October 2022, the Supreme Court cancelled the appellate court decision and took the dispute back to appellate proceedings. The appellate proceedings is pending.

6. The Company's claim for a return of payments made under Article 10 of the Operating Agreement

On 12 November 2014, the Company filed a claim for EUR 23,887 thousand with default interest, i.e. the return of a regular payment made under Article 10 of the Operating Agreement in the amount not yet statute-barred. The Company argues, in essence, that the contractual conditions under Article 10 of the Operating Agreement by VV for receiving a regular payment were not fulfilled and that the Company was never obliged to pay approximately EUR 5 million per year.

On 22 January 2019 the court rendered a ruling about continuation in the proceeding. On 10 October 2019 the court dismissed the Company's legal action. Subsequently, on 15 November 2019 the Company filed an appeal.

On 24 September 2020, the appellate court cancelled the decision on dismissal of the action and returned the matter for further proceeding and deciding of the first instance court.

The first instance court suspended the proceedings until final decision in the unjust enrichment recovery proceeding for years 2010 – 2014 by ruling dated 27 December 2023.

The proceedings is suspended.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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 mimosúdnom 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 trhovú cenu 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.

Odvolacie 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.

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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Other court proceedings

1. Court proceedings with SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik

The Company is and was involved in several court disputes with SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (hereinafter as the “SVP”).

The Company and SVP negotiate concrete conditions of a settlement of the mutual receivables and out-of-court closing of all disputes.

a) active and passive dispute pertaining an offtake of surface water from Laborec river in 2002

(i) passive dispute initiated by SVP

In the court proceeding initiated by SVP in 2004 for payment of the EUR 5,847 thousand (principal) and default interests, SVP prevailed on both instances and the Company paid to SVP, in 2010, the amount of EUR 10,004 thousand.

Subsequently, in 2012, the Company was successful with its constitutional complaint and the judgment ordering the Company to pay the above-mentioned amount was cancelled and the matter was referred back to the courts to rehear the case.

In the expert opinion, from expert appointed by the court, a market price for the surface water off-take was stated in amount of EUR 1,566 thousand (including VAT).

On 22 February 2022, the court renders a judgement obliged the Company to pay EUR 1,566 thousand with appurtenances, dismissed the legal action in exceeding part and the reimbursement of the costs of the proceedings were adjudicated to the Company partially.

In 2022, SVP an appeal against the part of judgement by which the court dismissed the legal action in exceeding part.

The appellate proceedings is pending.

(ii) active dispute initiated by the Company

Given the fact that SVP refused to return EUR 10,004 thousand paid originally by the Company under the judgment in the passive dispute in 2010 which was set aside by the Constitutional Court, the Company sued SVP for payment of this sum and obtained the judgment (effective and enforceable) ordering SVP to pay the Company EUR 10,004 thousand and default interests.

Until now, SVP has not paid this amount.

b) passive dispute related to the commission for recovery of SVP's receivables against the Company performed by the company BRNO TRUST, a.s. for SVP

The Company is involved in a court dispute with SVP for payment of an amount of EUR 7,801 thousand and default interests. The Company prevailed in both instances, but the general prosecutor filed an extraordinary review which reversed the matter in the end to the first-instance proceedings.

On 20 October 2020, the first instance court granted SVP's action and obliged the Company and BRNO TRUST to pay claimed amount, default interests and the reimbursement of the costs of proceedings jointly and severally. On 2 December 2020, the Company and BRNO TRUST filed appeal.

On 28 March 2023, the Supreme Court confirmed the first instance court decision obliging the Company and BRNO TRUST to pay to SVP claimed amount, default interests and the reimbursement of the costs of proceedings jointly and severally and in addition granted to SVP reimbursement of the cost of the appellate proceedings.

On 19 July 2023 both, BRNO TRUST and the Company filed extraordinary appeals (*dovolanie*) with a motion for suspension of the enforceability of the Supreme Court judgement.

The extraordinary appellate proceedings is pending.

The Group recognizes provision for this dispute in full amount.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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) a poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou a manipuláciou s ionizujúcimi radiačnými zdrojmi s limitom zodpovednosti 1,4 mil. EUR.

Finančné záruky

Skupina poskytla prísľub odškodnenia v prospech svojho dodávateľa, ktorého výška k 31. decembru 2023 predstavovala 2 234 tis. EUR (k 31. decembru 2022: 2 979 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 2023 ani k 31. decembru 2022.

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 2023 a k 31. decembru 2022 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 10 261 984 tis. EUR (2022: v hodnote 9 796 815 tis. EUR) a zásoby v hodnote 35 210 tis. EUR (2022: v hodnote 30 369 tis. EUR) v prospech bánk a úverových veriteľov.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Vienna Convention on Civil Liability for Nuclear Damage

Under the Vienna Convention on Civil Liability for Nuclear Damage (May 1963), the operator of a nuclear installation is absolutely liable for damages caused by a nuclear incident at his nuclear installation. In the Slovak Republic the Vienna Convention entered into force on 7 June 1995. The Vienna Convention requires the operator of a nuclear installation to maintain insurance or other financial security covering his liability for nuclear damages in such an amount, of such a type and in such terms as the installation state shall specify. The installation state may not reduce the limit of the operator's liability below USD 5 million (value of USD in terms of gold on 29 April 1963, that is to say USD 35 per one troy ounce of fine gold) per single nuclear incident.

On 19 March 2015 the National Council of the Slovak Republic approved the Act No. 54/2015 Coll. on Civil Liability for Nuclear Damage and on its Financial Coverage and on amendment and supplement of certain acts, which entered into force on 1 January 2016 and based on which the operator's liability for nuclear damage caused by each nuclear incident is limited to EUR 300 million for a nuclear installation for energy generation purposes and EUR 185 million for other nuclear installation and transport of radioactive materials.

As at the balance sheet date the Group had in place liability insurance policies compliant with the indemnity limit of EUR 300 million for each operating nuclear installation (Jaslovské Bohunice, Mochovce 1&2 and Mochovce 3&4) separately, and a policy for insurance of the liability for a damage caused by operation and handling of ionizing radiation sources with an indemnity limit up to EUR 1.4 million.

Financial guarantees

The Group has granted promise of indemnification in favour of its supplier, value of which amounted to EUR 2,234 thousand as at 31 December 2023 (as at 31 December 2022: EUR 2,979 thousand). The Group does not expect any reimbursements towards the supplier in this respect and therefore no liabilities were recognised on face of the consolidated statement of financial position.

Except for the abovementioned, the Group did not have any financial guarantee contracts in favour of third parties as at 31 December 2023 and 31 December 2022.

Other inspections

The Group is subject to various controls performed by the state authorities. Although the Group cannot exclude that any of these proceedings discover irregularities in its activities based on which the Group could be penalized, the management cannot determine any amount for which a provision should be recognised because of such proceedings. Due to that reason, no provision has been recognised for that purpose as at 31 December 2023 and as at 31 December 2022.

The Group has significant transactions with shareholders and other related parties and recognizes significant accounting transactions that are based on technical, financial and other expert assumptions which bear a certain extent of uncertainty. The tax environment in which the Group operates in is dependent on the prevailing tax legislation and practice. As the tax authorities are reluctant to provide official interpretations in respect of tax legislation, there is an inherent risk that the tax authorities may require, for example, transfer pricing or other adjustments of the corporate income tax base. The tax authorities in have broad powers of interpretation of tax laws which could result in unexpected results from tax inspections. The amount of any potential tax liabilities related to these risks cannot be estimated.

Pledged assets

As of the date of these financial statements the Group's long term tangible assets in the value of EUR 10,261,984 thousand (2022: in the value of EUR 9,796,815 thousand) and inventories in the value of EUR 35,210 thousand (2022: in the value of EUR 30,369 thousand) were pledged in favour of banks and loan creditors.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 2023		31. december 2022	
		Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	196 895	196 895	236 436	236 436
Zabezpečovacie deriváty	7	240 686	240 686	122 065	122 065
Ostatné investície	9	6 116	6 116	6 263	6 263
Spolu dlhodobé finančné aktíva		443 697	443 697	364 764	364 764
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	3 556 470	4 124 830	746 313	883 668
Zabezpečovacie deriváty	7	119 523	119 523	136 693	136 693
Spolu dlhodobé finančné záväzky		3 675 993	4 244 353	883 006	1 020 361
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	401 936	401 936	405 374	405 374
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	130 262	130 262	618 132	618 132
Zabezpečovacie deriváty	7	281 480	281 480	17 716	17 716
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	106 828	106 828	66 496	66 496
Spolu krátkodobé finančné aktíva		920 506	920 506	1 107 718	1 107 718
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	555 968	555 968	3 493 300	3 493 300
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	17 204	17 204	752 172	752 172
Zabezpečovacie deriváty	7	42 290	42 290	1 315 410	1 315 410
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	519 204	519 204	995 551	995 551
Spolu krátkodobé finančné záväzky		1 134 666	1 134 666	6 556 433	6 556 433

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 2023 a k 31. decembru 2022 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 dlh 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 úrokovej miery a forwardové krivky podkladovej komodity.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

31. Fair values

The fair values of financial assets and liabilities, compared to the carrying amounts shown in the consolidated statement of financial position, are as follows:

In thousands of EUR	Note	31 December 2023		31 December 2022	
		Carrying amounts	Fair values	Carrying amounts	Fair values
Non-current financial assets					
Other receivables	11	196,895	196,895	236,436	236,436
Hedging derivatives	7	240,686	240,686	122,065	122,065
Other investments	9	6,116	6,116	6,263	6,263
Total non-current financial assets		443,697	443,697	364,764	364,764
Non-current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	3,556,470	4,124,830	746,313	883,668
Hedging derivatives	7	119,523	119,523	136,693	136,693
Total non-current financial liabilities		3,675,993	4,244,353	883,006	1,020,361
Current financial assets					
Trade and other receivables	11	401,936	401,936	405,374	405,374
Derivatives not designated as hedges	7	130,262	130,262	618,132	618,132
Hedging derivatives	7	281,480	281,480	17,716	17,716
Cash and cash equivalents	12	106,828	106,828	66,496	66,496
Total current financial assets		920,506	920,506	1,107,718	1,107,718
Current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	555,968	555,968	3,493,300	3,493,300
Derivatives not designated as hedges	7	17,204	17,204	752,172	752,172
Hedging derivatives	7	42,290	42,290	1,315,410	1,315,410
Trade and other current payables	21	519,204	519,204	995,551	995,551
Total current financial liabilities		1,134,666	1,134,666	6,556,433	6,556,433

The fair values of the financial assets and financial liabilities are included at the amount at which the instrument could be exchanged in a current transaction between informed, willing parties, other than in a forced or liquidation sale. The following methods and assumptions were used to estimate the fair values:

- Fair values of cash and short-term deposits, trade receivables, trade payables, and other current liabilities approximate their carrying amounts largely due to the short-term maturities of these instruments.
- Long-term fixed-rate and variable-rate receivables are evaluated by the Group based on parameters such as interest rates, specific country risk factors, the individual creditworthiness of the customer, and the risk characteristics of the financed project. Based on this evaluation, allowances are taken to account for the expected losses of these receivables. As at 31 December 2023 and 31 December 2022, the carrying amounts of such receivables, net of allowances, are not materially different from their calculated fair values.
- Fair value of quoted instruments is based on price quotations at the reporting date. The fair value of unquoted instruments, loans from banks and other financial liabilities, obligations under finance leases as well as other non-current financial liabilities is estimated by discounting future cash flows using rates currently available for debt on similar terms, credit risk and remaining maturities.
- The Group enters into derivative financial instruments with various counterparties, principally financial institutions with investment grade credit ratings. Derivatives valued using a valuation techniques with market observable inputs are mainly foreign exchange forward contracts and commodity forward contracts. The most frequently applied valuation techniques include forward pricing model. The models incorporate various inputs including the credit quality of counterparties, foreign exchange spot and forward rates, interest rate curves and forward rate curves of the underlying commodity.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 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	17 204	-	17 204	-
Zabezpečovacie deriváty	7	161 813	-	161 813	-

K 31. decembru 2022 mala Skupina nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2022	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	618 132	-	618 132	-
Zabezpečovacie deriváty	7	139 781	-	139 781	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2022	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	752 172	-	752 172	-
Zabezpečovacie deriváty	7	1 452 103	-	1 452 103	-

Počas rokov 2023 a 2022 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	44 036	-17 181
Stav k 31. decembru 2023	61 217	
10% nárast	78 398	17 181

V tis. EUR	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto	Zmena
10% pokles	-122 084	-23 145
Stav k 31. decembru 2022	-98 939	
10% nárast	-75 794	23 145

Vplyv zmeny ceny elektriny o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu konsolidovanej účtovnej závierky.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Fair value hierarchy

The Group uses the following hierarchy for determining and disclosing the fair value of financial instruments and non-financial assets (see Note 5) by valuation technique:

Level 1: quoted (unadjusted) prices in active markets for identical assets or liabilities.
Level 2: other techniques for which all inputs which have a significant effect on the recorded fair value are observable, either directly or indirectly.
Level 3: techniques which use inputs that have a significant effect on the recorded fair value and are not based on observable market data.

As at 31 December 2023 the Group held the following financial instruments measured at fair value:

Financial assets measured at fair value

In thousands of EUR	Note	31 December 2023	Level 1	Level 2	Level 3
Derivatives not designated as hedges	7	130,262	-	130,262	-
Hedging derivatives	7	522,166	-	522,166	-

Financial liabilities measured at fair value

In thousands of EUR	Note	31 December 2023	Level 1	Level 2	Level 3
Derivatives not designated as hedges	7	17,204	-	17,204	-
Hedging derivatives	7	161,813	-	161,813	-

As at 31 December 2022 the Group held the following financial instruments measured at fair value:

Financial assets measured at fair value

In thousands of EUR	Note	31 December 2022	Level 1	Level 2	Level 3
Derivatives not designated as hedges	7	618,132	-	618,132	-
Hedging derivatives	7	139,781	-	139,781	-

Financial liabilities measured at fair value

In thousands of EUR	Note	31 December 2022	Level 1	Level 2	Level 3
Derivatives not designated as hedges	7	752,172	-	752,172	-
Hedging derivatives	7	1,452,103	-	1,452,103	-

There have been no transfers between the Levels 1 – 3 during 2023 and 2022.

The movement in fair value of derivatives on electricity

The fair value of commodity derivatives not designated as hedges (net) is sensitive to movements in electricity prices, effect of which is summarized as follows:

Derivatives on electricity

In thousands of EUR	Fair value of commodity derivatives, net	Change
10% decrease	44,036	(17,181)
Balance as at 31 December 2023	61,217	
10% increase	78,398	17,181

In thousands of EUR	Fair value of commodity derivatives, net	Change
10% decrease	(122,084)	(23,145)
Balance as at 31 December 2022	(98,939)	
10% increase	(75,794)	23,145

The impact of shift in electricity prices by +/- 10 % has been calculated by changing the spot price at the valuation date or as at the reporting date.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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:
 - Úrokové riziko;
 - Menové riziko;
 - Komoditné riziko.

Riadenie rizik

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 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 eliminujúce 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 vplyvajúcich 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

32. Financial risk management objectives and policies

Following financial risks are related to the activities of the Group:

- i) Credit risk;
- ii) Liquidity risk;
- iii) Market risk, which includes:
 - Interest rate risk;
 - Foreign currency risk;
 - Commodity risk.

Risk management

As part of its operations, the Group is exposed to different market risks, notably the risk of volatility of commodity prices, interest rates and exchange rates as well as to the liquidity risk and to the credit risk. To minimize the risk implied from volatility of exchange rates and interest rates, the Group enters into transactions with required parameters or into derivative contracts with the intent to hedge individual risk using instruments available on the market.

Transactions that qualify for hedge accounting in line with the requirements of IFRS 9 are classified as hedging transactions, while those carried out with the intent of hedging that do not qualify for hedge accounting in line with IFRS 9 are classified as trading transactions. Depending on their purpose and the decision of the management the financial derivative instruments are classified as:

- cash flow hedges, related to hedging the risk of changes in the cash flows;
- fair value hedges, related to hedging the risk of changes in the fair value;
- trading derivatives, related to hedging interest and exchange rate risk and commodity risk which do not qualify for recognition under IFRS 9 as hedges of specific assets, liabilities, commitments or future transactions.

The fair value is determined using the prices on the relevant markets. Accordingly, the impact on profit or loss and shareholders' equity depends on market developments. The credit risk with respect to the derivatives portfolio can be considered as negligible since transactions are conducted solely with leading Slovak and international banks, and the exposure is therefore diversified among different subjects.

Credit risk

The Group makes most of the steps in order to mitigate the credit risk, e.g. to prevent the situations when the contractual party does not fulfil any of its liabilities on time and in full amount. The Group has developed sophisticated tools and procedures for the purpose of identification and analysis of the credit risk. Further monitoring, management and mitigation of the credit risk is ensured via specific processes and methods.

Additional aspects eliminating the credit risk

The specific structure of the Group's customers requires individual approach to the evaluation of the credit risk. Distribution companies represent those with the lowest credit risk. Most of the customers and business partners have long-time history of their activities in the energy sector, thus this fact contributes to the decrease of the risk resulting from the customer insolvency. The credit risk analysis of the business partner is performed every time before the contract is closed and is reviewed on regular basis, at least once per year. With respect to the results of the analysis and other aspects influencing the risk factor the customer is assigned a limit for trading. If the analysis or other information gathered reveals potential credit risk factor of the customer the Group will evaluate and eliminate risk factor. In case of smaller customers deposit payments are required. Long-time experience of the Group shows that the analytical methods, assessment and management of the credit risk are effective and mitigate the credit risk accordingly.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 2023 a k 31. decembru 2022 nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2023	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2022
Pohľadávky v lehote splatnosti	0,07%	174	0,10%	256
Pohľadávky do 15 dní po splatnosti	0,07%	-	0,10%	14
Pohľadávky do 30 dní po splatnosti	1,32%	-	2,31%	-
Pohľadávky do 90 dní po splatnosti	2,75%	25	9,35%	62
Pohľadávky do 180 dní po splatnosti	2,96%	21	10,91%	16
Pohľadávky do 270 dní po splatnosti	2,98%	33	11,35%	61
Pohľadávky do 360 dní po splatnosti	2,98%	71	11,70%	325
Pohľadávky viac ako 360 dní po splatnosti	100%	6 748	100%	5 403
Pohľadávky posúdené na zníženie hodnoty na individuálnej báze (poznámka 11)	100%	136 021	100%	136 017
Nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky (poznámka 11)	100%	2 153	100%	1 466
Spolu opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)		145 246		143 620

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	1 393	25 624
A	84 204	40 840
Bez ratingu	21 196	-
Spolu	106 793	66 464

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

The expected loss rates and the expected losses allowance, calculated in line with the IFRS 9 simplified approach for trade receivables as at 31 December 2023 and 31 December 2022 were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	Expected credit loss rate	Expected credit loss as at 31 December 2023	Expected credit loss rate	Expected credit loss as at 31 December 2022
Receivables not yet due	0.07%	174	0.10%	256
Receivables less than 15 days overdue	0.07%	-	0.10%	14
Receivables less than 30 days overdue	1.32%	-	2.31%	-
Receivables less than 90 days overdue	2.75%	25	9.35%	62
Receivables less than 180 days overdue	2.96%	21	10.91%	16
Receivables less than 270 days overdue	2.98%	33	11.35%	61
Receivables less than 360 days overdue	2.98%	71	11.70%	325
Receivables more than 360 days overdue	100%	6,748	100%	5,403
Receivables assessed on an individual basis (Note 11)	100%	136,021	100%	136,017
Purchased credit-impaired receivables (Note 11)	100%	2,153	100%	1,466
Total expected losses allowance (Note 11)		145,246		143,620

Analysis of cash at bank and short-term bank deposits based on rating:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Cash at bank and short-term bank deposits		
AA	1,393	25,624
A	84,204	40,840
No rating	21,196	-
Total	106,793	66,464

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 2023:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanom výkaze finančnej pozície (a)	Sumy brutto započítané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície (b)	Sumy netto v konsolidovanom výkaze finančnej pozície (c) = (a) - (b)	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu (c) - (d) - (e)
				Finančné nástroje (d)	Peňažná zábezpeka (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

K 31. decembru 2022:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanom výkaze finančnej pozície (a)	Sumy brutto započítané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície (b)	Sumy netto v konsolidovanom výkaze finančnej pozície (c) = (a) - (b)	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu (c) - (d) - (e)
				Finančné nástroje (d)	Peňažná zábezpeka (e)	
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	519 139	113 765	405 374	4 109	181 074	220 191
Aktíva z derivátových nástrojov	730 000	94 152	635 848	445 938	-	189 910
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	1 249 139	207 917	1 041 222	450 047	181 074	410 101

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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Offsetting financial assets and financial liabilities

The following financial assets are subject to offsetting, enforceable master netting arrangements and similar agreements that enable mutual offsetting:

As at 31 December 2023:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the consolidated statement of financial position before offsetting (a)	Gross amount set off on the face of the consolidated statement of financial position (b)	Net amounts on the face of the consolidated statement of financial position (c) = (a) - (b)	Related amounts not set off on the face of the consolidated statement of financial position		Total (c) - (d) - (e)
				Financial instruments (d)	Collateral (e)	
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	490,577	88,641	401,936	3,252	135,017	263,667
Derivative assets	454,373	42,631	411,742	8,540	-	403,202
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	944,950	131,272	813,678	11,792	135,017	666,869

As at 31 December 2022:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the consolidated statement of financial position before offsetting (a)	Gross amount set off on the face of the consolidated statement of financial position (b)	Net amounts on the face of the consolidated statement of financial position (c) = (a) - (b)	Related amounts not set off on the face of the consolidated statement of financial position		Total (c) - (d) - (e)
				Financial instruments (d)	Collateral (e)	
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	519,139	113,765	405,374	4,109	181,074	220,191
Derivative assets	730,000	94,152	635,848	445,938	-	189,910
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	1,249,139	207,917	1,041,222	450,047	181,074	410,101

The column (d) contains those financial assets that are not offset due to either absence of the enforceable right or intention of the Group.

The column (e) represents financial guarantees received and cash collateral collected by the Group.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Nasledovné finančné záväzky boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

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
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
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

K 31. decembru 2022:

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
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	372 500	-	372 500	-	60 000	312 500
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	2 161 734	94 152	2 067 582	445 938	-	1 621 644
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	1 109 316	113 765	995 551	4 109	178 393	813 049
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	3 643 550	207 917	3 435 633	450 047	238 393	2 747 193

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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

The following financial liabilities are subject to offsetting, enforceable master netting arrangements and similar agreements that enable mutual offsetting:

As at 31 December 2023:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the consolidated statement of financial position before offsetting	Gross amount set off on the face of the consolidated statement of financial position	Net amounts on the face of the consolidated statement of financial position	Related amounts not set off on the face of the consolidated statement of financial position		Total
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Financial instruments	Collateral	
NON-CURRENT LIABILITIES						
Loans and borrowings	2,416,871	-	2,416,871	-	60,000	2,356,871
CURRENT LIABILITIES						
Derivative liabilities	102,125	42,631	59,494	8,540	-	50,954
Trade and other current payables	607,845	88,641	519,204	3,252	94,047	421,905
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	3,126,841	131,272	2,995,569	11,792	154,047	2,829,730

As at 31 December 2022:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the consolidated statement of financial position before offsetting	Gross amount set off on the face of the consolidated statement of financial position	Net amounts on the face of the consolidated statement of financial position	Related amounts not set off on the face of the consolidated statement of financial position		Total
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Financial instruments	Collateral	
NON-CURRENT LIABILITIES						
Loans and borrowings	372,500	-	372,500	-	60,000	312,500
CURRENT LIABILITIES						
Derivative liabilities	2,161,734	94,152	2,067,582	445,938	-	1,621,644
Trade and other current payables	1,109,316	113,765	995,551	4,109	178,393	813,049
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	3,643,550	207,917	3,435,633	450,047	238,393	2,747,193

The column (d) contains those financial liabilities that are not offset due to either absence of the enforceable right or intention of the Group.

The column (e) represents financial guarantees issued and cash collateral paid by the Group.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 línií. 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 2023 podpísané okrem účelovo viazaných úverov v celkovej výške 952 mil. EUR (2022: 1 331 mil. EUR), komitované úvery na všeobecné účely vo výške 2 103 mil. EUR (2022: 2 106 mil. EUR), ktoré boli plne načerpané (2022: plne načerpané). K rovnakému dátumu mala Skupina taktiež k dispozícii nevyužitú nekomitovanú úverovú linku vo výške 180 mil. EUR (2022: 67 mil. EUR) a peňažné prostriedky na bankových účtoch v hodnote 107 mil. EUR (2022: 66 mil. EUR).

V tis. EUR	2023			2022		
	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii
Nekomitované úverové linky	240 000	59 850	180 150	240 000	173 323	66 677
Komitované úvery na všeobecné účely	2 103 051	2 103 051	-	2 106 378	2 106 378	-
Účelovo viazané úvery	952 493	947 842	4 651	1 331 085	930 234	400 851
Podriadený úver	1 340 000	1 070 000	270 000	1 340 000	1 070 000	270 000

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 (poznámka 5)	263	310	1 151	1 724
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	318 241	-	-	318 241
Záväzky z derivátov	59 494	119 523	-	179 017

Finančné záväzky k 31. decembru 2022

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	3 435 243	370 798	370 594	4 176 635
Úvery – úrok	846 233	98 708	81 178	1 026 119
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	2 489	508	1 417	4 414
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	813 167	-	-	813 167
Záväzky z derivátov	2 067 582	136 693	-	2 204 275

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Group will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Group's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Group's reputation.

Prudent liquidity risk management implies maintaining sufficient cash and/or available sources of funding through credit lines. Considering the dynamic nature of the underlying business, the Group treasury management aims at maintaining flexibility by keeping sufficient amount of credit lines available.

To cover the liquidity risk, as at 31 December 2023, besides specific purpose term loans in the total amount of EUR 952 million (2022: EUR 1,331 million), the Group had committed general purpose loans amounting to EUR 2,103 million (2022: EUR 2,106 million), all of which were actually drawn as at 31 December 2023 and 31 December 2022. At the same date the Group had uncommitted credit lines undrawn in the amount of EUR 180 million (2022: EUR 67 million) and cash on bank accounts in the amount of EUR 107 million (2022: EUR 66 million).

In thousands of EUR	2023			2022		
	Amount available for drawing	Amount drawn	Available amount	Amount available for drawing	Amount drawn	Available amount
Uncommitted loans	240,000	59,850	180,150	240,000	173,323	66,677
Committed loans for general purposes	2,103,051	2,103,051	-	2,106,378	2,106,378	-
Specific purpose loans	952,493	947,842	4,651	1,331,085	930,234	400,851
Subordinated loan	1,340,000	1,070,000	270,000	1,340,000	1,070,000	270,000

Financial liabilities as at 31 December 2023

The table below summarises the maturity profile of the Group's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

In thousands of EUR	Less than one year	Between 1 and 3 years	Over 3 years	Total
Loans and borrowings - principal	544,883	2,421,807	1,070,297	4,036,987
Loans and borrowings - interest	346,111	391,204	159,172	896,487
Obligations from finance lease (Note 5)	263	310	1,151	1,724
Trade payables (Note 21)	318,241	-	-	318,241
Derivative financial instruments	59,494	119,523	-	179,017

Financial liabilities as at 31 December 2022

The table below summarises the maturity profile of the Group's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

In thousands of EUR	Less than one year	Between 1 and 3 years	Over 3 years	Total
Loans and borrowings - principal	3,435,243	370,798	370,594	4,176,635
Loans and borrowings - interest	846,233	98,708	81,178	1,026,119
Obligations from finance lease (Note 5)	2,489	508	1,417	4,414
Trade payables (Note 21)	813,167	-	-	813,167
Derivative financial instruments	2,067,582	136,693	-	2,204,275

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Trhové riziko**i) 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 zabezpečený 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 úrokovovo-menové 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 0,1175% do 0,73% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2023 mala Skupina úrokové swapy v nominálnej hodnote 1 522 000 tis. EUR (2022: 1 924 000 tis. EUR). Nominálna hodnota úrokovovo-menových swapov k 31. decembru 2023 bola 225 000 tis. EUR (2022: 275 000 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 2023</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-39 613

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2022</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-40 451

Zníženie bázických bodov by malo na zisk pred zdanením rovnako vysoký ale opačný vplyv, pri rovnakom predpoklade, že ostatné premenné ostanú nezmenené.

ii) 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.

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 úrokovovo-menové swapy.

Tieto obchody sú spravidla uzatvárané s rovnakou alebo nižšou nominálnou hodnotou a s rovnakým dátumom splatnosti ako má zabezpečený 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Market risk**i) Interest rate risk**

Interest rate risk is the risk that the fair value of future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Group's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Group's long-term loans with floating interest rates.

The Group uses interest rate derivatives to hedge its interest rate risk.

These contracts are normally agreed with a nominal value and expiry date lower than or equal to that of the underlying financial liability, so that the change in the fair value and/or expected future cash flows of these contracts is offset by a corresponding change in the fair value and/or the expected future cash flows of the underlying position.

The Group adopts a policy of ensuring that adequate part of its exposure to changes in interest rates on borrowings is de facto on a fixed rate basis. Interest rate swaps were entered into to achieve an appropriate mix of fixed and floating rate exposure or cross-currency interest rate swaps in case the loans are denominated in foreign currency to achieve also appropriate currency exposure. The interest rate swaps are denominated in euros with maturity till 2025. In respect of these swaps the Group pays the fixed rate from 0.1175% to 0.73% p.a. and receives EURIBOR. As at 31 December 2023 the Group had interest-rate swaps with nominal value in the amount of EUR 1,522,000 thousand (2022: EUR 1,924,000 thousand). The nominal value of cross-currency interest rate swaps was in the amount of EUR 225,000 thousand as at 31 December 2023 (2022: EUR 275,000 thousand).

Sensitivity analysis

The Group has performed an analysis of a possible impact in case of a reasonable change in interest rates by +/- 100 bp with all the other variables held constant.

The following table demonstrates the sensitivity to a reasonably possible change in interest rates, with all other variables held constant, on the Group's profit before tax through the impact on floating rate borrowings:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Increase in basis points</i>	<i>Effect on profit before tax 2023</i>
Variable rate instruments	+100bp	(39,613)

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Increase in basis points</i>	<i>Effect on profit before tax 2022</i>
Variable rate instruments	+100bp	(40,451)

The decrease in basis points would have had the equal but opposite effect on the amounts shown above, on the basis that all the other variables remain constant.

ii) Foreign currency risk

Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows will fluctuate because of changes in foreign exchange rates.

The Group is exposed to a currency risk of receivables and liabilities denominated in currency other than the functional currency of the Group, primarily USD, RUB, CZK and PLN.

Various types of derivatives are used to reduce the exchange rate risk on foreign currency assets, liabilities and expected future cash flows. These include mainly forward exchange contracts and cross-currency interest rate swaps.

These contracts are normally agreed with a nominal amount and expiry date equal to that of the underlying financial liability or the expected future cash flows, so that any change in the fair value and/or future cash flows of these contracts stemming from a potential appreciation or depreciation of the functional currency against other currencies is fully offset by a corresponding change in the fair value and/or the expected future cash flows of the underlying position.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

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. Riziko zmeny v kurzoch ostatných mien nie je pre Skupinu významné. Riziko zmeny v kurze RUB je plne eliminované zabezpečením v podobe úrokovo-menových swapov.

V tis. EUR	Zmena v kurze cudzej meny	Dopad na zisk pred zdanením
31. december 2023		
CZK	+10%	-2 299
USD	+10%	-11
PLN	+10%	-427
31. december 2022		
CZK	+10%	-1 302
USD	+10%	-342
PLN	+10%	-248

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.

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 trhovacia cena elektriny prevyšuje 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 zaisťuje 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 trhami je dôsledkom vzájomných prepojení medzi krajinami a taktiež mechanizmu na dennom trhu nazývanom market coupling, ktorý zabezpečuje efektívne prerozdelenie cezhraničných kapacít.

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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Sensitivity analysis

The following table demonstrates the sensitivity to a reasonably possible change in the USD, CZK and PLN exchange rate, with all other variables held constant, on the Group's profit before tax and the Group's equity. The Group's exposure to foreign currency changes for all other currencies is not material. The risk of fluctuations in RUB exchange rate is fully eliminated by hedging in form of the cross-currency interest rate swaps.

In thousands of EUR	Change in exchange rate	Effect on profit before tax
31 December 2023		
CZK	+10%	(2,299)
USD	+10%	(11)
PLN	+10%	(427)
31 December 2022		
CZK	+10%	(1,302)
USD	+10%	(342)
PLN	+10%	(248)

iii) Commodity price risk

The exposure of the Group to the risk of volatility of commodity prices is mainly associated with the purchase and sale of electricity as well as with the purchase of fuel used for the power production. The exposition resulting from the difference between purchase and sale of commodities or as a consequence of contracts tied to price indices is quantified by risk factors.

Regarding the electricity sold, the Group enters into fixed-price contracts in the form of bilateral contracts with physical delivery, whereas in case of trading transactions the Group enters into contracts with both types of settlement, physical delivery and financial settlement (e.g. contracts for differences in which the differences are paid to the counterparty should the market electricity price exceed the strike price or to the Group in the opposite case).

Various types of derivative instruments (mainly forward contracts, swaps, options, futures and contracts for differences) are used to reduce the exposure to the fluctuations in commodity prices.

The Group hedges cash flows from sales of future electricity production against the risk of electricity price movement by selling the production via forward contracts up to 4 years prior to the delivery, with respect to the strategy of production selling.

Liquidity of Slovak market with physical delivery is from the view of long-term hedging opportunities lower in comparison with German, Czech or Hungarian market with higher liquidity as a result of higher overall electricity consumption and production, and also in comparison with liquidity of Slovak market with financial delivery.

The Group compensates lower liquidity in Slovak market through sale in German, Czech or Hungarian market. Due to high correlation between forward products in these markets the Group reduces the commodity risk to a significantly lower risk of price spread movements between countries. The forward products correlation between regional markets is a result of interconnections between countries as well as daily market coupling mechanism enabling effective allocation of cross-border capacities.

When there is not enough liquidity in Slovak market with physical delivery at required times, electricity production is therefore being hedged in either German, Czech or Hungarian market as follows: When the electricity price in Slovakia is suitable the electricity is first sold in Germany, Czech Republic or Hungary via baseload yearly contracts. Later when liquidity in Slovak market emerges, the deal in foreign country is closed by purchasing baseload yearly forward contract of same volume and subsequently, the electricity production is being sold in Slovak market with physical delivery. This mechanism is also applied to financial delivery on the Slovak market, in case, when at the required time there is higher liquidity on the Slovak market with financial delivery than on the Slovak market with physical delivery. In this case the Group avoids the risk of price movements.

Also due to lower liquidity on further years, electricity production can be hedged throughout the nearest year. And later when liquidity on further years emerges, the deal in nearest year is closed by purchasing baseload yearly forward contract of same volume.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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.

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 2023 bol ukazovateľ zadĺženia 0,42 (k 31. decembru 2022: 0,89).

33. Udalosti po dátume vykazovania

Dňa 12. januára 2024 Skupina doplnila podanie „Žiadosť o vydanie povolenia na prevádzku, povolenia na nakladanie s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoretým jadrovým palivom, povolenia a 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. K tomuto dátumu Skupina uviedla do užívania majetok 3. bloku JE Mochovce 3&4.

S účinnosťou k 13. februáru 2024 rozhodol Obchodný register Mestského súdu Bratislava III o zápise zmeny sídla Spoločnosti. Adresa nového sídla je Pribinova 40, 811 09 Bratislava – mestská časť Ružinov.

Dňa 26. februára 2024 Spoločnosť ako jediný spoločník vykonávajúci pôsobnosť valného zhromaždenia spoločnosti SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o., schválila, vo forme notárskej zápisnice, zrušenie spoločnosti a jej vstup do likvidácie, ako aj vymenovanie likvidátora spoločnosti. V marci 2024 bol podaný návrh na zápis tejto skutočnosti do Obchodného registra.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

When there is lower correlation between the hedging instrument and the hedged item this results in the hedge ineffectiveness that is, according to the valid accounting policy of the Group recognised in the profit and loss statement. Significant price volatility present at trading platforms as well as at energy product markets have an impact on the correlation between the hedged items and hedging instruments, as well as on the valuation of open positions.

The commodity price risk management process in the Group is designed to continuously monitor and evaluate the development in risk over time and determine whether the levels of risk comply with the thresholds consistent with the risk appetite of top management. These operations are conducted within the framework of formal governance rules that establish strict risk limits. Compliance with the limits is verified by units that are independent of those undertaking the transactions, while trading positions are monitored on regular basis using multiple risk indicators.

Capital management

The primary objective of the Group's capital management is to ensure that it maintains a strong credit rating and healthy capital ratios in order to support its business and maximise shareholders' value.

The Group monitors capital using a gearing ratio, which is net debt divided by total equity. The Group includes the following within net debt: current and non-current loans and borrowings less accrued interests including finance lease liabilities, reimbursement right from the National Nuclear Fund, finance lease receivables and total amount of cash and cash equivalents. As at 31 December 2023 the net debt to equity ratio was 0.42 (as at 31 December 2022: 0.89).

33. Events after reporting date

On January 12, 2024, the Group supplemented the submission of "Application for the issuance of a license for operation, a license for the authorization of radioactive waste and spent nuclear fuel, a license for the authorization of nuclear material, consent for trial operation and consent for the temporary use of the Mochovce Unit 3 and 4" at ÚJD in connection with the completion of commissioning of Unit 3, which is a condition for the ÚJD's approval for trial operation. As of this date the Group has put into use the property, plant and equipment of the Unit 3 of the NPP Mochovce Units 3 and 4.

Effective as of 13 February 2024 the Commercial register of the Municipal Court in Bratislava III issued a decision to record the change of the registered address of the Company. The new registered address is Pribinova 40, 811 09 Bratislava – mestská časť Ružinov.

On 26 February 2024 the Company as the sole shareholder executing powers of the General Meeting of the company SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o., has approved, in the form of a notary deed, the dissolution of the company and its entry into liquidation, as well as the nomination of the liquidator of the company. In March 2024, a petition was filed to register this fact in the Commercial Register.



Independent auditors' report and separate financial statements

*prepared in accordance with International
Financial Reporting Standards as adopted by
the European Union as at and for the year
ended 31 December 2023*

Správa nezávislého audítora a individuálna účtovná zvierka

zostavená v súlade s Medzinárodnými
štandardmi pre finančné výkazníctvo platnými
v Európskej únii k 31. decembru 2023

Správa nezávislého audítora

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

Správa z auditu účtovnej závierky

Názor

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. („Spoločnosť“), ktorá obsahuje výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2023, výkaz ziskov a strát, výkaz ostatného komplexného výsledku, výkaz zmien vo vlastnom imaní a výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú významné informácie o účtovnej politike.

Podľa nášho názoru, priložená účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie Spoločnosti k 31. decembru 2023, výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou („IFRS EU“).

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, „ISAs“). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zdôraznenie skutočností

Upozorňujeme na poznámky 3 a 15 k účtovnej závierke. Spoločnosť ocenila svoje záväzky vyplývajúce z prevádzky jadrových elektrární a vytvorila súvisiace rezervy na základe najlepšieho odhadu manažmentu budúcich výdavkov potrebných na úhradu týchto záväzkov k 31. decembru 2023. Odhady a predpoklady, ktoré manažment zohľadnil pri tvorbe týchto rezerv, sú vo svojej podstate citlivé na očakávaná 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 účtovnej závierke v budúcich obdobiach.

Upozorňujeme na poznámku 30 k 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.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním účtovnej závierky

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto účtovnej závierky tak, aby poskytovala pravdivý a verný obraz podľa IFRS EU a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Independent Auditor's Report

To the Shareholders, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenské elektrárne, a.s.:

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of Slovenské elektrárne, a.s. (the Company), which comprise the statement of financial position as at 31 December 2023, profit and loss statement, statement of other comprehensive income, statement of changes in equity and cash flow statement for the year then ended, and notes to the financial statements, including material accounting policy information.

In our opinion, the accompanying financial statements of the Company give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2023, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by EU (“IFRS EU”).

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (“ISAs”). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor’s Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the Act on Statutory Audit No 423/2015 Coll. and on amendments to the Act on Accounting No 431/2002 Coll., as amended by later legislation (“the Act on Statutory Audit”) related to ethics, including Auditor’s Code of Ethics, that are relevant to our audit of the financial statements, and we have fulfilled other requirements of these provisions related to ethics. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Emphasis of Matters

We draw attention to Notes 3 and 15 to the financial statements. The Company has evaluated its obligations arising from the operation of nuclear power plants and booked provisions in respect thereof based on management’s best estimate of the expenditure required to settle those obligations as at 31 December 2023. The estimates and assumptions considered by management in forming these provisions are inherently sensitive to expectations about future costs and forecasted cash outflows, timing of cash outflows, inflation rates, discount rates, technical plans and changes in government legislation. Any changes in these parameters could materially affect the carrying amounts of the provisions recorded in the financial statements in future periods.

We draw attention to Note 30 to the financial statements which describes uncertainty related to the outcome of several court disputes pertaining to Vodné elektrárne Gabčíkovo (“VEG”) Operating Agreement, the Agreement on Settlement of Legal Relations with respect to the VEG Assets and the Agreement of Indemnity.

Our opinion is not modified in respect of these matters.

THIS IS A TRANSLATION OF THE ORIGINAL SLOVAK REPORT

Pri zostavovaní účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný 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 realistickú možnosť než tak urobiť.

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

Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

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

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

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných politík a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných auditorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť 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 účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z auditorských 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 účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

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.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation of the financial statements that give true and fair view in accordance with IFRS EU, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements including the presented information as well as whether the financial statements captures the underlying transactions and events in a manner that leads to their fair presentation.

Osobám povereným spravovaním tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

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

V súvislosti s auditom účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a posúdenie, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

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

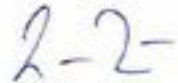
Na základe prác vykonaných počas auditu účtovnej závierky, podľa nášho názoru:

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2023 sú v súlade s účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho, na základe našich poznatkov o účtovnej jednotke a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu 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.

28. marca 2024
Bratislava, Slovenská republika

Ernst & Young Slovakia, spol. s r.o.
Licencia SKAU č. 257



Ing. Peter Uram-Hrišo, štatutárny audítor
Licencia UDVA č. 996

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Report on Information Disclosed in the Annual Report

Management is responsible for the information disclosed in the annual report, prepared based on requirements of the Act on Accounting No 431/2002 Coll., as amended by later legislation ("the Act on Accounting"). Our opinion on the financial statements expressed above does not apply to other information contained in the annual report.

In connection with audit of the financial statements it is our responsibility to understand the information disclosed in the annual report and to consider whether such information is not materially inconsistent with audited financial statements or our knowledge obtained in the audit of the financial statements, or otherwise appears to be materially misstated.

We considered whether the Company's annual report contains information, disclosure of which is required by the Act on Accounting.

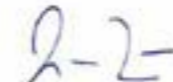
Based on procedures performed during the audit of financial statements, in our opinion:

- Information disclosed in the annual report prepared for 2023 is consistent with the financial statements for the relevant year,
- The annual report contains information based on the Act on Accounting.

Additionally, based on our understanding of the Company and its situation, obtained in the audit of the financial statements, we are required to disclose whether material misstatements were identified in the annual report, which we received prior to the date of issue of this auditor's report. In this regard, there are no findings which we should disclose.

28 March 2024
Bratislava, Slovak Republic

Ernst & Young Slovakia, spol. s r.o.
SKAU Licence No. 257





Ing. Peter Uram-Hrišo, statutory auditor
UDVA Licence No. 996

Slovenské elektrárne, a.s.

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

k 31. decembru 2023


Branislav Strýček
Generálny riaditeľ
Predseda predstavenstva


Lukáš Maršálek
Člen predstavenstva

Bratislava, 28. marca 2024

Slovenské elektrárne, a.s.

Separate Financial Statements
Prepared in Accordance with International Financial Reporting Standards
as Adopted by the European Union

31 December 2023


Branislav Strýček
Chief Executive Officer
Chairman of the Board of
Directors


Lukáš Maršálek
Member of the Board of
Directors

Bratislava, 28 March 2024

OBSAH

Výkaz finančnej pozície	1
Výkaz ziskov a strát	2
Výkaz ostatného komplexného výsledku	3
Výkaz zmien vo vlastnom imaní	4
Výkaz peňažných tokov	5

Poznámky k účtovnej závierke

1. Všeobecné informácie	6
2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky	7
2.2 Zmeny účtovných politík	10
2.3 Zhrnutie významných informácií o účtovnej politike	12
3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady	23
4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné	25
5. Dlhodobý hmotný majetok	27
6. Dlhodobý nehmotný majetok	31
7. Derivátové operácie	32
8. Investície do dcérskych spoločností	35
9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície	35
10. Zásoby	37
11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	38
12. Peniaze a peňažné ekvivalenty	39
13. Ostatné aktíva	40
14. Základné imanie a rezervy	40
15. Rezerva na vyradenie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukládanie vyhoretého paliva	41
16. Rezerva na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	46
17. Zamestnanecké požitky	48
18. Ostatné rezervy	50
19. Úvery a pôžičky	51
20. Ostatné záväzky	52
21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	53
22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	54
23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady	54
24. Zisky a straty z derivátových transakcií	55
25. Osobné náklady	55
26. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	55
27. Finančné výnosy a náklady	56
28. Dane z príjmov	56
29. Transakcie so spriaznenými stranami	59
30. Podmienené záväzky a aktíva	61
31. Reálna hodnota finančných nástrojov	67
32. Zásady a ciele riadenia finančného rizika	69
33. Udalosti po dátume vykazovania	76

CONTENTS

Statement of financial position	1
Profit and loss statement	2
Statement of other comprehensive income	3
Statement of changes in equity	4
Statement of cash flows	5

Notes to the financial statements

1. General information	6
2.1 Basis of preparation	7
2.2 Changes in accounting policies and disclosures	10
2.3 Summary of material accounting policy information	12
3. Significant accounting judgments, estimates and assumptions	23
4. Standards issued but not yet effective	25
5. Property, plant and equipment	27
6. Intangible assets	31
7. Derivatives	32
8. Investments in subsidiaries	35
9. Investments in associates and other investments	35
10. Inventories	37
11. Trade and other receivables	38
12. Cash and cash equivalents	39
13. Other assets	40
14. Share capital and reserves	40
15. Provision for nuclear decommissioning and storage costs	41
16. Provision for dismantling of thermal power plants	46
17. Employee benefits	48
18. Other provisions	50
19. Loans and borrowings	51
20. Other liabilities	52
21. Trade and other current payables	53
22. Electricity and heat revenues and cost of electricity purchased for resale	54
23. Other operating income and other operating costs	54
24. Gains and losses from derivative transactions	55
25. Personnel expenses	55
26. Depreciation, amortisation and impairment	55
27. Finance income and costs	56
28. Income tax expense	56
29. Related party transactions	59
30. Commitments and contingencies	61
31. Fair values	67
32. Financial risk management objectives and policies	69
33. Events after reporting date	76

VÝKAZ FINANČNEJ POZÍCIE
k 31. decembru 2023
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2023	31. december 2022
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	10 327 814	9 979 011
Dlhodobý nehmotný majetok	6	6 418	6 004
Aktíva z derivátových nástrojov	7	240 686	122 065
Investície do dcérskych spoločností, pridružených spoločností a iné	8, 9	28 243	28 423
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 687 625	1 531 585
Ostatné pohľadávky	11	196 291	237 868
Ostatné dlhodobé aktíva	13	2 124	1 673
Odložená daňová pohľadávka	28	-	112 634
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	14 531	12 355
Dlhodobé aktíva spolu		12 503 732	12 031 618
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	450 976	249 069
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	371 112	389 362
Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov	28	-	22 751
Aktíva z derivátových nástrojov	7	405 759	683 022
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	100 305	60 994
Ostatné krátkodobé aktíva	13	3 424	4 680
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	223	95
Krátkodobé aktíva spolu		1 331 799	1 409 973
AKTÍVA SPOLU		13 835 531	13 441 591
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	3 325 942	3 328 759
Ostatné rezervy	14	235 554	233 214
Rezerva zo zabezpečovacích operácií	14	322 358	-1 519 280
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	78 623	-479 428
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		-479 428	-262 568
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		558 051	-216 860
Vlastné imanie spolu		5 231 773	2 832 561
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	1 139 599	373 813
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukládanie vyhorelého paliva	15	2 810 479	2 701 318
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	152 361	152 446
Zamestnanecké požitky	17	33 707	40 369
Ostatné rezervy	18	29 028	26 866
Úvery a pôžičky	19	2 415 929	371 108
Závazky z derivátových nástrojov	7	119 523	136 693
Ostatné dlhodobé záväzky	20	16 780	36 193
Odložený daňový záväzok	28	501 104	-
Dlhodobé záväzky spolu		7 218 510	3 838 806
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	710	773 641
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukládanie vyhorelého paliva	15	42 892	29 371
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	4 804	711
Zamestnanecké požitky	17	2 634	2 896
Ostatné rezervy	18	89 272	106 076
Úvery a pôžičky	19	568 696	2 734 947
Závazky z derivátových nástrojov	7	68 291	2 140 714
Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	495 252	981 323
Záväzok zo splatnej dane z príjmov	28	109 022	378
Ostatné krátkodobé záväzky	20	3 675	167
Krátkodobé záväzky spolu		1 385 248	6 770 224
Záväzky spolu		8 603 758	10 609 030
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		13 835 531	13 441 591

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
as at 31 December 2023
(in thousands of EUR)

	Note	31 December 2023	31 December 2022
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	5	10,327,814	9,979,011
Intangible assets	6	6,418	6,004
Derivative assets	7	240,686	122,065
Investments in subsidiaries, associates and other securities	8,9	28,243	28,423
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	15	1,687,625	1,531,585
Other receivables	11	196,291	237,868
Other non-current assets	13	2,124	1,673
Deferred tax asset	28	-	112,634
Prepayments for non-current assets	5	14,531	12,355
Total non-current assets		12,503,732	12,031,618
CURRENT ASSETS			
Inventories	10	450,976	249,069
Trade and other receivables	11	371,112	389,362
Income tax receivable	28	-	22,751
Derivative assets	7	405,759	683,022
Cash and cash equivalents	12	100,305	60,994
Other current assets	13	3,424	4,680
Assets classified as held for sale	5	223	95
Total current assets		1,331,799	1,409,973
TOTAL ASSETS		13,835,531	13,441,591
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	14	1,269,296	1,269,296
Revaluation reserve	14	3,325,942	3,328,759
Other reserves	14	235,554	233,214
Hedging reserve	14	322,358	(1,519,280)
Retained earnings, of that:	14	78,623	(479,428)
<i>Retained earnings of prior periods</i>		(479,428)	(262,568)
<i>Net income for the year</i>		558,051	(216,860)
Total equity		5,231,773	2,832,561
NON-CURRENT LIABILITIES			
Subordinated loan	19	1,139,599	373,813
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	2,810,479	2,701,318
Provision for dismantling of thermal power plants	16	152,361	152,446
Employee benefits	17	33,707	40,369
Other provisions	18	29,028	26,866
Loans and borrowings	19	2,415,929	371,108
Derivative liabilities	7	119,523	136,693
Other non-current liabilities	20	16,780	36,193
Deferred tax liability	28	501,104	-
Total non-current liabilities		7,218,510	3,838,806
CURRENT LIABILITIES			
Subordinated loan	19	710	773,641
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	42,892	29,371
Provision for dismantling of thermal power plants	16	4,804	711
Employee benefits	17	2,634	2,896
Other provisions	18	89,272	106,076
Loans and borrowings	19	568,696	2,734,947
Derivative liabilities	7	68,291	2,140,714
Trade and other current payables	21	495,252	981,323
Current income tax liability	28	109,022	378
Other current liabilities	20	3,675	167
Total current liabilities		1,385,248	6,770,224
Total liabilities		8,603,758	10,609,030
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		13,835,531	13,441,591

Slovenské elektrárne, a.s.

VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2023	Rok končiaci 31. decembra 2022
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	4 786 926	4 964 346
Ostatné prevádzkové výnosy	23	46 931	77 031
Výnosy spolu		4 833 857	5 041 377
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo	10	-64 398	-57 724
Fosilne a iné palivo		-127 213	-110 193
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-2 567 188	-4 667 716
Opravy a údržba		-49 231	-41 880
Ostatný materiál a služby		-137 739	-122 769
Osobné náklady	25	-169 228	-138 561
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorieťho paliva	15	-30 720	31 650
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	3 619	3 404
Zisky / (- Straty) z derivátových transakcií	24	-431 125	172 077
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-140 708	-136 227
Prevádzkové náklady spolu		-3 713 931	-5 067 939
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY			
		1 119 926	-26 562
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	26	-204 262	-203 588
PREVÁDZKOVÝ ZISK / (- STRATA)		915 664	-230 150
Finančné výnosy	27	26 219	18 978
Finančné náklady	27	-141 123	-113 889
ZISK / (- STRATA) PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		800 760	-325 061
DAŇ Z PRÍJMOV	28	-242 709	108 201
ČISTÝ ZISK / (- STRATA)		558 051	-216 860

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

2

Slovenské elektrárne, a.s.

PROFIT AND LOSS STATEMENT
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2023	Year ended 31 December 2022
REVENUES			
Electricity and heat revenues	22	4,786,926	4,964,346
Other operating income	23	46,931	77,031
Total revenues		4,833,857	5,041,377
OPERATING EXPENSES			
Nuclear fuel	10	(64,398)	(57,724)
Fossil and other fuel		(127,213)	(110,193)
Cost of electricity purchased for resale	22	(2,567,188)	(4,667,716)
Repairs and maintenance		(49,231)	(41,880)
Other raw materials and consumables		(137,739)	(122,769)
Personnel expenses	25	(169,228)	(138,561)
Changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	(30,720)	31,650
Changes in provisions for dismantling of thermal power plants	16	3,619	3,404
Gains / (losses) from derivative transactions	24	(431,125)	172,077
Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment	23	(140,708)	(136,227)
Total operating expenses		(3,713,931)	(5,067,939)
PROFIT / (LOSS) BEFORE FINANCIAL RESULT, TAX, DEPRECIATION, AMORTISATION AND IMPAIRMENT			
		1,119,926	(26,562)
Depreciation, amortisation and impairment	26	(204,262)	(203,588)
PROFIT / (LOSS) BEFORE FINANCIAL RESULT AND TAX		915,664	(230,150)
Finance income	27	26,219	18,978
Finance costs	27	(141,123)	(113,889)
PROFIT / (LOSS) BEFORE TAX		800,760	(325,061)
INCOME TAX	28	(242,709)	108,201
NET PROFIT / (LOSS) FOR THE YEAR		558,051	(216,860)

The notes form an integral part of the separate financial statements.

2

VÝKAZ OSTATNÉHO KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
 za rok končiaci 31. decembra 2023
 (v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2023	Rok končiaci 31. decembra 2022
Čistý zisk / (- strata)		<u>558 051</u>	<u>-216 860</u>
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	1 841 638	556 175
Ostatné, znížené o daň		-164	494
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty		1 841 474	556 669
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-679	-200
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,28	-	29 925
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,28	-1 939	1 042
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,28	-199	193
Zisky / (- straty) z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,28	2 504	-2 011
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty		-313	28 949
Súčasti ostatného komplexného výsledku, znížené o daň		1 841 161	585 618
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		<u>2 399 212</u>	<u>368 758</u>

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME
 for the year ended 31 December 2023
 (in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2023	Year ended 31 December 2022
Net profit / (loss) for the year		<u>558,051</u>	<u>(216,860)</u>
Other comprehensive income			
<i>Other comprehensive income to be reclassified to profit or loss in subsequent periods:</i>			
Net movement on cash flow hedges, net of tax	7,28	1,841,638	556,175
Other, net of tax		(164)	494
Net other comprehensive income to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		1,841,474	556,669
<i>Other comprehensive income not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods:</i>			
Changes in valuation of property, plant and equipment, net of tax	5,28	(679)	(200)
Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax	15,28	-	29,925
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	16,28	(1,939)	1,042
Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax	18,28	(199)	193
Remeasurement gains / (losses) on defined benefit plans, net of tax	17,28	2,504	(2,011)
Net other comprehensive income not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		(313)	28,949
Other comprehensive income, net of tax		1,841,161	585,618
Total other comprehensive income for the year, net of tax		<u>2,399,212</u>	<u>368,758</u>

The notes form an integral part of the separate financial statements.

	Share capital	Hedging reserve	Revaluation reserve	Other reserves	Accumulated gains / losses	Total equity
Balance as at 1 January 2022	1,269,296	(2,075,455)	3,297,799	234,731	(262,568)	2,463,803
Net loss for the year	-	-	-	-	(99,860)	(216,860)
Other comprehensive income	-	-	(200)	-	-	(200)
Change in valuation of property, plant and equipment, net of tax	5,28	-	-	-	-	29,925
Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax	15,28	-	29,925	-	-	1,042
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	16,28	-	1,042	-	-	193
Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax	18,28	-	193	-	-	556,175
Net movement on cash flow hedges, net of tax	7,28	556,175	-	(2,011)	-	(2,011)
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	17,28	-	-	494	-	494
Other, net of tax	-	-	-	-	-	-
Total other comprehensive income, net of tax	556,175	(1,519,280)	30,960	(1,517)	(216,860)	368,758
Balance as at 31 December 2022	1,269,296	(1,519,280)	3,328,759	233,214	(479,428)	2,832,561
Balance as at 1 January 2023	1,269,296	(1,519,280)	3,328,759	233,214	(479,428)	2,832,561
Net profit for the year	-	-	-	-	558,051	558,051
Other comprehensive income	-	-	(679)	-	-	(679)
Change in valuation of property, plant and equipment, net of tax	5,28	-	-	-	-	29,925
Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax	15,28	-	-	-	-	1,042
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	16,28	-	(1,939)	-	-	193
Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax	18,28	-	(199)	-	-	556,175
Net movement on cash flow hedges, net of tax	7,28	1,841,638	-	-	-	2,504
Remeasurement gains on defined benefit plans, net of tax	17,28	-	-	2,504	-	(164)
Other, net of tax	-	-	-	(164)	-	-
Total other comprehensive income, net of tax	1,841,638	322,358	(2,817)	2,340	558,051	2,399,212
Balance as at 31 December 2023	1,269,296	322,358	3,325,942	235,554	78,623	5,231,773

	Základné imanie	Rezerva zo zabezpečovacích operácií	Rezerva z precenenia	Ostatné rezervy	Nerozdelený zisk / (- strata) minulých rokov	Vlastné imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2022	1 269 296	-2 075 455	3 297 799	234 731	-262 568	2 463 803
Strata za obdobie	-	-	-	-	-216 860	-216 860
<i>Súčasť ostatného komplexného výsledku</i>						
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-	-200	-	-	-200
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,28	-	29 925	-	-	29 925
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,28	-	1 042	-	-	1 042
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,28	-	193	-	-	193
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,28	556 175	-	-	-	556 175
Strata z precenenia programov so stanovenými poškikami, znížená o daň	17,28	-	-	-2 011	-	-2 011
Ostatné, znížené o daň	-	-	-	494	-	494
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň	1 269 296	-1 519 280	3 328 759	-1 517	-216 860	368 758
Zostatok k 31. decembru 2022	1 269 296	-1 519 280	3 328 759	233 214	-479 428	2 832 561
Zostatok k 1. januáru 2023	1 269 296	-1 519 280	3 328 759	233 214	-479 428	2 832 561
Zisk za obdobie	-	-	-	-	558 051	558 051
<i>Súčasť ostatného komplexného výsledku</i>						
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-	-679	-	-	-679
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,28	-	-	-	-	-
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 poškikami, znížené o daň	17,28	-	-	2 504	-	2 504
Ostatné, znížené o daň	-	-	-	-164	-	-164
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň	1 269 296	-1 841 638	-2 817	2 340	558 051	2 399 212
Zostatok k 31. decembru 2023	1 269 296	322 358	3 325 942	235 554	78 623	5 231 773

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej zvierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ za rok končiaci 31. decembra 2023 (v tis. EUR)

Slovenské elektrárne, a.s. STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY for the year ended 31 December 2023 (in thousands of EUR)

VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2023	Rok končiaci 31. decembra 2022
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk / (-strata) pred zdanením		800 760	-325 061
<i>Položky upravujúce zisk / (-stratu) pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:</i>			
Odpsý, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku		202 168	202 028
Amortizácia výnosov budúcich období		-	-20
Zisk / strata z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	23	1 241	-10 856
Výnosové úroky	27	-7 309	-2 845
Výnosy z dlhodobých investícií	27	-5 843	-1 282
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	27	975	969
Úroky z rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukládanie vyhoretého paliva a vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	27	116 507	108 740
Úroky z úverov a pôžičiek		14 363	2 581
Zmena odhadu rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení, ukládanie vyhoretého paliva a zmena rezervy na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	7 010	-107 073
Ostatné zmeny rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a ukládanie vyhoretého paliva a vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	719	51 454
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		-504	-2 193
Zmena ostatných rezerv		-19 119	-7 975
Výnos z Národného jadrového fondu	15,27	-13 067	-14 097
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	1 444	-
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		-110 543	88 630
Efekt ostatných finančných nákladov		1 237	809
Neeфекtivita zabezpečenia peňažných tokov reklasifikovaná z vlastného imania do výkazu ziskov a strát		-94 139	-6 040
Zmeny stavu pracovného kapitálu:			
Zásoby	10	-201 907	-11 537
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		284 318	-344 053
Závazky z obchodného styku a ostatné záväzky		-514 072	686 089
Ostatný majetok a záväzky		340 540	-306 055
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		804 779	2 213
Prijaté úroky		4 903	531
Zaplatené úroky		-288 318	-132 442
Zaplatená daň z príjmov		14 961	-42 396
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		536 325	-172 094
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku		-257 210	-253 348
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-1 287	-2 170
Príjmy z dlhodobých investícií	27	5 843	1 282
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		5	-
Obstaranie dlhodobého finančného majetku		-16	-
Platby do Národného jadrového fondu	15	-144 417	-
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-397 082	-254 236
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek		882 005	2 024 626
Splátky úverov a pôžičiek		-981 937	-1 552 363
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		-99 932	472 263
ČISTÉ ZVÝŠENIE PEŇAZÍ A PEŇAŽNÝCH EKUIVALENTOV		39 311	45 933
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKUIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	60 994	15 061
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKUIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	100 305	60 994

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej zvierky.

5

STATEMENT OF CASH FLOWS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2023	Year ended 31 December 2022
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES			
Profit / (loss) before income taxes		800,760	(325,061)
<i>Adjustments to reconcile profit / (loss) before income taxes to net cash from operating activities:</i>			
Depreciation, amortisation and impairment of non-current assets		202,168	202,028
Amortisation of deferred income		-	(20)
Profit/Loss on sale of property, plant and equipment and intangible assets	23	1,241	(10,856)
Interest income	27	(7,309)	(2,845)
Income from non-current investments	27	(5,843)	(1,282)
Interest charge on other provisions (employee benefits, environmental provision)	27	975	969
Interest charge on provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	27	116,507	108,740
Interest from loans and borrowings		14,363	2,581
Change in estimate of provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants through profit and loss statement	15,16	7,010	(107,073)
Other changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	15,16	719	51,454
Change in environmental and employee benefits provision		(504)	(2,193)
Change in other provisions		(19,119)	(7,975)
Interest income from the National Nuclear Fund	15,27	(13,067)	(14,097)
National Nuclear Fund administration fee	15	1,444	-
Change in revaluation of derivatives through profit and loss statement		(110,543)	88,630
Effect of other financial cost		1,237	809
Ineffectiveness of the cash flow hedge reclassified from other comprehensive income to profit and loss		(94,139)	(6,040)
Changes in working capital:			
Inventories	10	(201,907)	(11,537)
Trade and other receivables		284,318	(344,053)
Trade and other payables		(514,072)	686,089
Other assets and liabilities		340,540	(306,055)
Cash generated from operations		804,779	2,213
Interest received		4,903	531
Interest paid		(288,318)	(132,442)
Income taxes paid		14,961	(42,396)
Net cash from operating activities		536,325	(172,094)
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES			
Acquisition of property, plant and equipment		(257,210)	(253,348)
Acquisition of intangible assets		(1,287)	(2,170)
Proceeds from non-current investments	27	5,843	1,282
Proceeds from sale of property, plant and equipment		5	-
Acquisition of non-current financial assets		(16)	-
Contributions to the National Nuclear Fund	15	(144,417)	-
Net cash used in investing activities		(397,082)	(254,236)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES			
Drawing of borrowings		882,005	2,024,626
Repayment of borrowings		(981,937)	(1,552,363)
Net cash from financing activities		(99,932)	472,263
NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS		39,311	45,933
CASH AND CASH EQUIVALENTS, BEGINNING OF PERIOD	12	60,994	15,061
CASH AND CASH EQUIVALENTS, END OF PERIOD	12	100,305	60,994

The notes form an integral part of the separate financial statements.

5

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 55,9% (2022: 53,3%) 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 2023 bol 4 003 (rok 2022: 3 844), počet zamestnancov k 31. decembru 2023 bol 3 962 (k 31. decembru 2022: 3 873), z toho počet vedúcich zamestnancov bol 27 (k 31. decembru 2022: 22).

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.

K momentu uplatnenia vyššie uvedených opcií, Enel Produzione prevedie zvyšných 50% podielu na základnom imaní SPH na EP Slovakia a EPH prevezme akcionársku pôžičku podľa vopred dohodnutého harmonogramu.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)**

1. General information

Slovenské elektrárne, a.s. (hereinafter as the “Company”) is an electricity and heat generation, supply and trading company, which owns and operates 55.9% (2022: 53.3%) of the installed capacity of power plants in the Slovak Republic.

The Company's registered address and registration numbers are:
Slovenské elektrárne, a.s.
Registration number: 35 829 052
Tax registration number: 2020261353
Pribinova 40
811 09 Bratislava – mestská časť Ružinov
Slovak Republic

The Company was set up on 13 December 2001 and was incorporated into the Commercial Register on 21 January 2002.

The Company has a branch established in Poland. The branch in Czech Republic has finished its activities on 27 April 2023. On 18 August 2023 it was deleted from the Commercial Register of Czech Republic.

The Company is not a partner with unlimited liability in any company.

During the year 2023 the Company had 4,003 employees on average (2022: 3,844 employees), the number of employees as at 31 December 2023 was 3,962 (as at 31 December 2022: 3,873), of which 27 were management (31 December 2022: 22 managers).

The separate financial statements are presented in thousands of euros.

The separate financial statements have been prepared as ordinary separate financial statements according to Section 17 (6) of the Slovak Accounting Act No. 431/2002 Coll. as amended.

The separate financial statements are available at the Company's registered address and at the Commercial Register of the Municipal Court Bratislava III, Námestie Biely kríž 7, 836 07 Bratislava III. According to Section 23 of the Slovak Accounting Act No. 431/2002 Coll. as amended, the separate financial statements are also filed in the registry of the financial statements, in the electronic form.

Ownership structure

As at the date of these separate financial statements the Company's shares were owned by Slovak Power Holding B.V., the Netherlands (amounting to 66% of the share capital) and by the Slovak Republic, on behalf of which acts the Ministry of Economy of the Slovak Republic (amounting to 34% of the share capital).

As at the date of these separate financial statements, the shares of Slovak Power Holding B.V. (hereinafter as “SPH”) were owned by Enel Produzione S.p.A., Italy (hereinafter as “Enel Produzione”) in the amount equal to 50% of the share capital and by EP Slovakia B.V., the Netherlands (hereinafter as “EP Slovakia”) also in an amount equal to 50% of the share capital. The only shareholder of EP Slovakia was Energetický a průmyslový holding a.s., Czech Republic (hereinafter as “EPH”). The ultimate parent entity of the Company is SPH.

The shareholders agreement and contract for the sale of the stake held through SPH by Enel Produzione in Slovenské elektrárne, a.s., executed on 18 December 2015, as amended in August 30, 2018 and recently updated on December 22, 2020, provides among other things, for a call option in favour of EP Slovakia for the acquisition of the remaining SPH shares held by Enel Produzione that is exercisable 6 months after the signature of the updated contract until the earlier of (i) 4 years from the completion of the Trial Run of Unit 4 or (ii) December 2028.

Furthermore, always with respect to the remaining 50% of the SPH's share capital held by Enel Produzione, the above mentioned agreements provide for a put option in favour of Enel Produzione and a call options in favour of EP Slovakia that can be both exercised when the latest of these events has occurred (i) 6 months after the Trial Run of Unit 4, (ii) the date of completion of the first outage of Mochovce unit 4 and (iii) the maturity of the shareholder loans set in year 2032.

Upon exercise of the above options, Enel Produzione shall transfer the remaining 50% of the SPH's share capital to EP Slovakia and EPH shall take over the shareholder loans according to an agreed schedule.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

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

Ako je popísané nižšie v poznámke 5, 19 a 32, Spoločnosť vykázala významnú hodnotu obstarávaného dlhodobého majetku v súvislosti s jadrovou elektrárnou Mochovce, bloky 3 a 4 (ďalej ako „JE Mochovce 3&4“), a načerpaných úverov, ktoré majú významný dopad na finančnú situáciu Spoločnosti.

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, ktoré k 31. decembru 2023 nepresiahli dobu 12 mesiacov a na základe tejto skutočnosti klasifikovala časť dlhodobých úverov ako krátkodobé. Individuálna účtovná závierka Spoločnosti neobsahuje žiadne úpravy ocenenia majetku a záväzkov, ktoré by boli potrebné v prípade, ak by veritelia Spoločnosti požiadali o predčasné splatenie svojich pohľadávok, ktoré majú v súčasnosti nastavené splatnosti najmä v roku 2025.

JE Mochovce 3&4

Dňa 25. augusta 2022 vydala predsedníčka ÚJD SR ako druhostupňový správny orgán rozhodnutie č. 248/2022 P. Dňa 9. septembra 2022 nadobudlo druhostupňové rozhodnutie č. 248/2022 P právoplatnosť. Následne sa zavezením prvej palivovej kazety do reaktora 3. bloku JE Mochovce 3&4 dňa 9. septembra 2022 začala fáza 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.

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 a 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.

Memorandum o porozumení a rozhodnutí vo všeobecnom hospodárskom záujme z dôvodu zabezpečenia výroby elektriny pre vybraných odberateľov elektriny

Dňa 16. februára 2022 uzatvorili Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo financií SR a Slovak Power Holding, B.V. Memorandum o porozumení o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny odberateľov (ďalej ako „Memorandum o porozumení“). Predmetom Memoranda o porozumení bolo dohodnutie krokov a základných podmienok, ktoré môžu významnou mierou prispieť k dosiahnutiu eliminácie dopadu vysokého nárastu cien elektrickej energie na území Slovenskej republiky na vybrané skupiny koncových odberateľov a ktoré zároveň zabezpečí stabilné legislatívne prostredie.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

2.1 Basis of preparation

The financial statements were prepared using the going concern assumption that the Company will continue its operations for the foreseeable future. The Company has not identified any issue to continue as a going concern for the foreseeable future.

As described in Notes 5, 19 and 32, the Company recorded significant amounts as assets under construction for nuclear power plant Mochovce Units 3 and 4 and drawn borrowings that have a significant impact on the financial situation of the Company.

As at 31 December 2023 the Company is not in noncompliance with its loan agreements. The Company agreed with relevant creditors on prolongation of deadlines for fulfilment of certain non-financial covenants that did not exceed period of 12 months as at 31 December 2023. Consequently, the Company presented the certain balances of the affected long-term loans as short-term in the statement of financial position. The separate financial statements do not include any adjustments to the carrying value of assets or liabilities that might be necessary if the Company's creditors demand acceleration of debt repayment, which is currently scheduled mainly in the year 2025, to earlier.

Mochovce Units 3 and 4

On 25 August 2022 the Chairperson of the UJD SR as the second-instance authority issued the decision No. 248/2022 P. The Decision No. 248/2022 P entered into force on 9 September 2022. Consequently, on 9 September 2022, following the first fuel load into the reactor of the unit 3 of Mochovce nuclear installation the commissioning stage was initiated. The commissioning stage consist of the physical start-up phase and of the power testing phase.

On 22 October 2022 the unit 3 of Mochovce nuclear installation reached its first criticality, when the controlled fission chain reaction is already underway in the reactor, although the reactor power is very close to zero.

Activities of the physical start-up phase were concluded on 9 January 2023 when the Company approached UJD SR with a request for authorization with transition to the power testing phase that was agreed on 13 January 2023.

On 31 January 2023 the first of the two turbogenerators of Unit 3 was connected to the grid at the 20% reactor's rated power, subsequently, the second turbogenerator on 4 February 2023. The Company continuously proceeded with further tests by increasing the reactor's rated power. The full functionality of the Unit 3 and achievement of design parameters was confirmed by successful completion of the 144-hour proof run at 100% with 471-megawatt output on 14 October 2023.

On 12 January, 2024, the Company supplemented the submission of "Application for the issuance of a license for operation, a license for the authorization of radioactive waste and spent nuclear fuel, a license for the authorization of nuclear material, consent for trial operation and consent for the temporary use of the Mochovce Unit 3 and 4" at ÚJD in connection with the completion of commissioning of Unit 3, which is a condition for the ÚJD's approval for trial operation.

The Memorandum of understanding and the decision in the general economic interest on ensuring the generation of electricity for selected customers

On 16 February 2022, the Ministry of Economy of SR, the Ministry of Finance of SR and Slovak Power Holding, B.V. concluded the Memorandum of understanding regarding implementation of emergency measures to eliminate the impact of increased electricity prices on selected customer groups (hereinafter as "The Memorandum"). The subject-matter of the Memorandum was to agree on steps and basic conditions that can significantly contribute to the elimination of the impact of high increases of electricity prices in the Slovak Republic on selected groups of final customers and secure a stable legislative and regulatory framework.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Dňa 7. decembra 2022 bolo Spoločnosti doručené rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 45635/2022-1060-110310 zo dňa 7. decembra 2022, ktorým Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 88 ods. 2 písm. f) v spojení s § 24 ods. 3 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej ako „Zákon o energetike“) vo všeobecnom hospodárskom záujme z dôvodu zabezpečenia výroby elektriny na vymedzenom území pre odberateľov elektriny v domácnosti uložilo Spoločnosti povinnosť vyrobiť elektrinu v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrového paliva a dodať elektrinu vyrobenú v týchto zariadeniach v produkte Baseload v kumulatívnom ročnom množstve 5,79 TWh za cenu 61,2077 EUR/MWh (bez DPH a spotrebnej dane z elektriny) v priebehu roku 2023 spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s. V rozhodnutí Ministerstvo hospodárstva SR odkazovalo na podmienky dohodnuté v návrhu zmluvy na implementáciu Memoranda o porozumení.

Dňa 2. januára 2023 bolo Spoločnosti doručené rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 73546/2022-1060-141372 zo dňa 22. decembra 2022, ktorým Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky mení rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 45635/2022-1060-110310 zo dňa 7. decembra 2022. Rozsah povinnosti vyrábať a dodávať elektrinu ostal nezmenený, ale odkaz na ostatné podmienky dohodnuté v návrhu zmluvy na implementáciu Memoranda o porozumení bol vypustený.

Proti vyššie uvedeným rozhodnutiam Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky podala Spoločnosť správnu žalobu, a to najmä z dôvodu neprimeranosti uloženej povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

Dňa 14. septembra 2023 Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo financií SR, Slovak Power Holding, B.V., Spoločnosť a spoločnosť Slovenský plynárenský priemysel, a.s., uzatvorili *Zmluvu o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny odberateľov* (ďalej ako „Implementačná zmluva“), na základe ktorej sa, okrem iného, Spoločnosť zaviazala ponúknuť elektrinu vyrobenú v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrového paliva a dodať elektrinu vyrobenú z týchto zariadeniach v produkte Baseload v kumulatívnom ročnom množstve 5,79 TWh za cenu 61,2077 EUR/MWh (bez DPH a spotrebnej dane z elektriny) v priebehu roku 2023 a 2024 spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Zároveň, Spoločnosť sa zaviazala, v prípade nedodržania dodávky dohodnutého kumulatívneho ročného množstva elektriny za vyššie stanovenú cenu v roku 2023, dodať tento rozdiel v aktuálnej trhovej cene, a následne, kompenzovať Slovenský plynárenský priemysel, a.s. finančne.

Celková výška finančnej kompenzácie, za nedodané množstvo elektriny vyrobené v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrového paliva v zmysle Implementačnej zmluvy predstavuje hodnotu 91 739 tis. EUR.

Zároveň, v nadväznosti na účinnosť Implementačnej zmluvy, dňa 14. septembra 2023 Spoločnosť vzala späť správne žaloby proti rozhodnutiam Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky zo dňa 7. decembra 2022 a následnej zmene rozhodnutia z dňa 22. decembra 2022.

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, ktorý vyplýva z nariadenia Rady (EÚ) 2022/1854 zo 6. októbra 2022 o núdzovom zásahu s cieľom riešiť vysoké ceny energie (Ú. v. EÚ L 261I, 7.10.2022). Zákonom sa zabezpečila čiastočná implementácia nariadenia Rady (EÚ) 2022/1854 a stanovili všeobecné pravidlá pre uplatňovanie a správu odvodu z nadmerných príjmov v Slovenskej republike.

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.

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.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

On 7 December 2022, the decision of the Ministry of Economy of SR No. 45635/2022-1060-110310, dated 7 December 2022, was delivered to the Company. In this decision, the Ministry of Economy of SR imposed on the Company in the general economic interest on ensuring the generation of electricity in the designated territory for household customers, an obligation under Section 88(2)(f) and Section 24(3) of the Act No. 251/2012 Coll. on Energetics, as amended (“Act on Energetics”) to generate electricity in the nuclear power facilities and to deliver the electricity generated in such facilities in the Baseload product in the maximum total quantity of 5.79 TWh at a price of 61.2077 EUR per MWh (excluding the value added tax and the excise tax on electricity) with the delivery in the course of the calendar year of 2023 to Slovenský plynárenský priemysel, a.s. In the decision, the Ministry of Economy of SR referred to the conditions agreed in the draft agreement on the implementation of the Memorandum.

On 2 January 2023, the decision of the Ministry of Economy of SR No. 73546/2022-1060-141372, dated 22 December 2022, was delivered to the Company by which decision the Ministry of Economy of SR changed the decision of the Ministry of Economy of SR No. 45635/2022-1060-110310, dated 7 December 2022. The scope of the obligation to generate and deliver electricity remained unchanged, but the reference to the other terms agreed in the draft agreement on the implementation of the Memorandum was removed.

The Company filed an appeal and an administrative lawsuit against the above-mentioned decisions of the Ministry of Economy of the SR, in particular on the grounds of disproportionality of the obligation imposed in the general economic interest.

On 14 September 2023 the Ministry of Economy of SR, the Ministry of Finance of SR and Slovak Power Holding, B.V., the Company and the company Slovenský plynárenský priemysel, a.s., concluded an *Agreement on implementation of emergency measures to eliminate the impact of increased electricity prices on selected customer groups* (hereinafter as the “Implementation Agreement”), based on which, inter alia, the Company has agreed to offer the electricity produced in nuclear power facilities to company Slovenský plynárenský priemysel, a.s., in the Baseload product in the maximum cumulative quantity of 5.79 TWh at a price of 61.2077 EUR per MWh (excluding the value added tax and the excise tax on electricity) during the year 2023 and 2024. At the same time, the Company agreed that, in case the maximum cumulative quantity in year 2023 at the above stated price shall not be supplied, the difference in the volume shall be supplied at market prices and subsequently, the Company shall compensate the price financially.

The total financial compensation for the not supplied electricity produced in the nuclear facilities under the Implementation agreement represent EUR 91,739 thousand.

Following the conclusion of the Implementation Agreement, on 14 September 2023 the Company has withdrawn the lawsuit against the decision of the Ministry of Economy of SR dated 7 December 2022 and later changed on 22 December 2022.

Levy on excessive revenues of electricity producers

With effect from 8 December 2022, the Act on Energetics, as amended by Act No. 433/2022 Coll., introduced a levy on excessive revenues of electricity producers, resulting from Council Regulation (EU) 2022/1854 of 6 October 2022 on emergency intervention to address high energy prices (OJ 2022 L 261I, 7.10.2022). The act ensured the partial implementation of Council Regulation (EU) 2022/1854 and laid down general rules for the application and administration of the levy on excess income in the Slovak Republic.

On 3 February 2023, the Regulation of the Government of the Slovak Republic No. 38/2023 Coll. was issued, laying down the method of determining the amount of excess income from the sale of produced electricity, the market income ceiling, the cost of deviation, the scope of information necessary for monitoring and reporting to the European Commission and the fixed prices of electricity for setting a ceiling on the market intake of electricity produced from biogas, biomass or produced by high-efficiency cogeneration (hereinafter referred to as the “Regulation”). The subject of the levy is excessive income, representing a positive difference between the market income and the market income ceiling.

Following the application of this Regulation of the Government of the Slovak Republic the Company has not recognized any excess income and in connection with this levy no liability exists.

Military conflict in Ukraine

The Company is monitoring the possible impact of the changing micro- and macroeconomic conditions on the Company’s performance in connection with the military conflict in Ukraine since February 2022.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 27. júna 2023.

Majetok a záväzky vykázané vo 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 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. 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.

i) 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 471, 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.

ii) 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[®]“). IFRS[®] zahŕňajú štandardy a interpretácie schválené Radou pre medzinárodné účtovné štandardy („IASB“) a Výborom pre interpretácie medzinárodného finančného výkazníctva („IFRIC“).

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

The financial year is the same as the calendar year.

The separate financial statements of the Company for the previous period were approved by the ordinary Annual General Meeting of the Company held on 27 June 2023.

The assets and liabilities reported in the statement of financial position are classified on a current/non-current basis, with separate presentation of assets classified as held for sale and assets and liabilities directly associated with discontinued operations. Current assets, which include cash and cash equivalents, are assets that are intended to be realised, sold or consumed during the normal operating cycle of the Company or within the twelve months following the balance sheet date. Current liabilities are liabilities that are expected to be settled during the normal operating cycle of the Company or within the twelve months following the balance sheet date.

The costs in the profit and loss statement are classified according to their nature.

The indirect method is used for the statement of cash flows that presents the net cash flows attributable to the operating, investing and financing activities.

The separate financial statements have been prepared on the historical cost basis except for the following:

- property, plant and equipment are carried at their revalued amounts,
- derivative financial instruments are measured at fair value,
- financial instruments at fair value through profit or loss are measured at fair value.

The methods used to measure fair values are discussed further in Note 5 and 31.

i) Information on the consolidated group

The separate financial statements of the Company are included in the consolidated financial statements of the Slovenské elektrárne Group which are part of the consolidated financial statements of Slovak Power Holding B.V. and are available directly at the registered address of the company, at Herengracht 471, 1017 BS Amsterdam, the Netherlands. The consolidated financial statements are filed in the business register of the Chamber of Commerce of Amsterdam, De Ruijterkade 5, 1013 AA, Amsterdam, the Netherlands.

ii) Statement of compliance

The separate financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (“IFRS[®]”) as adopted by the European Union. IFRS[®] comprise standards and interpretations approved by the International Accounting Standards Board (“IASB”) and the International Financial Reporting Interpretations Committee (“IFRIC”).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 2022, okrem nasledovných prípadov:

Spoločnosť aplikovala nasledujúce nové a novelizované účtovné štandardy IFRS® k 1. januáru 2023, všetky prijaté v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“):

IFRS 17	Poistné zmluvy vrátane dodatkov k IFRS 17 z júna 2020 (účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr);
IFRS 17	Dodatky k IFRS 17 Poistné zmluvy: Prvotná aplikácia IFRS 17 a IFRS 9 – Komparatívne údaje (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr);
IAS 8	Dodatky k IAS 8 Účtovné politiky, zmeny účtovných odhadov a chyby: Definícia účtovných odhadov (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr);
IAS 1	Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky a IFRS metodický výkaz 2: Zverejnenie účtovných politík (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr);
IAS 12	Dodatky k IAS 12 Dane z príjmov: Odložená daň týkajúca sa majetku a záväzkov vyplývajúca z jednej transakcie (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr);
IAS 12	Dodatky k IAS 12 – Medzinárodná daňová reforma – Modelové pravidlá druhého piliera (povinná dočasná výnimka je účinná okamžite, požiadavky na zverejnenia sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr)

Dopady aplikácie týchto zmien na individuálnu účtovnú závierku boli nasledovné:

IFRS 17 Poistné zmluvy vrátane dodatkov k IFRS 17 z júna 2020

Štandard IFRS 17 zavádza komplexný účtovný model pre všetky poistné a zaisťovacie zmluvy (krátkodobé aj dlhodobé), a tiež investičné zmluvy s vlastnosťami dobrovoľnej účasti. Prináša nové prístupy k oceňovaniu a vykazovaniu poistných zmlúv životného aj neživotného poistenia a definuje nový aspekt ocenenia poistných zmlúv, tzv. zmluvnú servisnú prirážku, ktorá vyjadruje nerealizované zisky plynúce z poistnej zmluvy, vykazované postupne v priebehu poskytovania plnení z poistnej zmluvy. Dodatky odkladajú dátum účinnosti IFRS 17 na účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr. Aplikácia tohto štandardu a dodatkov nemala žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IFRS 17 Poistné zmluvy: Prvotná aplikácia IFRS 17 a IFRS 9 – Komparatívne údaje

Navrhovaný dodatok umožňuje účtovnej jednotke uplatniť prekrytie klasifikácie pri prvom uplatnení IFRS 17 a IFRS 9 súčasne na účely prezentácie komparatívnych informácií o finančnom aktíve, ak komparatívne informácie pre toto finančné aktívum neboli prehodnotené pre IFRS 9. Aplikácia dodatkov nemala žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IAS 8 Účtovné politiky, zmeny účtovných odhadov a chyby: Definícia účtovných odhadov

Dodatky k IAS 8 sa zameriavajú výlučne na účtovné odhady a objasňujú:

- Definícia zmeny účtovných odhadov sa nahrádza definíciou účtovných odhadov. Podľa novej definície sú účtovné odhady "peňažné sumy v účtovnej závierke, ktoré podliehajú neistote oceňovania".

- Účtovné jednotky vypracúvajú účtovné odhady, ak účtovné zásady vyžadujú, aby sa položky v účtovnej závierke oceňovali spôsobom, ktorý zahŕňa neistotu oceňovania.

- Rada objasňuje, že zmena v účtovnom odhade, ktorá vyplýva z nových informácií alebo nového vývoja, nie je opravou chyby. Okrem toho účinky zmeny vstupu alebo techniky oceňovania použitej na vypracovanie účtovného odhadu sú zmeny v účtovných odhadoch, ak nevyplývajú z opravy chýb predchádzajúceho obdobia.

- Zmena účtovného odhadu môže ovplyvniť iba zisk alebo stratu bežného obdobia alebo zisk alebo stratu bežného obdobia aj budúcich období. Účinok zmeny týkajúcej sa bežného obdobia sa vykazuje ako výnos alebo náklad v bežnom období. Prípadný vplyv na budúce obdobia sa vykazuje ako výnos alebo náklad v týchto budúcich obdobiach.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

2.2 Changes in accounting policies and disclosures

The accounting policies adopted are consistent with those applied in the separate financial statements prepared as at 31 December 2022 except as follows:

The Company has adopted the following new and amended accounting standards IFRS® as at 1 January 2023, all adopted by the European Union (hereinafter as the "EU"):

IFRS 17	Insurance Contracts including the June 2020 Amendments to IFRS 17 (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023);
IFRS 17	Amendments to IFRS 17 Insurance Contracts: Initial Application of IFRS 17 and IFRS 9 – Comparative Information (effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023)
IAS 8	Amendments to IAS 8 Accounting policies, Changes in Accounting Estimates and Errors: Definition of Accounting Estimates (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023);
IAS 1	Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements and IFRS Practice Statement 2: Disclosure of Accounting policies (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023);
IAS 12	Amendments to IAS 12 Income Taxes: Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023);
IAS 12	Amendments to IAS 12 – International Tax Reform – Pillar Two Model Rules (the mandatory temporary exception applies immediately, the remaining disclosure requirements are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023)

The impact of adoption of the new or amended standards on the separate financial statements of the Company is described below:

IFRS 17 Insurance Contracts including the June 2020 Amendments to IFRS 17

Standard introduces a complex accounting model applicable for all insurance and reinsurance contracts (both short-term and long-term) as well as for investment contracts with discretionary participation features. It brings a new approach for measurement and recognition of life and property insurance contracts and defines a new measurement aspect of the insurance contracts, contractual service margin, representing the unearned profit that the entity will recognise as it provides services under the insurance contracts. The amendments defer the date of initial application of IFRS 17 to annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. The application of the standard or amendments did not have any impact on the separate financial statements of the Company.

Amendments to IFRS 17 Insurance contracts: Initial Application of IFRS 17 and IFRS 9 – Comparative Information

The proposed amendments allow an entity to apply a classification overlay when first applying IFRS 17 and IFRS 9 at the same time for the purpose of presenting comparative information about a financial asset, if the comparative information for that financial asset has not been restated for IFRS 9. The application of the amendments did not have any impact on the separate financial statements of the Company.

Amendments to IAS 8 Accounting policies, Changes in Accounting Estimates and Errors: Definition of Accounting Estimates

The changes to IAS 8 focus entirely on accounting estimates and clarify the following:

- The definition of a change in accounting estimates is replaced with a definition of accounting estimates. Under the new definition, accounting estimates are "monetary amounts in financial statements that are subject to measurement uncertainty".
- Entities develop accounting estimates if accounting policies require items in financial statements to be measured in a way that involves measurement uncertainty.
- The Board clarifies that a change in accounting estimate that results from new information or new developments is not the correction of an error. In addition, the effects of a change in an input or a measurement technique used to develop an accounting estimate are changes in accounting estimates if they do not result from the correction of prior period errors.
- A change in an accounting estimate may affect only the current period's profit or loss, or the profit or loss of both the current period and future periods. The effect of the change relating to the current period is recognised as income or expense in the current period. The effect, if any, on future periods is recognised as income or expense in those future periods.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

Dodatky sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce od 1. januára 2023 alebo neskôr a zmeny v účtovných zásadách a zmeny v účtovných odhadoch, ku ktorým dochádza na začiatku tohto obdobia alebo po ňom. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky a IFRS Metodický výkaz 2: Zverejnenie účtovných politík
Dodatky revidujú IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky, aby sa od účtovných jednotiek vyžadovalo, aby zverejňovali významné informácie o účtovnej politike, a nie svoje podstatné účtovné politiky. Na podporu tohto dodatku IASB tiež zmenila IFRS Metodický výkaz 2 Vyhodnotenie materiality, aby vysvetlila uplatňovanie konceptu materiality na zverejňovanie účtovných zásad. Dodatky sú účinné pre účtovné obdobia, ktoré sa začínajú od 1. januára 2023 alebo neskôr. Pri aplikácii tohto dodatku Spoločnosť zrevidovala účtovné politiky v kapitole 2.3 a v individuálnej účtovnej závierke zverejňuje len svoje významné informácie o účtovných politikách.

Dodatky k IAS 12 Dane z príjmov: Odložená daň týkajúca sa majetku a záväzkov vyplývajúca z jednej transakcie

Hlavnou zmenou odloženej dane týkajúcej sa majetku a záväzkov vyplývajúcej z jednej transakcie (dodatky k IAS 12) je výnimka od oslobodenia pôvodného vykázania uvedeného v IAS 12.15 písmeno b) a IAS 12.24. Oslobodenie od pôvodného vykázania sa preto nevzťahuje na transakcie, pri ktorých pri prvotnom vykázani vznikajú rovnaké sumy odpočítateľných a zdaniteľných dočasných rozdielov. Vysvetľuje sa to aj v novo vloženom odseku IAS 12.22A. Dodatky sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce od 1. januára 2023 alebo neskôr. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IAS 12 Dane z príjmov: Medzinárodná daňová reforma – modelové pravidlá druhého piliera
Dodatky reagujú na bezprostrednú implementáciu modelových pravidiel druhého piliera, ktoré vydala Organizácia pre hospodársku spoluprácu a rozvoj (OECD) v dôsledku medzinárodnej daňovej reformy, do národnej daňovej legislatívy jednotlivých krajín.

Dodatky poskytujú dočasnú výnimku pre vykazovanie a zverejňovanie odloženej dane vyplývajúcej z platných alebo v podstate platných daňových zákonov, ktoré implementujú modelové pravidlá druhého piliera, pričom je požadované zverejniť využitie tejto výnimky. Zavádza sa zároveň povinnosť oddelene zverejniť náklady alebo výnosy týkajúce sa splatnej dane z príjmov z druhého piliera.

Dodatky ďalej zavádzajú dodatočné zverejnenia, ktoré pomôžu používateľom finančných výkazov lepšie porozumieť rozsahu, v akom sú spoločnosti vystavené daniam z príjmov z druhého piliera, obzvlášť pred dátumom účinnosti legislatívy, ktorou sa druhý pilier zavádza.

Povinná dočasná výnimka je účinná okamžite a zverejnenie jej využitia je povinné. Zvyšné požiadavky na zverejnenia sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce od 1. januára 2023 alebo neskôr. Spoločnosť stále posudzuje možný vplyv druhého piliera na daň z príjmu k 31. decembru 2023. Potenciálny dopad druhého piliera na daň z príjmu v súčasnosti nie je známy a nie je možné ho spoľahlivo odhadnúť. Spoločnosť naďalej aktívne sleduje vývoj legislatívy týkajúcej sa druhého piliera a priebežne vyhodnocuje jej vplyv na individuálnu účtovnú závierku.

Spoločnosť neprijala predčasne žiadne štandardy a interpretácie, ak prijatie nie je povinné k dátumu zostavenia účtovnej závierky.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

The amendments are effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023 and changes in accounting policies and changes in accounting estimates that occur on or after the start of that period. The application of the amendments did not have any impact on the separate financial statements of the Company.

Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements and IFRS Practice Statement 2: Disclosure of Accounting policies

The Amendments revise IAS 1 Presentation of Financial Statements to require entities to disclose their material accounting policy information rather than their significant accounting policies. To support this amendment, the IASB also amended IFRS Practice Statement 2 Making Materiality Judgements to explain the application of the materiality concept to accounting policy disclosures. The Amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. By applying the amendment the Company has revised its accounting policy information disclosure in chapter 2.3 and is disclosing only significant accounting policy information in its separate financial statements.

Amendments to IAS 12 Income Taxes: Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction

The main change in Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction (Amendments to IAS 12) is an exemption from the initial recognition exemption provided in IAS 12.15 (b) and IAS 12.24. Accordingly, the initial recognition exemption does not apply to transactions in which equal amounts of deductible and taxable temporary differences arise on initial recognition. This is also explained in the newly inserted paragraph IAS 12.22A. The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. The application of the amendments did not have any impact on the separate financial statements of the Company.

Amendments to IAS 12 – International Tax Reform – Pillar Two Model Rules

The amendments to IAS 12 reflect tax law enacted to implement the Pillar Two model rules published by the Organisation for Economic Co-operation and Development (OECD) as a result of international tax reform, to national tax legislation.

The amendments introduce a temporary exception to the recognition and disclosure requirements for deferred taxes arising from enacted or substantively enacted tax law implementing Pillar Two model rules. Following the amendments it is required to disclose that the exception was applied and to disclose separately current tax expense (income) related to Pillar Two income taxes.

The amendments introduce additional disclosure requirements aimed to help the users of financial statements better understand the exposure to Pillar Two income taxes, especially before the Pillar Two legislation effective date.

The mandatory temporary exception – the use of which is required to be disclosed - applies immediately. The remaining disclosure requirements are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. The Company is still in the process of assessing the potential exposure to Pillar 2 income taxes as at 31 December 2023. The potential material exposure, if any, to Pillar 2 income taxes is currently not known or reasonably estimable. The Company is actively continuing to monitor the development of the Pillar 2 legislation and assessing the potential impact of Pillar 2 on its separate financial statements.

The Company has not early adopted any standards and interpretations where the adoption is not mandatory at the balance sheet date.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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 prisľúbeného tovaru alebo služby na zákazníka. Aktívum je prevedené v momente, keď zákazník získa kontrolu, alebo počas toho, ako získava 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 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 Spoločnosti a nie je možné ich predikovať. Z tohto dôvodu tieto výnosy Spoločnosť 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. 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. aktívuje 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.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)**

2.3 Summary of material accounting policy information

a) Subsidiaries and associated companies

Subsidiaries and associated companies are recognised at cost less accumulated impairment losses.

Acquisition cost of shares in subsidiaries and associated companies is the purchase price of acquired securities or shares. Additional acquisition cost form part of acquisition cost.

b) Revenue recognition

Revenues are generated primarily from the sale of electricity and related services to wholesale markets, to retail customers, to market and network operators and from the sale of heat.

The Company recognises revenue when (or as) it satisfies a performance obligation by transferring a promised good or service to a customer. An asset is transferred when (or as) the customer obtains control of that asset. Revenue is recognised in the amount of the transaction price that is allocated to each performance obligation. The transaction price is the amount of consideration to which the Company expects to be entitled in exchange for transferring promised goods or services to a customer, excluding amounts collected on behalf of third parties (for example, value added tax). The Company has decided not to adjust the transaction price for the effect of financing component because it is not significant and because contract asset and contract liabilities are amortized within less than 12 months. Contracts with customers contain also variable consideration which is typically constrained and therefore not accrued.

(i) Revenue from sale of electricity

a. Domestic and foreign sale, incl. wholesale trades

Revenue from sale of electricity is recognised over time when the commodity is supplied to the customer and based on the quantities provided during the period, even if these have not yet been invoiced, and is determined using estimates as well as periodic meter readings. The performance obligation is deemed to be a series of distinct services that are substantially the same and transfer consecutively over the settlement period. Revenue is based on short-term contracts with fixed energy prices.

b. Deviation/imbalance revenue

Deviation/imbalance revenue represents variable consideration related to domestic sale which is measured based on the difference between the contractual amount of electricity and the real amount of electricity of the electricity market participant. Its value is determined based on actual spot market prices. It has a technical but also a financial value. The deviation/imbalance income is highly susceptible to factors outside the Company's influence and may not be reliably predicted. Therefore, it is not accrued, but is recognised as incurred.

(ii) Revenue from grid balancing services

a. Revenue from ancillary services

Ancillary services are one of the types of commodity in the electricity market. The Company supplies ancillary services typically to the transmission system operator (SEPS, a. s.), which uses them to maintain the quality of electricity supply and to ensure the operational reliability of the Slovak electricity system. The Company earns fees for providing the ancillary service regardless of whether the SEPS activates it (remuneration for availability, stand-ready services). Revenues from ancillary services are recognised over the time of the contract on straight-line basis. Revenue is based on long-term contracts (1-2 years). The services are invoiced on monthly basis.

b. Revenue from regulating electricity

Revenue from regulating electricity includes electricity supplied to transmission system operator (SEPS, a. s.) in case of activation of ancillary services. The company has evaluated that this activity is not distinct from ancillary services described above and therefore it accounts for it as for variable consideration related to ancillary grid balancing services. The Company evaluated that this variable consideration is constrained as it is highly susceptible to factors outside Company's influence (such as weather conditions and consumption peaks). Therefore, the Company does not accrue the related revenues and recognize them as incurred. The price is typically determined based on actual spot market prices.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

(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 vedľajším produktom pri výrobe elektriny v elektrárnach prevádzkovaných Spoločnosťou a predávané distribučným spoločnostiam v priľahlých 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 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.

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, vyazuje 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 vychádza z účtovného zisku v zmysle platnej legislatívy v Slovenskej republike po zohľadnení určitých úprav na zdaniteľný zisk s použitím platnej sadzby dane z príjmov vo výške 21%.

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 (2022: 4,356% ročne). Tento odvod vychádza z výsledku hospodárenia pred zdanením a je prezentovaný ako súčasť splatnej dane z príjmov v zmysle požiadaviek IFRS®.

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. Avšak, neučtuje sa o odloženej dani vzťahujúcej sa k dočasným rozdielom, ktoré vzniknú pri prvotnom vykázaní majetku alebo záväzku v transakcii, ktorá nie je podnikovou kombináciou a v čase priebehu transakcie neovplyvňuje ani účtovný ani daňový zisk alebo stratu. 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 vyazuje 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 nevyužité 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 vyrovnať pohľadávky alebo záväzok v čistej výške.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

(iii) Revenues from tariff from system operation

Revenues from tariff from system operation include revenues in part of electricity production from the power plant Nováky according to the General Economic Interest. Revenues from tariff from system operation are recognised over time and measured based on actual consumption on Slovak electricity market.

(iv) Revenues from heat

Heat is typically co-produced in Company's power plants and sold to distribution companies in adjacent territories. Revenue from heat generation is recognised over time and measured based on the volume of energy delivered. Possible fixed fees are accrued over the period of 1 year based on estimated seasonal consumption pattern, which however are not material.

(v) Revenue from rendering of services

Revenue from rendering of services is recognised when the services are rendered, or by reference to the stage of completion of services at the end of the reporting period. This category includes other services not related to sale of electricity and gas.

c) Government grants

Government grants are recognised if there is reasonable assurance that the grant will be received, and all attached conditions will be complied with. When the grant relates to an expense item, it is recognised as income over the period necessary to match the grant on a systematic basis with the costs that it is intended to compensate. Where the grant relates to an asset, it is recognised as deferred income and released to profit and loss statement in equal amounts over the expected useful life of the related asset.

d) Income tax

The income tax expense for the period comprises current and deferred tax. Income tax is recognised in the profit and loss statement, except to the extent that it relates to items recognised in other comprehensive income or directly in equity. In this case the tax is also recognised in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

Income tax is calculated from the accounting profit as determined according to valid legislation in the Slovak republic and adjusted for certain items to taxable income using a valid tax rate for the income tax of 21%.

In line with Act No. 235/2012 Coll. on a Special Levy on Business in Regulated Industries and on the Amendment to and Supplement of Certain Acts, the Company is obliged to pay a monthly special levy effective from September 2012. The special levy represents 4.356% per annum (2022: 4.356%). This levy is based on profit before tax and is presented as part of the current income tax pursuant to the IFRS® requirements.

Deferred income tax is recognised on temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the separate financial statements. However, the deferred income tax is not accounted for if it arises from initial recognition of an asset or liability in a transaction other than a business combination that at the time of the transaction affects neither accounting, nor taxable profit or loss. Deferred income tax is determined using tax rates that are expected to apply when the related deferred income tax asset is realized, or the deferred income tax liability is settled. Deferred tax asset is recognised for the carryforward of unused tax losses and unused tax credits only to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the unused tax losses and unused tax credits can be utilized.

Deferred income tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right to offset current tax assets against current tax liabilities and when the deferred income tax assets and liabilities relate to income taxes levied by the same taxation authority on either the taxable entity or different taxable entities where there is an intention to settle the balances on a net basis.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

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.

V súlade so štandardom IFRS 9 Finančné nástroje Spoločnosť účtuje o tých zmluvách o nákupe alebo predaji nefinančnej položky, ktoré možno vysporiadať netto peňažnými prostriedkami alebo iným finančným nástrojom, alebo výmenou finančných nástrojov, ako keby boli tieto zmluvy finančnými nástrojmi. Z pôsobnosti štandardu sú vylúčené zmluvy uzatvorené a naďalej držané s cieľom prijatia alebo dodania nefinančnej položky v súlade s požiadavkami Spoločnosti na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

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 oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát sú vykázane 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 vykázane v deň obchodu, t. j. v deň, v ktorý sa Spoločnosť zaviazala kúpiť alebo predat 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 prémie alebo diskontov. Amortizácia použitím EIR je vykázaná vo finančných nákladoch vo výkaze ziskov a strát. Straty a zisky zo zníženia hodnoty sú vykázane 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.

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. 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.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

e) Financial instruments – initial recognition and subsequent measurement

i) Financial assets

Initial recognition and classification of financial assets

A financial asset is recognised in the statement of financial position when, and only when, the Company becomes party to the contractual provisions of the instrument. Financial assets within the scope of IFRS 9 Financial Instruments are classified as financial assets subsequently measured at amortised cost, financial assets measured at fair value through other comprehensive income or financial assets measured at fair value through profit or loss, depending on the Company's business model for managing the financial assets and the contractual cash flows characteristics of the financial assets. Financial assets can be designated as hedging instruments in an effective hedging relationship, as appropriate.

The Company determines the classification of its financial assets at initial recognition.

The Company accounts for contracts to buy or sell non-financial items that can be settled net in cash or another financial instrument, or by exchanging financial instruments, as if the contracts were financial instruments, in line with IFRS 9 Financial Instruments. Contracts that were entered into and continue to be held for the purpose of the receipt or delivery of a non-financial item in accordance with the Company's expected purchase, sale or usage requirements are outside the scope of this standard.

Except for trade receivables, at initial recognition, the Company measures a financial asset at its fair value plus or minus, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss, transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of the financial asset. Transaction costs of financial asset carried at fair value through profit or loss are expensed in profit or loss at the initial recognition. At initial recognition, the Company measures trade receivables that do not contain a significant financing component at their transaction price.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the marketplace (regular way trades) are recognised on the trade date, i.e. the date that the Company commits to purchase or sell the asset.

The Company's financial assets include cash and short-term deposits, trade and other receivables, quoted and unquoted financial instruments, and derivative financial instruments.

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification at initial recognition as follows:

Financial assets measured at amortised cost

A financial asset is classified as measured at amortised cost if the objective of the Company is to hold the asset in order to collect contractual cash flows and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding. After initial recognition, such financial assets are subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate method (hereinafter as "EIR"), less impairment. Amortised cost is calculated by taking into account the fees paid or received between the contractual parties that are an integral part of the EIR, transaction costs and all other premiums and discounts. The EIR amortisation is included in finance income in the profit and loss statement. The impairment gains and losses are recognised in the profit and loss statement. This category includes cash and cash equivalents, trade and other receivables and other current and non-current assets.

Financial assets measured at fair value through other comprehensive income – option for equity instruments

Equity instruments are only classified as financial assets measured at fair value through other comprehensive income when the Company elects them to fair value through other comprehensive income option as of the initial recognition and the equity instrument is neither held for trading nor contingent consideration recognised by an acquirer in a business combination to which IFRS 3 applies. Movements in the carrying amount are taken through other comprehensive income. When the financial asset is derecognised, the cumulative gain or loss previously recognised in other comprehensive income is not reclassified from equity to profit or loss.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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, 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 oceňujú v amortizovanej hodnote, alebo v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, očakávané úverové straty z lízingu pohľadávky, zo zmluvného aktíva alebo úverového prísľubu alebo zo zmlúv o finančnej záruke, na ktoré sa uplatňujú požiadavky týkajúce sa zníženia hodnoty podľa IFRS 9 Finančné nástroje.

Pre pohľadávky z obchodného styku a pohľadávky z lízingu Spoločnosť aplikuje zjednodušený prístup povolený v zmysle štandardu IFRS 9, ktorý vyžaduje vykázanie opravnej položky na stratu v hodnote, ktorá sa rovná očakávaným úverovým stratám počas celej životnosti, a to od prvotného vykázania pohľadávky. Ďalšie podrobnosti sú uvedené v poznámke 11 a v poznámke 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 2023 a k 31. decembru 2022 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 spätne získať. Takéto odpísanie nevyhnutnej pohľadávky predstavuje udalosť ukončenia vykázania.

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 vykázania, prísľubov 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 Podnikové kombinácie.

Spoločnosť určí klasifikáciu finančných záväzkov pri ich prvotnom vykázaní.

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

V súlade so štandardom IFRS 9 Finančné nástroje Spoločnosť účtuje o tých zmluvách o nákupe alebo predaji nefinančnej položky, ktoré možno vysporiadať netto peňažnými prostriedkami alebo iným finančným nástrojom, alebo výmenou finančných nástrojov, ako keby boli tieto zmluvy finančnými nástrojmi. Z pôsobnosti štandardu sú vylúčené zmluvy uzatvorené a naďalej držané s cieľom prijatia alebo dodania nefinančnej položky v súlade s požiadavkami Spoločnosti na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

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.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Financial assets measured at fair value through profit or loss

Financial assets that do not meet the criteria for classification as measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income are measured at fair value through profit or loss. Financial assets that are held within a business model which is neither "held to collect" or "held to collect and sell" are measured at fair value through profit or loss.

This category includes commodity derivatives that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by IFRS 9.

After the initial recognition, financial assets at fair value through profit or loss are carried in the statement of financial position at fair value with changes in fair value recognised in the profit and loss statement.

Impairment of financial assets

The Company recognises a loss allowance for expected credit losses on a financial asset that is measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income, a lease receivable, a contract asset, a loan commitment or a financial guarantee contract to which the impairment requirements apply in accordance with IFRS 9 Financial Instruments.

For trade and lease receivables, the Company applies the simplified approach permitted by IFRS 9, which requires expected lifetime losses to be recognised since the initial recognition of receivables. For further details, see Note 11 and Note 32.

For purchased or originated credit-impaired financial assets, the Company applies the credit-adjusted effective interest rate to the amortised cost of the financial asset from initial recognition.

As at 31 December 2023 and 31 December 2022, the Company recognised expected credit losses allowance only in respect of trade receivables. The expected credit losses for other financial assets recognised in the statement of financial position are negligible.

Financial assets together with the related allowance are written off when there is no reasonable expectation of recovering the financial asset in its entirety or a portion thereof. A write-off constitutes a derecognition event.

ii) Financial liabilities

Initial recognition and measurement

A financial liability is recognised in the statement of financial position when, and only when, the Company becomes party to the contractual provisions of the instrument. Financial liabilities within the scope of IFRS 9 are classified as financial liabilities subsequently measured at amortised cost, except for financial liabilities at fair value through profit or loss, financial guarantee contracts, financial liabilities that arise when a transfer of a financial asset does not qualify for derecognition, commitments to provide a loan at a below-market interest rate and contingent consideration recognised by an acquirer in a business combination in scope of IFRS 3 Business Combinations.

The Company determines the classification of its financial liabilities at initial recognition.

Financial liabilities may be designated as hedging instruments in a hedging relationship.

The Company accounts for contracts to buy or sell non-financial items that can be settled net in cash or another financial instrument, or by exchanging financial instruments, as if the contracts were financial instruments, in line with IFRS 9 Financial instruments. Contracts that were entered into and continue to be held for the purpose of the receipt or delivery of a non-financial item in accordance with the Company's expected purchase, sale or usage requirements are outside the scope of IFRS 9.

At initial recognition, the Company measures a financial liability at its fair value plus or minus, in case of a financial liability not at fair value through profit or loss, transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of the financial liability.

The Company's financial liabilities include trade and other payables, loans and borrowings, and derivative financial instruments.

The notes form an integral part of the separate financial statements.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

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) 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.

iv) 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 trhovacia 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 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 oceňiteľná.

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, úrokovovo-menové swapy, komoditné forwardy a forwardy na výmenný kurz.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Subsequent measurement

After initial recognition, the financial liabilities are measured according to their classification determined at initial recognition. Reclassifications of financial liabilities are not permitted in any circumstances. The Company classified its financial liabilities as financial liabilities at fair value through profit or loss and financial liabilities subsequently measured at amortised costs.

Financial liabilities at fair value through profit or loss

Financial liabilities at fair value through profit or loss include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition as at fair value through profit or loss. Financial liabilities are classified as held for trading if they are acquired or incurred principally for the purpose of selling or repurchasing it in the near term, on initial recognition are part of a portfolio of identified financial instruments that are managed together and for which there is evidence of a recent actual pattern of short-term profit-taking; or are derivatives (except for a derivative that is a financial guarantee contract or a designated and effective hedging instrument).

This category includes the following commodity derivatives, that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by IFRS 9.

Financial liabilities measured at amortised cost

This category includes loans and borrowings, trade and other payables. Amortised cost of a financial liability is the amount at which the financial liability is measured at initial recognition minus the principal repayments, plus or minus the cumulative amortisation using the effective interest method of any difference between that initial amount and the maturity amount. The calculation of EIR includes the fees paid or received between parties to the contract that are an integral part of the effective interest rate, transaction costs, and all other premiums or discounts. The EIR amortisation is recognised in finance cost in the profit and loss statement.

iii) Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the statement of financial position if, and only if, there is a currently enforceable legal right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously. In accordance with IAS 32, Amendments to IAS 32: Offsetting Financial Assets and Financial Liabilities, the right to offset must not be contingent on a future event and it has to be legally enforceable both in the normal course of business and in case of default, insolvency or bankruptcy.

iv) Fair value of financial instruments

The fair value of financial instruments that are traded in active markets at each reporting date is determined by reference to quoted market prices or dealer price quotations, without any deduction for transaction costs.

For financial instruments not traded in an active market, the fair value is determined using appropriate valuation techniques. Such techniques may include using recent arm's length market transactions, reference to the current fair value of another instrument that is substantially the same, discounted cash flow analysis or other valuation models.

An analysis of fair values of financial instruments and further details as to how they are measured are provided in Note 31.

f) Hedge accounting

The Company holds derivative financial instruments to hedge its foreign currency, interest rate and commodity price risk exposures. A hedged item is a recognised asset or liability, unrecognised firm commitment, highly probable forecast transaction or net investment in a foreign operation that exposes the Company to risk of changes in fair value or future cash flows and is formally designated as a hedged item in the hedging relationship. A hedged item can also be a component of such an item or group of items. The hedged item must be reliably measured.

A hedging instrument is a designated derivative or an instrument measured at fair value through profit or loss whose fair value or cash flows are expected to offset changes in the fair value or cash flows of a designated hedged item. The Company has designated the following derivatives as hedging instruments: interest rate swaps, cross-currency interest rate swaps, commodity forwards and FX forwards.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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.

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 vo výkaze ziskov a strát.

Zabezpečenie reálnej hodnoty

Zabezpečenie reálnej hodnoty je zabezpečenie rizika zmien reálnej hodnoty vykazovaného aktíva, záväzku alebo nevykazovanej záväznej povinnosti, 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 vykazuje vo výsledku hospodárenia. Keď je zabezpečenou položkou pri zabezpečení reálnej hodnoty nevykázaná záväzná povinnosť (alebo jej zložka), kumulovaná zmena reálnej hodnoty zabezpečenej položky sa po jej určení vykazuje ako aktívum alebo záväzok, pričom príslušný zisk alebo strata sa vykazuje 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 vykazuje 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.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Hedging derivatives are recognised initially at fair value, the attributable transaction costs are recognised in profit or loss when incurred. Subsequent to initial recognition, hedging derivatives are measured at fair value, and changes in fair value are accounted for as described below.

Cash flow hedges

Changes in the fair value of the derivative hedging instrument designated as a cash flow hedge are recognised directly in other comprehensive income and accumulated in equity in a separate cash flow hedge reserve to the extent that the hedge is effective, following the conditions set in IFRS 9.

The amount recognised within equity is the lower of cumulative gain or loss on the hedging instrument from the inception of the hedge and the cumulative change in fair value of the hedged item from the inception of the hedge. Any remaining gain or loss on the hedging instrument is a hedge ineffectiveness that is recognised in profit or loss.

Fair value hedges

A fair value hedge is a hedge of the exposure to changes in fair value of a recognised asset or liability or an unrecognised firm commitment, or an identified portion of such an asset, liability or firm commitment, that is attributable to a particular risk and could affect profit or loss. The gain or loss on the hedging instrument is recognised in profit or loss. When a hedged item in a fair value hedge is an unrecognised firm commitment (or a component thereof), the cumulative change in the fair value of the hedged item subsequent to its designation is recognised as an asset or a liability with a corresponding gain or loss recognised in profit or loss. When a hedged item in a fair value hedge is a firm commitment to acquire an asset or assume a liability, the initial carrying amount of the asset or the liability that results from the entity meeting the firm commitment is adjusted to include the cumulative change in the fair value of the hedged item that was recognised in the statement of financial position.

The gain or loss from remeasuring the hedging instrument at fair value shall be recognised in profit or loss. The gain or loss on the hedged item attributable to the hedged risk shall adjust the carrying amount of the hedged item and be recognised in profit or loss.

The effectiveness of the hedge is an extent to which changes in the fair value or cash flows of the hedged item that are attributable to the hedged risk are offset by changes in those of the hedging instrument. The hedge ineffectiveness is evaluated through a qualitative assessment or a quantitative computation, depending on the extent to which the critical terms of the hedged item and the hedging instrument match.

The main causes of hedge ineffectiveness include the basis difference (i.e. the fair value or cash flows of the hedged item depend on a variable that is different from the variable that causes the fair value or cash flows of the hedging instrument to change), timing difference (i.e. the hedged item and the hedging instrument occur or are settled at different dates), quantity or notional amount differences, credit or other risks that have an impact on the fair value of a hedged item or a hedging instrument.

Current versus non-current classification

Derivative instruments are classified as current or non-current or separated into a current and non-current portion as follows:

- Derivative instruments that are designated as, and are effective hedging instruments, are classified consistent with the classification of the underlying hedged item. The derivative instrument is separated into a current portion and non-current portion only if a reliable allocation can be made.
- Derivative instruments which are held primarily for the purpose of trading are classified as current.

g) Property, plant and equipment

Items of property, plant and equipment are measured at cost upon initial recognition. Cost includes expenditures that are directly attributable to the acquisition of the asset, any other costs directly attributable to bringing the asset to a working condition for its intended use and the costs of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located ("dismantling asset"). The cost of self-constructed assets includes also the cost of materials and direct labour consumed during its construction.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Následne, po prvotnom vykázaní Spoločnosť 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.

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 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 vykázaný 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.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)

Subsequent to initial recognition, items of property, plant and equipment are carried at revalued amount, being their fair value at the date of the most recent revaluation less any subsequent accumulated depreciation and subsequent accumulated impairment losses. Revaluations are performed with sufficient regularity such that the carrying amounts do not differ materially from those that would be determined using fair values at the balance sheet date.

Any revaluation increase arising on the revaluation of the property, plant and equipment is credited in equity to a revaluation reserve, except to the extent that it reverses a revaluation decrease for the same asset previously recognised in profit or loss, in which case the increase is credited to profit or loss to the extent of the decrease previously charged. A decrease in the carrying amount arising on the revaluation of property, plant and equipment is charged to profit or loss to the extent that it exceeds the balance, if any, held in the revaluation reserve relating to a previous revaluation of that asset.

Property, plant and equipment in the course of construction for production, rental or administrative purposes, or for purposes not yet determined, are carried at cost, less any recognised impairment loss. Assets related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 are carried at revalued amount, being their fair value at the date of the revaluation less any subsequent accumulated impairment losses.

Subsequent costs incurred in relation to an item of property, plant and equipment are recognised as an increase in the carrying amount of this item only if it is probable that these costs will result in the increase in related future economic benefits and the costs can be measured reliably. All other costs are recognised in profit or loss as incurred.

The cost of replacing part or all of an item of property, plant and equipment is recognised as an increase in the carrying amount of this item and is depreciated over its remaining useful life; the net carrying amount of the replaced unit is derecognised through profit or loss, with the recognition of any capital gain or loss.

Periodic maintenance and inspection costs are capitalized as a separate component of the related item of property, plant and equipment if they fulfil the recognition criteria according to IAS 16. All other repair and day-to-day maintenance costs are recognised in the profit and loss statement as incurred.

Depreciation of property, plant and equipment commences when the assets are ready for their intended use and is put into use. Put into use means ensuring all technical functions of the asset necessary for its use and fulfilling all requirements according to specific valid legislation. Depreciation of property, plant and equipment is recognised in the profit and loss statement on a straight-line basis over the estimated useful lives of each part of an item of property, plant and equipment. The Company does not perform any transfer from the revaluation reserve to retained earnings on derecognition, sale or retirement of revalued property.

The estimated useful lives for the current and comparative periods are as follows:

- | | |
|---|---------------|
| • Buildings, halls and structures | 20 – 60 years |
| • Machines, plant, equipment and vehicles | 4 – 60 years |
| • Other assets | up to 4 years |

When parts of an item of property, plant and equipment have different useful lives, they are accounted for as separate items (major components) of property, plant and equipment. Depreciation methods, useful lives and residual values are reassessed regularly, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.

Leased property, plant and equipment recognised in the statement of financial position are depreciated over the shorter of the lease term and their useful lives. Land is not depreciated as it is deemed to have an infinite life.

Gains and losses on disposal of an item of property, plant and equipment are determined by comparing the proceeds from disposal with the carrying amount of property, plant and equipment, and are recognised net within other operating costs/income in the profit and loss statement in the period in which the item was disposed of.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

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.

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 vykázané 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 netvoria 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 vykázané vo výkaze komplexného výsledku. V tomto prípade, je zníženie hodnoty vykázané 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 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 zaúčtované žiadne zníženie hodnoty. Takéto zrušenie je zaúčtované vo výkaze ziskov a strát s výnimkou aktív oceňovaných v precenenej hodnote, kedy je takéto zrušenie vykázané v rezerve z precenenia.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)

h) Borrowing costs

Following IAS 23 (Revised), the borrowing costs are included in the acquisition cost of a qualifying asset. Capitalisation of borrowing costs commences when the activities to prepare the asset are in progress and expenditures and borrowing costs are being incurred. Borrowing costs are capitalised until the assets are ready for their intended use. Borrowing costs include interest charges, commitment fees and other costs incurred in connection with the borrowing of funds, including exchange differences arising from foreign currency borrowings used to finance these projects to the extent that they are regarded as an adjustment to interest costs. The amount of borrowing costs that is capitalised shall be limited by the value of borrowing costs recognised as a finance cost during the period.

i) Intangible assets

Intangible assets acquired separately are measured on initial recognition at cost. Following initial recognition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortisation and any accumulated impairment losses.

Expenditure on research activities is recognised as an expense in the period in which it is incurred.

The useful lives of intangible assets are assessed as finite. The estimated useful lives for the current and comparative period are as follows:

- Software 4 – 5 years
- Licences 4 – 5 years

Intangible assets with finite useful lives are amortised over the useful economic life and assessed for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired. The amortisation period and the amortisation method are reviewed at least at each financial year end. Changes in the expected useful life or the expected pattern of consumption of future economic benefits embodied in the asset are accounted for by changing the amortisation period or method, as appropriate, and are treated as changes in accounting estimates. The amortisation expense on intangible assets with finite lives is recognised in the profit and loss statement.

Gains or losses arising from derecognition of an intangible asset are measured as the difference between the proceeds from disposal and the carrying amount of the asset and are recognised net within "other operating costs/income" in the profit and loss statement in the period in which the item was disposed of.

j) Impairment of non-financial assets

The Company assesses at each reporting date whether there is an indication that an asset may be impaired. If any indication exists, the Company estimates the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating unit's fair value less costs to sell and its value in use and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. The Company is considered as one cash generating unit. Where the carrying amount of an asset or a cash generating unit exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining fair value less costs to sell, an appropriate valuation model is used. Impairment losses of continuing operations are recognised in the profit and loss statement in those expense categories consistent with the function of the impaired asset, except for property previously revalued where the revaluation was taken to other comprehensive income. In this case, the impairment is first recognised in other comprehensive income up to the amount of any previous revaluation.

For assets an assessment is made at each reporting date as to whether there is any indication that previously recognised impairment losses may no longer exist or may have decreased. If such an indication exists, the Company estimates the asset's or cash-generating unit's recoverable amount. A previously recognised impairment loss is reversed only if there has been a change in the assumptions used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment loss was recognised. The reversal is limited so that the carrying amount of the asset does not exceed its recoverable amount, nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognised for the asset in prior years. Such a reversal is recognised in the profit and loss statement unless the asset is carried at a revalued amount, in which case the reversal is recognised in the revaluation reserve.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

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.

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 vyhoretych 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 peňaží 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 kolektívnou 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.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

k) Inventories

Inventories are measured at the lower of cost and net realisable value. The cost of inventories comprise of the expenditures incurred in acquiring the inventories and bringing them to their existing location and condition. Net realisable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less the estimated costs of completion and selling expenses. The stock value is based on the weighted average principle except for nuclear fuel as described below.

Nuclear fuel which is consumed over a period of more than one year, whether being used in the reactors or stored is recognised in inventories. Each individual nuclear fuel supply is valued at acquisition costs of particular supply. Nuclear fuel consumption is determined for each load based on the volume of energy produced in reactor from that nuclear fuel load. The volumes of energy produced are determined based on the technical data extracted from balancing system of each plant. The quantities consumed are valued at the acquisition costs of the particular fuel supply burnt in the reactor. Cost of inventories consumed is periodically corrected in view of forecast burnt quantities based on neutron measurements.

l) Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents in the statement of financial position comprise cash at banks and on hand, valuables and short-term deposits with an original maturity of three months or less.

For the purpose of the statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash and short-term deposits as defined above.

m) Provisions

Provisions are recognised when the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. Where the Company expects some or all the provision to be reimbursed, for example under an insurance contract, the reimbursement is recognised as a separate asset but only when the reimbursement is virtually certain. The expense relating to any provision is presented in the profit and loss statement net of any reimbursement. If the effect of the time value of money is material, provisions are discounted using a current pre-tax rate that reflects, where appropriate, the risks specific to the liability. In case of long-term provisions, which are discounted to their present value, the value of provision is periodically increased by the unwounded interest cost. This increase is recognised as a finance cost in the profit and loss statement.

(i) Provision for severance payments and other termination benefits

The employees of the Company are eligible, immediately upon termination due to organizational changes or in other cases as set by the valid legislation or valid Company Collective Agreement, for severance payment pursuant to the Slovak law and the terms of the Company Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the Company and the Company. The liability is recognised within Other provisions in the statement of financial position when the workforce reduction program is defined, announced and the conditions for its implementation are met.

(ii) Provision for retirement benefits**Unfunded defined benefit pension plan**

A defined benefit plan is a pension plan that defines an amount of pension benefit to be provided, usually as a function of one or more factors such as age or years of service.

According to the valid Company Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the Company and the Company, the Company is obliged, based on the number of years in service, to pay its employees on retirement or disability a multiple of their average monthly earning according to the valid Company Collective Agreement. The minimum requirement of the Labour Code of one-month average earning payment on retirement is included in the above multiples.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

Závazok 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. Závazok 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.

(iii) Bonusové programy

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

(iv) Ostatné zamestnanecké požitky

Spoločnosť vypláca aj odmeny pri pracovných jubileách v súlade s platnou Podnikovou kolektívnou zmluvou uzatvorenou medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri Spoločnosti a Spoločnosťou.

Závazok vzťahujúci sa k odmene pri pracovných jubileách je súčasťou hodnotou záväzku z odmeny pri pracovných jubileách k dátumu účtovnej závierky. Závazok 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 vykázanie rezervy. Environmentálne rezervy Spoločnosť vytvára tiež na elimináciu (odstránenie) škôd spôsobených znečistením alebo odstraňovaním nebezpečného odpadu.

(vii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva sa vykazuje na báze diskontovaných budúcich peňažných tokov odhadovaných v súvislosti s vyradovaním a likvidáciou jadrovoenergetických zariadení, spracovaním rádioaktívneho odpadu a jeho ukladaním, skladovaním a ukladaním vyhorelého jadrového paliva a nákladmi ukončovania prevádzky jadrovoenergetických zariadení. Súčasťou odhadovaných budúcich peňažných tokov sú aj odhadované náklady na rekultiváciu odkalísk, ktorých prevádzka bezprostredne súvisí s prevádzkou jadrovoenergetických 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 jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého 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.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)**

The liability in respect of defined benefit pension plans is the present value of the defined benefit obligation at the balance sheet date, together with adjustments for actuarial gains/losses and past service cost. The defined benefit obligation is calculated annually by independent actuaries using the projected unit credit method. The present value of the defined benefit obligation is determined by the estimated future cash outflows using market yield on high quality European corporate bonds.

Amendments to pension plans are charged or credited as past service cost to the profit and loss statement in the period when the amendments occur.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are charged or credited to the statement of other comprehensive income in case these relate to the retirement benefits. In case of other employment benefits, the adjustments are charged to the profit and loss statement.

(iii) Bonus plans

A liability for employee benefits in the form of bonus plans is recognised in Trade and other current payables and is paid out after the evaluation of the performance in the given year. Liabilities for bonus plans are measured at the amounts expected to be paid when they are settled.

(iv) Other employee benefits

In line with the terms of the valid Company Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the Company and the Company, the Company also pays certain work anniversary benefits.

The liability in respect of work anniversary benefits plan is the present value of the work anniversary benefit obligation at the balance sheet date. The work anniversary benefit obligation is calculated annually by independent actuaries using the projected unit credit method. The present value of the work anniversary benefit obligation is determined by the estimated future cash outflows using market yield curve on high quality European corporate bonds.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions and amendments to pension plans are charged or credited to the profit and loss statement when incurred.

(v) Restructuring

A provision for restructuring is recognised when the Company has approved a detailed and formal restructuring plan, and the restructuring either has commenced or the Company has raised valid expectations that the restructuring will be undertaken by starting to implement that plan or announcing its main features.

(vi) Environmental provisions (Site restoration)

Environmental liabilities represent any current or future environmental assignments whose implementation is subject to the need to comply with the legislative requirements or the constructive obligation of the Company. Environmental provisions can only be recognised for those types of costs that are incurred in relation with the abovementioned assignments and only if the provision recognition criteria is met. Environmental provisions should also be recognised when there is an obligation to eliminate damages caused by contamination or disposal of hazardous wastes.

(vii) Provision for nuclear decommissioning and storage costs

The provision for nuclear decommissioning and storage costs is recognised based on discounted future cash flows estimated in relation to the decommissioning of nuclear facilities, storage and disposal of radioactive waste, the storage and disposal of spent nuclear fuel and post-operational costs of nuclear power plants. The future estimated cash flows include also estimated costs of recultivation of the sludge beds since their operation is directly related to the operation of a nuclear power plant. The provision is reduced by the actual costs incurred (i. e. usage of provision) and increased for the effect of unwinding of interest. Any excess of actual decommissioning costs over the planned amounts in the current year are included in the profit and loss statement of the current year.

The provision for nuclear decommissioning and storage costs is estimated by applying a forecast long-term inflation index to the projected disbursements, which are then discounted to present value using discount rate determined based on long-term data series and takes into account the fact that some expenses covered by provisions will be disbursed over periods significantly longer than the duration of instruments generally traded on the financial markets.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

(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.

Zmeny v ocenení rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva a rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Zmeny v ocenení vykazanej rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého 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.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

(viii) Provision for dismantling of thermal power plants

A provision for the dismantling of thermal power plants is recognised to cover future decommissioning costs which are expected to take place upon the shut-down of the thermal power plants. The provision includes also estimated costs for recultivation of sludge beds that are located in the area of thermal power plants.

Remeasurement of provision for nuclear decommissioning and storage costs and provision for dismantling of thermal power plants

Remeasurement of an existing provision for nuclear decommissioning and storage costs and provision for dismantling of thermal power plants that result from changes in the estimated timing or amount of the outflow of resources embodying economic benefits required to settle the obligation, or a change in the discount rate, are accounted for as follows:

(a) Changes in the liability alter the revaluation surplus or deficit previously recognised on that asset, so that:

(i) a decrease in the liability is (subject to (b)) credited directly to revaluation surplus in equity, except that it is recognised in profit or loss to the extent that it reverses a revaluation deficit on the asset that was previously recognised in profit or loss;

(ii) an increase in the liability is recognised in profit or loss, except that it is debited directly to revaluation surplus in equity to the extent of any credit balance existing in the revaluation surplus in respect of that asset;

(b) In the event that a decrease in the liability exceeds the carrying amount that would have been recognised had the asset been carried under the cost model, the excess is recognised immediately in profit or loss;

(c) A change in the liability is an indication that the asset may have to be revalued in order to ensure that the carrying amount does not differ materially from that which would be determined using fair value at the balance sheet date. Any such revaluation is taken into account in determining the amounts to be taken to profit or loss and equity under (a). If a revaluation is necessary, all assets of that class are revalued;

(d) The change in the revaluation surplus arising from a change in the liability is separately identified and disclosed in the statement of other comprehensive income of each item of income or expense that is recognised directly in equity.

The adjusted depreciable amount of the asset is depreciated over its useful life. Therefore, once the related asset has reached the end of its useful life, all subsequent changes in the liability are recognised in profit and loss statement as they occur.

The periodic unwinding of interest is recognised in the profit and loss statement as a finance cost as it occurs.

n) Greenhouse gas emissions

According to the European Union Emissions Trading System and a valid National Allocation Table Plan the Company receives part of emission allowances for selected facilities for free. The rest of emission allowances are purchased from the third parties. Emission allowances acquired by the Company for free are provided on an annual basis and the Company is required to return allowances corresponding to the emissions actually discharged by the end of April of the following calendar year.

Emission allowances purchased from the third parties are initially measured at cost and are recognised as inventory at the moment of their registering in the Registry of emission allowances.

Emission allowances acquired by forward purchase from the third parties and/or acquired for free are classified as held for trading and are measured at fair value. The fair value is considered to be the actual market price. The change in the fair value of the emission allowances held for trading is recognised in the profit and loss statement.

Regarding the obligation of the emission allowances redemption in the volume of the emission produced for the period, the Company recognizes a provision for emission allowances in the estimated volume of emissions for the period, valued by the market price at the reporting period.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 jadroveenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoretého paliva a spracovanie rádioaktívneho odpadu

Spoločnosť vykazuje významné sumy ako rezervu na vyradovanie, likvidáciu a náklady ukončovania prevádzky jadroveenergetických 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 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 „Vnútroštatnú politiku a vnútroštatny 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 jadroveenergetických 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 otvorene pre vedenie Spoločnosti a možné budúce zmeny v technológii vyradovania a likvidácie jadroveenergetických zariadení, skladovania a ukladania vyhoretého jadrového paliva a spracovania rádioaktívneho odpadu.

(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.

(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 roku 2010, v roku 2014 a v roku 2019 nezávislým kvalifikovaným expertom podľa štandardu 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

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.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

3. Significant accounting judgments, estimates and assumptions

Judgments, estimates and assumptions

The preparation of the Company's separate financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent liabilities, at the end of the reporting period. However, uncertainty about these assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of the assets or liabilities in future periods. The key assumptions concerning the future and other key sources of uncertainty estimation at the reporting date that bear a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial years are discussed below:

(i) Nuclear decommissioning, storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste

The Company recognises significant amounts as a provision for decommissioning and post operational costs of nuclear power plants and provision for storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste. These amounts are based on the technical and financial estimates of cash flows that will be incurred over periods ranging from 1 to 100 years, based on current technology and strategy for decommissioning and disposal, as applied by the Company. Estimation of this provision is sensitive to assumptions concerning costs, inflation, discount rates and disbursement schedules.

The Company's management has used its best estimates, knowledge and a valid "National Policy and National Programme for handling of spent nuclear fuel and radioactive wastes in the Slovak Republic", adopted by Slovak government on 8 July 2015 in form of an update of strategic document "Strategy of the Back-end Cycle of the Peaceful Exploitation of the Nuclear Energy in the Slovak Republic" as well as the "Updated conceptual plan of decommissioning of the nuclear power plant V2 and EMO1&2 and creation of input database of assets subject to decommissioning" approved by the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic on 27 August 2018, and "Conceptual plan of decommissioning of nuclear power plant – construction of the unit 3 and 4 of nuclear power plant Mochovce" approved by the letter from the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic dated 15 April 2021, when defining disbursement schedules in respect to the nuclear decommissioning and storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste. There is an inherent risk in these estimates given the timeframe, the valid and the planned legislation, the different alternatives open to the management of the Company and the possible future changes in technology for nuclear decommissioning and storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste.

(ii) Dismantling of thermal power plants

The Company recognises a significant amount as a provision for dismantling of thermal power plants. Estimation of this provision is sensitive to assumptions concerning costs, inflation, discount rates and disbursement schedules. Disbursement schedules can be significantly impacted by the Company's future decisions regarding the strategy of the thermal power plants dismantling. Market developments could also impact the plans of the Company management in respect of the future utilization of the localities.

(iii) Revaluation of property, plant and equipment

In 2006, the Company applied the revaluation model in accordance with the accounting standard IAS 16 and revalued the items of property, plant and equipment and property related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4. The assumptions used in the revaluation model were taken from the report of an independent professionally qualified expert. Based on the appraisal, the useful life of the property, plant and equipment has been modified.

Subsequent revaluation of the Company's property, plant and equipment and property related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 was undertaken in 2010, in 2014 and in 2019 by an independent professionally qualified expert in accordance with IAS 16 and IFRS 13 Fair value measurement. The following approaches have been used: the cost approach, the market approach and the income approach. The following assumptions were reflected in the revaluation model: technical condition of assets (useful lives, maintenance, technical enhancement), market conditions, economic factors and other specific conditions. For further information please refer to Note 5.

(iv) Testing for impairment of non-financial assets

Following the standard IAS 36 the Company tests the non-current non-financial assets for impairment in case there are any impairment indicators identified. The Company recognises impairment of non-financial assets if the carrying amount exceeds their recoverable amount. The recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating unit's fair value less costs to sell and its value in use.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 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 zisťiteľné trhové ukazovatele a odhady vedenia Spoločnosti o budúcom vývoji hlavných faktorov ovplyvňujúcich reálnu hodnotu, 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.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Value in use is determined as the estimated future post-tax cash flows discounted to their present value that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the non-financial asset. The cash flows are derived from the long-term plan of the Company and board approved management plans and forecasts, based on expected generation profile. The value in use is sensitive to the assumptions related to long-term forward commodity prices, fuel costs, discount rate, inflation rate, growth rate, future development of the electricity prices and successful commissioning of nuclear power plant Mochovce 3&4 in accordance with the project timeline.

(v) Fair value of financial instruments

Where the fair value of the financial instruments recorded in the statement of financial position cannot be derived from active markets, it is determined taking into account the observable market inputs and management judgement on the future development of the key variables affecting fair values, such as yield curves, exchange rates or risk-free interest rates. Fair value determination includes considerations of inputs such as liquidity risk, credit risk and volatility. Changes in assumptions about these factors could affect the reported fair value of financial instruments.

(vi) Litigations

The Company is involved in various legal disputes in the ordinary course of its business. In view of the nature of such litigations, it is not always objectively possible to predict the outcome of such disputes. Provisions have been recognised to cover all significant liabilities for cases in which the Company's management believe an adverse outcome is probable and a reasonable estimate of the financial effect can be made.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

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

K dátumu zostavenia tejto individuálnej účtovnej závierky boli vydané, ale nie účinné, nasledovné účtovné štandardy IFRS® :

IFRS 10 IAS 28	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);
IAS 1	Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky: Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé, Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé – posun účinnosti a Dlhodobé záväzky s kovenantmi (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2024 alebo neskôr);
IFRS 14	Účty časového rozlíšenia pri regulácii (účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2016 alebo neskôr. Európska Komisia rozhodla neadoptovať tento dočasný štandard v rámci EÚ, ale počkať na finálne znenie štandardu);
IFRS 16	Dodatky k IFRS 16: Lízingový záväzok pri transakcii predaja a spätného lízingu (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2024 alebo neskôr)
IAS 7 IFRS 7	Dodatky k IAS 7 a IFRS 7: Dohody o financovaní dodávateľov (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2024 alebo neskôr, dodatky zatiaľ neboli schválené EÚ)
IAS 21	Dodatky k IAS 21: Nedostatočná vymeniteľnosť (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2025 alebo neskôr, dodatky zatiaľ neboli schválené EÚ)

Dopady týchto zmien sú nasledovné:

Dodatky k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad nepeňažného majetku do pridruženého alebo spoločného podniku výmenou za majetkovú účasť

Podľa týchto dodatkov sa platné ustanovenia IAS 28 Podiely v pridružených a spoločných podnikoch, týkajúce sa alikvotného vykazovania zisku alebo straty z transakcie medzi investorom a jeho pridruženým alebo spoločným podnikom aplikujú iba vtedy, keď je zisk alebo strata výsledkom predaja alebo vkladu nepeňažného majetku nepredstavujúceho podnik, ako je definovaný v IFRS 3 Podnikové kombinácie. Zisk alebo strata z predaja alebo vkladu nepeňažných aktív do pridruženého alebo spoločného podniku, ak tieto aktíva predstavujú podnik podľa IFRS 3, sa vykazujú v plnej výške.

Podľa dodatku k IFRS 10 Konsolidovaná účtovná závierka, zisk alebo strata z predaja alebo vkladu nepeňažných aktív do pridruženého alebo spoločného podniku, ak tieto aktíva nepredstavujú podnik podľa IFRS 3, je vykázaná len do výšky podielov nezávislých investorov v tomto pridruženom alebo spoločnom podniku. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky: Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé a klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé – posun účinnosti

Tieto dodatky odstraňujú zjavný nesúlad medzi odsekom 69(d), ktorý vyžaduje 'bezpodmienečné právo' oddialiť vyrovnanie a odsekom 73, ktorý referuje na spoločnosť, ktorá 'očakáva, a má vplyv na' refinancovanie alebo roll-over záväzku. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

IFRS 14 Účty časového rozlíšenia pri regulácii

Štandard umožňuje účtovným jednotkám, ktoré prvý raz zostavujú finančné výkazy podľa účtovných štandardov IFRS®, ďalej uplatňovať predchádzajúce postupy účtovania (t. j. lokálne postupy účtovania) pri vykazovaní účtov časového rozlíšenia pri regulácii, a to rovnako pri prvom uplatnení IFRS®, ako aj v nasledujúcich účtovných obdobiach. Účty časového rozlíšenia pri regulácii a ich zmeny sú vo výkaze finančnej pozície a výkaze ziskov a strát prezentované samostatne a vyžadujú sa špecifické zverejnenia v účtovnej závierke. Štandard sa nevzťahuje na účtovné jednotky, ktoré už v predchádzajúcom účtovnom období (obdobiach) zostavovali finančné výkazy podľa IFRS®. Aplikácia tohto štandardu nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

4. Standards issued but not yet effective

IFRS® accounting standards issued but not yet effective up to the date of issuance of the Company's separate financial statements are listed below:

IFRS 10 IAS 28	Amendments to IFRS 10 and IAS 28: Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture (these amendments have not been approved by the EU yet, the effectiveness date of the amendments was deferred indefinitely);
IAS 1	Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements: Classification of Liabilities as Current or Non-current; Classification of Liabilities as Current or Non-current - Deferral of Effective Date and Non-current Liabilities with Covenants (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2024)
IFRS 14	Regulatory Deferral Accounts (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2016. The European Commission decided not to launch the endorsement process of the interim standard and wait for the final IFRS standard);
IFRS 16	Amendments to IFRS 16: Lease Liability in a Sale and Leaseback (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2024);
IAS 7 IFRS 7	Amendments to IAS 7 and IFRS 7: Supplier Finance Arrangements (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2024, the amendments have not been approved by the EU yet);
IAS 21	Amendments to IAS 21: Lack of Exchangeability (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2025, the amendments have not been approved by the EU yet)

The principal effects of these changes are as follows:

Amendments to IFRS 10 and IAS 28: Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture

According to these amendments, the current requirements of IAS 28 Investment in Associates and Joint Ventures regarding the partial gain or loss recognition for transaction between an investor and its associate or joint venture only apply to the gain or loss resulting from the sale or contribution of assets that do not constitute a business as defined in IFRS 3 Business Combinations. The gain or loss resulting from the sale or contribution of assets to an associate or joint venture of assets that constitute a business as defined by IFRS 3 Business Combinations is recognised in full.

IFRS 10 Consolidated Financial Statements was amended so that the gain or loss resulting from the sale or contribution of a subsidiary that does not constitute a business as defined by IFRS 3 Business Combinations to an associate or joint venture is recognised only to the extent of unrelated investors interests in the associate or joint venture. The application of these amendments will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements: Classification of Liabilities as Current or Non-current and Classification of Liabilities as Current or Non-current - Deferral of Effective Date

These amendments reconcile apparent contradictions between paragraph 69(d) – which required an 'unconditional right' to defer settlement— and paragraph 73 — which referred to an entity that 'expects, and has the discretion, to' refinance or roll over an obligation. The application of these amendments will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

IFRS 14 Regulatory Deferral Accounts

The standard permits an entity which is a first-time adopter of IFRS® accounting standards to continue to account for regulatory deferral account balances in accordance with its previous GAAP requirements, both on initial adoption of IFRS® and in subsequent financial statements. Regulatory deferral account balances, and movements in them, are presented separately in the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income, and specific disclosures are required. The Standard cannot be adopted by the entities that currently prepare their financial statements under IFRS®. The application of the standard will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

Dodatky k IFRS 16: Lízingový záväzok pri transakcii predaja a spätného lízingu

Dodatky špecifikujú požiadavky pre predávajúceho v úlohe nájomcu pri oceňovaní lízingového záväzku v transakcii predaja a spätného lízingu. Predávajúci v úlohe nájomcu oceňuje tieto záväzky takým spôsobom, ktorý nevedie k vykázaniu zisku alebo straty súvisiacej s právom na užívanie, ktoré si ponechal. Dodatky sa vzťahujú retrospektívne na transakcie predaja a spätného lízingu, ktoré boli uzavreté po dátume účinnosti IFRS 16. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IAS 7 a IFRS 7: Dohody o financovaní dodávateľov

Dodatky vymedzujú charakteristické znaky dohôd o dodávateľskom financovaní, o ktorých je účtovná jednotka povinná zverejňovať informácie. Dodatky ukladajú povinnosť zverejňovať informácie, ktoré používateľom účtovnej závierky umožnia posúdiť vplyv dohôd o platbách dodávateľom na záväzky a peňažné toky účtovnej jednotky; a pochopiť vplyv dohôd o platbách dodávateľom na vystavenie účtovnej jednotky riziku likvidity. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IAS 21: Nedostatočná vymeniteľnosť

Podľa týchto dodatkov, ak mena nie je zameniteľná k dátumu ocenenia, odhadne sa spotový výmenný kurz ako kurz, ktorý by bol použitý pri bežnej výmennej transakcii k dátumu ocenenia medzi účastníkmi trhu za existujúcich ekonomických podmienok. V prípade, že mena nie je k dátumu ocenenia zameniteľná, zavádza sa povinnosť zverejniť informácie, ktoré umožnia používateľom účtovnej závierky pochopiť, ako mena, ktorá nie je zameniteľná za inú menu, ovplyvňuje alebo má podľa očakávaní ovplyvniť finančnú výkonnosť, finančnú situáciu a peňažné toky. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Amendments to IFRS 16 Lease Liability in a Sale and Leaseback

The amendments specify requirements that a seller – lessee uses in measuring the lease liability arising in a sale and leaseback transaction, to ensure the seller – lessee does not recognise any amount of the gain or loss that relates to the right of use it retains. The amendments must be applied retrospectively to sale and leaseback transactions entered into after the date of application of IFRS 16. The application of the amendments will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

Amendments to IAS 7 and IFRS 7 Supplier Finance Arrangements

The amendments clarify the characteristics of supplier finance arrangements and require additional disclosure of such arrangements. The disclosure requirements in the amendments are intended to assist users of financial statements in understanding the effects of supplier finance arrangements on an entity's liabilities, cashflows and liquidity risk. The application of the amendments will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

Amendments to IAS 21 Lack of Exchangeability

Under the amendments if a currency is not exchangeable at the measurement date, the spot rate is estimated as a rate at which an orderly exchange transaction would take place at the measurement date between market participants under prevailing economic conditions. If a currency is not exchangeable at the measurement date, entities need to provide disclosures to help users of financial statements understand how the currency that cannot be exchanged into another currency, affects or is expected to affect financial performance, financial situation and cash flows. The application of the amendments will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

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		
Prečenenie k 1. januáru 2023	1 404 852	2 341 013	84 905	84 905	7 225 135	11 055 905					
Oprávkový k 1. januáru 2023	-169 200	-464 444	-182	-182	-	-633 826					
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2023	-3 176	-23 903	-6	-6	-415 983	-443 068					
Účtovná hodnota k 1. januáru 2023	1 232 476	1 852 666	84 717	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	84 717	6 809 152	9 979 011					
Prírastky	11 682	23 648	135	135	515 437	550 902					
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z prečenenia	-	-311	-549	-549	-860	-860					
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát	-	-83	-6	-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	-	-96					
Úbytky	-473	-844	-	-	-2 461	-3 778					
Odpisy (poznámka 26)	-55 157	-143 896	-58	-58	-	-199 111					
Prečenenie k 31. decembru 2023	1 447 199	2 368 944	84 388	84 388	7 693 481	11 594 012					
Oprávkový k 31. decembru 2023	-224 410	-602 127	-239	-239	-	-826 776					
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2023	-3 016	-23 803	-6	-6	-412 597	-439 422					
Účtovná hodnota k 31. decembru 2023	1 219 773	1 743 014	84 143	84 143	7 280 884	10 327 814					

5. Dlhodobý hmotný majetok

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE za rok končiaci 31. decembra 2023 (v tis. EUR)

Slovenské elektrárne, a.s.

Slovenské elektrárne, a.s. NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS for the year ended 31 December 2023 (in thousands of EUR)

5. Property, plant and equipment

In thousands of EUR	Buildings, halls and structures			Plant, machinery and other		Land		Assets in the course of construction		Total
	Level 3		Level 3		Level 2		Level 3			
Valuation as at 1 January 2023	1,404,852	2,341,013	84,905	84,905	7,225,135	11,055,905				
Accumulated depreciation as at 1 January 2023	(169,200)	(464,444)	(182)	(182)	-	(633,826)				
Accumulated impairment losses as at 1 January 2023	(3,176)	(23,903)	(6)	(6)	(415,983)	(443,068)				
Carrying amount as at 1 January 2023	1,232,476	1,852,666	84,717	84,717	6,809,152	9,979,011				
Year ended 31 December 2023										
Opening carrying amount as at 1 January 2023	1,232,476	1,852,666	84,717	84,717	6,809,152	9,979,011				
Additions	11,682	23,648	135	135	515,437	550,902				
Impairment loss(-)/reversal(+) through revaluation reserve	-	(311)	(549)	(549)	-	(860)				
Impairment loss(-)/reversal(+) through profit and loss statement	-	(83)	(6)	(6)	1,835	1,746				
Transfers from intangible assets	-	-	-	-	3	3				
Transfers	31,245	11,834	-	-	(43,082)	(3)				
Transfers to Assets held for sale	-	-	(96)	(96)	-	(96)				
Disposals	(473)	(844)	-	-	(2,461)	(3,778)				
Depreciation charge (Note 26)	(55,157)	(143,896)	(58)	(58)	-	(199,111)				
Valuation as at 31 December 2023	1,447,199	2,368,944	84,388	84,388	7,693,481	11,594,012				
Accumulated depreciation as at 31 December 2023	(224,410)	(602,127)	(239)	(239)	-	(826,776)				
Accumulated impairment losses as at 31 December 2023	(3,016)	(23,803)	(6)	(6)	(412,597)	(439,422)				
Carrying amount as at 31 December 2023	1,219,773	1,743,014	84,143	84,143	7,280,884	10,327,814				

The notes form an integral part of the separate financial statements.

V tis. EUR	Budovy, haly a stroje, zariadenia a iné				Pozemky		Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu
	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 3		
Preceňovanie k 1. januáru 2022	1 380 172	2 308 403	85 085	85 085	6 723 875	10 497 535			
Oprávky k 1. januáru 2022	-114 240	-319 233	-126	-126	-	-433 599			
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2022	-3 412	-24 548	-6	-6	-418 243	-446 209			
Účtovná hodnota k 1. januáru 2022	1 262 520	1 964 622	84 953	84 953	6 305 632	9 617 727			
Rok končiaci 31. decembra 2022									
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2022	1 262 520	1 964 622	84 953	84 953	6 305 632	9 617 727			
Prírastky	13 890	29 839	-	-	517 740	561 469			
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z preceňovania	214	-467	-	-	-	-253			
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát	17	-69	7	7	899	854			
Presuny	10 821	5 658	-	-	-16 479	-			
Presuny do majetku držaného na predaj	9	-85	5	5	-	-71			
Úbytky	-35	-643	-193	-193	1 360	489			
Odpisy (poznámka 26)	-54 960	-146 189	-55	-55	-	-201 204			
Preceňovanie k 31. decembru 2022	1 404 852	2 341 013	84 905	84 905	7 225 135	11 055 905			
Oprávky k 31. decembru 2022	-169 200	-464 444	-182	-182	-	-633 826			
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2022	-3 176	-23 903	-6	-6	-415 983	-443 068			
Účtovná hodnota k 31. decembru 2022	1 232 476	1 852 666	84 717	84 717	6 809 152	9 979 011			

Slovenské elektrárne, a.s.
POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
 (v tis. EUR)

Slovenské elektrárne, a.s.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

In thousands of EUR	Buildings, halls and structures			Plant, machinery and other			Assets in the course of construction			Total
	Level 3	Level 3	Level 3	Level 3	Level 2	Level 3	Level 3	Level 3		
Valuation as at 1 January 2022	1,380,172	2,308,403	85,085	85,085	6,723,875	10,497,535				
Accumulated depreciation as at 1 January 2022	(114,240)	(319,233)	(126)	(126)	-	(433,599)				
Accumulated impairment losses as at 1 January 2022	(3,412)	(24,548)	(6)	(6)	(418,243)	(446,209)				
Carrying amount as at 1 January 2022	1,262,520	1,964,622	84,953	84,953	6,305,632	9,617,727				
Year ended 31 December 2022										
Opening carrying amount as at 1 January 2022	1,262,520	1,964,622	84,953	84,953	6,305,632	9,617,727				
Additions	13,890	29,839	-	-	517,740	561,469				
Impairment loss(-)/ reversal(+) ¹ through revaluation reserve	214	(467)	-	-	-	(253)				
Impairment loss(-)/ reversal(+) ² through profit and loss statement	17	(69)	7	7	899	854				
Transfers	10,821	5,658	-	-	(16,479)	-				
Transfers to Assets held for sale	9	(85)	5	5	-	(71)				
Disposals	(35)	(643)	(193)	(193)	1,360	489				
Depreciation charge (Note 26)	(54,960)	(146,189)	(55)	(55)	-	(201,204)				
Valuation as at 31 December 2022	1,404,852	2,341,013	84,905	84,905	7,225,135	11,055,905				
Accumulated depreciation as at 31 December 2022	(169,200)	(464,444)	(182)	(182)	-	(633,826)				
Accumulated impairment losses as at 31 December 2022	(3,176)	(23,903)	(6)	(6)	(415,983)	(443,068)				
Carrying amount as at 31 December 2022	1,232,476	1,852,666	84,717	84,717	6,809,152	9,979,011				

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

V kategórii Obstarávaný dlhodobý majetok najvýznamnejšiu hodnotu predstavuje jadrová elektrárň Mochovce 3&4. Spoločnosť vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 14 531 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 13 122 tis. EUR sa týka výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (2022: 12 355 tis. EUR, z toho 12 312 tis. EUR sa týkalo výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4).

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 2023 vykázala Spoločnosť ako majetok držaný na predaj aj investíciu v pridruženej v spoločnosti REAKTORTEST, a.s. vo výške 32 tis. EUR, z dôvodu plánovaného predaja tohto podielu.

Precenenie dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu

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.

Druhé a tretie následné precenenie dlhodobého hmotného majetku sa uskutočnilo k 31. decembru 2010 a k 31. decembru 2014. V roku 2019 bolo uskutočnené nové precenenie majetku. Toto trhové ocenenie bolo zaúčtované k 30. novembru 2019. Všetky tieto následné precenenia boli vykonané nezávislým kvalifikovanými expertmi. Pri určení reálnej hodnoty boli použité nasledovné metódy: nákladová metóda, trhová metóda a výnosová metóda.

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.

Pri výnosovej 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. Výnosová metóda sa aplikovala pri posúdení celého portfólia, pretože všetky závody spoločne vyrábajú elektrickú energiu, ktorá sa dodáva do siete.

Pri posúdení hodnoty tepelnej elektrárne v Novákoch, ako aj hodnoty časti aktív v jadrovej elektrárni Jaslovské Bohunice sa vychádzalo z predpokladu, že výroba elektrickej energie v tepelnej elektrárni Nováky nie je ekonomicky výhodná bez štátnej pomoci a z predpokladu, že výroba tepla je regulovaná. Z uvedených dôvodov sa reálna hodnota dlhodobého hmotného majetku tepelnej elektrárne v Novákoch určeného na výrobu elektrickej energie primárne odvodila z jeho účtovnej zostatkovej hodnoty a reálna hodnota časti aktív slúžiacich pri výrobe tepla v tepelnej elektrárni Nováky a časti aktív slúžiacich pri výrobe tepla v jadrovej elektrárni Jaslovské Bohunice bola odvodená z daňovej zostatkovej hodnoty (Úroveň 3).

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2023 a k 31. decembru 2022 Spoločnosť testovala dlhodobý hmotný majetok na zníženie hodnoty. Z tohto titulu nebolo vykázané žiadne dodatočné znehodnotenie v roku 2023 ani 2022.

Spoločnosť prepočítala hodnotu z používania za účelom stanovenia realizovateľnej hodnoty dlhodobého majetku. Analýza senzitivity potvrdila, že pri znížení dlhodobých cien elektriny ako aj pri zvýšení hodnoty WACC realizovateľná hodnota dlhodobého majetku dostatočne prevyšuje jeho zostatkovú hodnotu k 31. decembru 2023.

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 predstavuje znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 3 930 tis. EUR predstavuje rozpustenie opravnej položky vykázané v prospech riadku Opravy a údržba a 860 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Under the category Assets under construction, the most significant value relates to nuclear power plant Mochovce 3&4. The Company has prepayments for non-current assets in the amount of EUR 14,531 thousand which relate to property, plant and equipment, thereof EUR 13,122 thousand relate to the construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 (2022: EUR 12,355 thousand, thereof EUR 12,312 thousand related to the construction of nuclear power plant Mochovce 3&4).

Assets classified as held for sale

Assets classified as held for sale are mainly land and buildings, which are not used by the Company for their initial purpose.

As at 31 December 2023 the Company presented the share in the company REAKTORTEST, a.s. in the carrying value of EUR 32 thousand as the asset held for sale due to planned sale of this associated company.

Revaluation of property, plant and equipment to fair value

The first revaluation of the Company's property, plant and equipment and property related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 took place on 28 April 2006. This revaluation was carried out by an independent professionally qualified expert.

The second and third subsequent revaluation was performed as at 31 December 2010 and as at 31 December 2014. During 2019 a new revaluation of property, plant and equipment was performed. This fair valuation was recorded as at 30 November 2019. All subsequent fair valuations were undertaken by an independent professionally qualified expert. The fair value was determined by using the following approaches: the cost, the market and the income approach.

The cost approach was the primary method. The cost approach reflects the amount that would be required currently to replace the service capacity of an asset and is based on the cost to a market participant to acquire or construct a substitute asset or comparable utility, adjusted for the obsolescence (Level 3). Obsolescence encompasses physical deterioration, functional (technological) obsolescence and economic (external) obsolescence.

The market approach uses prices and other relevant information generated by market transactions involving identical or comparable (i.e., similar) assets (Level 2). The market approach was primarily used to value land. Appropriate consideration was given to location and current and future use of individual land plots.

The income approach converts future amounts (e.g., cash flows or income and expenses) to a single current (i.e., discounted) amount. When the income approach is used, the fair value measurement reflects current market expectations about those amounts. The income approach was considered on an overall portfolio basis since these plants work together in generating electricity for the grid.

Fair valuation of the thermal power plant in Nováky as well as fair valuation of selected assets in the nuclear power plant in Jaslovské Bohunice was based on the presumptions that electricity production in the thermal power plant Nováky would not be economically viable without the state support and that heat production is regulated. Therefore, the fair value of electricity production assets of the thermal power plant Nováky is primarily driven by their carrying amounts and the fair value of the heat production assets in the thermal power plant Nováky and the heat production assets in the nuclear power plant Jaslovské Bohunice is primarily driven by tax carrying amounts (Level 3).

Impairment of property, plant and equipment

As at 31 December 2023 and as at 31 December 2022 the Company tested property, plant and equipment for impairment. No additional impairment loss was recognised in this respect in 2023 and 2022.

A value in use calculation was used to determine the recoverable amount of property, plant and equipment of the Company. Sensitivity analysis was performed taking into consideration a decrease of long-term electricity prices as well as an increase of WACC proving sufficient headroom between the recoverable amount and the carrying value of property, plant and equipment as at 31 December 2023.

During the period ended 31 December 2023 the Company recognized an overall change in impairment loss of individually assessed items in the total net amount of EUR 886 thousand; out of which EUR 2,184 thousand represents an impairment loss of individually assessed items recognised in the line Depreciation, amortization and impairment, EUR 3,930 thousand represents an impairment loss release recognised in the line Repairs and maintenance and EUR 860 thousand decrease in Revaluation reserve.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

K 31. decembru 2022 vykázala Spoločnosť celkovú zmenu v individuálnom znehodnotení dlhodobého hmotného majetku v netto výške 601 tis. EUR, z toho 2 807 tis. EUR predstavovalo znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 3 661 tis. EUR predstavovalo rozpustenie opravnej položky vykázané v prospech riadku Opravy a údržba a 253 tis. EUR pokles Rezervy z preceňovania.

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2023 a 2022 je nasledovné:

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

V tis. EUR	31. december 2022	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	1 232 476	-	-	1 232 476
Stroje, zariadenia a iné	1 852 666	-	-	1 852 666
Pozemky	84 717	-	84 717	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	6 809 152	-	-	6 809 152
Spolu	9 979 011	-	84 717	9 894 294

Počas rokov 2023 a 2022 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 27 a 28.

Zostatková hodnota majetku uvedená v predchádzajúcej tabuľke, ktorá by bola vykázaná k 31. decembru 2023 a 2022, 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 2023 podľa modelu obstarávacjej ceny	436 691	888 921	1 598	13 877	7 280 884	8 621 971
Zostatková hodnota k 31. decembru 2022 podľa modelu obstarávacjej ceny	412 253	958 268	3 805	13 894	6 809 152	8 197 372

Kapitalizované náklady na prijaté pôžičky

Celková suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky aktivovaná do obstarávacjej ceny budovaného dlhodobého majetku počas účtovného obdobia končiaceho 31. decembra 2023 bola 301 611 tis. EUR, z toho sa 456 tis. EUR vzťahuje na preddavky na dlhodobý majetok (2022: 216 049 tis. EUR, z toho sa 648 tis. EUR vzťahovalo na preddavky na dlhodobý majetok). Sadzba použitá na určenie výšky nákladov na prijaté pôžičky, ktoré sa aktivovali do obstarávacjej ceny budovaného dlhodobého majetku, bola 6,89% p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Spoločnosti.

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2023 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

During the period ended 31 December 2022 the Company recognised an overall change in impairment loss of individually assessed items in the total net amount of EUR 601 thousand; out of which EUR 2,807 thousand represented an impairment loss of individually assessed items recognised in the line Depreciation, amortization and impairment, EUR 3,661 thousand represented an impairment loss release recognised in the line Repairs and maintenance and EUR 253 thousand decrease in Revaluation reserve.

The fair value of assets as at 31 December 2023 and 2022 is as follows:

In thousands of EUR	31 December 2023	Level 1	Level 2	Level 3
Buildings, halls and structures	1,219,773	-	-	1,219,773
Plant, machinery & other	1,743,014	-	-	1,743,014
Land	84,143	-	84,143	-
Assets in the course of construction	7,280,884	-	-	7,280,884
Total	10,327,814	-	84,143	10,243,671

In thousands of EUR	31 December 2022	Level 1	Level 2	Level 3
Buildings, halls and structures	1,232,476	-	-	1,232,476
Plant, machinery & other	1,852,666	-	-	1,852,666
Land	84,717	-	84,717	-
Assets in the course of construction	6,809,152	-	-	6,809,152
Total	9,979,011	-	84,717	9,894,294

Since there have been no transfers of non-current assets between levels 1 – 3 during years 2023 and 2022, the reconciliation from the opening to closing carrying amounts for each individual level is valid as shown in the table on pages 27 and 28.

If property, plant and equipment were measured using the cost model, the carrying amounts as at 31 December 2023 and 2022 would be as follows:

In thousands of EUR	Buildings, halls & structures	Plant, machinery & other	Assets under finance lease	Land	Assets in the course of construction	Total
Carrying amount as at 31 December 2023 under the cost model	436,691	888,921	1,598	13,877	7,280,884	8,621,971
Carrying amount as at 31 December 2022 under the cost model	412,253	958,268	3,805	13,894	6,809,152	8,197,372

Capitalised borrowing costs

The Company capitalised borrowing costs in the total amount of EUR 301,611 thousand for the year ended 31 December 2023, thereof EUR 456 thousand related to prepayments (2022: EUR 216,049 thousand, thereof EUR 648 thousand related to prepayments). The rate used to determine the amount of borrowing costs eligible for capitalisation was 6.89% p.a. which is the average effective interest rate of all the general borrowings of the Company.

Insurance of property, plant and equipment:

As at 31 December 2023 the fixed assets of the Company were insured as follows:

- Fixed assets of conventional power plants and non-generating assets of the Company were insured up to the insurance limit of EUR 200 million.
- Assets of nuclear power plants were insured up to the limit of EUR 700 million for the operating nuclear power plants.
- The insured value of the assets in the course of construction was EUR 1,573 million.

The Company insures its property as follows:

- Fixed assets of conventional power plants are insured by commercial carriers.
- Fixed assets of the nuclear power plants are insured by European Mutual Association for Nuclear Insurance a Northcourt Ltd.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Lízingy

K 31. decembru 2023 bola zostatková hodnota majetku v lízingu zahrnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 1 598 tis. EUR (31. december 2022: 3 805 tis. EUR). Celkový peňažný výdavok súvisiaci s lízingom v roku 2023 dosiahol 2 510 tis. EUR (31. december 2022: 2 882 tis. EUR).

Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou vo výške 2 338 tis. EUR (31. december 2022: 2 281 tis. EUR) sú zahrnuté v riadku Ostatný materiál a služby vo výkaze ziskov a strát.

6. Dlhodobý nehmotný majetok

V tis. EUR	Softvér	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok	Spolu
Obstarávacia cena 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
Obstarávacia cena k 1. januáru 2022	77 409	1 545	315	79 269
Oprávky k 1. januáru 2022	-72 406	-1 331	-	-73 737
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2022	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2022	4 983	214	315	5 512
Rok končiaci 31. decembra 2022				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2022	4 983	214	315	5 512
Prírastky	581	-	1 589	2 170
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	-1	-	-	-1
Presuny	28	-	-28	-
Odpisy (poznámka 26)	-1 668	-9	-	-1 677
Obstarávacia cena k 31. decembru 2022	77 922	1 545	1 876	81 343
Oprávky k 31. decembru 2022	-73 977	-1 340	-	-75 317
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2022	-22	-	-	-22
Účtovná hodnota k 31. decembru 2022	3 923	205	1 876	6 004

V roku 2023 a 2022 Spoločnosť nevyvalovala ani neaktivovala žiadne náklady na vývoj.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Leases

At 31 December 2023, the carrying value of assets under lease included in Property, plant and equipment was EUR 1,598 thousand (31 December 2022: EUR 3,805 thousand). Total cash outflow for leases in 2023 was EUR 2,510 thousand (in 2022 EUR 2,882 thousand).

As at 31 December 2023 and 31 December 2022, the total minimum lease payments and the present value of minimum lease payments are as follows:

Expenses relating to short-term leases and to leases of low-value assets as at 31 December 2023 of EUR 2,338 thousand (2022: EUR 2,281 thousand) are included in the line Other raw materials and consumables in the profit and loss statement.

6. Intangible assets

In thousands of EUR	Software	Other intangible assets	Intangible assets in progress	Total
Cost as at 1 January 2023	77,922	1,545	1,876	81,343
Accumulated amortisation as at 1 January 2023	(73,977)	(1,340)	-	(75,317)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2023	(22)	-	-	(22)
Carrying amount as at 1 January 2023	3,923	205	1,876	6,004
Year ended 31 December 2023				
Opening carrying amount as at 1 January 2023	3,923	205	1,876	6,004
Additions	261	-	1,026	1,287
Impairment loss(-) / reversal(+) through profit and loss statement (Note 26)	(9)	-	-	(9)
Transfers to Property, plant and equipment	-	-	(3)	(3)
Transfers	69	-	(66)	3
Amortisation (Note 26)	(855)	(9)	-	(864)
Cost as at 31 December 2023	69,270	1,545	2,833	73,648
Accumulated amortisation as at 31 December 2023	(65,861)	(1,349)	-	(67,210)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2023	(20)	-	-	(20)
Carrying amount as at 31 December 2023	3,389	196	2,833	6,418
Cost as at 1 January 2022	77,409	1,545	315	79,269
Accumulated amortisation as at 1 January 2022	(72,406)	(1,331)	-	(73,737)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2022	(20)	-	-	(20)
Carrying amount as at 1 January 2022	4,983	214	315	5,512
Year ended 31 December 2022				
Opening carrying amount as at 1 January 2022	4,983	214	315	5,512
Additions	581	-	1,589	2,170
Impairment loss(-) / reversal(+) through profit and loss statement (Note 26)	(1)	-	-	(1)
Transfers	28	-	(28)	-
Amortisation (Note 26)	(1,668)	(9)	-	(1,677)
Cost as at 31 December 2022	77,922	1,545	1,876	81,343
Accumulated amortisation as at 31 December 2022	(73,977)	(1,340)	-	(75,317)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2022	(22)	-	-	(22)
Carrying amount as at 31 December 2022	3,923	205	1,876	6,004

In 2023 and 2022 the Company did not incur nor capitalize any expenses for development.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

7. Derivátové operácie**Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát**

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Krátkodobé		
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie - komodity	124 279	665 306
Spolu	124 279	665 306

Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Krátkodobé		
Deriváty bez určenia na zabezpečenie – výmenný kurz	112	332
Deriváty bez určenia na zabezpečenie - komodity	25 889	824 972
Spolu	26 001	825 304

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 volatilité 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 2023 hodnota zinkasovaného denného precenenia komoditných derivátov na EEX (vrátane zabezpečovacích derivátov) predstavuje záväzok 11 740 tis. EUR – elektrina a CO2 (31. december 2022: záväzok 308 788 tis. EUR).

Aktíva z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	53 956	113 405
Zabezpečovacie deriváty - komodity	186 730	8 660
Spolu	240 686	122 065
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	9 496	10 904
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	104	71
Zabezpečovacie deriváty - komodity	271 880	6 741
Spolu	281 480	17 716

Závazky z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	118 519	96 320
Zabezpečovacie deriváty - komodity	1 004	40 373
Spolu	119 523	136 693
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	31 210	23 730
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	94	87
Zabezpečovacie deriváty - komodity	10 986	1 291 593
Spolu	42 290	1 315 410

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

32

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

7. Derivatives**Assets from derivatives measured at fair value through profit or loss**

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Current		
Derivatives not designated as hedges - commodities	124,279	665,306
Total	124,279	665,306

Liabilities from derivatives measured at fair value through profit or loss

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Current		
Commodity derivatives not designated as hedges – exchange rate	112	332
Commodity derivatives not designated as hedges - commodities	25,889	824,972
Total	26,001	825,304

Derivatives measured at fair value through profit or loss*Commodity derivatives*

The Company recognises commodity derivatives not designated as hedges in respect of trading contracts for purchase and sale of electricity, emission allowances and gas according to the valid accounting policy of the Company. These derivative transactions are executed with the aim of economic hedging against the volatility of the respective commodity prices, or, for further trading.

The Company sells its production via transactions concluded under market conditions, usually using brokerage platforms or energy exchange, e.g. European Energy Exchange AG (EEX), or Polish Power Exchange (PolPX), considered to be the most transparent and most reliable means of electricity trading in the region. In case of EEX trading the open positions are being revalued on daily basis and these are immediately settled in cash. The revaluation of the commodity derivatives at EEX settled in cash as at 31 December 2023 (including hedging derivatives) represents liability of EUR 11,740 thousand – electricity and emission allowances (31 December 2022: liability of EUR 308,788 thousand).

Assets from derivatives designated as effective hedging instruments in cash flow hedge

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Non-current		
Hedging derivatives – interest rate	53,956	113,405
Hedging derivatives – commodities	186,730	8,660
Total	240,686	122,065
Current		
Hedging derivatives – interest rate	9,496	10,904
Hedging derivatives – exchange rate	104	71
Hedging derivatives – commodities	271,880	6,741
Total	281,480	17,716

Liabilities from derivatives designated as hedging instruments in cash flow hedge relationship

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Non-current		
Hedging derivatives – exchange rate	118,519	96,320
Hedging derivatives – commodities	1,004	40,373
Total	119,523	136,693
Current		
Hedging derivatives – exchange rate	31,210	23,730
Hedging derivatives – interest rate	94	87
Hedging derivatives – commodities	10,986	1,291,593
Total	42,290	1,315,410

The notes form an integral part of the separate financial statements

32

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Deriváty určené na zabezpečenie peňažných tokov

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), úrokovno-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.

K dátumu účtovnej závierky mala Spoločnosť uzatvorené nasledovné derivátové kontrakty klasifikované ako zabezpečovacie nástroje, v závislosti od typu podkladového nástroja:

<i>v tis. EUR</i>	<i>Splatnosť do 12 mesiacov</i>	<i>Splatnosť viac ako 12 mesiacov</i>	<i>Spolu</i>
k 31. decembru 2023			
Forwardy na výmenný kurz (nákup)			
<i>Nominálna hodnota</i>	118	27 045	27 163
<i>Účtovná hodnota</i>	-1	-9 344	-9 345
Forwardy na výmenný kurz (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	170	-	170
<i>Účtovná hodnota</i>	-18	-	-18
Úrokové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	390 000	1 132 000	1 522 000
<i>Účtovná hodnota</i>	9 402	53 956	63 358
Úrokovno-menové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	50 000	175 000	225 000
<i>Účtovná hodnota</i>	-31 087	-109 175	-140 262
Forwardy na elektrinu (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	713 613	1 093 110	1 806 723
<i>Účtovná hodnota</i>	260 894	185 726	446 620

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Derivatives designated as hedges

Derivative contracts designated as hedges are classified as cash flow hedges or fair value hedges.

Exchange rate

The Company hedges the impact of the exchange rate fluctuations connected with the purchase and sale of electricity and also the purchase of commodities necessary for the production of electricity through forwards on foreign currency exchange rates. The cash flows from the hedging derivatives are contracted to occur in the moment when the purchase or sale of the hedged transaction is expected to occur.

In case of purchase and sale of electricity the cash flows from the hedging foreign currency derivatives are recognised in profit or loss at the moment of the realization of the trade.

Interest rate and exchange rate

The Company hedges its exposure to interest rate risk and exposure to exchange rate fluctuations in connection with the loans drawn through interest rate swaps, cross-currency interest rate swaps or FX forwards. The maturity of the interest and nominal payments from swaps corresponds with the maturity of interests and nominal from loans. For details of the interest rate risk management strategy refer to Note 32.

Electricity price

The Company hedges cash flows from sales of future electricity production against the risk of electricity price movement by selling the production via forward contracts with respect to the strategy of production selling. Strategy for managing risks associated with fluctuation of the electricity prices is described in more details in the Note 32.

At the reporting date the Company held following derivative contracts classified as cash flow hedge derivatives, according to the type of the underlying instrument:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Maturity less than 12 months</i>	<i>Maturity more than 12 months</i>	<i>Total</i>
As at 31 December 2023			
Foreign exchange forwards (purchases)			
<i>Nominal amount</i>	118	27,045	27,163
<i>Carrying amount</i>	(1)	(9,344)	(9,345)
Foreign exchange forwards (sales)			
<i>Nominal amount</i>	170	-	170
<i>Carrying amount</i>	(18)	-	(18)
Interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	390,000	1,132,000	1,522,000
<i>Carrying amount</i>	9,402	53,956	63,358
Cross-currency interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	50,000	175,000	225,000
<i>Carrying amount</i>	(31,087)	(109,175)	(140,262)
Electricity forward contracts (sales)			
<i>Nominal amount</i>	713,613	1,093,110	1,806,723
<i>Carrying amount</i>	260,894	185,726	446,620

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

<i>v tis. EUR</i>	<i>Splatnosť do 12 mesiacov</i>	<i>Splatnosť viac ako 12 mesiacov</i>	<i>Spolu</i>
k 31. decembru 2022			
Forwardy na výmenný kurz (nákup)			
<i>Nominálna hodnota</i>	120	118	238
<i>Účtovná hodnota</i>	-6	-5	-11
Forwardy na výmenný kurz (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	3 556	170	3 726
<i>Účtovná hodnota</i>	-296	-16	-312
Úrokové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	400 000	1 524 000	1 924 000
<i>Účtovná hodnota</i>	10 817	113 405	124 222
Úroko-menové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	50 000	225 000	275 000
<i>Účtovná hodnota</i>	-23 357	-96 299	-119 656
Forwardy na elektrinu (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	836 356	105 557	941 913
<i>Účtovná hodnota</i>	-1 284 852	-31 713	-1 316 565

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

<i>v tis. EUR</i>	<i>Forwardy na výmenný kurz</i>	<i>Úrokové swapy</i>	<i>Úroko-menové swapy</i>	<i>Forwardy na elektrinu</i>	<i>Spolu Rezerva zo zabezpečovacích operácií</i>
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
Zostatok k 1. januáru 2022	-587	2 010	-28 675	-2 599 907	-2 627 159
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-1 300	124 082	26 283	613 740	762 805
Nerealizovaný kurzový zisk / (-strata)	-	-	-13 453	-	-13 453
Neefektívnosť zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	-2 570	-	-6 040	-8 610
Zisk / (-strata) z realizovaných obchodov	1 566	-1 500	-7 260	-	-7 194
Zostatok k 31. decembru 2022	-321	122 022	-23 105	-1 992 207	-1 893 611

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Maturity less than 12 months</i>	<i>Maturity more than 12 months</i>	<i>Total</i>
As at 31 December 2022			
Foreign exchange forwards (purchase)			
<i>Nominal amount</i>	120	118	238
<i>Carrying amount</i>	(6)	(5)	(11)
Foreign exchange forwards (sale)			
<i>Nominal amount</i>	3,556	170	3,726
<i>Carrying amount</i>	(296)	(16)	(312)
Interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	400,000	1,524,000	1,924,000
<i>Carrying amount</i>	10,817	113,405	124,222
Cross-currency interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	50,000	225,000	275,000
<i>Carrying amount</i>	(23,357)	(96,299)	(119,656)
Electricity forward contracts (sale)			
<i>Nominal amount</i>	836,356	105,557	941,913
<i>Carrying amount</i>	(1,284,852)	(31,713)	(1,316,565)

Change in the Hedging reserve in the statement of other comprehensive income, before tax, during the period was as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>FX Forwards</i>	<i>Interest rate swaps</i>	<i>Cross-currency interest rate swaps</i>	<i>Electricity forward contracts</i>	<i>Total Hedging Reserve</i>
Balance as at 1 January 2023	(321)	122,022	(23,105)	(1,992,207)	(1,893,611)
Change in valuation of cash flow hedges	(372)	(3,705)	(18,537)	2,128,200	2,105,586
Unrealized foreign exchange profit / (loss)	-	-	13,806	-	13,806
Ineffectiveness recognised in profit and loss	-	300	-	(94,139)	(93,839)
Profit / (loss) from the matured contracts	674	(57,587)	(2,087)	335,106	276,106
Balance as at 31 December 2023	(19)	61,030	(29,923)	376,960	408,048
Balance as at 1 January 2022	(587)	2,010	(28,675)	(2,599,907)	(2,627,159)
Change in valuation of cash flow hedges	(1,300)	124,082	26,283	613,740	762,805
Unrealized foreign exchange profit / (loss)	-	-	(13,453)	-	(13,453)
Ineffectiveness recognised in profit and loss	-	(2,570)	-	(6,040)	(8,610)
Profit / (loss) from the matured contracts	1,566	(1,500)	(7,260)	-	(7,194)
Balance as at 31 December 2022	(321)	122,022	(23,105)	(1,992,207)	(1,893,611)

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

8. Investície do dcérskych spoločností

Štruktúra investícií v dcérskych spoločnostiach je nasledovná:

V tis. EUR

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2023	Hodnota podielu 2023
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

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2022	Hodnota podielu 2022
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

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2023	Hodnota podielu 2023	Vlastné imanie 2023	Zisk 2023
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

V tis. EUR

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2022	Hodnota podielu 2022	Vlastné imanie 2022	Zisk 2022
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	33	282	117
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	4 684	91 883	3 760
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	525	3 973	343
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			5 242	96 138	4 220

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

8. Investments in subsidiaries

The structure of the Company's interest in subsidiaries is as follows:

In thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2023	Carrying amount of investment 2023
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%	37
Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovak Republic	100%	4,505
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%	6
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Prague, Czech Republic	100%	11,669
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%	200
Total investments in subsidiaries			16,417

In thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2022	Carrying amount of investment 2022
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%	37
Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovak Republic	100%	4,505
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%	6
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Prague, Czech Republic	100%	11,669
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%	200
Total investments in subsidiaries			16,417

9. Investments in associates and other investments

The structure of the Company's interest in the associates is as follows:

In thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2023	Carrying amount of investment 2023	Equity 2023	Profit 2023
REAKTORTEST, s.r.o.*	Slovak Republic	49%	-*	396	131
ÚJV Řež, a.s.	Czech Republic	27.77%	4,684	91,479	1,912
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	525	4,036	407
Total investments in associates			5,209	95,911	2,450

*The carrying amount of the investment in REAKTORTEST, s.r.o. is recognised in the line Assets classified as held for sale in the amount of EUR 32 thousand due to the planned sale of the investment in this associate

In thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2022	Carrying amount of investment 2022	Equity 2022	Profit 2022
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovak Republic	49%	33	282	117
ÚJV Řež, a.s.	Czech Republic	27.77%	4,684	91,883	3,760
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	525	3,973	343
Total investments in associates			5,242	96,138	4,220

	Carrying amount of investment 2023	Carrying amount of investment 2022
<i>In thousands of EUR</i>	6,617	6,764
Other investments	6,617	6,764
Total	6,617	6,764

Other investments include the Company's equity interests in the European Liability Insurance for the Nuclear Industry (ELINI), European Mutual Association for Nuclear Insurance (EMANI), Blue Re Mutual Association, Nuclear Industry Reinsurance Association (NIRA), Cyber and Property Insurance and Reinsurance mutual for the energy sector (CYPRO), and contribution of the Company to other capital funds of the subsidiary Centrum pre vedu a výskum, s.r.o. in total value of EUR 500 thousand (in 2022: EUR 500 thousand).

The structure of the other investments is as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2023		2022	
	Revenues	Expenses	Revenues	Expenses
REAKTORTEST, s.r.o.	15,769	15,652	1,963	1,117
ÚJV Řež, a.s.	66,878	63,118	42,817	3,760
Energotel, a.s.	11,841	11,498	5,114	343
Total	94,488	90,268	49,894	4,220

<i>In thousands of EUR</i>	2023		2022	
	Revenues	Expenses	Revenues	Expenses
REAKTORTEST, s.r.o.*	16,771	16,640	1,559	1,311
ÚJV Řež, a.s.	72,194	70,282	47,079	1,912
Energotel, a.s.	15,051	16,640	5,602	407
Total	103,982	101,532	54,240	2,450

*The carrying amount of the investment is recognised in the line Assets classified as held for sale in the amount of EUR 32 thousand due to the planned sale of the investment in this associate

Assets, liabilities, revenues and expenses are expressed in thousands of EUR

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY K KONSOLIDOVANÉMU ÚČTOVNÉMU ZÁVIERKOVÉMU STAVU ZA ROK KONČIACI 31. DECEMBROM 2023 (v tis. EUR)

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE za rok končiaci 31. decembra 2023 (v tis. EUR)

Prehľad o aktívach, záväzkoch, výnosoch a nákladoch pridružených spoločnosti:

2023	Dlhodobý majetok		Krátkodobý majetok		Aktiva spolu		Vlastné imanie		Dlhodobé záväzky		Krátkodobé záväzky		Záväzky spolu		Výnosy	Náklady	Zisk
	V tis. EUR																
REAKTORTEST, s.r.o.*	8	1 947	1 955	396	307	1 252	1 559	16 771	16 640	131							
ÚJV Řež, a.s.	88 169	50 389	138 558	91 479	26 893	20 186	47 079	72 194	70 282	1 912							
Energotel, 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 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	Hodnota podielu 2023		Hodnota podielu 2022	
	Dlhodobý majetok	Krátkodobý majetok	Aktiva spolu	Vlastné imanie
REAKTORTEST, s.r.o.	15	2 230	2 245	282
ÚJV Řež, a.s.	88 187	46 513	134 700	91 883
Energotel, a.s.	3 447	5 640	9 087	3 973
Spolu	91 649	54 383	146 032	96 138

Štruktúra iných investícií je nasledovná:

Iné investície	Hodnota podielu 2023		Hodnota podielu 2022	
	Dlhodobý majetok	Krátkodobý majetok	Aktiva spolu	Vlastné imanie
Spolu			6 617	6 764

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), Cyber and Property Insurance and Reinsurance mutual for the energy sector (CYPRO), a tiež príspevok Spoločnosti do kapitálového fondu dcérskej spoločnosti Centrum pre vedu a výskum, s.r.o. vo výške 500 tis. EUR (v roku 2022: 500 tis. EUR).

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 zvierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

10. Zásoby

V tis. EUR	Obstarávací cena	Obstarávací cena, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)	Obstarávací cena	Obstarávací cena, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)
	2023	2023	2022	2022
Jadrové palivo	385 592	385 416	201 565	201 388
Fosílné palivo	27 186	27 133	15 441	15 437
Náhradné diely	38 774	30 102	32 982	25 178
Materiál a dodávky	7 375	3 390	7 437	3 944
Emisné kvóty	2 912	3 576	1 454	1 645
Ostatné	1 359	1 359	1 477	1 477
Zásoby spolu	463 198	450 976	260 356	249 069

U zásob v celkovej hodnote 305 988 tis. EUR (2022: 127 438 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 2023 a k 31. decembru 2022, vrátane bezodplatného prídeltu, boli určené na obchodovanie a boli ocenené v reálnej hodnote.

Pohyby jadrového paliva

V tis. EUR	2023	2022
Zostatok k 1. januáru	201 565	201 193
Nákup	253 391	64 926
Spotreba	-64 398	-57 724
Predaj štátnym hmotným rezervám	-4 966	-6 830
Zostatok k 31. decembru	385 592	201 565

Pohyby v opravnej položke k zásobám

V tis. EUR	2023	2022
Zostatok k 1. januáru	11 478	8 340
Tvorba	2 053	3 495
Použitie	-645	-357
Zostatok k 31. decembru	12 886	11 478

Spoločnosť vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomaly obrátkovým zásobám.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

10. Inventories

In thousands of EUR	At cost	At lower of cost or net realizable value	At cost	At lower of cost or net realizable value
	2023	2023	2022	2022
Nuclear fuel	385,592	385,416	201,565	201,388
Fossil fuel	27,186	27,133	15,441	15,437
Spare parts	38,774	30,102	32,982	25,178
Material and supplies	7,375	3,390	7,437	3,944
Emission allowances	2,912	3,576	1,454	1,645
Other	1,359	1,359	1,477	1,477
Total inventories	463,198	450,976	260,356	249,069

Inventories in total value of EUR 305,988 thousand (2022: EUR 127,438 thousand) are expected to be consumed within a period of more than twelve months following the balance sheet date.

Total balance of emission allowances recognised as at 31 December 2023 and 31 December 2022 were held for trading and were valued at the fair value, including the volume of the emission allowances acquired for free.

Nuclear fuel movements

In thousands of EUR	2023	2022
Balance as at 1 January	201,565	201,193
Purchases	253,391	64,926
Consumption	(64,398)	(57,724)
Sale to the Slovak State Reserves	(4,966)	(6,830)
Balance as at 31 December	385,592	201,565

Movement in the write-down to inventories

In thousands of EUR	2023	2022
Balance as at 1 January	11,478	8,340
Write-down	2,053	3,495
Usage	(645)	(357)
Balance as at 31 December	12,886	11,478

The Company writes down obsolete and slow-moving inventories.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z kontraktov so zákazníkmi	337 989	379 903
Ostatné pohľadávky	17 564	9 015
Pohľadávky voči dcérskym spoločnostiam	33 964	59 601
Pohľadávky voči ostatným spriazneným stranám	123 269	80 127
Pohľadávky z finančného lízingu	1 837	1 962
Opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát	-143 776	-142 451
Spolu finančné pohľadávky	370 847	388 157
Ostatné dane a poplatky	265	1 205
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	371 112	389 362

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	88 999	86 919
Poskytnuté preddavky	93 386	142 484
Granty	8 052	-
Pohľadávky z finančného lízingu	5 854	8 465
Spolu dlhodobé pohľadávky	196 291	237 868

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 2023 v hodnote 88 999 tis. EUR (k 31. decembru 2022 v hodnote 86 919 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2023 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2022: 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 91 781 tis. EUR (2022: 138 279 tis. EUR).

Pohľadávky zahŕňajú dlhodobé a krátkodobé pohľadávky z finančného lízingu tepelných rozvodov a zariadení spoločnosti Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.

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.

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 2023, resp. do 31. decembra 2022 a vykázaných strát zo zníženia hodnoty počas tohto obdobia. Pre viac informácií ohľadne kreditného rizika, pozri poznámku 32.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

11. Trade and other receivables

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Current receivables		
Receivables given by contracts with customers	337,989	379,903
Other receivables	17,564	9,015
Receivables from subsidiaries	33,964	59,601
Receivables from other related parties	123,269	80,127
Amounts receivable under finance leases	1,837	1,962
Expected credit losses allowance	(143,776)	(142,451)
Total financial receivables	370,847	388,157
Other taxes and fees	265	1,205
Total trade and other receivables	371,112	389,362

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Non-current receivables		
Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant	88,999	86,919
Prepayments	93,386	142,484
Grants	8,052	-
Amounts receivable under finance leases	5,854	8,465
Total non-current receivables	196,291	237,868

Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant (hereinafter as the “VEG”) was recognised based on the Agreement on settlement of legal relations with respect to the VEG assets, signed on 24 March 2006, in the value determined by an expert. The balance of non-current receivable from the sale of the VEG assets recognised as at 31 December 2023 amounting to EUR 88,999 thousand (31 December 2022: EUR 86,919 thousand) represents its discounted present value. The nominal value of the receivable as at 31 December 2023 amounts to EUR 102,612 thousand (31 December 2022: EUR 102,612 thousand). For the information regarding related ongoing legal disputes, refer to Note 30.

Prepayments contain cash collateral deposited for the purpose of trading on the EEX in the amount of EUR 91,781 thousand (2022: EUR 138,279 thousand).

The Company recognized long-term and short-term lease receivable from the finance lease of heat distribution system to the company Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.

For terms and conditions relating to related parties, refer to Note 29.

Trade receivables are non-interest bearing and are generally due within 14 - 90 days.

For trade and lease receivables, the Company applies the IFRS 9 simplified approach that measures expected credit losses by calculating a lifetime expected loss allowance. Trade receivables have been grouped based on the days past due. The Company has established a provision matrix, the expected loss rates for trade receivables were calculated based on payment profiles of sales over a period of 5 years before 31 December 2023 and 31 December 2022 and the corresponding historical credit losses experienced within this period. For more details regarding credit risk, please refer also to Note 32.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Pohyby v opravnej položke k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát boli nasledovné:

<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
<i>V tis. EUR</i>	2022
Zostatok k 1. januáru	142 625
Tvorba (poznámka 26)	35
Použitie	-
Zrušenie (poznámka 26)	-209
Zostatok k 31. decembru	142 451

K 31. decembru 2023 a 2022 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 2023 a 2022 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 2023 zahŕňali nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky v celkovej hodnote 2 153 tis. EUR, ku ktorým bola zaúčtovaná úplná opravná položka pri prvotnom vykázaní (31. december 2022: 1 466 tis. EUR).

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Peniaze v hotovosti a v banke	100 305	60 994
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	100 305	60 994

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty vykázané k 31. decembru 2023 zahŕňajú sumu 100 tis. EUR, s ktorou Spoločnosť nemôže voľne disponovať (31. december 2022: 100 tis. EUR).

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Movements in the expected credit losses allowance were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2023
Balance as at 1 January	142,451
Charge for the year (Note 26)	1,357
Utilised	-
Unused amounts reversed (Note 26)	(32)
Balance as at 31 December	143,776
<i>In thousands of EUR</i>	2022
Balance as at 1 January	142,625
Charge for the year (Note 26)	35
Utilised	-
Unused amounts reversed (Note 26)	(209)
Balance as at 31 December	142,451

As at 31 December 2023 and 2022 trade receivables included receivables against VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK in total value of EUR 22,137 thousand, which are subject to an ongoing dispute with the counterparty. Due to uncertainties related to the collectability of these receivables, the Company recognised an allowance for individually impaired receivables in full amount. These receivables were not included in the IFRS 9 simplified model for calculation of the expected credit losses allowance but were assessed on an individual basis.

As at 31 December 2023 and 2022 trade receivables included an amount of EUR 113.85 million related to past contributions to Združenie Dunaj ("the Danube Association") which was established to facilitate the co-operation between the Company and the company VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK for the construction of the Gabčíkovo dam and electricity facilities. Due to uncertainties related to the collectability of this receivable, the Company recognised an allowance for individually impaired receivables in full amount. These receivables were not included in the IFRS 9 simplified model for calculation of the expected credit losses allowance but were assessed on an individual basis.

As at 31 December 2023, trade receivables include an amount of EUR 2,153 thousand, related to purchased credit-impaired trade receivables (31 December 2022: EUR 1,466 thousand) receivables that are fully impaired since initial recognition.

12. Cash and cash equivalents

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Cash at banks and on hand	100,305	60,994
Total cash and cash equivalents	100,305	60,994

Cash and cash equivalents as at 31 December 2023 include EUR 100 thousand that is restricted by legislation (31 December 2022: EUR 100 thousand).

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

13. Ostatné aktíva

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období - poisťné	2 247	2 966
Náklady budúcich období - prenájom priestorov	388	671
Náklady budúcich období - poplatky k úverom	68	44
Náklady budúcich období - poplatky za elektrickú energiu	-	237
Náklady budúcich období - ostatné	613	762
Príjmy budúcich období - výnosové úroky	108	-
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	3 424	4 680

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Ostatné dlhodobé aktíva		
Nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy	2 124	1 673
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	2 124	1 673

Zákon č. 312/2018 Z. z., 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.

14. Základné imanie a rezervy**i) Základné imanie**

K 31. decembru 2023 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2022: 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 poníže 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 2023 predstavuje 256 086 tis. EUR (2022: 256 086 tis. EUR). Fond nie je určený na rozdelenie akcionárom, ale na úhradu strát alebo zvýšenie základného imania.

Rozdelenie účtovnej straty za predchádzajúce účtovné obdobie

Rozdelenie účtovnej straty za predchádzajúce účtovné obdobie vo výške 216 860 tis. EUR bolo nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	Účtovná strata
Prevod na neuhradenú stratu minulých období	216 860
Spolu	216 860

Zisk vykázaný v roku 2023 sa navrhuje previesť na nerozdelenú stratu a nerozdelený zisk minulých rokov.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

13. Other assets

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Other current assets		
Prepaid expenses - insurance	2,247	2,966
Prepaid expenses - lease of buildings	388	671
Prepaid expenses - fees related to loans and borrowings	68	44
Prepaid expenses - electricity fees	-	237
Prepaid expenses - other	613	762
Accrued revenue - interest income	108	-
Total other current assets	3,424	4,680

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Other non-current assets		
Right for reimbursement of the special purpose financial reserve	2,124	1,673
Total other non-current assets	2,124	1,673

Act No. 312/2018 Coll., as further amended, specifies, inter alia, the pronouncements regarding the special purpose financial reserve for waste dumps which the Company as an operator of the waste dumps must create. According to the § 24, article 4 of this act the funds must be deposited on the special account of the Ministry in the State Chamber. The Company recognizes this special purpose financial reserve as a long-term asset - a right for reimbursement from the special purpose financial reserve in line with the interpretation IFRIC 5 Rights to Interests arising from Decommissioning, Restoration and Environmental Rehabilitation Funds.

14. Share capital and reserves**i) Share capital**

As at 31 December 2023, the share capital comprised 39,041 ordinary shares (2022: 39,041), thereof 38,238 shares at a par value of EUR 33,193.92 and 803 shares at a par value of EUR 33.19. All issued shares are fully paid.

The holders of ordinary shares are entitled to receive dividends in accordance with legislation valid in the Slovak Republic and as decided by the general meeting and are entitled to vote, while each EUR 33.19 represents one vote.

The Company does not hold any of its own shares.

ii) Reserves**Revaluation reserve**

Following the IAS 16 and the valid accounting policy the Company applies revaluation model for subsequent measurement of property, plant and equipment after initial recognition. The assets' revaluation reserve is recognised in relation to the increase in the carrying value of property, plant and equipment and decrease in this value to the extent that such decrease reverses an increase in the fair value, previously recognised in equity. The reserve cannot be used to pay dividends.

Hedging reserve

The hedging reserve comprises the effective portion of the cumulative net change in the fair value of cash flow hedging instruments related to hedged transactions that have not yet occurred or have not yet affected profit or loss.

Other reserves

Other reserves mainly consist of the legal reserve fund. As at 31 December 2023 the legal reserve fund amounts to EUR 256,086 thousand (2022: EUR 256,086 thousand). This fund is not available for distribution to shareholders, but to cover losses or increase the share capital.

Distribution of loss from the previous accounting period

Distribution of loss from the previous accounting period of EUR 216,860 thousand was as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	Accounting loss for 2022
Transfer to retained earnings	216,860
Total	216,860

The net profit for 2023 is proposed to be transferred to the retained earnings.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických 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 vykázany 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“), 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 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 2023 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 2023 a k 31. decembru 2022 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 2023 pre 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 určený 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

15. Provision for nuclear decommissioning and storage costs

Provision for decommissioning of nuclear power plants

Based on the provisions of the Act No. 541/2004 Coll. on Peaceful use of Nuclear Energy as amended (hereinafter as the “Atomic Act”), the licence holder for operation of nuclear power plants is responsible for preparation of the conceptual plan of decommissioning of each nuclear power plant and provide for its decommissioning after the end of its operation. According to the pronouncements of the Atomic Act, the entity responsible for execution of the decommissioning is the licence holder for decommissioning.

Provision for decommissioning of nuclear power plants includes the costs of dismantling of V2 nuclear power plant in Jaslovské Bohunice (hereinafter as “V2”), the first and the second unit of the nuclear power plant in Mochovce (hereinafter as “EMO 1&2”) and also the third unit of nuclear power plant in Mochovce (hereinafter as “EMO 3”). In all nuclear units are installed pressurized water reactors type VVER 440/V-213 with reactors performance 500 MW in V2, 501,44 MW in EMO 1&2 and 471 MW in EMO 3. The underlying assumption for recognizing the provision is the obligation after the end of operation of nuclear power plants to dismantle the facility, process and dispose all radioactive waste from decommissioning and return the site to the condition defined in the conceptual plan of decommissioning developed for the individual power plant. The total present value of the obligations concerning decommissioning of nuclear power plants is covered by a provision. The initial estimate of cost in respect of the provision that has been recognized by the Company forms a part of the carrying amount of property, plant and equipment.

The Council Directive No. 2011/70/EURATOM, which establishes a basic framework for the responsible and safe management of spent nuclear fuel and radioactive waste in the European Atomic Energy Community (hereinafter as the “Directive”), raised the requirement for the member states of the European Union to prepare a national policy and national programme for the responsible and safe management of spent nuclear fuel and radioactive waste. The Directive was reflected in the Slovak legislation through the Act No. 143/2013 Coll. from 21 May 2013, by which the Atomic Act and at that time valid Act No. 238/2006 Coll. on National Nuclear Fund were amended. Following the abovementioned, on 8 July 2015 the Slovak Government adopted the document named “National Policy and National Programme for handling of spent nuclear fuel and radioactive wastes in SR”, as an update of the strategic document “Strategy of the back-end cycle of the peaceful exploitation of the nuclear energy in the Slovak Republic” (hereinafter as the “National Policy” and the “National Programme”).

The above mentioned documents define the strategy of immediate decommissioning for the nuclear power plants both in Jaslovské Bohunice and Mochovce, which is consistent with the one applied by the Company and reflected in the conceptual plans of decommissioning, subject to approval of the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic (hereinafter as the “UJD SR”). Estimation of the costs and disbursements for decommissioning of the nuclear plants as at 31 December 2023 is based on the strategy of the Company to apply more conservative prompt (immediate) decommissioning approach. The decommissioning strategy is subject to review and assessment of the UJD SR and the National Nuclear Fund for decommissioning of nuclear power plants and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste (hereinafter as the “National Nuclear Fund” or the “NNF”).

The updated estimation of the costs of decommissioning, as included in the document “Updated conceptual plan of decommissioning of the nuclear power plant V2 and EMO1&2 and creation of input database of assets subject to decommissioning”, developed in April 2017 by the company EGP INVEST, spol. s r.o., an independent specialist in determining cost estimates of back-end cycle processes of nuclear industry, was used as a basis for valuation of the provision for decommissioning of nuclear power plants as at 31 December 2023 and 31 December 2022. These documents were approved by the UJD SR on 27 August 2018. For the purpose of estimation of the costs for decommissioning of the unit EMO 3 as at 31 December 2023 the Company used the “Conceptual plan of decommissioning of nuclear power plant – construction of the unit 3 and 4 of nuclear power plant Mochovce”, developed in June 2014 by companies DECOM, a.s. and VUJE, a.s., further updated in January 2021 by the Company. The updated document was approved by the UJD SR on 15 April 2021 by the letter No. 2661/2021.

Provision for post-operational costs of nuclear power plants

This provision includes disbursements to be incurred by the operator of a nuclear power plant once the nuclear power plant’s energy production is stopped until the license for decommissioning is obtained. The method of termination of operation is determined by the gradual reactors shut-downs (two years apart) and after-cooling of spent nuclear fuel in the storage pool, which creates typical termination of operation phases. The length of the individual phases is determined mainly by the type of spent fuel interim storage.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 2023 a k 31. decembru 2022 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 2023. Ceny a množstvá pred obdobie od roku 2024 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. Dodatkami k tejto zmluve o poskytovaní jadrových služieb boli zadefinované náklady pre nasledujúce roky až do konca roku 2023. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2023 Spoločnosť použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie roku 2023. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo VJP existujúce k 31. decembru 2023.

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 2023 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 2023 a k 31. decembru 2022.

V ocenení rezervy na ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2023 a k 31. decembru 2022 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 2023. Ceny a množstvá pre obdobie od roku 2024 a neskôr podliehajú rokovaniam.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)**

The provision for post-operational costs of V2, EMO 1&2 and EMO 3 nuclear power plants is recognised considering the responsibility of the Company as the holder of the operating license to bring the plant into the decommissioning stage as defined by the Atomic Act.

The provision for post-operational costs reflects the present value of the expected disbursements to be incurred during the four-year period. Disbursements of the costs are dependent on an expected date of the shut-down of the nuclear power plants.

The expected disbursements reflected in the valuation of the provision as at 31 December 2023 and 31 December 2022 are based on the estimation included in the document “Updated conceptual plan of decommissioning of the nuclear power plant V2 and EMO1&2 and creation of input database of assets subject to decommissioning”, developed by the company EGP INVEST, spol. s r.o., and “Conceptual plan of decommissioning of nuclear power plant – construction of the unit 3 and 4 of nuclear power plant Mochovce”, developed by the companies DECOM, a.s. and VUJE, a.s.

Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel

This provision includes the costs of transportation of spent nuclear fuel (hereinafter as “SNF”), storage of such waste in the interim storage facility and its final disposal in the deep geological repository.

The provision for SNF of V2, EMO 1&2 and EMO 3 nuclear power plants is recognised considering the responsibility of the originator of such waste as defined by the Atomic Act.

On 31 March 2006 the Company entered into a service agreement with the company Jadrová vyradovacia spoločnosť, a.s. (hereinafter as “JAVYS, a.s.”). The subject of this agreement is a provision of services related to transportation to an interim storage facility and storage of SNF in the interim storage facility. The Company concluded a nuclear service agreement and subsequent amendments to it with the prices and quantities until the end of the year 2023. The prices and quantities for the year 2024 and beyond are subject to negotiations.

The disbursement schedule of costs related to transportation of SNF and its storage in the interim repository till the end of 2009 was defined in the service agreement. The disbursements schedule of the costs for the subsequent years until the end of the year 2023 was defined in the amendments to the nuclear service agreement. The provision as at 31 December 2023 was calculated using unit prices as per the amendment to the nuclear service agreement for the years until the end of the year 2023. Costs beyond this date were determined based on technical assumptions after this date. The provision takes into account quantity of SNF existing as at 31 December 2023.

In line with the National Policy, the Company expects final disposal of spent nuclear fuel in a deep geological repository. The provision for disposal in the deep geological repository was calculated considering expected costs to build such repository, since this repository does not exist as at 31 December 2023.

As of 6 December 2016, a team of independent experts for analyses of back-end cycle processes of nuclear power plants (ÚJP Praha a.s., ÚJV Řež, a.s.) developed “Updated feasibility study of deep geological repository in the Slovak Republic”. This study was used as a basis for valuation of the provision for final disposal of spent nuclear fuel as at 31 December 2023 and 31 December 2022.

The valuation of the provision as at 31 December 2023 and 31 December 2022 reflects the expected timing of commissioning of the deep geological repository compliant with the National Policy and the National Programme adopted by the Government of the Slovak Republic on 8 July 2015. The valid National Policy and the National Programme specify the year 2065 as the planned year for commissioning of the deep geological repository.

Provision for storage and disposal of radioactive waste

This provision includes the costs of transportation, treatment, modification and disposal in the surface repository facility of low-level radioactive waste and it is recognised for radioactive waste generated by V2 and EMO 1&2.

The provision for long-life low-level radioactive waste of V2 and EMO 1&2 nuclear power plants is recognised considering the responsibility of the originator of such waste as defined by the Atomic Act.

On 31 March 2006 the Company entered into a service agreement with JAVYS, a.s. The subject of this service agreement is a provision of the nuclear services the cost of which is the basis for valuation of this provision. The Company concluded a nuclear service contract and subsequent amendments to it with the prices and quantities being defined until the end of the year 2023. The prices and quantities for the year 2024 and beyond are subject to negotiations.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 2023 bol definovaný dodatkami k tejto zmluve. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2023 Spoločnosť použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie roku 2023. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo dlhodobého nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu existujúceho k 31. decembru 2023.

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 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
Zostatok k 1. januáru 2022	728 292	186 396	1 645 991	55 259	2 615 938
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	16 495	3 675	20 170
Prvotné vykázanie EMO 3 cez dlhodobý hmotný majetok	111 494	-	-	-	111 494
Prvotné vykázanie EMO 3 cez výkaz ziskov a strát	-	28 667	20 609	-	49 276
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	29 490	7 549	63 972	1 966	102 977
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-7 095	-11 082	-85 400	661	-102 916*
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	-37 880	-	-	-	-37 880
Vplyv zmeny odhadov cez dlhodobý hmotný majetok	-11 137	-	-	-	-11 137
Použitie rezervy	-	-	-10 011	-7 222	-17 233
Zostatok k 31. decembru 2022	813 164	211 530	1 651 656	54 339	2 730 689

*z toho 1 819 tis. EUR vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty vo výkaze ziskov a strát, pozri poznámku 26

V roku 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 podpísaný dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s. Vplyv zmeny odhadov na výkaz ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2023 je uvedený v tabuľke vyššie.

V októbri 2022 reaktor spúšťaného bloku EMO 3 dosiahol minimálny kontrolovaný výkon, t. j. začala prebiehať kontrolovaná reťazová štiepna reakcia. K tomuto momentu Spoločnosť vykázala jadrovú rezervu na vyradovanie a likvidáciu EMO 3 vo výške 111 494 tis. EUR, rezervu na náklady ukončovania prevádzky EMO 3 vo výške 28 667 tis. EUR a rezervu na skladovanie a ukladanie VJP z EMO 3 vo výške 20 609 tis. EUR.

V roku 2022 Spoločnosť aktualizovala sadzby pre diskontovanie rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva na súčasnú hodnotu. V tejto súvislosti Spoločnosť vykázala zmenu odhadu vo výške 103 168 tis. EUR v prospech výkazu ziskov a strát, 37 880 tis. EUR v prospech vlastného imania a 11 137 tis. EUR v prospech dlhodobého hmotného majetku. V tabuľke vyššie sú tieto čiastky zahrnuté v riadkoch Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát, Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie a Vplyv zmeny odhadov cez dlhodobý hmotný majetok.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

The disbursement schedule of these costs till the end of 2009 was defined in the service agreement. The disbursement schedule of these costs for subsequent years until the end of the year 2023 was defined in the amendments to the nuclear service agreement. The provision as at 31 December 2023 was calculated using unit prices as per the amendment to the nuclear service agreement for the years until the end of the year 2023. Costs beyond this date were determined based on technical assumptions after this date. The provision takes into account quantity of long-life low-level radioactive waste existing as at 31 December 2023.

Movements in the provision are summarised as follows:

In thousands of EUR	Provision for decommissioning of nuclear power plants	Provision for post-operational costs of nuclear power plants	Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel	Provision for storage and disposal of radioactive waste	Total
Balance as at 1 January 2023	813,164	211,530	1,651,656	54,339	2,730,689
Increase of provision through profit and loss statement	-	-	15,725	4,292	20,017
Unwinding of interest (Note 27)	33,339	8,672	66,482	1,990	110,483
Effect of change in estimates through profit and loss statement	-	-	1,911	8,792	10,703
Usage of provision	-	-	(10,348)	(8,173)	(18,521)
Balance as at 31 December 2023	846,503	220,202	1,725,426	61,240	2,853,371
Balance as at 1 January 2022	728,292	186,396	1,645,991	55,259	2,615,938
Increase of provision through profit and loss statement	-	-	16,495	3,675	20,170
First recognition EMO 3 through property, plant and equipment	111,494	-	-	-	111,494
First recognition EMO 3 through profit and loss statement	-	28,667	20,609	-	49,276
Unwinding of interest (Note 27)	29,490	7,549	63,972	1,966	102,977
Effect of change in estimates through profit and loss statement	(7,095)	(11,082)	(85,400)	661	(102,916)*
Effect of change in estimates through equity	(37,880)	-	-	-	(37,880)
Effect of change in estimates through property, plant and equipment	(11,137)	-	-	-	(11,137)
Usage of provision	-	-	(10,011)	(7,222)	(17,233)
Balance as at 31 December 2022	813,164	211,530	1,651,656	54,339	2,730,689

*thereof EUR 1,819 thousand was presented as a credit within the line Depreciation, amortisation and impairment in the income statement, see Note 26

In 2023 the Company recognized change in estimate of the provision for storage and disposal of spent nuclear fuel and the provision for storage and disposal of radioactive waste, based on the updated estimation of future costs, following the signed amendment to the service agreement on provision of the nuclear services with JAVYS, a.s. The effect of change in estimates through income statement for the year ended 31 December 2023 is described in the table above.

In October 2022 the reactor EMO 3 reached the minimum reactor power, i. e. the controlled fission chain reaction commenced. At this moment the Company recognised a provision for nuclear decommissioning and storage costs for EMO 3 in amount of EUR 111,494 thousand, provision for post operational costs of nuclear power plant EMO 3 in amount of EUR 28,667 thousand, and provision for storage and disposal of spent nuclear fuel of EMO 3 in amount of EUR 20,609 thousand.

In 2022, the Company reassessed the interest rates used for discounting of the provision for nuclear decommissioning and storage costs to its present value. As a result, the Company recognised a change in estimate of EUR 103,168 thousand credit through profit and loss, EUR 37,880 thousand credit through equity and EUR 11,137 thousand credit through property, plant and equipment. These amounts are included within lines Effect of change in estimates through profit and loss statement, Effect of change in estimates through equity and Effect of change in estimates through property, plant and equipment in the table above.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

31. decembru 2023 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradenie 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

K 31. decembru 2022 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradenie 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	-	-	22 195	7 176	29 371
Dlhodobé záväzky	813 164	211 530	1 629 461	47 163	2 701 318
Rezerva spolu	813 164	211 530	1 651 656	54 339	2 730 689

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv k 31. decembru 2023 je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% (k 31. decembru 2022: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,75% do 4,10% (k 31. decembru 2022: od 3,74% 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 skutočnosti, že platby sa budú uskutočňovať až v dlhodobom horizonte (pozri poznámku 3 (i)).

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			
	2023	2022	2023		2022	
			+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 786 666	1 705 995	-132 598	148 412	-129 377	145 007
Náklady na ukončovanie prevádzky, vyradenie a likvidáciu jadrových elektrární	1 066 705	1 024 694	-103 862	116 571	-101 987	114 716
Spolu	2 853 371	2 730 689	-236 460	264 983	-231 364	259 723

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)

The provision is presented in the statement of financial position as at 31 December 2023 as follows:

In thousands of EUR	Provision for decommissioning of nuclear power plants	Provision for post-operational costs of nuclear power plants	Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel	Provision for storage and disposal of radioactive waste	Total
Current liabilities	-	-	35,667	7,225	42,892
Non-current liabilities	846,503	220,202	1,689,759	54,015	2,810,479
Total provision	846,503	220,202	1,725,426	61,240	2,853,371

The provision was presented in the statement of financial position as at 31 December 2022 as follows:

In thousands of EUR	Provision for decommissioning of nuclear power plants	Provision for post-operational costs of nuclear power plants	Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel	Provision for storage and disposal of radioactive waste	Total
Current liabilities	-	-	22,195	7,176	29,371
Non-current liabilities	813,164	211,530	1,629,461	47,163	2,701,318
Total provision	813,164	211,530	1,651,656	54,339	2,730,689

The present value assumptions of the provisions

The present value of the provisions mentioned above was calculated applying 2% inflation rate (31 December 2022: 2%) and a discount rate ranging from 3.75% to 4.10% (31 December 2022: 3.74% to 4.10%) over forecasted disbursement schedules. The discount rate was determined based on long-term series of interest rate data and it takes into account the fact that some expenses covered by provisions will be disbursed over periods significantly longer than the duration of instruments generally traded on the financial markets.

The estimated schedule of future disbursements takes into account all known statutory and environmental regulations applicable, together with an uncertainty factor inherent to the fact that payments will only be made in the long-term (see Note 3 (i)).

The sensitivity of the main components of provisions to changes in the discount rate is shown in the table below:

In thousands of EUR	Present value of the provision		Sensitivity to discount rate change			
	2023	2022	2023		2022	
			+ 0.25%	- 0.25%	+ 0.25%	- 0.25%
Storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste	1,786,666	1,705,995	(132,598)	148,412	(129,377)	145,007
Decommissioning and post-operational costs of nuclear power plants	1,066,705	1,024,694	(103,862)	116,571	(101,987)	114,716
Total	2,853,371	2,730,689	(236,460)	264,983	(231,364)	259,723

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Financovanie nákladov na vyradovanie 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 jadrovej energetiky 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. 22/2019 Z. z. zo dňa 9. januára 2019 stanovená výška ročného príspevku pre obdobie rokov 2019 až 2022 za JE EBO V2 vo výške 41 036 084 EUR/rok a za JE EMO 1&2 vo výške 24 891 727 EUR/rok.

Povinné príspevky do NJF za rok 2022 boli uhradené 26. januára 2023. Výška povinného ročného príspevku pre rok 2023 bola určená nariadením vlády č. 478/2022 Z.z. zo dňa 15. decembra 2022. Výška povinného ročného príspevku pre JE EBO V2 bola stanovená na sumu 46 307 425 EUR/rok a pre JE EMO 1&2 na sumu 32 182 115 EUR/rok. Výška povinného ročného príspevku pre JE EMO 3&4 je za rok 2023 nulová, v zmysle prechodných ustanovení v zmysle § 4 nariadenia vlády č. 478/2022 Z.z.

Nasledujúca tabuľka obsahuje odsúhlasenie nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, ktorý predstavuje finančné prostriedky na podúčtoch Národného jadrového fondu určené na vyradovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Spoločnosti, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyradovania:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Stav na podúčtoch NJF pridelených jadrovým zariadeniam vo vlastníctve Spoločnosti</i>
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
Zostatok k 1. januáru 2022	1 518 315
Pripísaný úrok (poznámka 27)	14 097
Čerpanie prostriedkov	-827
Zostatok k 31. decembru 2022	1 531 585

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 vyradovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Spoločnosti, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyradovania, 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 vykázanú ako nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu vo výkaze finančnej pozície a zmenu v stave nároku zaúčtuje vo výkaze ziskov a strát.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Funding for decommissioning of nuclear power plants and for costs of storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste

In August 1994, the National Council of the Slovak Republic passed the Act No. 254, which provided for the creation of the State Fund for Decommissioning of Nuclear Facilities and Disposal of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste ("Fund"). On 16 March 2006 the National Council of the Slovak Republic passed the Act No. 238/2006 Coll. (hereinafter as the "Act on the National Nuclear Fund"), which cancelled the Fund and established its successor, the National Nuclear Fund and rules for the amount of the contributions were established, valid from 1 February 2012.

As of 17 October 2018, new Act No. 308/2018 on the National Nuclear Fund was passed. With the effective date of 1 January 2019, new rules for determination of the amount of the contributions to the National Nuclear Fund have been established. The amount of contribution is separately calculated for each nuclear facility, mostly based on the total estimated cost of the back-end cycle processes of each nuclear power plant, the number of years during which the contributions are accumulated on the sub-account assigned to the nuclear facility, the appreciation of accumulated contributions over time and the impact of macroeconomic factors on each nuclear power plant over individual phases of its life cycle. Based on the new calculation and following the regulation No. 22/2019 Coll. dated on 9 January 2019 a new contribution was determined stating the value of yearly contribution for the years 2019 through 2022 in amount of EUR 41,036,084 per year for V2 and EUR 24,891,727 per year for EMO1&2.

Mandatory contributions to the Fund for the year 2022 were disbursed on 26 January 2023. Mandatory contributions to the Fund for the year 2023 were determined in accordance with the government regulation No. 478/2022 Coll. dated on 15 December 2022. The value of yearly contribution was determined in the amount of EUR 46,307,425 per year for V2 and EUR 32,182,115 per year for EMO 1&2. The value of yearly contribution for the year 2023 for EMO 3&4 is zero, in accordance with the transitional provisions in accordance with § 4 of the government regulation No. 478/2022 Coll.

The following table reconciles the right for reimbursement from the National Nuclear Fund which represents financial amounts on the subaccounts of the National Nuclear Fund designated for decommissioning of nuclear facilities owned by the Company including management of radioactive waste from such decommissioning:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Balance of NNF sub-accounts assigned to NPPs of the Company</i>
Balance as at 1 January 2023	1,531,585
Payments to the fund during 2023	144,417
Interest received (Note 27)	13,067
Fund administration fee	(1,444)
Balance as at 31 December 2023	1,687,625
Balance as at 1 January 2022	1,518,315
Interest received (Note 27)	14,097
Usage of funds	(827)
Balance as at 31 December 2022	1,531,585

According to the Act on the National Nuclear Fund the Company is the largest contributor to the National Nuclear Fund. The National Nuclear Fund, reporting to the Ministry of Economy of the Slovak Republic, is not controlled by the Company and the Company does not have any representative in the Fund. The above mentioned right for reimbursement from the National Nuclear Fund is recognised as a separate asset and represents the reimbursement right for the purposes of decommissioning of nuclear facilities owned by the Company including management of radioactive waste from such decommissioning in the amount of actual contributions paid including net revenue interest from this part of contributions in line with the interpretation IFRIC 5 Rights to Interests arising from Decommissioning, Restoration and Environmental Rehabilitation Funds.

Based on provisions of the Act on the National Nuclear Fund covering activities of the National Nuclear Fund, the Company expects that the assets of the National Nuclear Fund will be used exclusively for enacted purposes in future. If there is a decrease in the funds accumulated on the sub-accounts assigned to the nuclear power generating facilities owned by the Company as a result of the decision on funds allocation issued by the authorized bodies of the National Nuclear Fund, the Company decreases the carrying value of the right to receive the reimbursement reported as the right for reimbursement from the National Nuclear Fund at the statement of financial position and charges the change in the value of the reimbursement right to profit or loss.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 jadroenergetických zariadení prevádzkovaných Spoločnosťou a ukladanie vyhoreného 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 neodvážaním finančných prostriedkov prevádzkovaných jadrových elektrární do jadrového fondu do konca roka 1994 (kedy bol zriadený Štátny fond likvidácie jadroenergetických 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 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 elektráreň Nováky (ďalej tiež ako "ENO")

Tepelná elektráreň Nováky bola prevádzkovaná na základe uznesenia Vlády SR vo všeobecnom hospodárskom záujme z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti dodávok elektriny v uzlovej oblasti Bystričany. Na základe ukončenia platnosti VHŽ k 31. decembru 2023 bolo vedením Spoločnosti prijaté rozhodnutie o ukončení prevádzky ENO, ktorej hlavnou výrobnou činnosťou bola výroba elektriny a tepla z hnedého uhlia.

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.

Tepelná elektráreň Vojany (ďalej tiež ako "EVO")

V decembri 2023 vedenie Spoločnosti schválilo aj postupné ukončenie prevádzky EVO. Spoločnosť plánuje definitívne ukončiť výrobu elektriny z čierneho uhlia v EVO na konci prvého kvartálu roka 2024.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)**

Under the Atomic Act the Company is responsible to secure preparation of decommissioning of nuclear facilities and to manage radioactive waste and spent nuclear fuel until their takeover by an entity established, incorporated or authorized by Ministry of Economy of the Slovak Republic. Assuming all legal requirements are met, the Company therefore expects that, the contributions will be used to reimburse actual costs incurred mainly during decommissioning, liquidation and management of spent nuclear fuel and radioactive waste from decommissioning of the nuclear power plants of the Company. The Company also expects that the remaining part of its contributions (together with other sources of the National Nuclear Fund) determined for the purposes of design, construction, operation and closure of repositories, will be used by the state in future under conditions and for the purposes set by the law. The actual decommissioning and disposal costs may vary from the initial estimates because of regulatory requirements, changes in technology and increased costs of labour, materials and equipment.

The ability of the National Nuclear Fund to meet the costs of decommissioning of the nuclear power facilities operated by the Company and storage of spent fuel is also dependent on other factors that include among other things earnings on cash deposited in the National Nuclear Fund. The Company therefore expects the National Nuclear Fund to ensure that these earnings on deposited cash are as high as possible above the level of inflation.

The current financing scheme of the back-end cycle of nuclear energy includes the sources of financing that are designed to cover the costs related to so-called „historical deficit“ that arose due to not contributing the financial resources from operated nuclear power plants into the Nuclear Fund until the end of 1994 (when the State Fund for Decommissioning of Nuclear Facilities and Disposal of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste was established). Most of this deficit relates to the state-owned nuclear facilities in Jaslovské Bohunice (A1 and V1) that are not in operation as at the balance sheet date. In order to cover this deficit the Government of the Slovak Republic approved the Regulation No. 426 dated 6 October 2010, introducing a special tariff to be ultimately paid by final consumers amounting to 3 EUR/MWh of electricity delivered in 2011, that is being adjusted by the rate of the core inflation every year. This tariff is included in the price of the electricity delivered to the end customer. Operators of the transmission system and regional distribution systems deliver these funds to the account of the Ministry of Economy of the Slovak Republic and further, via transfer the funds are deposited to the account of the NNF. This tariff is determined to finance the activities related to decommissioning of the nuclear power plant A1 and part of the nuclear power plant V1 in Jaslovské Bohunice.

On 9 January 2019, the Government of the Slovak Republic approved the regulation No. 21/2019 Coll., with the effective date of 1 February 2019, establishing the amount of special tariff to be used to cover the historical deficit from electricity delivered to end customers at 3.27 EUR/MWh.

From the practical reasons it is assumed that the tariff, collected by the operators of the transmission system and regional distribution systems to cover the historical deficit, shall be spread over the longer time horizon and shall cover the actual needs that are to be updated every 6 years.

16. Provision for dismantling of thermal power plants

Thermal power plant Nováky (hereinafter also as the "ENO")

The thermal power plant Nováky was operated based on the decision of the Slovak Government in general economic interest in order to ensure security of supplies in Bystričany nodal area. Following the expiration of the validity of the general economic interest as at 31 December 2023 the management of the Company has adopted a decision to terminate the operation of ENO whose main activity was generation of the electricity and heat from domestic brown coal.

On 11 December 2023 the Regulatory Office for Network Industries issued a decision on change of the licence for operation in heating industry and electricity industry. In connection to ENO operation the subject of the decision is cancellation of the licence for ENO for the generation and distribution of heat and issuing a license for operation in electricity industry.

Thermal power plant Vojany (hereinafter also as the "EVO")

In December 2023 the management of the Company decided on consecutive termination of operation of EVO. The Company is planning to terminate the generation of electricity from black coal in EVO at the end of the first quarter of 2024 at latest.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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	2023	2022
Zostatok k 1. januáru	153 157	153 629
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	6 024	5 763
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-3 693*	-4 157*
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	2 454	-1 319
Skutočné výdavky počas obdobia	-777	-759
Zostatok k 31. decembru	157 165	153 157

*z toho 74 tis. EUR (2022: 752 tis. EUR) vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty vo výkaze ziskov a strát, pozri poznámku 26

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

K 31. decembru 2022 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	711
Dlhodobé záväzky	152 446
Rezerva spolu	153 157

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 postupné utlmovanie prevádzky 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 využitia. 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.

V roku 2023 Spoločnosť prehodnotila a aktualizovala výšku očakávaných nákladov na likvidáciu a taktiež rozloženie plánovaných výdavkov v čase, vrátane zohľadnenia skutočností, že k 31. decembru 2023 bola ukončená prevádzka ENO. Spoločnosť plánuje zabezpečiť uvedenie lokality do bezpečného stavu s následnou likvidáciou podľa plánovaných etáp. Na základe tohto prehodnotenia Spoločnosť vykázala pokles rezervy vo výške 1 239 tis. EUR.

V roku 2022 Spoločnosť vykázala pokles rezervy o 5 476 tis. EUR, z toho pokles o 2 337 tis. EUR v dôsledku prehodnotenia očakávaných nákladov na likvidáciu a 3 139 tis. EUR v dôsledku zmeny diskontnej sadzby.

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 odvodených zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb v rozmedzí od 3,75% do 4,10% (k 31. decembru 2022 od 3,74% do 4,10%) počas predpokladaného harmonogramu úhrad.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Considering the current market and regulatory standards as well as the social responsibility of the Company in the area of the environmental, in line with its past practice, takes full responsibility for decommissioning of these thermal power plants and their related waste dumps once the plants cease their operations. Consequently, the Company recognised a provision to cover future decommissioning costs which are expected to be incurred upon shut-down of the plants.

In thousands of EUR	2023	2022
Balance as at 1 January	153,157	153,629
Unwinding of interest (Note 27)	6,024	5,763
Effect of change in estimates through profit and loss statement	(3,693)*	(4,157)*
Effect of change in estimates through equity	2,454	(1,319)
Actual expenditure in period	(777)	(759)
Balance as at 31 December	157,165	153,157

*thereof EUR 74 thousand (2022: EUR 752 thousand) was presented as a credit within the line Depreciation, amortisation and impairment in the income statement, see Note 26

The provision is presented in the statement of financial position as at 31 December 2023 as follows:

In thousands of EUR	Provision for dismantling of thermal power plants
Current liabilities	4,804
Non-current liabilities	152,361
Total provision	157,165

The provision is presented in the statement of financial position as at 31 December 2022 as follows:

In thousands of EUR	Provision for dismantling of thermal power plants
Current liabilities	711
Non-current liabilities	152,446
Total provision	153,157

The process of shut down and dismantling of the thermal power plants shall be administered in line with the decommissioning strategy of individual plants in EVO and ENO that considers the cease of operation of ENO in 2023 and consecutive suppression of operation of EVO in 2024.

For the purpose of dismantling of thermal power plants in Vojany and Nováky comprehensive studies "Assessment of the costs for decommissioning of the thermal power plants of SE, a.s." were developed in the past by the company EGP Invest, spol. s r.o. The studies contain the assessment of the status of individual main production facilities as well as auxiliary equipment reflecting their useful life and planned utilization. The studies also assessed a secondary usage of materials and sources. The dismantling of already shutdown and non-operated production facilities in ENO and EVO was planned to be executed in stages.

During the year 2023 the Company reassessed and updated the expected costs of dismantling and the planned cash disbursements considering the fact that operation of ENO ceased in 2023. The Company is planning to put the power plant into the condition of safe status and afterwards dismantle according to stages as planned. As a result of this reassessment the Company released provision in amount of EUR 1,239 thousand.

In 2022 the Company released part of the provision amounting to EUR 5,476 thousand as a change in the estimate of the provision which is the total effect of decrease of provision due to reassessment of the expected costs in amount of EUR 2,337 thousand and decrease of EUR 3,139 thousand due to change in the discount rate.

The present value assumptions of the provisions

There is an inherent uncertainty involved in the calculation of the provision due to the estimation of various assumptions, including future inflation expectations, discount rates and the actual disbursement schedules. The present value of the provisions mentioned above is calculated applying 2% inflation rate and a discount rate based on long-term series of interest rate data ranging from 3.75% to 4.10% (as at 31 December 2022 ranging from 3.74% to 4.10%) over forecasted disbursement schedules.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Analýza citlivosti rezervy na zmenu v diskontnej sadzbe je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Súčasná hodnota rezervy		Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby			
			2023		2022	
	2023	2022	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	157 165	153 157	-4 824	5 010	-5 068	5 273

17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú vo výkaze finančnej pozície vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2023		2022	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	182	-	182
Požitky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky	2 634	33 525	2 896	40 187
Spolu	2 634	33 707	2 896	40 369

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 2023 mala Spoločnosť spolu 3 927 zamestnancov (v roku 2022: 3 891 zamestnancov), ktorí mali nárok na zamestnanecké požitky splatné v budúcih obdobíach. Priemerná dĺžka trvania záväzku z požitkov po skončení zamestnania a ostatných požitkov je 8 rokov (v roku 2022: 8 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2023		2022	
			Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	2023	Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	2022
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	41 909	1 174	43 083	40 262		
Náklady služby bežného roka	2 752	79	2 831	2 605		
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	360	10	370	349		
Vplyv zmeny požitkov a zníženia počtu zamestnancov	367	347	714	-		
Zisky/straty vyplývajúce z demografických predpokladov	1 306	20	1 326	-822		
Zisky/straty vyplývajúce z finančných predpokladov	-4 802	-221	-5 023	3 590		
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	327	-57	270	-201		
Vyplácanie požitkov počas roka	-7 263	-149	-7 412	-2 700		
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	34 956	1 203	36 159	43 083		

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2023		2022	
			Čistý záväzok k 1. januáru	2023	Čistý záväzok k 31. decembru	2022
Čistý záväzok k 1. januáru	41 909	1 174	43 083	40 262		
Náklady vo výkaze ziskov a strát	3 479	178	3 657	2 975		
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	-3 169	-	-3 169	2 546		
Vyplatené požitky	-7 263	-149	-7 412	-2 700		
Čistý záväzok k 31. decembru	34 956	1 203	36 159	43 083		
Z toho: Krátkodobý	2 477	157	2 634	2 896		
Dlhodobý	32 479	1 046	33 525	40 187		

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)

The sensitivity of the provision to the change in the discount rate is shown in the table below:

In thousands of EUR	Present value of the provision		Sensitivity to discount rate change			
			2023		2022	
	2023	2022	+ 0.25%	- 0.25%	+ 0.25%	- 0.25%
Provision for dismantling of thermal power plants	157,165	153,157	(4,824)	5,010	(5,068)	5,273

17. Employee benefits

Employee benefits recognised in the statement of financial position are as follows:

In thousands of EUR	2023		2022	
	Current liabilities	Non-current liabilities	Current liabilities	Non-current liabilities
Long-term incentives	-	182	-	182
Post-employment benefits and other employee benefits	2,634	33,525	2,896	40,187
Total	2,634	33,707	2,896	40,369

In terms of the Company Collective Agreement (hereinafter as “CCA”), signed between the trade unions operating at the Company and the Company, the long-term employee benefit programs in the Company represent defined benefit plans, specifically classified as post-employment benefits (retirement) and other employee benefits (work anniversary benefits).

In December 2020 the CCA valid for years 2021 – 2023 was approved and signed. In 2023 the CCA was amended and its validity was prolonged to 31 December 2026. All the parties concerned were informed about conditions of the amended CCA.

As at 31 December 2023 the Company had 3,927 employees (2022: 3,891 employees) eligible for employee benefits payable in future periods. The weighted average duration of the post-employment benefits and other benefits is 8 years (2022: 8 years).

Change in the present value of the defined benefit obligation

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2023		2022	
			Present value of the obligations as of 1 January	2023	Present value of the obligations as at 31 December	2022
Present value of the obligations as of 1 January	41,909	1,174	43,083	40,262		
Current service cost	2,752	79	2,831	2,605		
Unwinding of interest (Note 27)	360	10	370	349		
Effect of plan amendment and settlements	367	347	714	-		
Gains/losses due to change in demographic assumptions	1,306	20	1,326	(822)		
Gains/losses due to change in financial assumptions	(4,802)	(221)	(5,023)	3,590		
Experience gains/losses arising during the year	327	(57)	270	(201)		
Benefit payments during the year	(7,263)	(149)	(7,412)	(2,700)		
Present value of the obligations as at 31 December	34,956	1,203	36,159	43,083		

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2023		2022	
			Net liability as at 1 January	2023	Net liability as at 31 December	2022
Net liability as at 1 January	41,909	1,174	43,083	40,262		
Expenses recognised in profit and loss	3,479	178	3,657	2,975		
Remeasurements recognised in other comprehensive income	(3,169)	-	(3,169)	2,546		
Benefit payments	(7,263)	(149)	(7,412)	(2,700)		
Net liability as at 31 December	34,956	1,203	36,159	43,083		
Thereof: Current portion	2,477	157	2,634	2,896		
Non-current portion	32,479	1,046	33,525	40,187		

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Náklady vykázané vo výkaze ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	<i>Požítiky po skončení zamestnania</i>	<i>Ostatné požitky</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Náklady služby bežného roka	2 752	79	2 831	2 605
Vplyv zmeny požitkov a zníženia počtu zamestnancov	367	347	714	-
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	360	10	370	349
Okamžite vykázané poistno-matematické straty	-	-258	-258	21
Náklady za rok spolu	3 479	178	3 657	2 975

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2022, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2023 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2023) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2021, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2022 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2022).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Diskontná sadzba k 31. decembru	3,18%	0,89%
Budúci rast platov	2024: 10,7% 2025: 5,7% 2026: 3,9% Od 2027: 1,7%	2023: 12,3% 2024: 9,8% 2025: 2,4% Od 2026: 1,7%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	2%	2%
Dôchodkový vek	v súlade s platnou legislatívou	v súlade s platnou legislatívou

Historické informácie

<i>V tis. EUR</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	36 159	43 083	40 262	43 803	42 843	39 390

Analýza citlivosti

Analýza citlivosti rezervy na zmenu vo významných predpokladoch je znázornená v nasledovnej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2023</i>	<i>Diskontná sadzba</i>		<i>Budúci rast platov</i>	
		<i>+ 0,50%</i>	<i>- 0,50%</i>	<i>+ 0,50%</i>	<i>+ 0,50%</i>
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	36 159	-1 292	1 376	1 233	

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2022</i>	<i>Diskontná sadzba</i>		<i>Budúci rast platov</i>	
		<i>+ 0,50%</i>	<i>- 0,50%</i>	<i>+ 0,50%</i>	<i>+ 0,50%</i>
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	43 083	-1 629	1 743	1 528	

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Expenses recognised in the profit and loss statement

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Post-employment benefits</i>	<i>Other benefits</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Current service cost	2,752	79	2,831	2,605
Effect of plan amendment and settlements	367	347	714	-
Unwinding of interest (Note 26)	360	10	370	349
Immediately recognised actuarial losses	-	(258)	(258)	21
Expenses for the year	3,479	178	3,657	2,975

Actuarial assumptions

Assumptions regarding future mortality are based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2022 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2023 (used for valuations at 31 December 2023) and based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2021 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2022 (used for valuations at 31 December 2022).

Other actuarial assumptions are disclosed below:

	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Discount rate as at 31 December	3.18%	0.89%
Future earnings increases	2024: 10.7% 2025: 5.7% 2026: 3.9% Od 2027: 1.7%	2023: 12.3% 2024: 9.8% 2025: 2.4% Od 2026: 1.7%
Average fluctuation rate	2%	2%
Retirement age	according to valid legislation	according to valid legislation

Historical information

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Present value of the defined benefit obligation as at 31 December	36,159	43,083	40,262	43,803	42,843	39,390

Sensitivity analysis

The sensitivity of the provision to the change in significant assumptions is shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>31 December 2023</i>	<i>Discount rate</i>		<i>Future salary increase</i>	
		<i>+ 0.50%</i>	<i>- 0.50%</i>	<i>+ 0.50%</i>	<i>+ 0.50%</i>
Net liability from defined benefit obligation	36,159	(1,292)	1,376	1,233	

<i>In thousands of EUR</i>	<i>31 December 2022</i>	<i>Discount rate</i>		<i>Future salary increase</i>	
		<i>+ 0.50%</i>	<i>- 0.50%</i>	<i>+ 0.50%</i>	<i>+ 0.50%</i>
Net liability from defined benefit obligation	43,083	(1,629)	1,743	1,528	

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 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 26)	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
Dlhodobé	17 290	11 738	-	-	29 028
Krátkodobé	2 805	-	84 074	2 393	89 272
Zostatok k 1. januáru 2022	17 361	11 764	113 529	6	142 660
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	85	106 836	2	106 923
Rezervy použité počas obdobia	-519	-	-114 022	-3	-114 544
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	620	-	-	-	620
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-1 600	-	-869	-	-2 469
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-244	-	-	-	-244
Rozpustenie	-	-1	-	-3	-4
Zostatok k 31. decembru 2022	15 618	11 848	105 474	2	132 942

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.

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 2023 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie (k 31. decembru 2022: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,75% do 4,10% (k 31. decembru 2022: od 3,74% 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

18. Other provisions

In thousands of EUR	Environmental provision	Legal provision	Provision for emissions	Other provisions	Total
Balance as at 1 January 2023	15,618	11,848	105,474	2	132,942
Provisions made during the period	-	81	99,832	2,393	102,306
Provisions used during the period	(496)	-	(121,415)	(2)	(121,913)
Unwinding of interest (Note 26)	605	-	-	-	605
Effect of change in estimates through profit and loss statement	4,117	-	183	-	4,300
Effect of change in estimates through equity	251	-	-	-	251
Release of provision	-	(191)	-	-	(191)
Balance as at 31 December 2023	20,095	11,738	84,074	2,393	118,300
Non-current portion	17,290	11,738	-	-	29,028
Current portion	2,805	-	84,074	2,393	89,272
Balance as at 1 January 2022	17,361	11,764	113,529	6	142,660
Provisions made during the period	-	85	106,836	2	106,923
Provisions used during the period	(519)	-	(114,022)	(3)	(114,544)
Unwinding of interest (Note 26)	620	-	-	-	620
Effect of change in estimates through profit and loss statement	(1,600)	-	(869)	-	(2,469)
Effect of change in estimates through equity	(244)	-	-	-	(244)
Release of provision	-	(1)	-	(3)	(4)
Balance as at 31 December 2022	15,618	11,848	105,474	2	132,942

Environmental provision

The environmental provision is recognised for the recultivation of waste dumps and the removal of confirmed environmental burdens in accordance with the environmental legislation valid in the Slovak Republic and in line with the Company's published environmental policy.

The Company owns and operates several waste dumps and has a legal obligation to recultivate them once their capacity is filled up. The Company recognises this provision based on the expected future disbursements arising at the expected date of closure of these dumps.

The provision for the removal of environmental burdens, where the Company is confirmed originator, is recognised at the value of the estimated future costs for their clearance.

The present value of the environmental provision as at 31 December 2023 is calculated based on applying 2% inflation rate (31 December 2022: 2%) and a discount rate ranging from 3.75% to 4.10% (31 December 2022: 3.74% to 4.10%) over forecasted disbursement schedules.

Legal provision

Based on estimate of the Company's management, a provision for legal cases against the Company has been recognised to reflect probability of an unsuccessful resolution of these legal disputes, including the court fees and other related legal fees.

Provision for emission allowances

Provision for emission allowances was recognised for the greenhouse gas emissions discharged during the period. The provision is measured at the estimated quantity of the emissions discharged for the period of a calendar year valued by the unit market price of the emission allowances designated for the purposes of compliance under the European Union Emissions Trading Scheme and the valid legislation in the Slovak Republic.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

19. Úvery a pôžičky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Nominálna úroková miera (%)</i>	<i>Splatnosť</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	3,49 – 11,288	2024	554 545	2 716 428
Podriadený úver	9,474 – 10,474	2024	710	773 641
Úvery od podnikov v Skupine	4,354 – 4,854	2024	13 888	16 113
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	3,00	2024	263	2 406
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			569 406	3 508 588
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	3,49 – 11,288	2022 - 2026	2 414 468	369 604
Podriadený úver	9,474 – 10,474	2027	1 139 599	373 813
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	3,00	2025 - 2043	1 461	1 504
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			3 555 528	744 921

Významná časť úverového portfólia je zabezpečená prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Spoločnosti. Hodnota založeného majetku je zverejnená v poznámke 30.

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 2023 bolo načerpaných 1 070 mil. EUR (k 31. decembru 2022: 1 070 mil. EUR).

K 31. decembru 2023 Spoločnosť nebola v porušení vyplývajúcom z úverových zmlúv. Spoločnosť sa dohodla s príslušnými veriteľmi na predĺžení lehôt na splnenie niektorých nefinančných záväzkov, ktoré k 31. decembru 2023 nepresiahli dobu 12 mesiacov. V tejto súvislosti Spoločnosť následne prezentovala hodnotu súvisiacich dlhodobých úverov v celkovej hodnote 249 mil. EUR ako krátkodobé (k 31. decembru 2022: 3 130 mil. EUR).

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2023 a k 31. decembru 2022, ktorý s vylúčením dopadu reklasifikácie časti dlhodobých úverov, ako je popísané vyššie, je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Na požiadanie alebo do 1 roka	320 687	378 411
V druhom až treťom roku	2 663 497	2 744 852
Po troch rokoch	1 140 750	1 130 246
Spolu	4 124 934	4 253 509

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových liniek:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Nekomitované úverové linky	180 150	66 677
Účelovo viazaný úver	4 651	400 851
Podriadený úver	270 000	270 000
Spolu	454 801	737 528

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

19. Loans and borrowings

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Nominal interest rate (%)</i>	<i>Maturity</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Current loans and borrowings				
Loans payable to banks	3.49 – 11.288	2024	554,545	2,716,428
Subordinated loan	9.474 – 10.474	2024	710	773,641
Loans from companies within Group	4.354 – 4.854	2024	13,888	16,113
Obligations from finance lease (Note 5)	3.00	2024	263	2,406
Total current loans and borrowings			569,406	3,508,588
Non-current loans and borrowings				
Loans payable to banks	3.49 – 11.288	2022 - 2026	2,414,468	369,604
Subordinated loan	9.474 – 10.474	2027	1,139,599	373,813
Obligations from finance lease (Note 5)	3.00	2025 - 2043	1,461	1,504
Total non-current loans and borrowings			3,555,528	744,921

The substantial part of the loan portfolio is collateralized via pledge over a selected portfolio of assets of the Company. The carrying amount of the pledged assets is disclosed in the Note 30.

The Company has signed contracts with Slovak Power Holding B.V., Enel Produzione S.p.A. a Energetický a priemyslový holding, a.s. to provide a subordinated debt up to the total amount of EUR 1,340 million, out of which EUR 1,070 million was drawn as at 31 December 2023 (EUR 1,070 million as at 31 December 2022).

As at 31 December 2023 the Company is not in noncompliance with its loan agreements. The Company agreed with relevant creditors on prolongation of deadlines for fulfilment of certain non-financial covenants that did not exceed period of 12 months as at 31 December 2023. Consequently, the Company presented the balances of the affected long-term loans of EUR 249 million as short-term in the statement of financial position (EUR 3,130 million as at 31 December 2022).

As at 31 December 2023 and 31 December 2022, the scheduled repayments of loans and borrowings, excluding the effect of the reclassification of the non-current portion of loans and borrowings as described above, are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
On demand or within one year	320,687	378,411
In the second to third year inclusive	2,663,497	2,744,852
Beyond the third year	1,140,750	1,130,246
Total	4,124,934	4,253,509

Overview of undrawn credit lines balances:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2023</i>	<i>2022</i>
Uncommitted credit lines	180,150	66,677
Specific purpose term loans	4,651	400,851
Subordinated loan	270,000	270,000
Total	454,801	737,528

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Prehľad pohybov úverov v roku 2023 a 2022 je nasledovný:

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 (poznámka 5)	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

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2022	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2022
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	3 029 325	23 250	20 004	13 453	3 086 032
Podriadený úver	656 099	439 000	52 355	-	1 147 454
Úvery od podnikov v Skupine	3 218	12 895	-	-	16 113
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	7 390	-2 882	-598	-	3 910
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 696 032	472 263	71 761	13 453	4 253 509

Celkové úrokové náklady vypočítané metódou efektívnej úrokovej miery dosiahli v roku 2023 hodnotu 315 974 tis. EUR (2022: 218 631 tis. EUR), z toho 301 611 tis. EUR bolo kapitalizovaných (2022: 216 049 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, preplatok na osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach, časové rozlíšenie poplatkov za vystavenú bankovú záruku a ostatné výnosy budúcich období.

Spoločnosť vykázala v roku 2022 časť záväzku dane z príjmov za rok 2021 ako dlhodobý záväzok vzhľadom na skutočnosť, že suma 23 992 tis. EUR je splatná v roku 2024 na základe splátkového kalendára schváleného Úradom pre vybrané hospodárske subjekty. V roku 2023 je záväzok vykázaný ako súčasť krátkodobého záväzku zo splatnej dane z príjmov.

Ostatné záväzky zahŕňajú:

V tis. EUR	2023	2022
Granty	8 075	2
Preplatok na osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach	7 856	11 389
Výdavky budúcich období - poplatky za vystavené bankové záruky	3 506	-
Ostatné výnosy budúcich období	871	810
Výdavky budúcich období – poplatky za znečistenie ovzdušia	147	167
Daň z príjmov	-	23 992
Spolu	20 455	36 360
Dlhodobé	16 780	36 193
Krátkodobé	3 675	167

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Overview of the loans' movements during the year 2023 and 2022 is as follows:

In thousands of EUR	Balance as at 1 January 2023	Cash flows	Non-cash movements		Balance as at 31 December 2023
			Other	Foreign exchange differences	
Loans payable to banks	3,086,032	(95,197)	18,234	(40,056)	2,969,013
Subordinated loan	1,147,454	-	(7,145)	-	1,140,309
Loans payable to companies within the Group	16,113	(2,225)	-	-	13,888
Obligations from finance lease (Note 5)	3,910	(2,510)	324	-	1,724
Total current and non-current loans and borrowings	4,253,509	(99,932)	11,413	(40,056)	4,124,934

In thousands of EUR	Balance as at 1 January 2022	Cash flows	Non-cash movements		Balance as at 31 December 2022
			Other	Foreign exchange differences	
Loans payable to banks	3,029,325	23,250	20,004	13,453	3,086,032
Subordinated loan	656,099	439,000	52,355	-	1,147,454
Loans payable to companies within the Group	3,218	12,895	-	-	16,113
Obligations from finance lease (Note 5)	7,390	(2,882)	(598)	-	3,910
Total current and non-current loans and borrowings	3,696,032	472,263	71,761	13,453	4,253,509

Total interest calculated using effective interest method amounted to EUR 315,974 thousand in 2023 (2022: EUR 218,631 thousand), out of which EUR 301,611 thousand was capitalized (2022: EUR 216,049 thousand) as disclosed in Note 5.

20. Other liabilities

Other liabilities consist mainly of deferred income from received grant for the purpose of modernization of non-current assets, overpayment on the special levy on business in regulated industries and accrued expenses for a bank guarantee and other deferred income.

The Company recognised in 2022 part of the corporate income tax liability for year 2021 as non-current due to that fact, that the amount EUR 23,992 thousand is due in 2024, based on the payment calendar approved by the Financial Administration of Slovak republic. In 2023, the liability is recognised as part of a current income tax liability.

Other liabilities comprise the following:

In thousands of EUR	2023	2022
Grants	8,075	2
Overpayment on the special levy on business in regulated industries	7,856	11,389
Accrued expenses - fees for issued bank guarantees	3,506	-
Other deferred income	871	810
Accrued expenses – air pollution charges	147	167
Income tax	-	23,992
Total	20,455	36,360
Non-current portion	16,780	36,193
Current portion	3,675	167

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

21. Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
<i>Finančné záväzky</i>		
Závazky z obchodného styku	299 891	803 694
<i>Iné krátkodobé záväzky</i>		
Závazky zo sociálneho poistenia	7 649	5 559
Závazky voči zamestnancom	31 347	23 649
Ostatné dane	36 345	116 585
Krátkodobé rezervy	119 011	30 306
Iné záväzky	1 009	1 530
Spolu iné krátkodobé záväzky	195 361	177 629
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	495 252	981 323

K 31. decembru 2023 Spoločnosť vykázala v riadku krátkodobé rezervy kompenzáciu za nedodané množstvo elektriny pre vybrané skupiny odberateľov vo výške 91 739 tis. EUR, v zmysle Implementačnej zmluvy. Pre viac informácií, pozri poznámku 2.1.

k 31. decembru 2022 vykázala Spoločnosť v riadku Ostatné dane záväzok z dane z pridanej hodnoty za zdaňovacie obdobie september až december roka 2022 vo výške 114 870 tis EUR, z ktorého časť vo výške 76 669 tis. bola splatná 30. júna 2023, na základe súhlasného rozhodnutia Úradu pre vybrané hospodárske subjekty. K 31. decembru 2023 v tomto riadku vykázala Spoločnosť záväzok z dane z pridanej hodnoty iba za obdobie december 2023 vo výške 34 125 tis. EUR, ktorý bol uhradený v januári 2024.

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:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Stav na začiatku obdobia	624	846
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	1 257	1 435
Čerpanie	-1 678	-1 657
Stav ku koncu obdobia	203	624

Štruktúra záväzkov do lehoty splatnosti a po lehote splatnosti je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Závazky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	494 900	847 073
Závazky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	352	134 250
Spolu	495 252	981 323

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

21. Trade and other current payables

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
<i>Financial liabilities</i>		
Trade payables	299,891	803,694
<i>Other current liabilities</i>		
Social security payables	7,649	5,559
Payables to employees	31,347	23,649
Other taxes	36,345	116,585
Short-term provisions	119,011	30,306
Other payables	1,009	1,530
Total other current liabilities	195,361	177,629
Total trade and other current payables	495,252	981,323

Part of the short-term provision in amount of EUR 91,739 thousand represent financial compensation for electricity for household customers not delivered in line with the Implementation agreement. For further information, refer to Note 2.1.

In 2022, in line Other taxes the Company presented liability from value added tax for the taxable periods September through December of 2022 in cumulative amount of EUR 114,870 thousand out of which, amount of EUR 76,669 thousand was payable on 30 June 2023, based on the concurrent decision of the Financial Administration of Slovak Republic. As at 31 December 2023 the Company presented liability from value added tax for the period of December in the value of EUR 33,704 thousand that was paid in January 2024.

Terms and conditions of the above stated financial liabilities:

- Trade payables are non-interest bearing and are normally settled on 60-day terms.
- Other payables are non-interest bearing and have an average term of payment of one to three months.
- For terms and conditions relating to related parties, refer to Note 29.

For explanations on the Company's credit risk management processes, refer to Note 32.

The social fund payable is included in other non-financial liabilities. The creation and use of the social fund during the period are shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
At the beginning of the period	624	846
Legal creation through expenses	1,257	1,435
Usage	(1,678)	(1,657)
At the end of the period	203	624

Trade and other payables divided into due and overdue are shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Trade and other payables due	494,900	847,073
Trade and other payables overdue	352	134,250
Total	495,252	981,323

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Predaj na domácom trhu, vrátane obchodníkov	2 697 125	2 890 473
Podporné služby	121 798	73 134
Regulačná elektrina	1 172	7 884
Odchýlka	17 754	44 174
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	142 201	135 736
Výnosy z predaja tepla	25 488	21 636
Domáce výnosy	3 005 538	3 173 037
Predaj na zahraničnom trhu	1 781 388	1 791 309
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	4 786 926	4 964 346

Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja zahŕňajú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Nákup elektrickej energie	2 555 708	4 653 174
Poplatky za elektrickú energiu	1 531	1 187
Ostatné	9 949	13 355
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	2 567 188	4 667 716

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Výnosy z prenájmu	1 138	985
Zisk z predaja emisných kvót	10	1 284
Precenenie emisných kvót	22 062	27 558
Amortizácia výnosov budúcich období	433	11
Zmluvné pokuty a penále	799	924
Zisk z predaja dlhodobého hmotného majetku	-	10 856
Zisk z predaja materiálu	2 545	2 652
Náhrady škôd od poisťovní	2	24 748
Uplatnené záruky	2 444	3 677
Vysporiadania na základe dohody o urovnaní	7 500	-
Výnosy z predaja záruk	6 396	588
Výnosy z poskytovania ostatných služieb	3 231	3 137
Ostatné	371	611
Ostatné prevádzkové výnosy	46 931	77 031

Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Miestne dane a environmentálne poplatky	16 589	16 304
Poplatok za povolený odklad platenia dane	9 634	-
Náklady na poistenie	5 551	5 190
Zmeny v ostatných rezervách	4 007	-1 516
Strata z predaja majetku	1 241	-
Zmluvné pokuty a penále	1 136	2 904
Členské príspevky	854	875
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	149	-153
Zmeny rezervy na emisné kvóty	100 015	105 967
Odpis pohľadávok	-	1 498
Ostatné	1 532	5 158
Ostatné prevádzkové náklady	140 708	136 227

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

54

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

22. Electricity and heat revenues and cost of electricity purchased for resale

Electricity and heat revenues comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Domestic sales, including traders	2,697,125	2,890,473
Ancillary services	121,798	73,134
Regulating electricity	1,172	7,884
Deviation/imbalance	17,754	44,174
Revenues from tariff from system operation	142,201	135,736
Heat revenues	25,488	21,636
Domestic revenues	3,005,538	3,173,037
Foreign sales	1,781,388	1,791,309
Total electricity and heat revenues	4,786,926	4,964,346

Cost of electricity purchased for resale comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Purchase of electricity	2,555,708	4,653,174
Electricity fees	1,531	1,187
Other	9,949	13,355
Cost of electricity purchased for resale	2,567,188	4,667,716

23. Other operating income and other operating costs

Other operating income comprises the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Rental income	1,138	985
Gain on sale of emission allowances	10	1,284
Revaluation of emission allowances	22,062	27,558
Amortisation of deferred income	433	11
Contractual fines	799	924
Gain on sale of property, plant and equipment	-	10,856
Gain on sale of material	2,545	2,652
Compensation of damage from insurance companies	2	24,748
Guarantees invoked	2,444	3,677
Settlement agreements	7,500	-
Income from energy certificates	6,396	588
Revenue from rendering of other services	3,231	3,137
Other	371	611
Total other operating income	46,931	77,031

Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment, comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Local taxes and environmental charges	16,589	16,304
Fee on agreed deferred payment of taxes	9,634	-
Insurance costs	5,551	5,190
Changes in other provisions	4,007	(1,516)
Loss on sale of property, plant and equipment	1,241	-
Contractual fines	1,136	2,904
Membership fees	854	875
Changes in provision for reimbursement of damages caused by exhalations	149	(153)
Changes in provision for emission allowances	100,015	105,967
Write-off of receivables	-	1,498
Other	1,532	5,158
Total other operating costs	140,708	136,227

The notes form an integral part of the separate financial statements

54

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Náklady na poskytnuté audítorské služby:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Náklady na overenie účtovnej závierky	143	133
Súvisiace audítorské služby	-	5
Spolu	143	138

24. Zisky a straty z derivátových transakcií

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Komoditné deriváty na elektrinu	-413 498	196 338
Komoditné deriváty na emisné kvóty	-17 627	-26 282
Komoditné deriváty na plyn	-	2 021
Zisky (+) / Straty (-) z derivátových transakcií	-431 125	172 077

Vplyv obchodovania na trhoch s komoditami má v dôsledku volatility cien významný vplyv na hospodársku činnosť Spoločnosti. Táto skutočnosť, ako aj novelizovaný štandard IAS1, ktorý upravuje vykazovanie a prezentáciu transakcií na základe významnosti, viedli k úprave prezentácie transakcií z derivátových operácií. K 31. decembru 2023 Spoločnosť vykázala vplyv derivátových transakcií na samostatnom riadku výkazu ziskov a strát.

V roku 2022 bol zisk z precenenia komoditných derivátov na elektrinu a plyn vo výške EUR 198 359 tis. EUR prezentovaný ako súčasť Ostatných výnosov a strata z precenenia forwardov na emisné kvóty vo výške 26 282 tis. EUR bola prezentovaná v riadku Ostatné náklady.

25. Osobné náklady

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Mzdové náklady	105 041	88 930
Náklady na sociálne zabezpečenie	50 000	40 129
Ostatné sociálne náklady	7 577	6 593
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	3 287	2 626
Odstupné	3 323	283
Osobné náklady	169 228	138 561

26. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Odpisy dlhodobého hmotného majetku (poznámka 5)	199 111	201 204
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku (poznámka 6)	864	1 677
Zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 5)	2 184	2 807
Zmena hodnoty dlhodobého nehmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 6)	9	1
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární (poznámka 15)	-	-1 819
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	-74	-752
Zmena opravnej položky k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)	1 325	-174
Ostatné	843	644
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	204 262	203 588

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

The expenses for services provided by auditor were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Audit of the financial statements	143	133
Related audit services	-	5
Total	143	138

24. Gains and losses from derivative transactions

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Commodity derivatives - electricity	(413,498)	196,338
Commodity derivatives – emission quotas	(17,627)	(26,282)
Commodity derivatives – gas	-	2,021
Gains / (Losses) from derivative transactions	(431,125)	172,077

The effect of trading with commodities has a significant impact on the operating activity of the Company due to volatility of prices. This fact, as well as the pronouncements of the amended standard IAS that revises the recognition and presentation of the transactions that are material, has led to change in the presentation of the effect of derivative transactions. Thus, as at 31 December 2023 the Company presented the effect of derivative transactions on the separate line of the income statements.

In 2022 the income from the revaluation of commodity derivatives on electricity and gas in amount of EUR 198,359 thousand was presented as part of the Other operating income. Loss on the revaluation of commodity derivatives on emission quotas in amount of EUR 26,282 thousand was presented in line Other operating costs.

25. Personnel expenses

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Wages and salaries	105,041	88,930
Social security costs	50,000	40,129
Other social expenses	7,577	6,593
Employee benefits (Note 17)	3,287	2,626
Severance payments	3,323	283
Personnel expenses	169,228	138,561

26. Depreciation, amortisation and impairment

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Depreciation charge - property, plant and equipment (Note 5)	199,111	201,204
Amortisation charge - intangible assets (Note 6)	864	1,677
Impairment loss through profit and loss statement - property, plant and equipment (Note 5)	2,184	2,807
Change of impairment through profit and loss statement – intangible assets (Note 6)	9	1
Change in estimates in provision for nuclear decommissioning and storage costs (Note 15)	-	(1,819)
Change in estimates in provision for dismantling of thermal power plants (Note 16)	(74)	(752)
Creation of allowance for expected credit losses, net (Note 11)	1,325	(174)
Other	843	644
Depreciation, amortisation and impairment	204,262	203,588

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

27. Finančné výnosy a náklady

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Kurzové rozdiely, netto	-	754
Výnosové úroky	7 309	2 845
Výnosový úrok z Národného jadrového fondu (poznámka 15)	13 067	14 097
Výnosy z investícií v dcérskych a pridružených spoločnostiach	5 843	1 282
Finančné výnosy	26 219	18 978

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Kurzové rozdiely, netto	6 122	-
Nákladové úroky	8 284	-
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a ukladanie vyhoretoho paliva (poznámka 15)	110 483	102 977
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	6 024	5 763
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	370	349
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	605	620
Bankové záruky	6 079	-
Strata z realizovaných a neefektívnych zabezpečovacích derivátov	-	561
Iné	3 156	3 619
Finančné náklady	141 123	113 889

28. Dane z príjmov**Splatná a odložená daň z príjmov**

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Splatná daň z príjmov	88 909	-22 349
Z toho: Daň za bežné obdobie	88 728	656
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	181	-23 005
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	153 800	-85 852
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	242 709	-108 201

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Spoločnosť k 31. decembru 2023 sadzbu 21% na výpočet splatnej dane z príjmov (21% v roku 2022) a 21% na výpočet odloženej dane z príjmov (21% v roku 2022).

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 (k 31. decembru 2022: 378 tis. EUR pozícia z titulu dane z príjmov za rok 2022 a osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach).

Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov vykázaná k 31. decembru 2022 vo výške 22 751 tis. EUR sa vzťahuje k pozícii z titulu zaplatených preddavkov k dani z príjmov za rok 2022 vo výške 40 745 tis. EUR, po zohľadnení záväzku z titulu dane z príjmov za rok 2021, ktorý na základe súhlasného rozhodnutia Úradu pre vybrané hospodárske subjekty bol splatný v roku 2023 v sume 17 994 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

27. Finance income and costs

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Foreign exchange differences, net	-	754
Interest income	7,309	2,845
National Nuclear Fund – interest received (Note 15)	13,067	14,097
Income from investments in subsidiaries and associates	5,843	1,282
Finance income	26,219	18,978

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Foreign exchange differences, net	6,122	-
Interest expense	8,284	-
Unwinding of interest – provision for nuclear decommissioning and storage costs (Note 15)	110,483	102,977
Unwinding of interest – provision for dismantling of thermal power plants (Note 16)	6,024	5,763
Unwinding of interest – employee benefits (Note 17)	370	349
Unwinding of interest – other provisions (Note 18)	605	620
Bank guarantees	6,079	-
Loss from realized and ineffective hedging derivatives	-	561
Other	3,156	3,619
Finance costs	141,123	113,889

28. Income tax expense**Current and deferred tax expense**

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Current tax expense	88,909	(22,349)
Out of that: Tax for current period	88,728	656
Tax for previous years recognised in the profit and loss statement	181	(23,005)
Deferred tax expense		
Origination and reversal of temporary differences	153,800	(85,852)
Income tax recognised in the profit and loss statement	242,709	(108,201)

In accordance with the valid legislation as at 31 December 2023 the Company applied the tax rate of 21% for income tax calculation (21% in the year 2022) and 21% for deferred tax calculation (21% in the year 2022).

Current income tax liability amounting to EUR 109,022 thousand recognised as at 31 December 2023 is related to the income tax position for year 2023 in amount EUR 69,134 thousand, income tax position for year 2021 in amount of EUR 17,994 thousand payable in 2024 and to the position in respect of the special levy on business in regulated industries in amount of EUR 21,893 thousand (31 December 2022: EUR 378 thousand related to the income tax position for year 2022 and the special levy on business in regulated industries).

Current income tax receivable amounting to EUR 22,751 thousand recognised as at 31 December 2022 represents net position of the prepayments for the current income tax of the Company for year 2022 in amount of EUR 40,745 thousand after deducting the income tax liability for the year 2021 in amount of EUR 17,994 thousand which, according to the concurrent decision of the Financial Administration of Slovak Republic was due in 2023.

Special levy

On 23 November 2016, the National Council of the Slovak Republic adopted an amendment to the Act No. 235/2012 Coll. on Special Levy on Business in Regulated Industries with effect from 31 December 2016. The amendment states the force of the legislation is delayed ad infinitum, i.e. the special levy is paid also beyond the year 2016. The amendment also increased the monthly rate from 0.00363 to 0.00726 for the period of the year 2017 and 2018 and to 0.00545 in years 2019 and 2020. For years 2021, 2022 and 2023 the monthly rate is determined at 0.00363. The levy is calculated as revenues multiplied by the proportion of the regulated revenues on total generated revenues of the Company.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

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. Táto legislatíva bola prijatá tesne pred súvahovým dňom a zákonodarca je ešte v procese vydávania usmernení k aplikácii Pilieru 2, v dôsledku čoho Spoločnosť stále posudzuje možný vplyv Pilieru 2 na daň z príjmu k 31. decembru 2023. Potenciálny dopad Pilieru 2 na daň z príjmu v súčasnosti nie je známy a nie je možné ho odhadnúť. Spoločnosť naďalej aktívne sleduje vývoj legislatívy týkajúcej sa Pilieru 2 a priebežne vyhodnocuje jej vplyv na individuálnu účtovnú závierku.

Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

V tis. EUR	2023		2022	
Zisk / (-strata) za obdobie	558 051		-216 860	
Náklad dane z príjmov spolu	242 709		-108 201	
Zisk / (-strata) pred zdanením daňou z príjmov	800 760		-325 061	
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Spoločnosti	21%	168 160	21%	-68 263
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach		18 098		319
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	7%	56 270	5%	-17 252
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	30%	242 528	26%	-85 196
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát		181		-23 005
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	30%	242 709	33%	-108 201

Odoznená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

V tis. EUR	2023	2022
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov	-460 021	-177 373
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku	181	53
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami	-666	535
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	-	-7 955
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	515	-277
Zmena environmentálnej rezervy	53	-51
Odoznená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu	-459 938	-185 068

Odoznené daňové pohľadávky a záväzky

V tis. EUR	Pohľadávky		Záväzky		Netto	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-763 292	-726 067	-763 292	-726 067
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	-	428 080	-105 182	-	-105 182	428 080
Zásoby	2 706	2 410	-	-	2 706	2 410
Zamestnanecké požitky	7 632	9 086	-	-	7 632	9 086
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení a náklady na ukládanie jadrového paliva	599 208	573 445	-	-	599 208	573 445
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	33 005	32 163	-	-	33 005	32 163
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	2 859	3 295	-	-	2 859	3 295
Daňová strata	42 071	110 567	-	-	42 071	110 567
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-354 401	-335 478	-354 401	-335 478
Ostatné	36 352	17 674	-2 062	-2 541	34 290	15 133
Zostatok k 31. decembru	723 833	1 176 720	-1 224 937	-1 064 086	-501 104	112 634

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)

Global minimum taxation

In December 2023, Slovak Republic implemented the EU Council Directive No. 2022/2523 by Act No. 507/2023 Coll. which introduces a global minimum effective tax of 15 percent for multinational enterprises with a consolidated turnover of at least EUR 750 million. These rules are applicable for taxation periods beginning in 2024 as a part of OECD's initiative Pillar 2/BEPS 2.0 (furtherin as "Pillar 2"). However, the legislation was enacted close to the reporting date. Additionally, further guidance affecting the implication of the Pillar 2 legislation is still being issued by the legislators. As the result, the Company is still in the process of assessing the potential exposure to Pillar 2 income taxes as at 31 December 2023. The potential material exposure, if any, to Pillar 2 income taxes is currently not known or reasonably estimable. The Company is actively continuing to monitor the development of the Pillar 2 legislation in all countries where it operates and assessing the potential impact of Pillar 2.

Reconciliation of effective tax rate

In thousands of EUR	2023		2022	
Profit / (loss) for the period	558,051		(216,860)	
Total income tax expense	242,709		(108,201)	
Profit / (loss) before income tax	800,760		(325,061)	
Income tax using the Company's domestic tax rate	21%	168,160	21%	(68,263)
Special levy on business in regulated industries		18,098		319
Non-deductible expenses/revenues, net	7%	56,270	5%	(17,252)
Income tax recognised before prior year adjustments	30%	242,528	26%	(85,196)
Current tax for previous years recognised in the profit and loss statement		181		(23,005)
Income tax recognised in the profit and loss statement	30%	242,709	33%	(108,201)

Deferred tax recognised directly in equity

In thousands of EUR	2023	2022
Net movement on cash flow hedges	(460,021)	(177,373)
Changes in valuation of property, plant and equipment	181	53
Remeasurement losses on defined benefit plans	(666)	535
Change in estimate of the provision for nuclear decommissioning and storage costs	-	(7,955)
Change in estimate of the provision for dismantling of thermal power plants	515	(277)
Change in estimate of the environmental provision	53	(51)
Total deferred tax recognised directly in equity	(459,938)	(185,068)

Deferred tax assets and liabilities

In thousands of EUR	Assets		Liabilities		Net	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Property, plant and equipment	-	-	(763,292)	(726,067)	(763,292)	(726,067)
Derivatives and cash flow hedges	-	428,080	(105,182)	-	(105,182)	428,080
Inventories	2,706	2,410	-	-	2,706	2,410
Employee benefits	7,632	9,086	-	-	7,632	9,086
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	599,208	573,445	-	-	599,208	573,445
Provision for dismantling of thermal power plants	33,005	32,163	-	-	33,005	32,163
Receivable from the sale of the VEG assets	2,859	3,295	-	-	2,859	3,295
Tax loss	42,071	110,567	-	-	42,071	110,567
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	-	-	(354,401)	(335,478)	(354,401)	(335,478)
Other	36,352	17,674	(2,062)	(2,541)	34,290	15,133
Balance as at 31 December	723,833	1,176,720	(1,224,937)	(1,064,086)	(501,104)	112,634

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**
Movement in temporary differences during the year

In thousands of EUR	Balance as at 1 January 2022		Recognised in profit or loss		Recognised in equity		Balance as at 31 December 2022		Recognised in profit or loss		Recognised in equity		Balance as at 31 December 2023	
Property, plant and equipment		(697,007)		(29,113)		53		(726,067)		(37,406)		181		(763,292)
Derivatives and cash flow hedges		617,152		(11,699)		(177,373)		428,080		(73,241)		(460,021)		(105,182)
Inventories		1,751		659		-		2,410		296		-		2,706
Employee benefits		8,493		58		535		9,086		(788)		(666)		7,632
Provision for nuclear decommissioning and storage costs		549,347		32,053		(7,955)		573,445		25,763		-		599,208
Provision for dismantling of thermal power plants		32,262		178		(277)		32,163		327		515		33,005
Receivable from the sale of the VEG assets		3,757		(462)		-		3,295		(436)		-		2,859
Tax loss		-		110,567		-		110,567		(68,496)		-		42,071
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund		(318,846)		(16,632)		-		(335,478)		(18,923)		-		(354,401)
Other		14,941		243		(51)		15,133		19,104		53		34,290
Deferred tax liability		211,850		85,852		(185,068)		112,634		(153,800)		(459,938)		(501,104)

As at 31 December 2023 the Company recognised a deferred tax position in the net amount of EUR 45,057 thousand (31 December 2022: EUR 58,598 thousand) on the face of the statement of financial position (deferred tax asset) from the temporary differences on the following items: dismantling asset, right for reimbursement from the National Nuclear Fund, provision for decommissioning of nuclear power plants, part of provision for storage and disposal of spent nuclear fuel related to its final disposal in the deep geological repository.

Since 2018, a new Act No. 308/2018 on the National Nuclear Fund was passed that introduced new legal requirements regarding post operation and decommissioning of nuclear power plants, with the effective date as of 1 January 2019.

With regards to the long-term horizon of the final stage of peaceful utilization of nuclear energy it is not possible to anticipate impact of changes on tax deductibility in future with reference to the valid pronouncements of the Act on the National Nuclear Fund. Under the prudence principles the Company currently resolved not to alter the already recognised tax position.

The notes form an integral part of the separate financial statements

58

Slovenské elektrárne, a.s.
**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**
Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2022		Vykázané vo výkaze ziskov a strát		Vykázané vo vlastnom imaní		Zostatok k 31. decembru 2022		Vykázané vo výkaze ziskov a strát		Vykázané vo vlastnom imaní		Zostatok k 31. decembru 2023	
Dlhodobý hmotný majetok		-697 007		-29 113		53		-726 067		-37 406		181		-763 292
Deriváty a zabezpečenie peňažných tokov		617 152		-11 699		-177 373		428 080		-73 241		-460 021		-105 182
Zásoby		1 751		659		-		2 410		296		-		2 706
Zamestnanecké požitky		8 493		58		535		9 086		-788		-666		7 632
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukládanie jadrového paliva		549 347		32 053		-7 955		573 445		25 763		-		599 208
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární		32 262		178		-277		32 163		327		515		33 005
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo		3 757		-462		-		3 295		-436		-		2 859
Daňová strata		-		110 567		-		110 567		-68 496		-		42 071
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu		-318 846		-16 632		-		-335 478		-18 923		-		-354 401
Ostatné		14 941		243		-51		15 133		19 104		53		34 290
Odložení daňový záväzok		211 850		85 852		-185 068		112 634		-153 800		-459 938		-501 104

K 31. decembru 2023 vykazuje Spoločnosť vo výkaze finančnej pozície odloženú daňovú pozíciu v celkovej netto hodnote 45 057 tis. EUR (k 31. decembru 2022: 58 598 tis. EUR) (odložená daňová pohľadávka) z dočasných daňových rozdielov vznikajúcich z nasledovných položiek: aktivované náklady na vyradovanie jadroveoenergetických zariadení, nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární, časť rezervy na skladovanie a ukládanie vyhorelého 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 jadroveoenergetických 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 posudenia v budúcnosti. Z dôvodu opatrnosti sa Spoločnosť rozhodla súvisiacu výkazanú daňovú pozíciu nemeniť.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

58

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 2023 a k 31. decembru 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.

Spoločnosť uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými stranami k 31. decembru 2022 a v roku končiacom sa 31. decembra 2022:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závazky
Akcionári				
Slovak Power Holding B.V.	-	42 736	-	767 836
Spoločnosti skupiny ENEL	15 612	7 416	2 303	299 231
Spoločnosti skupiny EPH	292 781	1 045 921	31 313	570 541
Spoločnosti kontrolované štátom*	361 417	131 168	140 028	34 061
Dcérske spoločnosti				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	12	1 388	3	977
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	227	9 179	34	970
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	245	17 874	58	7 139
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	300 181	3 592	56 484	7 225
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	359 427	18 061	58 660	114 501
Pridružené spoločnosti				
Energotel, a.s.	68	1 228	7	547
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7 700	6	30
ÚJV Řež, a.s.	2	1 928	-	1 557
European Mutual Association (EMANI)	-	2 522	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1 034	-	-
Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia	-	5 767	-	125 369
Spolu	1 329 972	1 297 514	288 896	1 929 984

* 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 vyrovnáť 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

29. Related party transactions

Related parties have been identified as subsidiaries, associates, shareholders, directors and management of the Company and entities controlled by the government that the Company transacts with.

The Company had the following transactions and outstanding balances with related parties as at and for the year ended 31 December 2023:

In thousands of EUR	Revenues	Costs	Receivables	Payables
Shareholders				
Slovak Power Holding B.V.	-	71,133	-	754,885
Companies of ENEL Group	2,662	35,709	11,569	302,837
Companies of EPH Group	840,606	827,434	73,995	215,890
Government related entities*	755,335	89,025	166,168	20,878
Subsidiaries				
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
Associates				
Energotel, a.s.	66	1,463	85	574
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7,046	4	529
ÚJV Řež, a.s.	2	1,464	-	692
Other investments				
Other investments	-	3,595	-	-
Companies related to key management personnel	-	8,171	-	123,456
Total	2,108,854	1,080,345	337,610	1,445,770

* The Company discloses only those transactions and balances with the government-related entities, which are significant.

The Company had the following transactions and outstanding balances with related parties as at and for the year ended 31 December 2022:

In thousands of EUR	Revenues	Costs	Receivables	Payables
Shareholders				
Slovak Power Holding B.V.	-	42,736	-	767,836
Companies of ENEL Group	15,612	7,416	2,303	299,231
Companies of EPH Group	292,781	1,045,921	31,313	570,541
Government related entities*	361,417	131,168	140,028	34,061
Subsidiaries				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	12	1,388	3	977
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	227	9,179	34	970
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	245	17,874	58	7,139
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	300,181	3,592	56,484	7,225
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	359,427	18,061	58,660	114,501
Associates				
Energotel, a.s.	68	1,228	7	547
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7,700	6	30
ÚJV Řež, a.s.	2	1,928	-	1,557
European Mutual Association (EMANI)	-	2,522	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1,034	-	-
Companies related to key management personnel	-	5,767	-	125,369
Total	1,329,972	1,297,514	288,896	1,929,984

* The Company discloses only those transactions and balances with the government-related entities, which are significant.

For information regarding the transactions with VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, see the Note 11 and 30.

Transactions with National Nuclear Fund are disclosed in the Note 15.

All transactions and outstanding balances with these related parties are priced on an arm's length basis and are to be settled in cash in line with contractual payment terms, except for the non-current receivable from VV (see Note 11) and right for reimbursement from National Nuclear Fund (see Note 15). None of the balances is secured.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

Orgány Spoločnosti

Orgány Spoločnosti majú k 31. decembru 2023 nasledovné zloženie:

Predstavenstvo:	Ing. Branislav Strýček, predseda predstavenstva Michele Bologna, prvý podpredseda predstavenstva JUDr. Radoslav Zigo, druhý podpredseda predstavenstva Ing. Lukáš Maršálek Ing. Milan Horváth Ing. Milan Molnár Simone Conticelli (od 1. decembra 2023) Ing. Radko Gecík (od 31. marca 2023) Elisabetta Barberi (od 28. apríla 2023)
Dozorná rada:	Massimiliano Piccioni, predseda (od 28. júna 2023) Ing. Ivan Šramko, podpredseda dozornej rady (od 28. júna 2023) Giuseppe Ferrara Jiří Feist Pavel Janík Mgr. Zdenek Turian Ing. Jozef Tischler Ing. Eduard Veselovský Mgr. Ondrej Márföldi Ing. Lukáš Bačkády Ing. Oľga Beckerová Tomáš Szabo Stéphane Zweguintzow (od 20. januára 2023) Mgr. Gabriel Beer (28. júna 2023) Augusto Patacchiola (9. januára 2023)

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2023 ukončili:

Pedro José Canamero González (do 30. novembra 2023)
Ing. Ľubomír Tomík (do 30. marca 2023)
Ing. Bohumil Kratochvíl (do 27. júna 2023)
Maria Antonietta Giannelli (do 27. júna 2023)
Stefano Checchi (do 8. januára 2023)
Stefania Guerrieri (do 19. januára 2023)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 353	1 459
Nepeňažné požitky	17	62
Spolu	1 370	1 521

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	318	213
Spolu	318	213

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	5 066	4 226
Nepeňažné požitky	111	97
Spolu	5 177	4 323

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.

Slovenské elektrárne, a.s.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Statutory bodies of the Company

The Company's statutory bodies have the following composition as at 31 December 2023:

The Board of Directors:	Ing. Branislav Strýček, Chairman of the Board Michele Bologna, Vice-chairman of the Board JUDr. Radoslav Zigo, Vice-chairman of the Board Ing. Lukáš Maršálek Ing. Milan Horváth Ing. Milan Molnár Simone Conticelli (from 1 December 2023) Ing. Radko Gecík (from 31 March 2023) Elisabetta Barberi (from 28 April 2023)
The Supervisory Board:	Massimiliano Piccioni Chairman of the Board (from 28 June 2023) Ing. Ivan Šramko, Vice-chairman of the Board (from 28 June 2023) Giuseppe Ferrara Jiří Feist Pavel Janík Mgr. Zdenek Turian Ing. Jozef Tischler Ing. Eduard Veselovský Mgr. Ondrej Márföldi Ing. Lukáš Bačkády Ing. Oľga Beckerová Tomáš Szabo Stéphane Zweguintzow (from 20 January 2023) Mgr. Gabriel Beer (28 June 2023) Augusto Patacchiola (9 January 2023)

The membership in the Company's statutory bodies which ended during 2023:

Pedro José Canamero González (by 30 November 2023)
Ing. Ľubomír Tomík (by 30 March 2023)
Ing. Bohumil Kratochvíl (by 27 June 2023)
Maria Antonietta Giannelli (by 27 June 2023)
Stefano Checchi (by 8 January 2023)
Stefania Guerrieri (by 19 January 2023)

Emoluments of the members of the Board of Directors:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Salaries and other short-term employee benefits	1,353	1,459
Benefits in kind	17	62
Total	1,370	1,521

Emoluments of the members of the Supervisory Board:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Salaries and other short-term employee benefits	318	213
Total	318	213

Emoluments of the members of the key management:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Salaries and other short-term employee benefits	5,066	4,226
Benefits in kind	111	97
Total	5,177	4,323

No loans and advance payments have been granted to the key management and the members of the Board of Directors and the Supervisory Board. No guarantees have been granted to the key management and the members of the Board of Directors and the Supervisory Board.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Nájom áut	1 342	1 279
Nájom pozemkov a budov	98	79
Nájom IT a telekomunikačných zariadení	898	923
Spolu	2 338	2 281

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 nevypovedateľného lízingu sú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Do jedného roka	1 516	1 439
Jeden až päť rokov (vrátane)	5 027	1 873
Viac ako päť rokov	5 751	161
Spolu	12 294	3 473

Pohľadávky z krátkodobých lízingov a lízingov na nízku hodnotu – Spoločnosť ako prenajímateľ

Výnosy z krátkodobých lízingov a lízingov na nízku hodnotu zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Prenájom pozemkov a budov	1 268	986
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	101	197
Spolu	1 369	1 183

Spoločnosť má uzavreté zmluvy týkajúce sa prenájmu na dobu určitú aj neurčitú.

Budúce minimálne lízingové splátky z nevypovedateľného lízingu sú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2023	2022
Do jedného roka	1 488	1 366
Jeden až päť rokov (vrátane)	4 219	2 442
Viac ako päť rokov	3 411	1 444
Spolu	9 118	5 252

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 2023 mala Spoločnosť uzatvorené zmluvy na nákup dlhodobého hmotného majetku v celkovej výške 6 322 060 tis. EUR (k 31. decembru 2022: 6 042 391 tis. EUR), z toho 261 715 tis. EUR nebolo k 31. decembru 2023 čerpaných (k 31. decembru 2022: 262 990 tis. EUR).

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

30. Commitments and contingencies**Short-term and low value lease commitments – Company as the lessee**

Short-term and low value lease charges comprise:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Lease of cars	1,342	1,279
Lease of land and buildings	98	79
Lease of IT and telecommunication devices	898	923
Total	2,338	2,281

The Company has entered into contracts on lease of cars and IT and telecommunication devices with definite terms. The Company has entered into contracts on lease of land and buildings with definite and indefinite terms.

The future minimum lease payments under non-cancellable lease contracts are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Less than one year	1,516	1,439
Between one and five years (inclusive)	5,027	1,873
More than five years	5,751	161
Total	12,294	3,473

Short-term and low value lease commitments – Company as the lessor

Short-term and low value lease revenues comprise:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Lease of land and buildings	1,268	986
Lease of IT and telecommunication devices	101	197
Total	1,369	1,183

The Company has entered into contracts on these leases with both, definite and indefinite terms.

The future minimum lease payments under non-cancellable lease contracts are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2023	2022
Less than one year	1,488	1,366
Between one and five years (inclusive)	4,219	2,442
More than five years	3,411	1,444
Total	9,118	5,252

Capital commitments

The Company is engaged in continuous capital expenditure programs, including environmental improvements and the modernisation, replacement and expansion of existing power generation facilities and continuing of construction of Mochovce 3&4. As at 31 December 2023 the Company has concluded contracts to purchase property, plant and equipment in overall amount of EUR 6,322,060 thousand (31 December 2022: EUR 6,042,391 thousand), thereof EUR 261,715 thousand was not yet utilized as at 31 December 2023 (31 December 2022: EUR 262,990 thousand).

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 jednotlivo 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.

Odvolacie konanie pokračuje.

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.

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.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Legal claim contingency

The Company is involved in various litigations in the ordinary course of its business. Except for the legal proceedings specified below and the litigations for which the provision has been recognised (see Note 18), the Company is not currently involved in any other legal proceedings that, either individually or in aggregate, could have a significant effect on the accompanying separate financial statements.

VEG court proceedings

The Company, the company VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK (hereinafter as the “VV”) and certain other entities are involved in several court disputes pertaining VEG Operating Agreement (hereinafter as the “Operating Agreement”) signed on 10 March 2006 as amended by the Amendment No. 1 dated 17 July 2006, the Agreement on Settlement of Legal Relations with respect to the VEG Assets (hereinafter as the “Settlement Agreement”) signed on 24 March 2006 as well as the Agreement of Indemnity signed on 22 March 2006 between the National Property Fund of the Slovak Republic (hereinafter as the “NPF”) and the Company (hereinafter as the “Indemnity Agreement”).

Finished court proceedings

1. Actions on invalidity of the VEG Operating Agreement

The Company was party to dispute in two proceedings concerning invalidity of the Operating Agreement. The court definitely decided that the Operating Agreement is invalid in the proceedings initiated by the Public Procurement Office.

Another legal action was raised by VV, but the court stopped these proceedings due to the final decision about invalidity of the Operating Agreement in proceedings initiated by the Public Procurement Office.

2. Action on invalidity of the Agreement of Indemnity

The Company was party to dispute in the proceedings concerning invalidity of the Agreement of Indemnity initiated by the National Property Fund of the Slovak Republic (legal predecessor of MH Manažment, a.s.) on declaration of the Agreement of Indemnity null and void. The court definitely dismissed the action.

Court proceedings ongoing

1. Action initiated by VV challenging the Indemnity Agreement

On 20 June 2008, VV filed an action (against the Company as well as against the NPF) claiming that the Indemnity Agreement is null and void arguing, in essence, that it (i) does not comply with the International Treaty, (ii) is contrary to several laws and good morals and fair commercial relations.

On 27 September 2017, the court dismissed the action filed by VV. VV filed an appeal on 27 November 2017. The appellate proceeding confirmed the dismissal of the action by the first instance court.

On 9 March 2020, VV filed an extraordinary appeal (*dovolanie*).

On 24 March 2021, the Supreme Court of the Slovak Republic cancelled appellate court decision and return matter to the appellate proceedings. On 20 July 2021, the Company filed a constitutional complaint against the ruling of the Supreme Court, which was rejected by the Constitutional Court of the Slovak Republic on 29 July 2021.

The appellate proceedings continues.

2. Action initiated by VV challenging the Settlement Agreement

On 20 June 2008, VV filed an action claiming that Article 6 of the Settlement Agreement is null and void arguing, in essence, that: (i) it does not comply with the International Treaty, (ii) is contrary to several laws and good morals and fair commercial relations. The National Property Fund of the Slovak Republic, the Ministry of Economy of the Slovak Republic and Slovenský energetický podnik, štátny podnik v likvidácii, act as other defendants.

The company MH Manažment, a.s. entered into the proceedings as a legal successor of the NPF. The judge's preliminary legal assessment of the matter complies with the Company's legal argumentation. At the hearing of 5 March 2019, the court dismissed VV's legal action and awarded the right for the reimbursement of the costs of the proceeding in full extent to the other parties to the dispute.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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.

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.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

In May 2019, both VV and the Ministry of Economy of the Slovak Republic filed an appeal. On 12 October 2022, the appellate court confirmed the first instance decision on dismissal of the legal action.

In January 2023, both the Ministry of Economy of the Slovak Republic and VV filed extraordinary appeals (*dovolanie*).

The extraordinary appellate proceedings is pending.

3. Several court disputes in which VV claims unjustified enrichment allegedly gained by the Company due to the operation of the VEG

In ten disputes, VV claims from the Company the amount of 35% share on revenues gained by the Company during operation of the VEG on the basis of the allegedly invalid Operating Agreement for years 2006 – 2015 in total amount of EUR 364,495 thousand (the principal).

Each of the disputes covers one year, or its respective part from the period of 2006 through 2015.

The Company filed a statement for setting up a counterclaim (i.e. for preventive reasons the Company raised its claim to receive payment of services rendered in connection with operation of the VEG in case that the Operating Agreement is null and void).

During 2018 and 2019, the Company raised counterclaims against VV arising from invalidity of the VEG Operating Agreement and also financial compensation for non-financial performance.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2006 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 26 June 2019; on 17 July 2019 VV filed appeal and on 30 July 2019 the Company filed appeal.

On 6 December 2022, the appellate court confirmed the first instance decision on dismissal of VV's legal action and also the Company's counterclaim. In April 2023, both the Company and VV filed extraordinary appeals (*dovolanie*).
The extraordinary appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2007 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 26 June 2019; on 17 July 2019 VV filed appeal and on 30 July 2019 the Company filed appeal.

On 31 January 2023, the appellate court cancelled the first instance court dismissive judgement and return matter back to the first instance court.
The first instance court proceedings is pending again.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2008 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 26 June 2019; on 17 July 2019 VV filed appeal and on 30 July 2019 the Company filed appeal.
The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2009 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 24 November 2022. VV filed an appeal on 18 January 2023 and the Company filed an appeal on 19 January 2023.
The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2010 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 15 November 2022. VV filed an appeal on 30 December 2022 and the Company filed an appeal on 9 January 2023.
The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2011 the first instance court proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2012 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 25 April 2019; on 7 June 2019 VV filed an appeal and on 21 June 2019 the Company filed an appeal.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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 prvoinštančné konania stále prebieha.

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 zapltené 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 od 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 premlčaná. Spoločnosť v zásade tvrdí, že zo strany VV neboli splnené zmluvné podmienky podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke na to, aby si mohla nárokovat' 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.

Prvoinštančný súd konanie uznesením dňa 27. decembra 2023 prerušil do skončenia konaní o vydanie bezdôvodného obohatenia za roky 2010 – 2014. Konanie je prerušené.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

On 8 November 2023, the appellate court confirmed the first instance decision on dismissal of VV's legal action and also the Company's counterclaim. On March 2023, both, VV and the Company filed extraordinary appeal (*dovolanie*). The extraordinary appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2013 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 22 November 2022. VV filed an appeal on 3 January 2023 and the Company filed an appeal on 19 January 2023. The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2014 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 10 October 2023. VV filed an appeal on 30 January 2024 and the Company filed an appeal on 5 February 2024.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2015 the first instance court proceedings is pending.

4. Action initiated by VV to recover the amounts paid to the Company under the Settlement Agreement

On 8 July 2015, VV filed a claim requesting that the Company is ordered to pay to VV the amount of EUR 43,279 thousand (plus default interests) corresponding to the amount already fulfilled by VV to the Company for VEG assets carved out from the Company's assets in 2006 under the Settlement Agreement. VV argues that the Company should have never received such compensation for VEG assets given the invalidity of the Operating Agreement and the fact that a transfer of VEG assets to the Company in 1994 was illegal. In reaction to the Company's objections, VV decreased requested amount to EUR 20,385 thousand (plus default interests).

During the hearing on 18 December 2020, the VV's action was dismissed. On 4 January 2021, VV filed an appeal. The appellate proceeding is pending.

5. The Company's claim for annual settlement

On 31 December 2014, the Company filed the claim for a balance resulting from the annual settlement for year 2010 which has not been paid until the date of these financial statements by VV in the amount of EUR 5,824 thousand (including VAT) with default interest.

On 22 January 2019 the court rendered a ruling about continuation in the proceeding. On 10 October 2019 the court dismissed the Company's legal action. Subsequently, on 15 November 2019 the Company filed an appeal.

On 23 January 2021, the appellate court confirmed the dismissal of the Company's action. On 26 March 2021 the Company filed an extraordinary appeal (*dovolanie*).

On 5 October 2022, the Supreme Court cancelled the appellate court decision and took the dispute back to appellate proceedings. The appellate proceedings is pending.

6. The Company's claim for a return of payments made under Article 10 of the Operating Agreement

On 12 November 2014, the Company filed a claim for EUR 23,887 thousand with default interest, i.e. the return of a regular payment made under Article 10 of the Operating Agreement in the amount not yet statute-barred. The Company argues, in essence, that the contractual conditions under Article 10 of the Operating Agreement by VV for receiving a regular payment were not fulfilled and that the Company was never obliged to pay approximately EUR 5 million per year.

On 22 January 2019 the court rendered a ruling about continuation in the proceeding. On 10 October 2019 the court dismissed the Company's legal action. Subsequently, on 15 November 2019 the Company filed an appeal.

On 24 September 2020, the appellate court cancelled the decision on dismissal of the action and returned the matter for further proceeding and deciding of the first instance court.

The first instance court suspended the proceedings until final decision in the unjust enrichment recovery proceeding for years 2010 – 2014 by ruling dated 27 December 2023. The proceedings is suspended.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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 mimosúdnom 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.

Odvolacie 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 na zaplatenie žalovanej sumy, úrokov z omeškania a náhrady trov konania spoločne a nerozdielne a navyiac priznal SVP náhradu trov odvolacieho konania.

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.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Other court proceedings

1. Court proceedings with SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik

The Company is and was involved in several court disputes with SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (hereinafter as the “SVP”).

The Company and SVP negotiate concrete conditions of a settlement of the mutual receivables and out-of-court closing of all disputes.

a) active and passive dispute pertaining an offtake of surface water from Laborec river in 2002

(i) passive dispute initiated by SVP

In the court proceeding initiated by SVP in 2004 for payment of the EUR 5,847 thousand (principal) and default interests, SVP prevailed on both instances and the Company paid to SVP, in 2010, the amount of EUR 10,004 thousand.

Subsequently, in 2012, the Company was successful with its constitutional complaint and the judgment ordering the Company to pay the above-mentioned amount was cancelled and the matter was referred back to the courts to rehear the case.

In the expert opinion, from expert appointed by the court, a market price for the surface water off-take was stated in amount of EUR 1,566 thousand (including VAT).

On 22 February 2022, the court renders a judgement obliged the Company to pay EUR 1,566 thousand with appurtenances, dismissed the legal action in exceeding part and the reimbursement of the costs of the proceedings were adjudicated to the Company partially.

In 2022, SVP an appeal against the part of judgement by which the court dismissed the legal action in exceeding part.

The appellate proceedings is pending.

(ii) active dispute initiated by the Company

Given the fact that SVP refused to return EUR 10,004 thousand paid originally by the Company under the judgment in the passive dispute in 2010 which was set aside by the Constitutional Court, the Company sued SVP for payment of this sum and obtained the judgment (effective and enforceable) ordering SVP to pay the Company EUR 10,004 thousand and default interests.

Until now, SVP has not paid this amount.

b) passive dispute related to the commission for recovery of SVP's receivables against the Company performed by the company BRNO TRUST, a.s. for SVP

The Company is involved in a court dispute with SVP for payment of an amount of EUR 7,801 thousand and default interests. The Company prevailed in both instances, but the general prosecutor filed an extraordinary review which reversed the matter in the end to the first-instance proceedings.

On 20 October 2020, the first instance court granted SVP's action and obliged the Company and BRNO TRUST to pay claimed amount, default interests and the reimbursement of the costs of proceedings jointly and severally. On 2 December 2020, the Company and BRNO TRUST filed appeal.

On 28 March 2023, the Supreme Court confirmed the first instance court decision obliging the Company and BRNO TRUST to pay to SVP claimed amount, default interests and the reimbursement of the costs of proceedings jointly and severally and in addition granted to SVP reimbursement of the cost of the appellate proceedings.

On 19 July 2023 both, BRNO TRUST and the Company filed extraordinary appeals (*dovolanie*) with a motion for suspension of the enforceability of the Supreme Court judgement.

The extraordinary appellate proceedings is pending.

The Company recognizes provision for this dispute in full amount.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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 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) a poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou a manipuláciou s ionizujúcimi radiačnými zdrojmi s limitom zodpovednosti 1,4 mil. EUR.

Finančné záruky

Spoločnosť poskytla prísľub odškodnenia v prospech svojho dodávateľa, ktorého výška k 31. decembru 2023 predstavovala 2 234 tis. EUR (k 31. decembru 2022: 2 979 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 2023 ani k 31. decembru 2022.

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 2023 a k 31. decembru 2022 vykázaná žiadna rezerva.

Spoločnosť 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 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 10 261 984 tis. EUR (2022: v hodnote 9 796 815 tis. EUR) a zásoby v hodnote 35 210 tis. EUR (2022: v hodnote 30 369 tis. EUR) v prospech bánk a úverových veriteľov.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

Vienna Convention on Civil Liability for Nuclear Damage

Under the Vienna Convention on Civil Liability for Nuclear Damage (May 1963), the operator of a nuclear installation is absolutely liable for damages caused by a nuclear incident at his nuclear installation. In the Slovak Republic the Vienna Convention entered into force on 7 June 1995. The Vienna Convention requires the operator of a nuclear installation to maintain insurance or other financial security covering his liability for nuclear damages in such an amount, of such a type and in such terms as the installation state shall specify. The installation state may not reduce the limit of the operator's liability below USD 5 million (value of USD in terms of gold on 29 April 1963, that is to say USD 35 per one troy ounce of fine gold) per single nuclear incident.

On 19 March 2015 the National Council of the Slovak Republic approved the Act No. 54/2015 Coll. on Civil Liability for Nuclear Damage and on its Financial Coverage and on amendment and supplement of certain acts, which entered into force on 1 January 2016 and based on which the operator's liability for nuclear damage caused by each nuclear incident is limited to EUR 300 million for a nuclear installation for energy generation purposes and EUR 185 million for other nuclear installation and transport of radioactive materials.

As at the balance sheet date the Company had in place liability insurance policies compliant with the indemnity limit of EUR 300 million for each operating nuclear installation (Jaslovské Bohunice, Mochovce 1&2 and Mochovce 3&4) separately, and a policy for insurance of the liability for a damage caused by operation and handling of ionizing radiation sources with an indemnity limit up to EUR 1.4 million.

Financial guarantees

The Company has granted promise of indemnification in favour of its supplier, value of which amounted to EUR 2,234 thousand as at 31 December 2023 (as at 31 December 2022: EUR 2,979 thousand) The Company does not expect any reimbursements towards the supplier in this respect and therefore no liabilities were recognised on face of the statement of financial position.

Except for the abovementioned, the Company did not have any financial guarantee contracts in favour of third parties as at 31 December 2023 and 31 December 2022.

Other inspections

The Company is subject to various controls performed by the state authorities. Although the Company cannot exclude that any of these proceedings discover irregularities in its activities based on which the Company could be penalized, the management cannot determine any amount for which a provision should be recognised because of such proceedings. Due to that reason, no provision has been recognised for that purpose as at 31 December 2023 and as at 31 December 2022.

The Company has significant transactions with shareholders and other related parties and recognizes significant accounting transactions that are based on technical, financial and other expert assumptions which bear a certain extent of uncertainty. The tax environment in which the Company operates in the Slovak Republic is dependent on the prevailing tax legislation and practice. As the tax authorities are reluctant to provide official interpretations in respect of tax legislation, there is an inherent risk that the tax authorities may require, for example, transfer pricing or other adjustments of the corporate income tax base. The tax authorities in the Slovak Republic have broad powers of interpretation of tax laws which could result in unexpected results from tax inspections. The amount of any potential tax liabilities related to these risks cannot be estimated.

Pledged assets

As of the date of these financial statements the Company's long term tangible assets in the value of EUR 10,261,984 thousand (2022: in the value of EUR 9,796,815 thousand) and inventories in the value of EUR 35,210 thousand (2022: in the value of EUR 30,369 thousand) were pledged in favour of banks and loan creditors.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 2023		31. december 2022	
		Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	196 291	196 291	237 868	237 868
Zabezpečovacie deriváty	7	240 686	240 686	122 065	122 065
Ostatné investície	9	6 617	6 617	6 764	6 764
Spolu dlhodobé finančné aktíva		443 594	443 594	366 697	366 697
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	3 555 528	4 123 888	744 921	882 276
Zabezpečovacie deriváty	7	119 523	119 523	136 693	136 693
Spolu dlhodobé finančné záväzky		3 675 051	4 243 411	881 614	1 018 969
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	371 112	371 112	389 362	389 362
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	124 279	124 279	665 306	665 306
Zabezpečovacie deriváty	7	281 480	281 480	17 716	17 716
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	100 305	100 305	60 994	60 994
Spolu krátkodobé finančné aktíva		877 176	877 176	1 133 378	1 133 378
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	569 406	569 406	3 508 588	3 508 588
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	26 001	26 001	825 304	825 304
Zabezpečovacie deriváty	7	42 290	42 290	1 315 410	1 315 410
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	495 252	495 252	981 323	981 323
Spolu krátkodobé finančné záväzky		1 132 949	1 132 949	6 630 625	6 630 625

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 2023 a k 31. decembru 2022 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 úroveň kvality protistrán, spotové a forwardové kurzy cudzích mien, krivky úrokovej miery a forwardové krivky podkladovej komodity.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

31. Fair values

The fair values of financial assets and liabilities, compared to the carrying amounts shown in the statement of financial position, are as follows:

In thousands of EUR	Note	31 December 2023		31 December 2022	
		Carrying amounts	Fair values	Carrying amounts	Fair values
Non-current financial assets					
Other receivables	11	196,291	196,291	237,868	237,868
Hedging derivatives	7	240,686	240,686	122,065	122,065
Other investments	9	6,617	6,617	6,764	6,764
Total non-current financial assets		443,594	443,594	366,697	366,697
Non-current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	3,555,528	4,123,888	744,921	882,276
Hedging derivatives	7	119,523	119,523	136,693	136,693
Total non-current financial liabilities		3,675,051	4,243,411	881,614	1,018,969
Current financial assets					
Trade and other receivables	11	371,112	371,112	389,362	389,362
Derivatives not designated as hedges	7	124,279	124,279	665,306	665,306
Hedging derivatives	7	281,480	281,480	17,716	17,716
Cash and cash equivalents	12	100,305	100,305	60,994	60,994
Total current financial assets		877,176	877,176	1,133,378	1,133,378
Current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	569,406	569,406	3,508,588	3,508,588
Derivatives not designated as hedges	7	26,001	26,001	825,304	825,304
Hedging derivatives	7	42,290	42,290	1,315,410	1,315,410
Trade and other current payables	21	495,252	495,252	981,323	981,323
Total current financial liabilities		1,132,949	1,132,949	6,630,625	6,630,625

The fair values of the financial assets and financial liabilities are included at the amount at which the instrument could be exchanged in a current transaction between informed, willing parties, other than in a forced or liquidation sale.

The following methods and assumptions were used to estimate the fair values:

- Fair values of cash and short-term deposits, trade receivables, trade payables, and other current liabilities approximate their carrying amounts largely due to the short-term maturities of these instruments.
- Long-term fixed-rate and variable-rate receivables are evaluated by the Company based on parameters such as interest rates, specific country risk factors, the individual creditworthiness of the customer and the risk characteristics of the financed project. Based on this evaluation, allowances are taken to account for the expected losses of these receivables. As at 31 December 2023 and 31 December 2022, the carrying amounts of such receivables, net of allowances, are not materially different from their calculated fair values.
- Fair value of quoted instruments is based on price quotations at the reporting date. The fair value of unquoted instruments, loans from banks and other financial liabilities, obligations under finance leases as well as other non-current financial liabilities is estimated by discounting future cash flows using rates currently available for debt on similar terms, credit risk and remaining maturities.
- The Company enters into derivative financial instruments with various counterparties, principally financial institutions with investment grade credit ratings. Derivatives valued using a valuation technique with market observable inputs are mainly foreign exchange forward contracts and commodity forward contracts. The most frequently applied valuation techniques include forward pricing model. The models incorporate various inputs including the credit quality of counterparties, foreign exchange spot and forward rates, interest rate curves and forward rate curves of the underlying commodity.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Hierarchia reálnych hodnôt

Spoločnosť 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 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	26 001	-	26 001	-
Zabezpečovacie deriváty	7	161 813	-	161 813	-

K 31. decembru 2022 mala Spoločnosť nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2022	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	665 306	-	665 306	-
Zabezpečovacie deriváty	7	139 781	-	139 781	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2022	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	825 304	-	825 304	-
Zabezpečovacie deriváty	7	1 452 103	-	1 452 103	-

Počas rokov 2023 a 2022 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	69 879	-28 511
Stav k 31. decembru 2023	98 390	
10% nárast	126 901	28 511

V tis. EUR	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto	Zmena
10% pokles	-207 197	-47 531
Stav k 31. decembru 2022	-159 666	
10% nárast	-112 135	47 531

Vplyv zmeny ceny elektriny o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu účtovnej závierky.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)

Fair value hierarchy

The Company uses the following hierarchy for determining and disclosing the fair value of financial instruments and non-financial assets (see Note 5) by valuation technique:

Level 1: quoted (unadjusted) prices in active markets for identical assets or liabilities.
Level 2: other techniques for which all inputs which have a significant effect on the recorded fair value are observable, either directly or indirectly.
Level 3: techniques which use inputs that have a significant effect on the recorded fair value and are not based on observable market data.

As at 31 December 2023 the Company held the following financial instruments measured at fair value:

Financial assets measured at fair value

In thousands of EUR	Note	31 December 2023	Level 1	Level 2	Level 3
Derivatives not designated as hedges	7	124,279	-	124,279	-
Hedging derivatives	7	522,166	-	522,166	-

Financial liabilities measured at fair value

In thousands of EUR	Note	31 December 2023	Level 1	Level 2	Level 3
Derivatives not designated as hedges	7	26,001	-	26,001	-
Hedging derivatives	7	161,813	-	161,813	-

As at 31 December 2022 the Company held the following financial instruments measured at fair value:

Financial assets measured at fair value

In thousands of EUR	Note	31 December 2022	Level 1	Level 2	Level 3
Derivatives not designated as hedges	7	665,306	-	665,306	-
Hedging derivatives	7	139,781	-	139,781	-

Financial liabilities measured at fair value

In thousands of EUR	Note	31 December 2022	Level 1	Level 2	Level 3
Derivatives not designated as hedges	7	825,304	-	825,304	-
Hedging derivatives	7	1,452,103	-	1,452,103	-

There have been no transfers between the Levels 1 - 3 during 2023 and 2022.

The movement in fair value of derivatives on electricity

The fair value of commodity derivatives not designated as hedges (net) is sensitive to movements in electricity prices, effect of which is summarized as follows:

Derivatives on electricity

In thousands of EUR	Fair value of commodity derivatives, net	Change
10% decrease	69,879	(28,511)
Balance as at 31 December 2023	98,390	
10% increase	126,901	28,511

In thousands of EUR	Fair value of commodity derivatives, net	Change
10% decrease	(207,197)	(47,531)
Balance as at 31 December 2022	(159,666)	
10% increase	(112,135)	47,531

The impact of shift in electricity prices by +/- 10 % has been calculated by changing the spot price at the valuation date or as at the reporting date.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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:
 - Úrokové riziko;
 - Menové riziko;
 - Komoditné riziko.

Riadenie rizik

Spoločnosť je pri svojich operáciách vystavená rôznym trhovým rizikám, a to najmä riziku zmeny cien komodít, úrokových sadziieb a výmenných kurzov, ako aj riziku likvidity a kreditnému riziku. Pre minimalizovanie rizika vyplývajúceho zo zmien výmenných kurzov a úrokových sadziieb 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 eliminujúce 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.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

32. Financial risk management objectives and policies

Following financial risks are related to the activities of the Company:

- i) Credit risk;
- ii) Liquidity risk;
- iii) Market risk, which includes:
 - Interest rate risk;
 - Foreign currency risk;
 - Commodity risk.

Risk management

As part of its operations, the Company is exposed to different market risks, notably the risk of volatility of commodity prices, interest rates and exchange rates as well as to the liquidity risk and to the credit risk. To minimize the risk implied from volatility of exchange rates and interest rates, the Company enters into transactions with required parameters or into derivative contracts with the intent to hedge individual risk using instruments available on the market.

Transactions that qualify for hedge accounting in line with the requirements of IFRS 9 are classified as hedging transactions, while those carried out with the intent of hedging that do not qualify for hedge accounting in line with IFRS 9 are classified as trading transactions.

Depending on their purpose and the decision of the management the financial derivative instruments are classified as:

- cash flow hedges, related to hedging the risk of changes in the cash flows;
- fair value hedges, related to hedging the risk of changes in the fair value;
- trading derivatives, related to hedging interest and exchange rate risk and commodity risk which do not qualify for recognition under IFRS 9 as hedges of specific assets, liabilities, commitments or future transactions.

The fair value is determined using the prices on the relevant markets. Accordingly, the impact on profit or loss and shareholders' equity depends on market developments. The credit risk with respect to the derivatives portfolio can be considered as negligible since transactions are conducted solely with leading Slovak and international banks, and the exposure is therefore diversified among different subjects.

Credit risk

The Company makes most of the steps in order to mitigate the credit risk, e.g. to prevent the situations when the contractual party does not fulfil any of its liabilities on time and in full amount. The Company has developed sophisticated tools and procedures for the purpose of identification and analysis of the credit risk. Further monitoring, management and mitigation of the credit risk is ensured via specific processes and methods.

Additional aspects eliminating the credit risk

The specific structure of the Company's customers requires individual approach to the evaluation of the credit risk. Distribution companies represent those with the lowest credit risk. Most of the customers and business partners have long-time history of their activities in the energy sector, thus this fact contributes to the decrease of the risk resulting from the customer insolvency. The credit risk analysis of the business partner is performed every time before the contract is closed and is reviewed on regular basis, at least once per year. With respect to the results of the analysis and other aspects influencing the risk factor the customer is assigned a limit for trading. If the analysis or other information gathered reveals potential credit risk factor of the customer, the Company will evaluate and eliminate risk factor. In case of smaller customers deposit payments are required. Long-time experience of the Company shows that the analytical methods, assessment and management of the credit risk are effective and mitigate the credit risk accordingly.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Očakávané percento úverových strát a opravná položka k pohľadávkam z obchodného styku a pohľadávkam z lízingu z titulu očakávaných úverových strát, vypočítané podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, boli k 31. decembru 2023 a k 31. decembru 2022 nasledovné:

V tis. EUR	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2023	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2022
	Pohľadávky v lehote splatnosti	0,07%	174	0,10%
Pohľadávky do 15 dní po splatnosti	0,07%	-	0,10%	14
Pohľadávky do 30 dní po splatnosti	1,32%	-	2,31%	-
Pohľadávky do 90 dní po splatnosti	2,75%	-	9,35%	46
Pohľadávky do 180 dní po splatnosti	2,96%	-	10,91%	6
Pohľadávky do 270 dní po splatnosti	2,98%	-	11,35%	-
Pohľadávky do 360 dní po splatnosti	2,98%	1	11,70%	98
Pohľadávky viac ako 360 dní po splatnosti	100%	5 459	100%	4 576
Pohľadávky posúdené na zníženie hodnoty na individuálnej báze (poznámka 11)	100%	135 989	100%	135 989
Nadobudnuté úverovo znehodnotenú pohľadávky (poznámka 11)	100%	2 153	100%	1 466
Spolu opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)		143 776		142 451

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

V tis. EUR	2023	2022
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	1 390	25 598
A	77 694	35 371
Bez ratingu	21 195	-
Spolu	100 279	60 969

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

The expected loss rates and the expected losses allowance, calculated in line with the IFRS 9 simplified approach for trade and lease receivables as at 31 December 2023 and 31 December 2022 were as follows:

In thousands of EUR	Expected credit loss rate	Expected credit loss as at 31 December 2023	Expected credit loss rate	Expected credit loss as at 31 December 2022
Receivables not yet due	0.07%	174	0.10%	256
Receivables less than 15 days overdue	0.07%	-	0.10%	14
Receivables less than 30 days overdue	1.32%	-	2.31%	-
Receivables less than 90 days overdue	2.75%	-	9.35%	46
Receivables less than 180 days overdue	2.96%	-	10.91%	6
Receivables less than 270 days overdue	2.98%	-	11.35%	-
Receivables more than 360 days overdue	2.98%	1	11.70%	98
Receivables assessed on an individual basis (Note 11)	100%	5,459	100%	4,576
Purchased credit-impaired receivables (Note 11)	100%	135,989	100%	135,989
		2,153		1,466
Total expected credit losses allowance (Note 11)		143,776		142,451

Analysis of cash at bank and short-term bank deposits based on rating:

In thousands of EUR	2023	2022
Cash at bank and short-term bank deposits		
AA	1,390	25,598
A	77,694	35,371
No rating	21,195	-
Total	100,279	60,969

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 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

K 31. decembru 2022:

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	507 269	117 907	389 362	4 143	177 602	207 617
Aktíva z derivátových nástrojov	777 174	94 152	683 022	489 927	-	193 095
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	1 284 443	212 059	1 072 384	494 070	177 602	400 712

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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Offsetting financial assets and financial liabilities

The following financial assets are subject to offsetting, enforceable master netting arrangements and similar agreements that enable mutual offsetting:

As at 31 December 2023:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the statement of financial position before offsetting	Gross amount set off on the face of the statement of financial position	Net amounts on the face of the statement of financial position	Related amounts not set off on the face of the statement of financial position		Total
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Financial instrument	Collateral	
				(d)	(e)	
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	462,786	91,674	371,112	3,473	134,171	233,468
Derivative assets	448,390	42,631	405,759	17,042	-	388,717
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	911,176	134,305	776,871	20,515	134,171	622,185

As at 31 December 2022:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the statement of financial position before offsetting	Gross amount set off on the face of the statement of financial position	Net amounts on the face of the statement of financial position	Related amounts not set off on the face of the statement of financial position		Total
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Financial instrument	Collateral	
				(d)	(e)	
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	507,269	117,907	389,362	4,143	177,602	207,617
Derivative assets	777,174	94,152	683,022	489,927	-	193,095
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	1,284,443	212,059	1,072,384	494,070	177,602	400,712

The column (d) contains those financial assets that are not offset due to either absence of the enforceable right or intention of the Company.

The column (e) represents financial guarantees received and cash collateral collected by the Company.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Nasledovné finančné záväzky boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2023:

	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
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
V tis. EUR	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (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

K 31. decembru 2022:

	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
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
V tis. EUR	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	371 108	-	371 108	-	60 000	311 108
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	2 234 866	94 152	2 140 714	489 927	-	1 650 787
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	1 099 230	117 907	981 323	4 143	174 921	802 259
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	3 705 204	212 059	3 493 145	494 070	234 921	2 764 154

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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(In thousands of EUR)

The following financial liabilities are subject to offsetting, enforceable master netting arrangements and similar agreements that enable mutual offsetting:

As at 31 December 2023:

	Gross amount on the face of the statement of financial position before offsetting	Gross amount set off on the face of the statement of financial position	Net amounts on the face of the statement of financial position	Related amounts not set off on the face of the statement of financial position		Total
				Financial instruments	Collateral	
In thousands of EUR	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
NON-CURRENT LIABILITIES						
Loans and borrowings	2,415,929	-	2,415,929	-	60,000	2,355,929
CURRENT LIABILITIES						
Derivative liabilities	110,922	42,631	68,291	17,042	-	51,249
Trade and other current payables	586,926	91,674	495,252	3,473	93,201	398,578
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	3,113,777	134,305	2,979,472	20,515	153,201	2,805,756

As at 31 December 2022:

	Gross amount on the face of the statement of financial position before offsetting	Gross amount set off on the face of the statement of financial position	Net amounts on the face of the statement of financial position	Related amounts not set off on the face of the statement of financial position		Total
				Financial instruments	Collateral	
In thousands of EUR	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
NON-CURRENT LIABILITIES						
Loans and borrowings	371,108	-	371,108	-	60,000	311,108
CURRENT LIABILITIES						
Derivative liabilities	2,234,866	94,152	2,140,714	489,927	-	1,650,787
Trade and other current payables	1,099,230	117,907	981,323	4,143	174,921	802,259
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	3,705,204	212,059	3,493,145	494,070	234,921	2,764,154

The column (d) contains those financial liabilities that are not offset due to either absence of the enforceable right or intention of the Company.

The column (e) represents financial guarantees issued and cash collateral paid by the Company.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(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 línií. 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 2023 podpísané okrem účelovo viazaných úverov v celkovej výške 951 mil. EUR (2022: 1 329 mil. EUR), komitované úvery na všeobecné účely vo výške 2 103 mil. EUR (2022: 2 106 mil. EUR), ktoré boli plne načerpané (2022: plne načerpané). K rovnakému dátumu mala Spoločnosť taktiež k dispozícii nevyužitú nekomitovanú úverovú linku vo výške 180 mil. EUR (2022: 67 mil. EUR) a peňažné prostriedky na bankových účtoch v hodnote 100 mil. EUR (2022: 61 mil. EUR).

V tis. EUR	2023			2022		
	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii
Nekomitované úverové linky	240 000	59 850	180 150	240 000	173 323	66 677
Komitované úvery na všeobecné účely	2 103 051	2 103 051	-	2 106 378	2 106 378	-
Účelovo viazané úvery	951 101	946 450	4 651	1 328 868	928 017	400 851
Podriadený úver	1 340 000	1 070 000	270 000	1 340 000	1 070 000	270 000

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 (poznámka 5)	263	310	1 151	1 724
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	299 891	-	-	299 891
Záväzky z derivátov	68 291	119 523	-	187 814

Finančné záväzky k 31. decembru 2022

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	3 450 495	370 000	370 000	4 190 495
Úvery – úrok	846 186	98 608	81 178	1 025 972
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	2 489	508	1 417	4 414
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	803 694	-	-	803 694
Záväzky z derivátov	2 140 714	136 693	-	2 277 407

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation.

Prudent liquidity risk management implies maintaining sufficient cash and/or available sources of funding through credit lines. Considering the dynamic nature of the underlying business, the Company treasury management aims at maintaining flexibility by keeping sufficient amount of credit lines available.

To cover the liquidity risk, as at 31 December 2023, besides specific purpose term loans in the total amount of EUR 951 million (2022: EUR 1,329 million), the Company had committed general purpose loans amounting to EUR 2,103 million (2022: EUR 2,106 million), all of which were actually drawn as at 31 December 2023 and 31 December 2022. At the same date the Company had uncommitted credit lines undrawn in the amount of EUR 180 million (2022: EUR 67 million) and cash on bank accounts in the amount of EUR 100 million (2022: EUR 61 million).

In thousands of EUR	2023			2022		
	Amount available for drawing	Amount drawn	Available amount	Amount available for drawing	Amount drawn	Available amount
Uncommitted loans	240,000	59,850	180,150	240,000	173,323	66,677
Committed loans for general purposes	2,103,051	2,103,051	-	2,106,378	2,106,378	-
Specific purpose loans	951,101	946,450	4,651	1,328,868	928,017	400,851
Subordinated loan	1,340,000	1,070,000	270,000	1,340,000	1,070,000	270,000

Financial liabilities as at 31 December 2023

The table below summarises the maturity profile of the Company's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

In thousands of EUR	Less than one year	Between 1 and 3 years	Over 3 years	Total
Loans and borrowings - principal	558,238	2,421,162	1,070,000	4,049,400
Loans and borrowings - interest	346,116	391,122	159,160	896,398
Obligations from finance lease (Note 5)	263	310	1,151	1,724
Trade payables (Note 21)	299,891	-	-	299,891
Derivative financial instruments	68,291	119,523	-	187,814

Financial liabilities as at 31 December 2022

The table below summarises the maturity profile of the Company's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

In thousands of EUR	Less than one year	Between 1 and 3 years	Over 3 years	Total
Loans and borrowings - principal	3,450,495	370,000	370,000	4,190,495
Loans and borrowings - interest	846,186	98,608	81,178	1,025,972
Obligations from finance lease (Note 5)	2,489	508	1,417	4,414
Trade payables (Note 21)	803,694	-	-	803,694
Derivative financial instruments	2,140,714	136,693	-	2,277,407

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

Trhové riziko**i) Úrokové riziko**

Úrokové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov finančných nástrojov bude kolísať 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 zabezpečený 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 úrokovovo-menové swapy v prípade úverov v cudzej mene, čím je zároveň zabezpečené aj menové riziko. Spoločnosť uzatvorené úrokové swapy sú denominované v eurách so splatnosťou do roku 2025. V zmysle týchto swapov Spoločnosť platí fixnú úrokovú sadzbu v rozpätí od 0,1175% do 0,73% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2023 mala Spoločnosť úrokové swapy v nominálnej hodnote 1 522 000 tis. EUR (2022: 1 924 000 tis. EUR). Nominálna hodnota úrokovovo-menových swapov k 31. decembru 2023 bola 225 000 tis. EUR (2022: 275 000 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 2023
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-39 738

V tis. EUR	Zvýšenie bázických bodov	Dopad na zisk pred zdanením 2022
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-40 590

Zníženie bázických bodov by malo na zisk pred zdanením rovnako vysoký ale opačný vplyv, pri rovnakom predpoklade, že ostatné premenné ostanú nezmenené.

ii) Menové riziko

Menové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov bude kolísať 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.

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 úrokovovo-menové swapy.

Tieto obchody sú spravidla uzatvárané s rovnakou alebo nižšou nominálnou hodnotou a s rovnakým dátumom splatnosti ako má zabezpečený 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Market risk**i) Interest rate risk**

Interest rate risk is the risk that the fair value of future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Company's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Company's long-term loans with floating interest rates.

The Company uses interest rate derivatives to hedge its interest rate risk.

These contracts are normally agreed with a nominal value and expiry date lower than or equal to that of the underlying financial liability, so that the change in the fair value and/or expected future cash flows of these contracts is offset by a corresponding change in the fair value and/or the expected future cash flows of the underlying position.

The Company adopts a policy of ensuring that adequate part of its exposure to changes in interest rates on borrowings is de facto on a fixed rate basis. Interest rate swaps were entered into to achieve an appropriate mix of fixed and floating rate exposure or cross-currency interest rate swaps in case the loans are denominated in foreign currency to achieve also appropriate currency exposure. The interest rate swaps are denominated in euros with maturity till 2025. In respect of these swaps the Company pays the fixed rate from 0.1175% to 0.73% p.a. and receives EURIBOR. As at 31 December 2023 the Company had interest-rate swaps with nominal value in the amount of EUR 1,522,000 thousand (2022: EUR 1,924,000 thousand). The nominal value of cross-currency interest rate swaps was in the amount of EUR 225,000 thousand as at 31 December 2023 (2022: EUR 275,000 thousand).

Sensitivity analysis

The Company has performed an analysis of a possible impact in case of a reasonable change in interest rates by +/- 100 bp with all the other variables held constant.

The following table demonstrates the sensitivity to a reasonably possible change in interest rates, with all other variables held constant, on the Company's profit before tax through the impact on floating rate borrowings:

In thousands of EUR	Increase in basis points	Effect on profit before tax 2023
Variable rate instruments	+100bp	(39,738)

In thousands of EUR	Increase in basis points	Effect on profit before tax 2022
Variable rate instruments	+100bp	(40,590)

The decrease in basis points would have had the equal but opposite effect on the amounts shown above, on the basis that all the other variables remain constant.

ii) Foreign currency risk

Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows will fluctuate because of changes in foreign exchange rates.

The Company is exposed to a currency risk of receivables and liabilities denominated in currency other than the functional currency of the Company, primarily USD, RUB, CZK and PLN.

Various types of derivatives are used to reduce the exchange rate risk on foreign currency assets, liabilities and expected future cash flows. These include mainly forward exchange contracts and cross-currency interest rate swaps.

These contracts are normally agreed with a nominal amount and expiry date equal to that of the underlying financial liability or the expected future cash flows, so that any change in the fair value and/or future cash flows of these contracts stemming from a potential appreciation or depreciation of the functional currency against other currencies is fully offset by a corresponding change in the fair value and/or the expected future cash flows of the underlying position.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)

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. Riziko zmeny v kurzoch ostatných mien nie je pre Spoločnosť významné. Riziko zmeny v kurze RUB je plne eliminované zabezpečením v podobe úrokovo-menových swapov.

V tis. EUR	Zmena v kurze cudzej meny	Dopad na zisk pred zdanením
31. december 2023		
CZK	+10%	-119
USD	+10%	-11
PLN	+10%	-427
31. december 2022		
CZK	+10%	-399
USD	+10%	-342
PLN	+10%	-248

iii) 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.

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 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.

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.

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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)

Sensitivity analysis

The following table demonstrates the sensitivity to a reasonably possible change in the USD, CZK and PLN exchange rate, with all other variables held constant, on the Company's profit before tax and the Company's equity. The Company's exposure to foreign currency changes for all other currencies is not material. The risk of fluctuations in RUB exchange rate is fully eliminated by hedging in form of the cross-currency interest rate swaps.

In thousands of EUR	Change in exchange rate	Effect on profit before tax
31 December 2023		
CZK	+10%	(119)
USD	+10%	(11)
PLN	+10%	(427)
31 December 2022		
CZK	+10%	(399)
USD	+10%	(342)
PLN	+10%	(248)

iii) Commodity price risk

The exposure of the Company to the risk of volatility of commodity prices is mainly associated with the purchase and sale of electricity as well as with the purchase of fuel used for the power production. The exposition resulting from the difference between purchase and sale of commodities or as a consequence of contracts tied to price indices is quantified by risk factors.

Regarding the electricity sold, the Company enters into fixed-price contracts in the form of bilateral contracts with physical delivery, whereas in case of trading transactions the Company enters into contracts with both types of settlement, physical delivery and financial settlement (e.g. contracts for differences in which the differences are paid to the counterparty should the market electricity price exceed the strike price or to the Company in the opposite case).

Various types of derivative instruments (mainly forward contracts, swaps, options, futures and contracts for differences) are used to reduce the exposure to the fluctuations in commodity prices.

The Company hedges cash flows from sales of future electricity production against the risk of electricity price movement by selling the production via forward contracts up to 4 years prior to the delivery, with respect to the strategy of production selling.

Liquidity of Slovak market with physical delivery is from the view of long-term hedging opportunities lower in comparison with German, Czech or Hungarian market with higher liquidity as a result of higher overall electricity consumption and production, and also in comparison with liquidity of Slovak market with financial delivery.

The Company compensates lower liquidity in Slovak market through sale in German, Czech or Hungarian market. Due to high correlation between forward products in these markets the Company reduces the commodity risk to a significantly lower risk of price spread movements between countries. The forward products correlation between regional markets is a result of interconnections between countries as well as daily market coupling mechanism enabling effective allocation of cross-border capacities.

When there is not enough liquidity in Slovak market with physical delivery at required times, electricity production is therefore being hedged in either German, Czech or Hungarian market as follows: When the electricity price in Slovakia is suitable the electricity is first sold in Germany, Czech Republic or Hungary via baseload yearly contracts. Later when liquidity in Slovak market emerges, the deal in foreign country is closed by purchasing baseload yearly forward contract of same volume and subsequently, the electricity production is being sold in Slovak market with physical delivery. This mechanism is also applied to financial delivery on the Slovak market, in case, when at the required time there is higher liquidity on the Slovak market with financial delivery than on the Slovak market with physical delivery. In this case the Company avoids the risk of price movements.

Also due to lower liquidity on further years, electricity production can be hedged throughout the nearest year. And later when liquidity on further years emerges, the deal in nearest year is closed by purchasing baseload yearly forward contract of same volume.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2023
(v tis. EUR)**

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.

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 2023 bol ukazovateľ zadĺženia 0,43 (k 31. decembru 2022: 0,91).

33. Udalosti po dátume vykazovania

Dňa 12. januára 2024 Spoločnosť doplnila podanie „*Žiadosť o vydanie povolenia na prevádzku, povolenia na nakladanie s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoretým jadrovým palivom, povolenia a 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. K tomuto dátumu Spoločnosť uviedla do užívania majetok 3. bloku JE Mochovce 3&4.

S účinnosťou k 13. februáru 2024 rozhodol Obchodný register Mestského súdu Bratislava III o zápise zmeny sídla Spoločnosti. Adresa nového sídla je Pribinova 40, 811 09 Bratislava – mestská časť Ružinov.

Dňa 26. februára 2024 Spoločnosť ako jediný spoločník vykonávajúci pôsobnosť valného zhromaždenia spoločnosti SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o., schválila, vo forme notárskej zápisnice, zrušenie spoločnosti a jej vstup do likvidácie, ako aj vymenovanie likvidátora spoločnosti. V marci 2024 bol podaný návrh na zápis tejto skutočnosti do Obchodného registra.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2023
(in thousands of EUR)**

When there is lower correlation between the hedging instrument and the hedged item this results in the hedge ineffectiveness that is, according to the valid accounting policy of the Company recognised in the profit and loss statement. Significant price volatility present at trading platforms as well as at energy product markets have an impact on the correlation between the hedged items and hedging instruments, as well as on the valuation of open positions.

The commodity price risk management process in the Company is designed to continuously monitor and evaluate the development in risk over time and determine whether the levels of risk comply with the thresholds consistent with the risk appetite of top management. These operations are conducted within the framework of formal governance rules that establish strict risk limits. Compliance with the limits is verified by units that are independent of those undertaking the transactions, while trading positions are monitored on regular basis using multiple risk indicators.

Capital management

The primary objective of the Company's capital management is to ensure that it maintains a strong credit rating and healthy capital ratios in order to support its business and maximise shareholders' value.

The Company monitors capital using a gearing ratio, which is net debt divided by total equity. The Company includes the following within net debt: current and non-current loans and borrowings less accrued interests including finance lease liabilities, reimbursement right from the National Nuclear Fund, finance lease receivables and total amount of cash and cash equivalents. As at 31 December 2023 the net debt to equity ratio was 0.43 (as at 31 December 2022: 0.91).

33. Events after reporting date

On January 12, 2024, the Company supplemented the submission of "*Application for the issuance of a license for operation, a license for the authorization of radioactive waste and spent nuclear fuel, a license for the authorization of nuclear material, consent for trial operation and consent for the temporary use of the Mochovce Unit 3 and 4*" at ÚJD in connection with the completion of commissioning of Unit 3, which is a condition for the ÚJD's approval for trial operation. As of this date the Company has put into use the property, plant and equipment of the Unit 3 of the NPP Mochovce Units 3 and 4.

Effective as of 13 February 2024 the Commercial register of the Municipal Court in Bratislava III issued a decision to record the change of the registered address of the Company. The new registered address is Pribinova 40, 811 09 Bratislava – mestská časť Ružinov.

On 26 February 2024 the Company as the sole shareholder executing powers of the General Meeting of the company SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o., has approved, in the form of a notary deed, the dissolution of the company and its entry into liquidation, as well as the nomination of the liquidator of the company. In March 2024, a petition was filed to register this fact in the Commercial Register.