

Annual report 2021

Výročná
správa
2021

časť / part I



Professional Development



 najzamestnávateľ
2021

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	34
Hlavné finančné informácie	34
Návrh na rozdelenie zisku alebo vyrovnanie straty	34
Udalosti po dátume vykazovania	36
Zverejnenie informácií o environmentálne udržateľných hospodárskych činnostiach	36
Spoločnosti s kapitálovou účasťou	38
Obchodovanie s elektrinou, teplom a podpornými službami	46
Obchodovanie s elektrinou	46
Vývoj cien elektriny	46
Trhová cena na Slovensku	50
Politika predaja na domácom trhu	50
Stratégia v regióne	52
Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou	52
Obchodovanie s teplom	54
Dodávateľ komodity	58
Tvorba a štruktúra ceny elektrickej energie pre koncového spotrebiteľa	58
Regulačný rámec	62
Najvýznamnejšie udalosti na národnej úrovni	62
Podpora výroby elektriny v elektrárni Nováky	62
Platby za prístup do elektrizačnej sústavy pre slovenských výrobcov elektriny („G-komponent“)	62
Transpozícia zimného energetického balíčka	64
Integrovaný národný energetický a klimatický plán a Nízkouhlíková stratégia rozvoja	
SR do roku 2030 s výhľadom do roku 2050	64
Najvýznamnejšie udalosti na medzinárodnej úrovni	66
Balík Fit for 55	66
Taxonómia	66
Obchodné riziko	68
Finančné riziko	68

Foreword by the General Director	11
Slovenské elektrárne	17
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	35
Main financial information	35
Proposal for distribution of profit or settlement of loss	35
Events after reporting date	37
Disclosure of information on environmentally sustainable economic activities	37
Companies in which a stake is held	39
Trading in Electricity, Heat and Ancillary Services	47
Electricity trading	47
Development of Electricity Prices	47
Market price in Slovakia	51
Domestic sales policy	51
Strategy in the Region	53
Trading in Ancillary Services and Regulation Electricity	53
Heat trading	55
Commodity supplier	59
Electricity Pricing and Price Structure for the End Consumer	59
Regulatory framework	63
Highlights at the National Level	63
Support for electricity production at the Nováky power plant	63
Payments for Access to the Electricity Grid for Slovak Electricity Producers (“G-component”)	63
Transposition of the Winter Energy Package	65
Integrated National Energy and Climate Plan and Low-Carbon Development Strategy	
of the Slovak Republic until 2030 with a view to 2050	65
Highlights at the International Level	67
Fit for 55 package	67
Taxonomy	67
Commercial Risk	69
Financial Risk	69

Kurzové riziko	68
Úrokové riziko	68
Poistenie	70
Výroba elektriny a tepla	72
Inštalovaný výkon	72
Výroba elektriny	82
Jadrové elektrárne	82
Vodné elektrárne	82
Tepelné elektrárne	82
Výroba tepla	86
Hlavné projekty	90
Dokončenie jadrovej elektrárne Mochovce	92
Základné informácie	92
Najvýznamnejšie činnosti a míľniky v roku 2021	92
Stav 3. bloku	94
Stav 4. bloku	96
Bezpečnosť na stavbe	96
Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci (BOZP) – kontrolná činnosť	96
Ochrana pred požiarimi – kontrolná činnosť	98
Životné prostredie	98
Výroba a dodávka elektriny a tepla	98
Projekty jadrovej energetiky	100
Jadrová elektráreň Bohunice V2	100
Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2	102
Projekty klasickej energetiky	104
Tepelné elektrárne Nováky	104
Tepelné elektrárne Vojany	104
Vodné elektrárne	104
Bezpečnosť, kontrola a systém riadenia	108
Integrovaná politika	110
Preambula	110
Zásady	110
Integrovaný systém manažérstva	112
Model riadenia a dohľadu	116
Kvalita	116
Systém manažérstva bezpečnosti	118
Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci	118
Kontrolná činnosť	124
Hlavné iniciatívy v oblasti BOZP a OPP	124
Investície do zvyšovania bezpečnosti	124
Ochrana pred požiarimi	126
Kontrolná činnosť	128
Jadrová bezpečnosť	128
Radiačná ochrana	130

Exchange Rate Risk	69
Interest Rate Risk	69
Insurance	71
Electricity and Heat Production	73
Installed capacity	73
Electricity Generation	83
Nuclear power plants	83
Hydro power plants	83
Thermal power plants	83
Heat Production	87
Major Projects	91
Mochovce Nuclear Power Plant Completion	93
Basic Information	93
Most Significant Activities and Milestones in 2021	93
Unit 3 status	95
Unit 4 status	97
Safety on the Construction Site	97
Occupational health and safety (OH&S) – inspection activities	97
Fire protection – inspection activities	99
Environment	99
Electricity and Heat Generation and Supply	99
Nuclear energy projects	101
Bohunice V2 nuclear power plant	101
Mochovce nuclear power plant, Units 1 and 2	103
Conventional energy projects	105
Nováky Thermal Power Plant	105
Vojany Thermal Power Plant	105
Hydro power plants	105
Safety, Inspections and Managements Systems	109
Integrated policy	111
Preamble	111
Principles	111
Integrated Management System	113
Governance and Oversight Model	117
Quality	117
Safety Management System	119
Occupational health & safety	119
Inspection Activities	125
Main Initiatives in the Area of OH&S and FP	125
Investments to Improve Safety	125
Fire protection	127
Inspection Activities	129
Nuclear safety	129
Radiation protection	131

Havarijné plánovanie	132
Nezávislé hodnotenie jadrovej bezpečnosti	132
Poslanie Útvaru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti	132
Prehľad činnosti	132
Poradný výbor pre jadrovú bezpečnosť	132
Podniková bezpečnosť	132
Informačná a kybernetická bezpečnosť	134
Fyzická ochrana aktív	134
Krízové riadenie a riadenie kontinuity činností	134
Audít a vnútorný kontrolný systém	134
Riadenie rizík spoločnosti	136
Životné prostredie	138
Systém environmentálneho manažérstva	140
Ochrana ovzdušia	140
Ochrana vôd	144
Odpadové hospodárstvo	144
Environmentálne záťaž	146
Inovácie, veda a výskum	150
Centrum pre vedu a výskum	150
CVV napomáha spoločnosti pri realizácii špecifických projektov:	152
Energetické služby	152
Naši ľudia	158
Zamestnanecké vzťahy	158
Vzdelávanie	160
Spolupráca s univerzitami	160
Burza nápadov	162
Spoločenská zodpovednosť	166
Podpora regiónov	166
Spolupráca s regiónmi	166
Návštevy a exkurzie	166
Dobrovoľnícke aktivity zamestnancov	166
Filantropické a charitatívne aktivity	168
Nadačný fond Slovenských elektrární v Nadácii Pontis	168
Kultúra	170
Veda a vzdelanie	170
Šport	170
Životné prostredie	172
Sociálna oblasť	172
Skratky	174

Emergency Planning	133
Independent Nuclear Oversight	133
Mission of the Independent Nuclear Oversight Department	133
Activity overview	133
Nuclear Safety Advisory Committee	133
Corporate Security	133
Information and Cyber Security	135
Physical Protection of Assets	135
Crisis management and business continuity management	135
Audit and internal control system	135
Company Risk Management	137
Environment	139
Environmental management system	141
Atmospheric protection	141
Water protection	145
Waste management	145
Environmental Burdens	147
Innovations, Science and Research	151
Centrum pre vedu a výskum	151
CVV assists the Company in implementing specific projects:	153
Energy services	153
Our People	159
Employee Relations	159
Education	161
Cooperation with Universities	161
Ideas Exchange	163
Corporate Social Responsibility	167
Support for Regions	167
Cooperation with Regions	167
Visits and Excursions	167
Employee Volunteering	167
Philanthropic and Charity Activities	169
Slovenské elektrárne Endowment Fund at the Pontis Foundation	169
Culture	171
Science and Education	171
Sport	171
Environment	173
Social field	173
Abbreviations	175



Foreword by
the General
Director

Príhovor
generálneho
riaditeľa

Príhovor generálneho riaditeľa

Rok 2021, výrazne poznačený pandémiou COVID-19, sme úspešne zvládli vďaka zodpovednému prístupu a konzistentnej a motivujúcej komunikácii so zamestnancami. Veľa času, energie i prostriedkov sme venovali organizovaniu očkovania kolegov po celom Slovensku, neskôr aj cez mobilné očkovacie jednotky priamo v našich prevádzkach. Miera zaočkovanosti dosiahla v Slovenských elektrárnach vyše 74 % a verím, že i vďaka tomu sme kvôli pandemickej práceneschopnosti nemuseli pristúpiť k obmedzeniu výroby elektriny či dodávok tepla. To všetko v čase, keď sa Slovensko prepracovalo medzi krajiny s najhoršou epidemickou situáciou na svete.

Zodpovedný prístup k starostlivosti o zamestnancov sa odrazil aj v obhajobe prvenstva v ankete zamestnávateľského portálu Profesia.sk, kde v kategórii výroba a priemysel Slovenské elektrárne zvíťazili dva roky v rade. Získali sme prestížne ocenenie Bezpečný podnik a ako prvý podnik sme od Národného inšpektorátu práce dostali aj ocenenie Zodpovedný zamestnávateľ.

Naša kultúra zamestnávania a riadenia sa pretavuje aj do dobrých prevádzkových a hospodárskych výsledkov. Vykázali sme konsolidovaný hospodársky výsledok pred započítaním výsledku z finančných operácií, zdanenia, odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty (EBITDA) vo výške 424 miliónov eur, čo je medziročný rast o takmer 17 %. Medziročnú zmenu priaznivo ovplyvňoval najmä vývoj cien elektriny ovplyvnený cenami podkladových komodít, oživenie trhu s elektrinou oproti roku 2020, keď prvý raz nastúpil koronavírus, ďalej naše aktívne obchodovanie, ako aj pretrvávajúce úsilie o optimalizáciu a efektívnosť nákladov. Vďaka vyváženému energetickému mixu, s vysokým podielom výroby elektriny z jadrových a vodných elektrární, sme dodali do siete bezmála 94 % energie bez CO₂. Kontinuálne znižovanie emisnej intenzity dostalo Slovenské elektrárne, ako jedinú spoločnosť z východnej Európy, do prestížneho rebríčka top 300 európskych klimatických lídrov – Europe's Climate Leaders 2021, ktorý zverejnil britský denník Financial Times.

Vlani sme vyrobili najviac elektriny od roku 2017, až 19 113 GWh. Navyše, jadrové bloky spoločne vyrobili najviac elektriny vo svojej histórii. K strategickým projektom v Mochovciach aj v roku 2021 patril projekt zvýšenia účinnosti blokov, ktorý priniesol kompletnú modernizáciu turbín a súvisiacich zariadení, s následným zvýšením elektrického výkonu. Dodávka z vodných elektrární bola medziročne nižšia, ale podľa plánu, pretože z pohľadu vodnatosti išlo o priemerných dvanásť mesiacov. Prečerpávacie elektrárne ťažili z extrémnych cenových výkyvov a ich využitie oproti roku 2020 stúplo. Elektrárne Nováky, ktoré musia vykupovať domáce hnedé uhlie a elektrinu vyrábať a dodávať v rámci tzv. všeobecného hospodárskeho záujmu, sa



Foreword by the General Director

The year 2021, heavily marked by the COVID-19 pandemic, is successfully closed thanks to a responsible approach and consistent and motivating communication with employees. We devoted a great deal of time, energy and resources to organising vaccination of colleagues across the country, and later also through mobile vaccination units at our sites. The vaccination rate at Slovenské elektrárne reached over 74 %, and I believe that, thanks to this, we did not have to reduce electricity production or heat supply because of the pandemic sickness. All this at a time when Slovakia has become one of the countries with the worst epidemic situation in the world.

Our responsible approach to employee care was also reflected in defending the first place in the employer survey of the Profesia.sk job portal, where Slovenské elektrárne won in the production and industry category two years in a row. We received the prestigious Safe Enterprise Award and we were the first company to receive the Responsible Employer Award from the National Labour Inspectorate.

Our employment and management culture also translates into good operational and economic results. We reported a consolidated profit before financial result, tax, depreciation, amortisation and impairment (EBITDA) of €424 million, an increase of almost 17 % year-on-year. The year-on-year change was mainly favourably influenced by the development of electricity prices, influenced by the prices of the underlying commodities, the recovery of the electricity market compared to 2020, when the coronavirus first took hold, our active trading activities, as well as our ongoing efforts to optimise and drive cost efficiency. Thanks to a balanced energy mix, with a high proportion of electricity generation from nuclear and hydro, we delivered nearly 94 % CO₂-free energy to the grid. The continuous reduction of emission intensity has placed Slovenské elektrárne, as the only company from Eastern Europe, in the prestigious ranking of the top 300 European climate leaders, published by The Financial Times – Europe's Climate Leaders 2021.

Last year, we generated the most electricity since 2017, nearly 19,113 GWh. Moreover, the nuclear units collectively produced the most electricity in their history. The strategic projects at Mochovce in 2021 also included the increase of the units' efficiency, which brought a complete modernisation of the turbines and related equipment, with a consequent increase in electrical output. The supply from the hydropower plants was lower year-on-year, but in line with the plan, as it was an average twelve months period in terms of water availability. Pumped storage plants benefited from extreme price fluctuations and their usage increased compared to 2020. The Nováky power plant, which has to buy domestic lignite and generate and supply electricity under the so-called

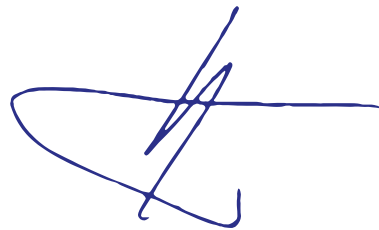
pre COVID trápili s dodávkami hnedého uhlia, výrobu vo Vojanoch ovplyvnil extrémny rast cien emisných povoleniek a pomalší prechod na tuhé druhotné palivo.

Naším hlavným míľnikom bolo a je spustenie nových jadrových blokov v Mochovciach. Napriek neúfňajúcej pandémie sa práce na dostavbe 3. a 4. bloku Mochoviec nezastavili. Úrad jadrového dozoru SR vydal v roku 2021 prvostupňové povolenie pre uvádzanie 3. bloku do prevádzky. Po dátume vykazovania, v januári 2022, vydal úrad návrh druhostupňového rozhodnutia, ku ktorému sa bolo možné vyjadriť do 1. marca 2022. Po rozhodnutí druhostupňového orgánu môžu elektrárne pristúpiť k spúšťaniu 3. bloku. Okrem toho sa spoločnosť sústreďí na zefektívnenie náboru zamestnancov a nástupníctva – v roku 2021 Slovenské elektrárne poskytli ešte viac príležitostí pre praktické vzdelávanie sa študentov stredných a vysokých škôl. Smerujeme k digitalizácii, začíname využívať strojové učenie a dátovú vedu pri plánovaní údržby a prevádzky, či pri obchodovaní produktov. Zároveň už tretí rok v rámci spoločnosti funguje zlepšovateľská iniciatíva – Burza nápadov. V jej rámci sme vlani do realizácie schválili nápady v čistej súčasnej hodnote 23,3 milióna eur a finančne odmenili 123 kolegov.

Aj v roku 2021 pandémia zastavila množstvo našich vzdelávacích, športových, kultúrnych či dobrovoľníckych projektov. Všetky tieto aktivity, vrátane vzdelávacieho projektu pre zamestnancov – Univerzity Slovenských elektrární, plánujeme oživiť. Cez Nadačný fond Slovenských elektrární sme podporili mnohé projekty zo sociálnej oblasti, životného prostredia, vzdelávania. Naši zamestnanci sa zapojili aj do niektorých verejných iniciatív, ktoré sa podarilo zrealizovať aj počas pandémie – Naše mesto, či Do práce na bicykli, kde sme už druhý raz najazdili najviac kilometrov zo všetkých zúčastnených tímov a získali sme prvé miesto spomedzi takmer 1 300 slovenských firiem.

2021 bol náročný rok. Od prvého do posledného dňa ho ovplyvňovala pandémia. Naše hospodárske výsledky a mnohé skvelé ocenenia však ukazujú, že sme ho úspešne zvládli.

Všetkým, ktorí sa na tomto úspechu podieľali, patrí moje poďakovanie.



general economic interest, struggled with lignite supply for COVID, while production at Vojany was affected by the extreme rise in the price of emission permits and the slower transition to solid secondary fuel.

Our main milestone has been the start-up of the new nuclear units at Mochovce. Despite the unrelenting pandemic, work on the completion of units 3 and 4 at Mochovce has not stopped. The Nuclear Supervision Authority of the Slovak Republic issued a first stage permit for the commissioning of Unit 3 in 2021. After the reporting date, in January 2022, the Authority issued a draft second-stage decision, on which comments could be made until 1 March 2022. After the decision of the second-stage authority, the power plant can proceed with the start-up of Unit 3. In addition, the Company is focusing on more efficient recruitment and succession planning – in 2021, Slovenské elektrárne provided even more opportunities for practical training for secondary and university students. We are moving towards digitalisation, starting to use machine learning and data science in maintenance and operations planning, and in trading. At the same time, an improvement initiative – the Idea Exchange – is now in its third year. Last year, we approved ideas with a net present value of €23.3 million for implementation and financially rewarded 123 colleagues.

Also in 2021, the pandemic put a stop to a number of our educational, sports, cultural or volunteering projects. We plan to revive all these activities, including the educational project for employees – the University of Slovenské elektrárne. Through the Slovenské elektrárne Endowment Fund, we have supported many projects in the social, environmental and educational fields. Our employees also participated in some of the public initiatives, that took place despite the pandemic – Our City, or To Work by Bike, where for the second time we rode the most kilometres of all participating teams and won the first place among almost 1,300 Slovak companies.

2021 was a challenging year. From the first day to the last, it was affected by the pandemic. However, our economic results and many great awards show that we have managed it successfully.

I thank to all those who contributed to this success.



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 prevádzkujú 31 vodných², dve jadrové³, dve tepelné⁴ a dve fotovoltaické⁵ elektrárne s celkovým inštalovaným výkonom 4 143,8 MWe.

Cieľom spoločnosti je bezpečne, spoľahlivo, efektívne a konkurencieschopne vyrábať, predávať elektrinu a teplo a obchodovať s nimi, bezpečne zaobchádzať s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoveným jadrovým palivom a trvalo znižovať vplyvy výrobných procesov na životné prostredie. Vďaka vyváženej skladbe výrobných zdrojov spoločnosť v roku 2021 dodala do siete 94 % elektriny bez 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 „FE“

Slovenské elektrárne

The core business of Slovenské elektrárne¹ 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.

Slovenské elektrárne operates 31 hydropower², two nuclear³, two thermal⁴ and two photovoltaic⁵ power plants, with a total installed capacity of 4 143.8 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 94 % of electricity to the grid free of local carbon dioxide emissions in 2021.

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 TPP, ⁵ Hereinafter also referred to as PhPP

Štruktúra a riadenie

Akcionárska štruktúra

Spoločnosť mala ku dňu 31.12.2021 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 stredoeurópskou energetickou skupinou, ktorá vlastní a prevádzkuje zariadenia v Českej republike, na Slovensku, v Nemecku, Taliansku, vo Veľkej Británii, Írsku, Francúzsku a Švajčiarsku. Skupina EPH je vertikálne integrovanou energetickou utilitou pokrývajúcou kompletný hodnotový reťazec: od ťažby hnedého uhlia, cez výrobu elektriny a tepla až po distribúciu elektriny a tepla. To zahŕňa aj platformy pre dodávky a obchodovanie na jednej strane a správu plynárenskej infraštruktúry na strane druhej.

Skupina Enel

Skupina Enel je vedúca multinárodná energetická spoločnosť a popredný integrovaný hráč na svetových trhoch s elektrinou, plynom a obnoviteľnou energiou. Skupina pôsobí vo viac než 30 krajinách, má približne 90 GW inštalovaného výkonu a elektrickú distribučnú sieť v dĺžke viac než 2,2 milióna kilometrov. Má viac ako 75 miliónov koncových zákazníkov.

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 31.12.2021. 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 is owned by the company 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 registered 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, and Switzerland. The EPH Group is a vertically integrated energy utility covering the complete value chain: from lignite mining, through electricity and heat production to electricity and heat distribution. It also includes platforms for supply and trading on the one side and management of gas infrastructure on the other.

Enel Group

The Enel Group is a leading multinational energy company and a prominent integrated player on the world's electricity and gas markets. The Group operates in more than 30 countries, has approximately 90 GW of installed capacity and an electrical distribution network of more than 2.2 million kilometres. It has more than 75 million end customers.

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 (osem k 31. decembru 2021, bez jedného nominanta za Slovak Power Holding B. V.). 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 2021 zastávali:



Branislav Strýček, člen a predseda predstavenstva

Branislav Strýček zastáva funkciu člena predstavenstva od 14. mája 2009. Funkciu predsedu predstavenstva zastáva od 27. júna 2018. Na základe nominácie akcionára Slovak Power Holding B. V. bol s účinnosťou od 28. júna 2021 opätovne zvolený do funkcie člena predstavenstva a tiež opätovne určený do funkcie predsedu predstavenstva.



Michele Bologna, člen a prvý podpredseda predstavenstva

Michele Bologna zastáva funkciu člena a prvého podpredsedu predstavenstva od 12. decembra 2017. Na základe nominácie akcionára Slovak Power Holding B. V. bol s účinnosťou od 13. decembra 2021 opätovne zvolený do funkcie člena predstavenstva a tiež opätovne určený do funkcie prvého podpredsedu predstavenstva.



Radoslav Zigo, člen a druhý podpredseda predstavenstva

Radoslav Zigo zastáva funkciu člena predstavenstva a druhého podpredsedu predstavenstva od 31. októbra 2020. Do funkcie bol nominovaný akcionárom Slovenská republika.



Milan Horváth, člen predstavenstva

Milan Horváth je nominantom akcionára Slovenská republika. Funkciu člena predstavenstva zastáva od 29. augusta 2020.

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.

The Board of Directors

The Company Board of Directors has nine members (eight as of 31 December 2021, without one nominee on behalf of Slovak Power Holding B. V.). 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 2021, 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

Branislav Strýček has been a member of the Board of Directors since 14 May 2009. He has held the position of the Chairman of the Board of Directors since 27 June 2018. Based on the nomination of the shareholder Slovak Power Holding B.V., he was re-elected to the Board of Directors as its Member with effect as of 28 June 2021 and was re-appointed for the position of the Chairman of the Board of Directors.



Michele Bologna, Member and First Vice-Chairman of the Board of Directors

Michele Bologna has served as Member and First Vice-Chairman of the Board of Directors since 12 December 2017. Based on the nomination of the shareholder Slovak Power Holding B.V., he was re-elected to the Board of Directors as its Member with effect as of 13 December 2021 and was re-appointed for the position of the First Vice-Chairman of the Board of Directors.



Radoslav Zigo, Member and Second Vice-Chairman of the Board of Directors

Radoslav Zigo has served as Member and Second Vice-Chairman of the Board of Directors since 31 October 2020. He was nominated by the shareholder the Slovak Republic.



Milan Horváth, Member of the Board of Directors

Milan Horváth is a nominee of the shareholder the Slovak Republic. He has held the position of Member of the Board of Directors since 29 August 2020.

**Ľubomír Tomík, člen predstavenstva**

Ľubomír Tomík je nominantom akcionára Slovenská republika. Funkciu člena predstavenstva zastáva od 29. augusta 2020.

**Lukáš Maršálek, člen predstavenstva**

Lukáš Maršálek bol zvolený za náhradného člena predstavenstva s účinnosťou od 13. decembra 2018. S účinnosťou od 21. januára 2019 bol zvolený za riadneho člena predstavenstva. Do funkcie bol nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V.

**Pedro José Cañamero González, člen predstavenstva**

Pedro José Cañamero González je nominantom akcionára Slovak Power Holding B. V. Funkciu člena predstavenstva zastáva od 25. mája 2019.

**Milan Molnár, člen predstavenstva**

Milan Molnár je nominantom akcionára Slovak Power Holding B. V. Funkciu člena predstavenstva zastáva od 10. februára 2021.

**Ľubomír Tomík, Member of the Board of Directors**

Ľubomír Tomík is a nominee of the shareholder the Slovak Republic. He has held the position of Member of the Board of Directors since 29 August 2020.

**Lukáš Maršálek, Member of the Board of Directors**

Lukáš Maršálek was elected as a replacement Member of the Board of Directors with effect as of 13 December 2018. With effect as of 21 January 2019, he was elected a full Member of the Board of Directors. He was nominated by the shareholder Slovak Power Holding BV.

**Pedro José Cañamero González, Member of the Board of Directors**

Pedro José Cañamero González is a nominee of the shareholder Slovak Power Holding B.V.. He has held the position of Member of the Board of Directors since 25 May 2019.

**Milan Molnár, Member of the Board of Directors**

Milan Molnár is a nominee of the shareholder Slovak Power Holding B.V.. He has held the position of Member of the Board of Directors since 10 February 2021.



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 2021 zastávali:

Jiří Feist, člen a predseda dozornej rady
Jiří Feist je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu opätovne zastáva od 30. júla 2019. Funkciu predsedu dozornej rady zastáva od 29. júna 2021.
Ivan Šramko, člen a podpredseda dozornej rady
Ivan Šramko je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovenská republika a túto funkciu zastáva od 01. októbra 2020. Funkciu podpredsedu dozornej rady zastáva od 29. júna 2021.
Stefania Guerrieri, členka dozornej rady
Stefania Guerrieri bola do funkcie členky dozornej rady nominovaná akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu zastáva od 1. decembra 2021.
Jozef Tischler, člen dozornej rady
Jozef Tischler zastáva funkciu člena dozornej rady od 1. októbra 2020. Do funkcie bol nominovaný akcionárom Slovenská republika.
Zdenek Turian, člen dozornej rady
Zdenek Turian je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva opätovne od 23. decembra 2019.
Ján Topoľovský, člen dozornej rady
Ján Topoľovský je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva od 23. decembra 2019.
Maria Antonietta Giannelli, členka dozornej rady
Maria Antonietta Giannelli je členka dozornej rady nominovaná akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu zastáva od 25. mája 2019.

Supervisory Board

The Supervisory Board has fifteen members. The Supervisory Board of Directors is headed by the Chairman, who is represented by the Vice-Chairman in the case of his absence. As at 31 December 2021, the positions of Chairman, Vice-Chairman and Members of the Supervisory Board were held by:

Jiří Feist, Member and Chairman of the Supervisory Board
Jiří Feist was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V. and has held this position since 30 July 2019. He has held the position of Chairman of the Supervisory Board since 29 June 2021.
Ivan Šramko, Member and Vice-Chairman of the Supervisory Board
Ivan Šramko was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder the Slovak Republic and has held this position since 1 October 2020. He has held the position of Vice-Chairman of the Supervisory Board since 29 June 2021. .
Stefania Guerrieri, Member of the Supervisory Board
Stefania Guerrieri was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V. and has held this position since 1 December 2021.
Jozef Tischler, Member of the Supervisory Board
Jozef Tischler has held the position of Member of the Supervisory Board since 1 October 2020. He was nominated by the shareholder the Slovak Republic.
Zdenek Turian, Member of the Supervisory Board
Zdenek Turian was elected to the position of Member of the Supervisory Board by employees of the Company and was re-elected as of 23 December 2019.
Ján Topoľovský, Member of the Supervisory Board
Ján Topoľovský was elected to the position of Member of the Supervisory Board by employees of the Company and has held this position since 23 December 2019.
Maria Antonietta Giannelli, Member of the Supervisory Board
Maria Antonietta Giannelli was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V. and has held this position since 25 May 2019.

Giuseppe Ferrara, člen dozornej rady

Giuseppe Ferrara je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu zastáva od 25. mája 2019.

Pavel Janík, člen dozornej rady

Pavel Janík je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu opätovne zastáva od 30. júla 2019.

Bohumil Kratochvíl, člen dozornej rady

Bohumil Kratochvíl je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu opätovne zastáva od 28. júna 2021.

Stefano Checchi, člen dozornej rady

Stefano Checchi je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu zastáva od 8. januára 2020.

Eduard Veselovský, člen dozornej rady

Eduard Veselovský je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu zastáva od 28. júna 2021.

Ondrej Márföldi, člen dozornej rady

Ondrej Márföldi je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva od 7. septembra 2021.

Lukáš Bačkády, člen dozornej rady

Lukáš Bačkády je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva od 7. septembra 2021.

Oľga Beckerová, členka dozornej rady

Oľga Beckerová je členka dozornej rady zvolená zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva od 7. septembra 2021.

Giuseppe Ferrara, Member of the Supervisory Board

Giuseppe Ferrara was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V. and has held this position since 25 May 2019.

Pavel Janík, Member of the Supervisory Board

Pavel Janík was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V. and has held this position since 30 July 2019.

Bohumil Kratochvíl, Member of the Supervisory Board

Bohumil Kratochvíl was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V. and has held this position since 28 June 2021.

Stefano Checchi, Member of the Supervisory Board

Stefano Checchi was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V. and has held this position since 8 January 2020.

Eduard Veselovský, Member of the Supervisory Board

Eduard Veselovský was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V. and has held this position since 28 June 2021.

Ondrej Márföldi, Member of the Supervisory Board

Ondrej Márföldi was elected to the position of Member of the Supervisory Board by employees of the Company and has held this position since 7 September 2021.

Lukáš Bačkády, Member of the Supervisory Board

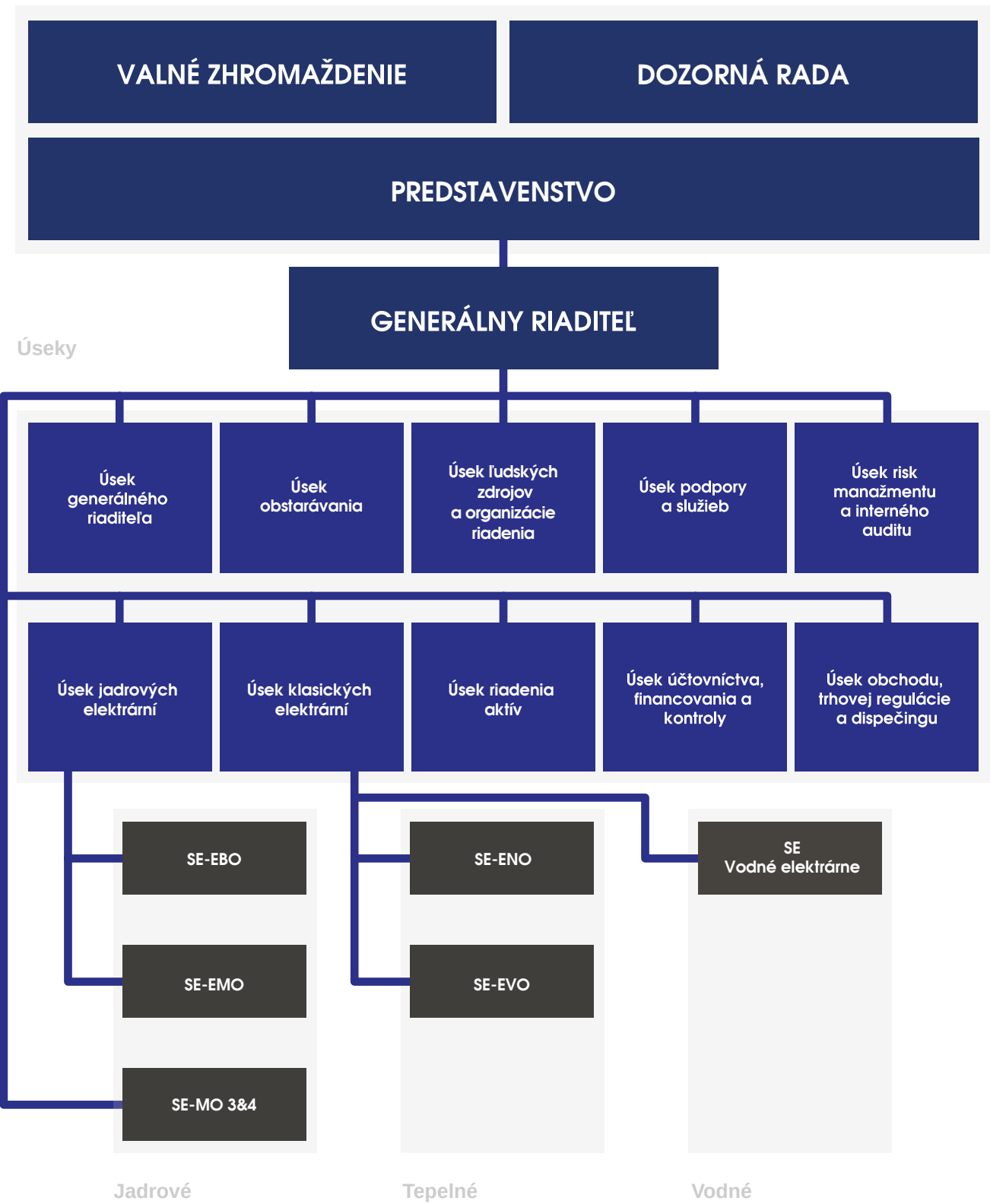
Lukáš Bačkády was elected to the position of Member of the Supervisory Board by employees of the Company and has held this position since 7 September 2021.

Oľga Beckerová, Member of the Supervisory Board

Oľga Beckerová was elected to the position of Member of the Supervisory Board by employees of the Company and has held the position since 7 September 2021.

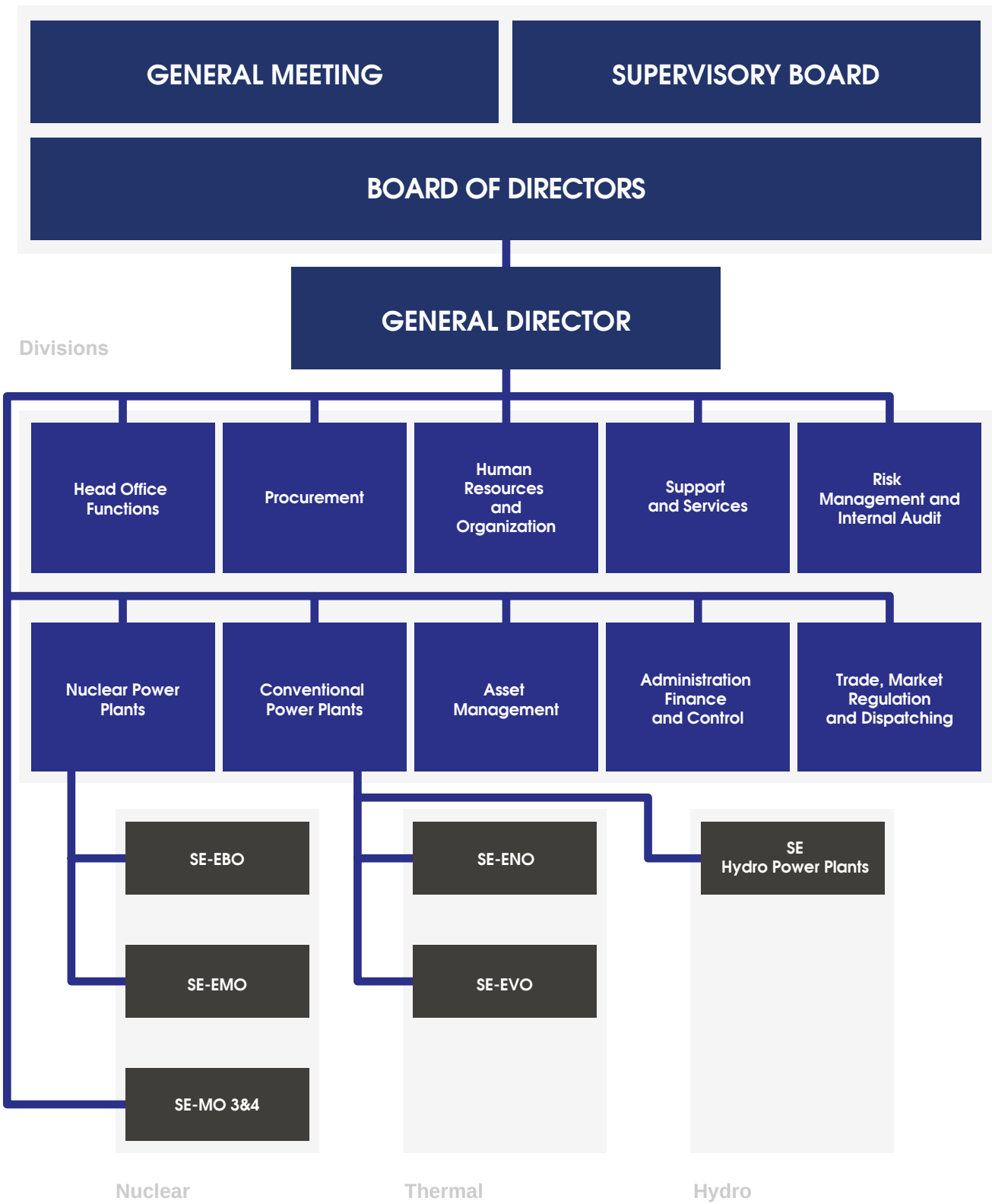
Organizačná štruktúra

Orgány spoločnosti



Organisational structure

Company Bodies



Results

Výsledky





Výsledky

Hlavné finančné informácie

V roku 2021 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 424 miliónov eur. Pre porovnanie, v roku 2020 to bolo 363 mil. eur. Medziročnú zmenu EBITDA priaznivo ovplyvňoval najmä vývoj cien elektriny ovplyvnený cenami podkladových komodít, ako aj pretrvávajúce úsilie spoločnosti o optimalizáciu a efektívnosť nákladov, čím boli ovplyvnené náklady, ktoré sa týkali elektrární, ako aj náklady centralizovaných útvarov. Tvorba jadrovej rezervy v dôsledku prehodnotenia diskontnej krivky mala tiež vplyv na výsledok EBITDA a čistý výsledok za rok 2021.

Kľúčovými iniciatívami na podporu ziskovosti spoločnosti boli aj naďalej optimalizácia hotovosti a efektívne riadenie peňažných tokov, pričom čistá zadlženosť vzrástla o 172 mil. eur, napriek investíciám,

ktoré boli počas roka navýšené o 211 mil. eur. Čistý zisk za rok 2021 stúpol na 85 mil. eur z úrovne 60 mil. eur dosiahnutej v roku 2020. Spoločnosť sa aj naďalej plne venuje udržateľnosti investičného plánu na nasledujúce roky 2022 – 2026 so zameraním sa na dokončenie blokov 3 a 4 jadrovej elektrárne Mochovce. Celkové investície v roku 2021 predstavovali 211 mil. eur (bez kapitalizovaných úrokov). Pre porovnanie, v roku 2020 to bolo 304 mil. eur. Prevažná časť investícií smerovala do stavby tretieho a štvrtého bloku v Mochovciach.

Okrem toho spoločnosť naďalej plne využíva a maximalizuje svoju schopnosť prevádzkovať elektrárne a skúma potenciálne príležitosti, ako aj zabezpečuje inovačné služby svojim koncovým zákazníkom.

Návrh na rozdelenie zisku alebo vyrovnanie straty

Zisk vykázaný v roku 2021 sa navrhuje previesť na nerozdelený zisk minulých rokov a použiť v súlade so schváleným Strategickým plánom Spoločnosti.

Results

Main financial information

In 2021, SE and its subsidiaries posted a profit before financial result, tax, depreciation, amortisation and impairment (EBITDA) of €424 million. For comparison, the figure for 2020 was €363 million. The change in the EBITDA result against the preceding year was positively influenced in particular by the development of electricity prices driven by underlying commodity prices, as well as by the Company's continuing efforts toward cost optimisation and efficiency, affecting both costs related to power plants and costs at centralised units. The creation of the nuclear reserve as a result of the reassessment of the discount curve also had an impact on the EBITDA result and the net result for 2021.

Cash optimisation and efficient cash flow management continued to be key initiatives to support the Company's profitability, with net debt increasing by €172 million, despite higher investments of €211 million made over the year. Net profit for 2021 rose to €85

million from the level of €60 million achieved in 2020. The Company remains fully committed to sustaining its investment plan for the upcoming years 2022 – 2026, focusing on the completion of Units 3 and 4 of the Mochovce Nuclear Power Plant. Total investments in 2021 amounted to €211 million (excluding capitalised interest). For comparison, the figure for 2020 was €304 million. The prevailing majority of investments were directed at the construction of Units 3 and 4 in Mochovce.

Moreover, the Company continues to fully utilise and maximise its capability to operate power plants, exploring potential opportunities as well as providing innovative services to its end customers.

Proposal for distribution of profit or settlement of loss

The net profit for 2021 is proposed to be transferred to the retained earnings and to be used in accordance with the approved Strategic Plan of the Company.

Udalosti po dátume vykazovania

Dňa 24. januára 2022 Úrad jadrového dozoru Slovenskej republiky⁶ zverejnil výzvu na vyjadrenie sa k podkladom k návrhu druhostupňového rozhodnutia na a) nakladanie s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoretým jadrovým palivom, b) povolenie na uvádzanie jadrového zariadenia do prevádzky a c) súhlas na etapu fyzikálneho spúšťania a d) povolenie na predčasné užívanie stavby, potrebné pre prevádzku jadrového zariadenia Mochovce 3. blok. Dňa 1. marca 2022 uplynula lehota na vyjadrenie sa k návrhu rozhodnutia. Úrad jadrového dozoru SR vyhodnocuje tieto vyjadrenia a zapracúva ich aj so svojim stanoviskom do finálneho znenia rozhodnutia.

Dňa 9. februára 2022 vláda Slovenskej republiky zverejnila svoj zámer, zaviesť novú daň z nadmerného zisku z obchodovania s elektrinou vyrobenou v jadrových elektrárnach. V nadväznosti na túto informáciu, Spoločnosť iniciovala rokovania so zástupcami štátu s cieľom vysvetliť neudržateľnosť tohto návrhu a nájsť spoločné riešenie prípustné pre obe strany. Dňa 16. februára 2022 Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo financií SR a SPH uzatvorili Memorandum o porozumení o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny odberateľov. Na základe tohoto Memoranda, ktoré zatiaľ nezakladá záväzky pre spoločnosť, sa predpokladá, že spoločnosť dodá elektrinu vybranej skupine odberateľov v úhrnnom ročnom množstve 6,15 terawatthodín na roky 2023 – 2024 za fixnú cenu 61,2077 eur za megawatthodinu v produkte baseload.

Spoločnosť nateraz nepodpísala ďalšie obnovenie súhlasov na niektoré exspirované predĺženia termínov v súvislosti s istými nefinančnými záväzkami vyplývajúcimi z úverových zmlúv. Zámerom vedenia spoločnosti je dohodnúť ďalšie dočasné predĺženie

termínov v nadchádzajúcich dňoch a následne dosiahnuť konečnú dohodu o nových termínoch.

S ohľadom na súčasný vývoj situácie v súvislosti s pandémiou ochorenia COVID-19 spôsobenou koronavírusom SARS-CoV-2 manažment spoločnosti pokračuje v monitorovaní potenciálneho dopadu a podnikne všetky možné kroky na zmiernenie akýchkoľvek negatívnych účinkov na spoločnosť a jej zamestnancov.

Vo februári 2022 vypukol na Ukrajine vojenský konflikt, ktorý v čase zostavenia tejto účtovnej závierky stále trvá. V súvislosti s tým došlo okrem iného k dopadom na podnikanie na Ukrajine a v Rusku z dôvodu vojny a ekonomických sankcií, k nárastu trhových cien surovín, palív a energií a k zvýšenej volatilitě menových kurzov. Spoločnosť považuje tento konflikt za udalosť po súvahovom dni, ktorá si nevyžaduje úpravu vo finančných výkazoch pripravených k 31. decembru 2021. Aj keď kvantifikáciu prípadných dopadov na spoločnosť nie je v súčasnosti možné dostatočne spoľahlivo odhadnúť, spoločnosť analyzovala možný vplyv meniacich sa mikro- a makroekonomických podmienok na výkonnosť, finančnú situáciu a činnosti spoločnosti a neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti. Do dátumu schválenia tejto účtovnej závierky nenastali žiadne ďalšie udalosti, ktoré by mali významný dopad na finančnú situáciu alebo prevádzkovú činnosť spoločnosti.

Zverejnenie informácií o environmentálne udržateľných hospodárskych činnostiach

Podľa čl. 8 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 o vytvorení rámca na uľahčenie udržateľných investícií a o zmene nariadenia (EÚ) 2019/2088 majú vybrané entity zahrnúť do svojho nefinančného výkazu aj informácie o tom, ako a v akom

Events after reporting date

On 24 January 2022 the Nuclear Regulatory Authority (UJD) disclosed a call for comments to the draft decision of the second-instance body for a) authorization for radioactive waste and spent nuclear fuel handling, b) authorization for the commissioning of a nuclear installation and c) consent to the physical start-up phase and d) permit for early use of the nuclear power plant of Mochovce Unit 3. On 1 March 2022 the deadline for comments expired. The Nuclear Regulatory Authority is evaluating these comments and incorporating them together with its own standpoint into the final wording of the decision.

On 9 February 2022 the Government of the Slovak Republic announced its intention to introduce a new tax from excessive profit from trading with electricity produced by nuclear power plants. As soon as the Company became aware of the Government's intention to apply the tax, a discussion started with the state representatives with the aim to explain unsustainability of the proposal and to find common feasible solution. On 16 February 2022 the Ministry of Economy of the Slovak Republic, the Ministry of Finance of the Slovak Republic and SPH concluded a Memorandum of understanding on the implementation of the emergency measures with the aim to eliminate the impact of the electricity price increase on the selected groups of customers. According to this Memorandum, that currently does not constitute a liability for the Company, it is assumed that the Company will deliver electricity in the total annual volume of 6.15 terawatt-hours in years 2023 and 2024 to selected groups of consumers at fixed base load price of 61.2077 €/MWh.

For the time being, the Company has not signed further renewal of some of expired prolongation of deadlines in respect of certain non-financial covenants under the loan agreements. The management's intention is to agree on further interim extension of deadlines in the following days and subsequently to finalize an agreement on new deadlines.

With regards to the current developments regarding the pandemics of COVID-19 induced by the coronavirus SARS-CoV-2 the management shall continue to monitor the potential impact and take all necessary steps to facilitate the impact of any future negative consequences on the Company and its employees.

In February 2022, a military conflict broke out in Ukraine, which is still ongoing at the time of the preparation of the financial statements. In connection to this, there have been, amongst others, impacts on businesses in Ukraine and Russia because of war or economic sanctions, unforeseen rise in market prices of raw materials, fuel and energy, and an increased volatility of FX rates. The Company considers this event to be a non-adjusting event after the reporting period ended 31 December 2021. Although the quantitative effect cannot be estimated at the moment with a sufficient degree of confidence, the Company has analysed the possible impact of the changing micro- and macroeconomic conditions on the Company's performance, financial position and operations and has not identified any going concern issue for the Company. Until the date of the authorization of these financial statements for issue no events took place that would have a significant impact on the financial situation or the operating activities of the Company.

Disclosure of information on environmentally sustainable economic activities

According to Article 8 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, selected entities are also required to include in their non-financial statement information on how and to what extent the entity's activities are related to the selected economic activities that are identified as environmentally sustainable under this Regulation. This obligation is specified for non-financial undertakings in Commission Delegated Regulation (EU) 2021/2178 supplementing

⁶ Ďalej aj „Úrad jadrového dozoru“ alebo „ÚJD“

rozsahu činnosti tejto entity súvisia s vybranými hospodárskymi činnosťami, ktoré sa podľa tohto nariadenia označujú za environmentálne udržateľné. Táto povinnosť je pre nefinančné podniky upresnená v delegovanom nariadení 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. Toto delegované nariadenie bolo zverejnené v Úradnom vestníku Európskej únie dňa 10. 12. 2021, stanovujúc rozsiahle povinnosti pre vykazovanie činností už v roku 2022. Vzhľadom na komplexnosť hospodárskych činností spoločnosti, ako aj na rozsiahlosť novej právnej úpravy v súvislosti s vykazovaním informácií podľa taxonomického rámca Európskej únie spoločnosť v súčasnosti vyhodnocuje požiadavky novej legislatívy s cieľom pripraviť komplexné vykazovanie pre všetky relevantné oprávnené aktivity, a tieto informácie v priebehu roka 2022 zverejniť v samostatnej správe. Toto vyhlásenie je v súlade s § 20 ods. 12 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

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.



Regulation (EU) 2020/852 of the European Parliament and of the Council by specifying the content and presentation of the information to be disclosed by undertakings covered by Article 19a or 29a of Directive 2013/34/EU regarding environmentally sustainable economic activities and specifying the methodology for fulfilling that disclosure obligation. This delegated regulation was published in the Official Journal of the European Union on 10 December 2021, setting out extensive reporting obligations for activities already in 2022. Given the complexity of the Company's economic activities, as well as the extensiveness of the new legislation in relation to the reporting of information under the European Union's taxonomic framework, the Company is currently evaluating the requirements of the new legislation with a view to preparing comprehensive reporting for all relevant eligible activities, and to publish this information in a separate report during 2022. This statement is in accordance with Section 20(12) of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as amended.

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.



Detailný prehľad spoločností s kapitálovou účasťou spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., k 31. decembru 2021

Detailed overview of companies in which Slovenské elektrárne held a capital stake as at 31 December 2021

Spoločnosť	Predmet podnikania
SE Služby inžinierskych stavieb, 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)	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.
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.
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

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 provides 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.
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.
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

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

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
DMD holding, a.s. „v likvidácii“	Spoločnosť je v likvidácii.
Rok založenia (vstupu)	1997
Podiel SE v %	2,94

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

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
DMD holding, a.s. “in liquidation”	The company is in liquidation.
Year of incorporation (entry)	1997
SE share in %	2,94

Obchodovanie s elektrinou, teplom a podpornými službami

Obchodovanie s elektrinou

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

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

Zostávajúca otvorená pozícia sa zobchoduje na Slovenskom spotovom trhu, prípadne na okolitých trhoch buď na organizovaných obchodných miestach, bilaterálne, alebo prostredníctvom brokerských platforiem. Tento objem predstavuje malú časť celkovej ročnej produkcie a je potrebný pre zabezpečenie vyrovnanej obchodnej pozície spoločnosti, pričom sa berie do úvahy hlavne nepredvídateľnosť vodných zdrojov a možných výpadkov iných zdrojov vo výrobnom portfóliu spoločnosti. Vzhľadom na efektívne fungovanie implicitnej metódy „market-coupling“ pre pridelovanie cezhraničných prenosových kapacít je veľkosť slovenského spotového trhu pre potreby spoločnosti dostatočná.

Vývoj cien elektriny

Veľkoobchodné ceny na Slovensku aj v roku 2021 nasledovali ceny na nemeckom trhu s elektrinou. Rok sa niesol v znamení naštartovania ekonomík po negatívnom dopade spôsobenom pandémie

koronavírusu COVID-19. Môžeme konštatovať, že ani pri miernych pandemických opatreniach sme nesledovali výrazné zníženie spotreby elektrickej energie na Slovensku ani v okolitých krajinách. Naštartovanie ekonomík prinieslo zvýšenie dopytu po elektrine, ktorý spolu s rastúcou cenou emisných povoleniek spôsobenou zvýšenou zelenou iniciatívou Európskej únie a sprísnením klimatických cieľov, priniesol postupný nárast cien elektrickej energie v prvých ôsmich mesiacoch. Cenám nahor pomohli aj rekordné letné horúčavy na juhu Európy.

Počas tretieho kvartálu sa začali objavovať prvé náznaky výraznejšieho nárastu cien komodít, predovšetkým plynu. V spojení s touto črtajúcou sa energetickou krízou, spôsobenou primárne obavami o nedostatok plynu kvôli zníženým dodávkam z Ruska a nízkou naplnenosťou plynových zásobníkov, sa na trhu postupne stupňovala panika a nárast cien pokračoval v exponenciálnom raste. Ten eskaloval v závere roka, kedy ceny plynu s dodávkou na rok 2022 v maxime dosiahli úroveň 140 eur/MWh. Začiatkom roku bola pritom cena iba približne 19 eur/MWh, čo predstavuje nárast o 637 %. K tomu sa pripojil aj ďalší nárast cien emisných povoleniek, ktoré sa dostali k 100 eur/t CO₂ (začiatkom roka okolo 33 eur/t CO₂). To malo, samozrejme, za následok aj prekonanie historických cenových maxím elektriny, ktoré prekonal hranicu 330 eur/MWh, čo znamená nárast o 495 % oproti januárovej cene 55 eur/MWh. V závere roka sa ceny iba mierne upokojili, ale stále sa držali na mimoriadne vysokých úrovniach.

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

Wholesale prices in Slovakia again in 2021 followed prices on the German electricity market. The year was marked by the revival of economies following the negative impact of the coronavirus pandemic. We can already note that even under mild pandemic measures, we did not observe any significant reduction in electricity consumption in Slovakia or the surrounding countries. The revival of the economies led to an

increase in demand for electricity, which, in addition to the rising price of emission allowances caused by the increased green initiative of the European Union and the tightening of climate targets, resulted in a gradual growth in electricity prices in the first eight months. The upward price trend was also driven by record summer heat in southern Europe.

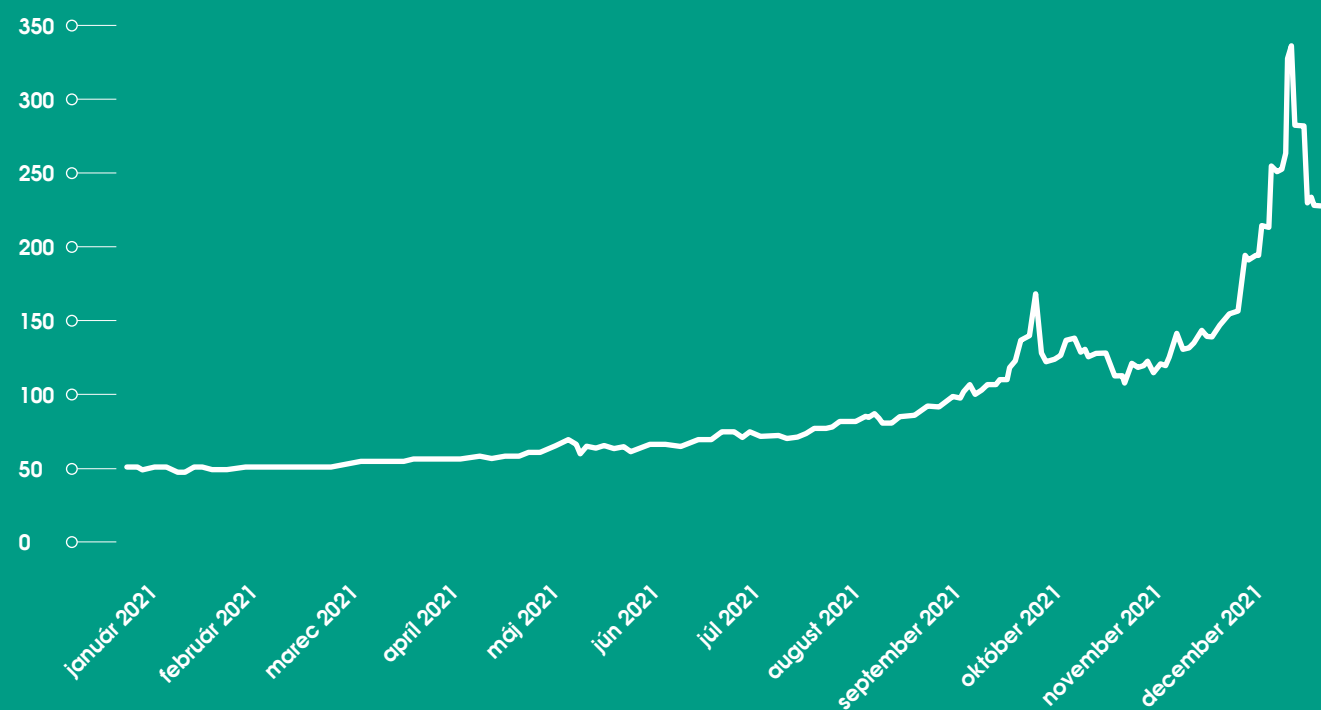
During the third quarter, there were evident the first signs of a more significant rise in commodity prices, especially gas. In connection with the emerging energy crisis caused primarily by gas shortage concerns due to reduced supplies from Russia and low stocks of gas reservoirs, the market saw a growing panic, and price increases continued to grow exponentially. The latter escalated in the close of the year, when gas prices with supply for 2022 reached a maximum level of 140 €/MWh, while at the start of the year the price stood at only about 19 €/MWh, meaning an increase of 637 %. The trend was accompanied by a further increase in the prices for emission allowances, reaching 100 €/t CO₂ (at the beginning of the year approx. 33 €/t CO₂). Naturally, this resulted in exceeding the historical electricity price peaks, which exceeded the limit of 330 €/MWh, meaning an increase of 495 % against the January price of 55 €/MWh. At the end of the year, prices calmed down slightly, but remained at exceptionally high levels.



Vývoj ceny elektrickej energie v SR

(v eur/MWh)

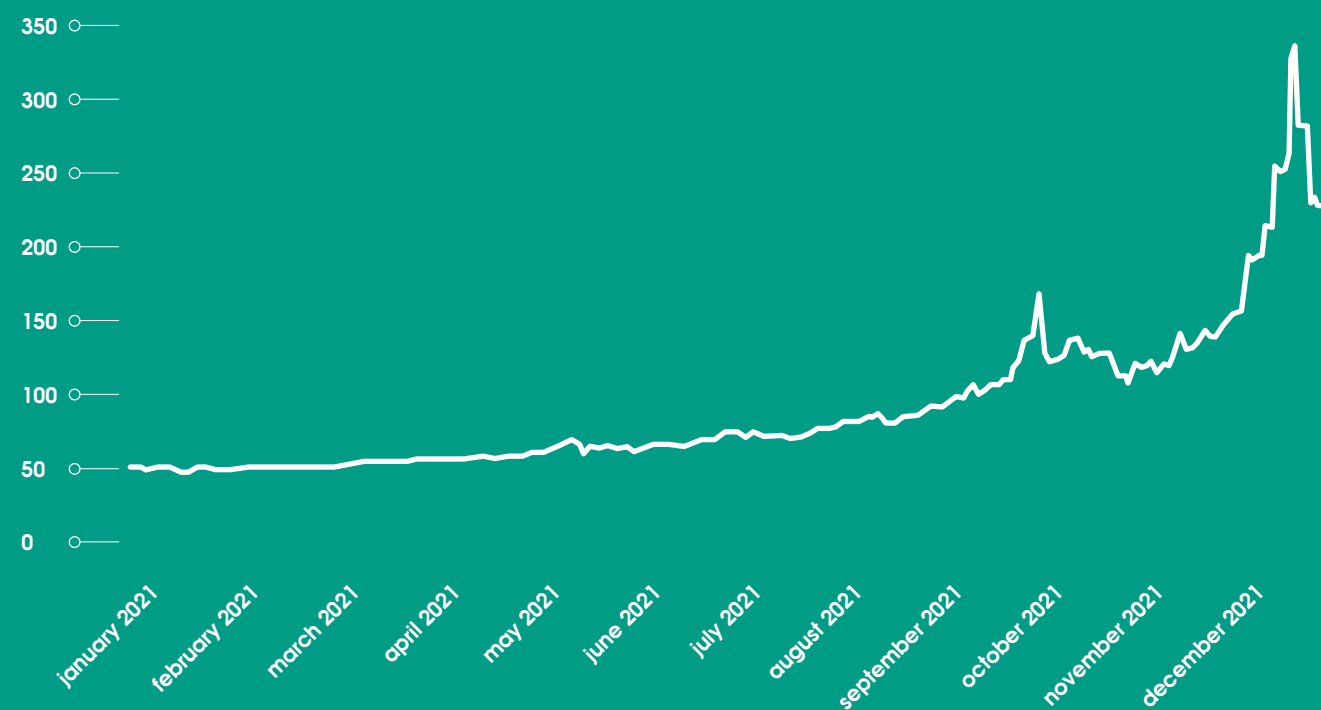
SK Cal 22



Development of electricity prices in the Slovak Republic

(in EUR/MWh)

SK Cal 22



Jedným z dôležitých faktorov je strategická poloha Slovenska pre obchod a prenos elektriny smerom do Maďarska a aj ďalej na Balkán, t. j. do regiónu s vyššími cenovými úrovňami. Po prepojení Rumunska so spodnou vetvou jednotného denného trhu s elektrinou (SDAC) skrz Bulharsko a Grécko, ešte viac stúpla dôležitosť domáceho trhu a pozície spoločnosti v regióne.

Spoločnosť si uvedomuje svoje postavenie najväčšieho obchodníka na domácom trhu s elektrinou, preto sa prostredníctvom obchodných platforiem usiluje zvyšovať likviditu a transparentnosť slovenského trhu. Vďaka tomu slovenský trh odzrkadľuje reálne trhové podmienky a stáva sa ešte atraktívnejším pre všetkých jeho účastníkov.

Trhová cena na Slovensku

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 tomto roku podarilo dosiahnuť dva významné nové míľniky, pričom ďalší sa chystá v roku 2022. Tým prvým bolo zvýšenie cezhraničných prenosových kapacít medzi Slovenskou

a Maďarskou republikou začiatkom apríla o dve 400 kV vedenia. Okrem lepšieho a bezpečnejšieho elektrického prepojenia s naším susedom (a súčasne tak aj s celým Balkánom), nová linka opäť otvára dvere pre rozvoj obnoviteľných zdrojov na našom území, ktorý nebol možný z dôvodov úzkych miest v prenosovej sústave. Tie sa však novou investíciou dočasne eliminovali. Druhým míľnikom, ktorý sa v tomto roku podarilo dosiahnuť, bolo úspešné napojenie aktuálneho zoskupenia krajín 4MMC ku couplingovej zóne MRC (Multi Regional Coupling), do ktorej spadá väčšina západných európskych krajín. Toto prepojenie je súčasťou projektu Interim Coupling, ktorý má slúžiť ako dočasné riešenie pred následným prechodom na finálny Flow-based Market Coupling (FBMC) v roku 2022. Základom FBMC je prechod od výpočtu cezhraničných kapacít formou ATC na takzvanú Flow-based metódu, ktorá sa snaží usmerňovať komerčné toky elektriny smerom k reálnym fyzickým tokom. Po spustení FBMC sa preto očakáva väčšia a efektívnejšia obchodná prenosová kapacita medzi krajinami, spolu so zvýšenou stabilitou európskeho elektrizačného systému. Odhliadnuc od aktuálnej situácie na trhu, kedy ceny na trhu prekonávajú svoje dlhoročné maximum, by zavedenie systému Flow-based malo viesť k dlhodobej konvergencii cien v regióne a zvyšovaniu takzvaného “common-wealth” na trhu s elektrinou.

Spoločnosť ako dominantný výrobca elektriny na slovenskom trhu a ako integrálna súčasť tohto prostredia nemôže prehliadať vplyv trhových síl. Svoje ceny udržiava konkurencieschopné na regionálnej úrovni, aj napriek náročnejším podmienkam na trhu s elektrinou.

Politika predaja na domácom trhu

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

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 more.

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.

Market price in Slovakia

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, two significant new milestones were successfully reached this year, with another set for 2022. The first was the increase in cross-border transmission capacities between the

Slovak Republic and Hungary by two 400 kV lines at the beginning of April. In addition to better and more secure electricity coupling with our neighbour (and at the same time with the whole of the Balkan region), the new line is re-opening the door to the development of renewables in our territory, which had not been possible due to bottlenecks in the transmission system. However, these were temporarily eliminated by the new investment. The second milestone achieved this year was the successful coupling of the current grouping of 4MMC countries to the multi-regional coupling (MRC) coupling zone, which includes most Western European countries. This coupling is part of the Interim Coupling project, which is to serve as a temporary solution before the subsequent transition to the final Flow-based Market Coupling (FBMC) in 2022. The basis of the FBMC is the transition from the calculation of cross-border capacities in the form of ATC to the so-called flow-based method, which seeks to direct commercial flows of electricity towards real physical flows. Therefore, after the launch of the FBMC, greater and more efficient commercial transmission capacity between countries is expected, together with increased stability of the European electricity system. Regardless of the current market situation, when market prices exceed 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.

As a 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.

Domestic sales policy

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.

veľkoobchodného trhu, čo zabezpečuje transparentnosť každého uzatvoreného obchodu a súlad uzatvorenej ceny s aktuálnou trhovou hodnotou. Neoddeliteľnou súčasťou obchodnej stratégie je aj zameranie sa na segment koncových odberateľov, ktorým okrem predaja elektrickej energie spoločnosť prostredníctvom dcérskych spoločností ponúka aj energetické služby, a tým naďalej stabilizuje svoje postavenie na domácom energetickom trhu.

Stratégia v regióne

Medzi hlavné strategické priority spoločnosti patrí popri obchodovaní na nemeckom trhu aj využívanie príležitostí na okolitých trhoch Českej republiky, Poľska a Maďarska, pričom 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 2021 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. Zachované zostalo delenie služieb na primárnu, sekundárnu a 3, 10 a 15-minútovú terciárnu kladnú

a zápornú reguláciu činných výkonov, sekundárnu reguláciu napätia, štart z tmy poskytovaných výrobcami a podporné služby zníženia odberu a zvýšenia odberu poskytovaných odberateľmi. Dopytované technické objemy vo všetkých službách zostali voči predchádzajúcemu roku nezmenené.

Maximálne ceny podporných služieb obstarávaných prevádzkovateľom prenosovej sústavy, ako aj limitné ceny regulačnej elektriny, boli určené Rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) č. 0100/2021/E z 10. decembra 2020. Medziročne došlo k poklesu jednotkových cien vo všetkých službách regulácie činných výkonov o jednotky percent. Cena služby sekundárnej regulácie napätia poklesla o 25 %, cena za službu štartu z tmy zostala nezmenená. Limitné ceny regulačnej elektriny boli v období 1. januára až 14. novembra voči predchádzajúcemu roku nižšie o 10 eur/MWh. Koncoročný nárast ceny na dennom organizovanom trhu s elektrinou bol dôvodom pre zvýšenie limitných cien Rozhodnutím ÚRSO č. 0313/2021/E z 15. novembra 2021. Po 15. novembri boli preto limitné ceny regulačnej elektriny voči predchádzajúcemu roku vyššie o 20 až 44 eur/MWh.

Výnosy zodpovedali objemu poskytnutých podporných služieb. Uplatňovanie zmluvných pokút zo strany SEPS, zabezpečilo udržanie požadovanej kvality poskytovaných služieb. Spoločnosť zabezpečovala podporné služby v rozsahu platných zobchodovaných objemov z viacročného a denných výberových konaní, prevzatých kontraktov za iných poskytovateľov, ako aj v rozsahu uzatvorených bilaterálnych kontraktov (vrátane subdodávky zápornej sekundárnej regulácie pre virtuálny blok), 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, rovnako ako aj vysporiadanie odchýlky bilančnej skupiny Slovenských elektrární, realizoval organizátor krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s.

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.

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 2021, 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. The division of services remained unchanged into primary, secondary and 3, 10 and 15-minute tertiary positive and negative active capacity regulation, secondary voltage regulation and black start,

provided by the producers and the ancillary services of reduced offtake and increased offtake, provided by customers. The demanded technical volumes in all services remained unchanged compared to the previous year.

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. 0100/2021/E of 10 December 2020. Year-on-year, the unit prices declined in all services of regulation of active outputs by tens of percentage points. The prices of secondary voltage regulation declined by 25 %, price for black start services remained unchanged. In the period from 1 January to 14 November, the limit prices of regulation electricity were lower by 10 €/MWh against the previous year. The year-end price increase on the daily organised electricity market was the reason for the increase in limit prices by RONI Decision no. 0313/2021/E of 15 November 2021. For this reason, after 15 November, the limit prices of regulation electricity were higher by 20 to 44 €/MWh compared to the previous year.

The revenues corresponded to the volume of ancillary services provided. 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 multi-year and day tender selection procedures, contracts taken over on behalf of other providers and in the scope of concluded bilateral contracts (including subcontracts of negative secondary regulation for the virtual unit), 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.

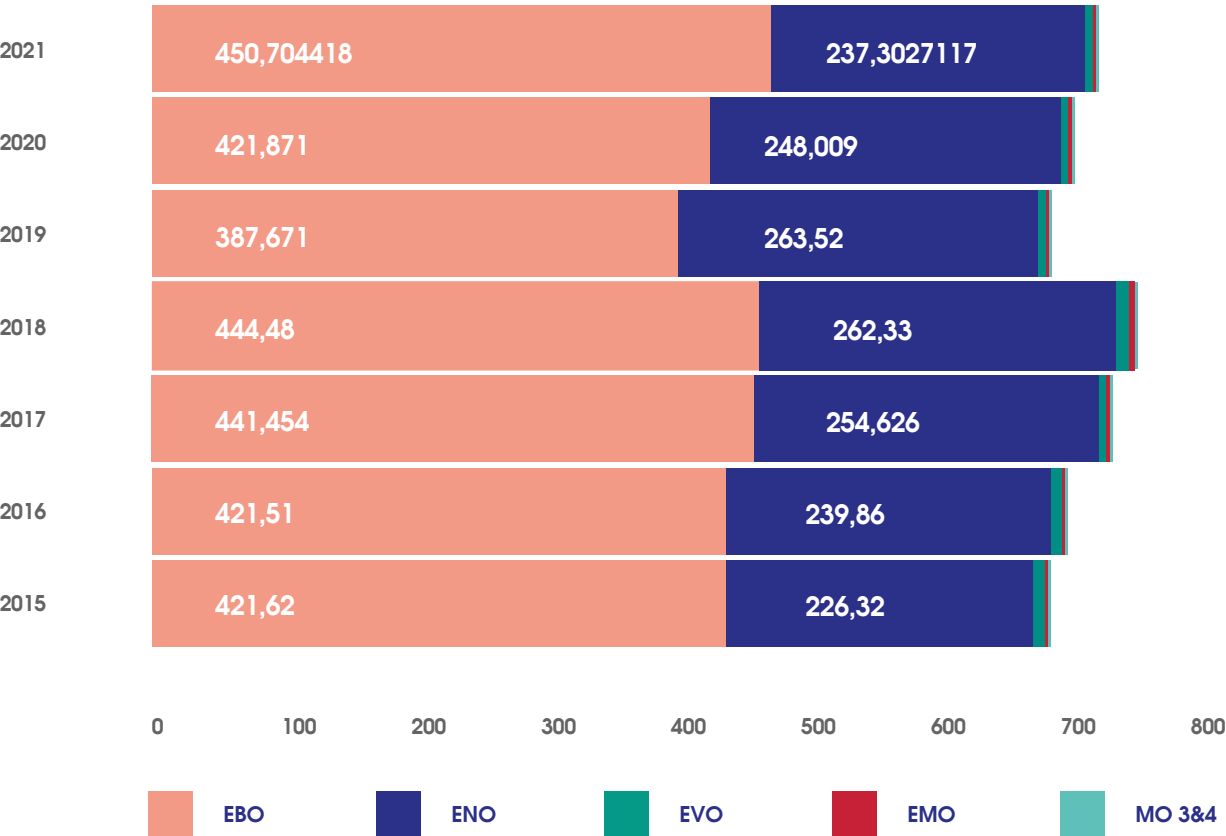
Obchodovanie s teplom

Spoločnosť je tretím najväčším dodávateľom tepla na Slovensku. V roku 2021 spoločnosť vyrobila 833 GWh a predala 693 GWh tepla, čo predstavuje tržby v objeme 18,3 mil. eur. Najväčšou sústavou centrálného zásobovania teplom (CZT) v portfóliu spoločnosti je sústava v lokalite jadrovej elektrárne Jaslovské Bohunice. Z JE EBO sú zásobované mestá Trnava, Hlohovec, Leopoldov a obec Jaslovské Bohunice. V roku 2021 bolo prijaté strategické rozhodnutie vedenia spoločnosti a bol zastavený projekt náhrady dožívajúcej elektrárne Nováky novým zdrojom pre výrobu a dodávku tepla odberateľom na Hornej Nitre

po roku 2023. Výrobu tepla v regióne Hornej Nitry po roku 2023 bude zabezpečovať spoločnosť Prievidzské tepelné hospodárstvo, a.s. (PTH). Za týmto účelom došlo v priebehu prvej polovici roka 2021 k predaju časti podniku zo spoločnosti Slovenské elektrárne energetické služby, s.r.o., a predaju majetku spoločnosti s tým súvisiaceho na spoločnosť PTH k termínu účinnosti 31.8.2021. Týmto krokom začala dodávka tepla v horúcej vode v lokalite elektrárne Nováky pre PTH.

Dodávka tepla odberateľom pre výrobnú i nevýrobnú sféru bola zabezpečená podľa ich potrieb, plynule, spoľahlivo a v zmysle štandardov kvality dodávky tepla.

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



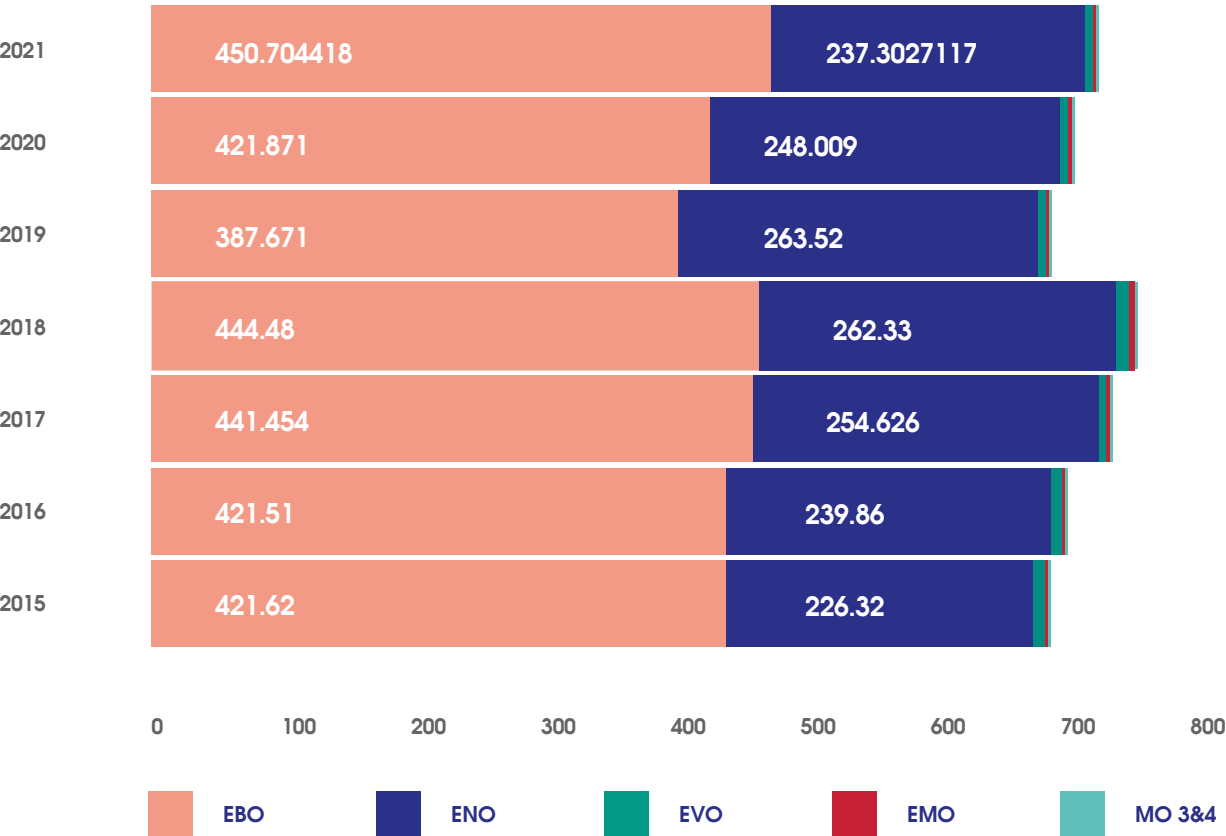
Heat trading

SE is the third largest supplier of heat in Slovakia. In 2021, the Company produced 833 GWh and sold 693 GWh of heat, achieving revenues of €18.3 million. The largest system of the central heat supply in the SE portfolio is a system located at the site of the Jaslovské Bohunice nuclear power plant. This nuclear power plant supplies heat to the towns of Trnava, Hlohovec, Leopoldov and the municipality of Jaslovské Bohunice. In 2021, a strategic decision was made by the Company's management and the project to replace the Nováky power plant in its final stage of life with a new source for the production and supply of heat

to customers in Horná Nitra after 2023 was stopped. Heat production in the Horná Nitra region after 2023 will be provided by Prievidzské tepelné hospodárstvo, a.s. (PTH). For this purpose, part of the enterprise was sold from Slovenské elektrárne energetic služby, s.r.o. during the first half of 2021, and the sale of the Company's related assets to PTH took place as of the effective date of 31 August 2021. With this step, the supply of heat in hot water was started at the Nováky power plant site for PTH.

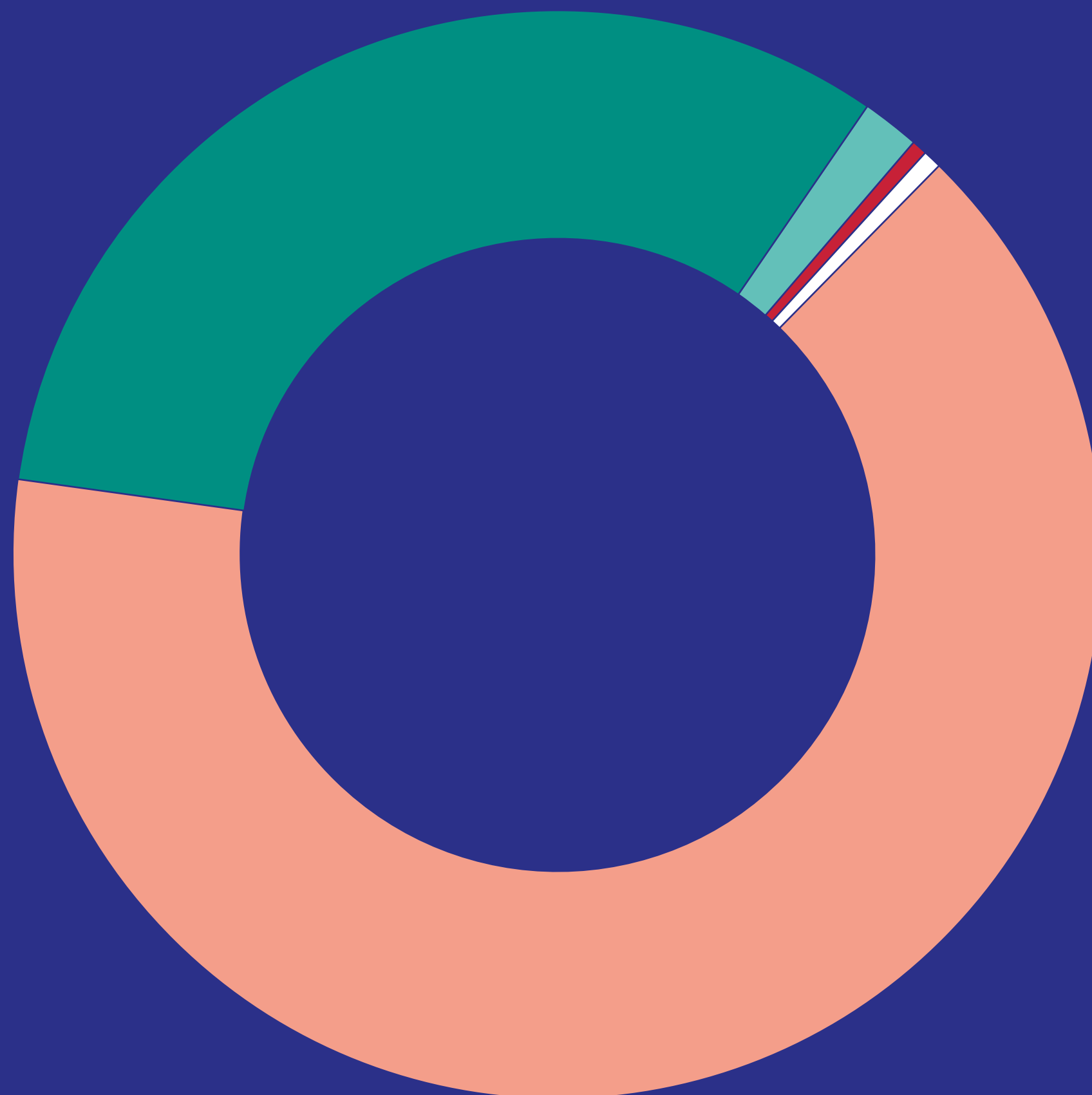
Heat for customers both in production and non-production sectors was delivered smoothly and reliably, based on their needs, and in line with the quality standards of heat supply.

Share of plants in heat sales at the company Slovenské elektrárne (GWh)



Podiel závodov na tržbách z predaja tepla v roku 2021

Plants' shares in revenues from heat sales in 2021



	ENO	72,11%
	EBO	26,38%
	EVO	1,35%
	EMO	0,14%
	MO 3&4	0,02%

	ENO	72.11%
	EBO	26.38%
	EVO	1.35%
	EMO	0.14%
	MO 3&4	0.02%

Rokom 2017 sa začalo nové päťročné regulačné obdobie 2017 – 2021. V priebehu roka 2020 prišlo k zmene regulačnej politiky a novelizáciou platnej regulačnej politiky na obdobie rokov 2017 – 2021 došlo k predĺženiu platnosti regulačného obdobia do roku 2022. Cenovú reguláciu v tepelnej energetike v regulačnom období upravuje vyhláška č. 248/2016 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. Výšku fixnej zložky ceny tepla však ovplyvňuje aj regulačný príkon, ktorý vychádza zo skutočnej dodávky tepla posledného roka pred podaním cenového návrhu. 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 tepelnej energie na príslušné regulačné obdobie rokov 2017 – 2022. Ceny pre regulačné obdobie rokov 2017 – 2022 vychádzajú zo schválených fixných nákladov v predchádzajúcom regulačnom období a z plánovaných variabilných nákladov na nasledujúci rok. Vydané cenové rozhodnutia sú platné až do roku 2022.

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 2021 len mierne vzrástla a predstavuje objem 3,2 TWh, dodávka plynu bola na úrovni 0,5 TWh a objem dodaného tepla predstavuje objem 0,6 TWh.

V roku 2021 dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o. (SE-ES) v rámci svojho portfólia dodávala elektrinu, plyn, teplo ako 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 prostredníctvom pobočky spoločnosti vo Varšave.

Tvorba a štruktúra ceny elektrickej energie 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 (ÚRSO). V rámci systémových poplatkov slúži hlavná časť na podporu využívania obnoviteľných zdrojov energie, výrobu elektriny z domáceho hnedého uhlia, obstaranie podporných služieb a fungovanie

The new five-year regulatory period of 2017 – 2021 began in 2017. During 2020, there was a change in the regulatory policy and the amendment of the current regulatory policy for the period 2017 – 2021 extended the validity of the regulatory period to 2022. Price regulation of thermal energy in the regulatory period is governed in Decree no. 248/2016 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 improving the efficiency of heat production and distribution. However, the fixed heat price is affected by regulatory input, which is based on real heat supply in the year preceding the submission of a cost proposal. Based on the decision of the regulatory authority, determined heat prices are subject to the clearing obligation for the actual heat offtake and eligible incurred costs. 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.

Regulatory pricing policy aims to stabilise thermal energy prices for the relevant regulatory period 2017 – 2022. Prices for the regulatory period 2017 – 2022 are based on the approved fixed costs in the previous regulatory period and on the planned variable costs for the following year. The issued price decisions remain in force until 2022.

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 trading margin and, at the same time, the potential of selling energy services that add 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 2021 grew slightly and represents a volume of 3 TWh; gas supply was at the level of 0.5 TWh; and the volume of supplied heat represents the volume of 0.6 TWh.

In 2021, the 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 through a branch of the Company in Warsaw.

Electricity Pricing and Price Structure 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 (RONI). 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.

Organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (OKTE, a.s.). Náklady převádzkovateľom prenosovej sústavy a distribučných sústav sú uhrádzané prostredníctvom prenosových a distribučných poplatkov.

Cena elektriny zahŕňa, okrem vyššie uvedených, aj odvod do Národného jadrového fondu, výška ktorého

je stanovená príslušným nariadením 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).

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

The price of electricity also includes the levy to the National Nuclear Fund, the amount of which is determined by the relevant government decree. 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.

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

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.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví vydal 13. decembra 2019 rozhodnutie č. 0185/2020/E, ktorým určil plánovanú alikvotnú časť nákladov zohľadnenú v tarife za prevádzkovanie systému za výrobu elektriny z domáceho uhlia vo výške 116 mil. eur, ktoré bolo zmenené rozhodnutím č. 0300/2021/E z 27. septembra 2021, ktorým bola stanovená plánovaná alikvotná časť nákladov zohľadnená v tarife za prevádzkovanie systému za výrobu elektriny z domáceho uhlia vo výške 121 mil. eur s dobou platnosti od 1. októbra 2021 a rozhodnutím č. 0101/2021/E z 16. decembra 2020 určil tarifu za prevádzkovanie systému pre výrobu elektriny z ENO na úrovni 5,3073 eur/MWh a rozhodnutím 0309/2021/E zo dňa 2. novembra 2021 určil tarifu za prevádzkovanie systému pre výrobu elektriny z ENO na úrovni 6,2121 eur/MWh s účinnosťou od 15. novembra 2021.

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

Prevádzkovatelia distribučných, ako aj prenosovej sústavy účtovali v roku 2021 aj naďalej výrobcom elektriny platbu za prístup do distribučnej a prenosovej sústavy (tzv. G-komponent). Výrobcom elektriny pripojenému do regionálnej distribučnej sústavy bol účtovaný G-komponent vo výške 30 % 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 a rovnako ani na výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

Z pohľadu SE, a.s., má uplatňovanie G-komponentu negatívne dopady na fungovanie a rozvoj trhu s elektrinou a zároveň je bariérou rozvoja OZE, nakoľko sa výška G-komponentu v prípade vodných elektrární môže vyšplhať až na úroveň 32 eur/MWh, približne do výšky 20 eur/MWh v prípade fotovoltických elektrární, resp. približne 17 eur/MWh v prípade veterných elektrární. Pri súčasných trhových cenách je teda demotivujúce prevádzkovať existujúce, ako aj budovať nové zdroje.

V roku 2020 SE, a.s., spolu so spoločnosťou Veolia Energia Slovensko, a.s., a Slovenskou asociáciou fotovoltického priemyslu a OZE podali stažnosť na Európsku komisiu vo veci porušenia právnych predpisov EÚ v súvislosti s vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike. V roku 2021 Úrad pre reguláciu sieťových odvetví prostredníctvom vyhlášky č. 447/2021 Z. z. novelizoval vyhlášku č. 18/2017, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, s platnosťou od 1.1.2022, kde sa G-komponent na distribučnej úrovni znížil z pôvodných 30 % na 15 % z maximálnej rezervovanej

Regulatory framework

Highlights at the National Level

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 order to ensure security of electricity supplies, on 5 August 2019 the Ministry of Economy of the Slovak Republic issued Decision no. 580/2018, 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 of 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.

The Regulatory Office for Network Industries on 13 December 2019 issued Decision no. 0185/2020/E, determining the planned aliquot part of costs taken into account in the tariff for the operation of the system for the production of electricity from domestic coal in the amount of €116 million, as amended by Decision no. 0300/2021/E of 27 September 2021, setting the planned aliquot part of the costs taken into account in the tariff for the operation of the system for the production of electricity from domestic coal in the amount of €121 million, with the period of validity from 1 October 2021, and Decision no. 0101/2021/E of 16 December 2020, setting the tariff for the operation of the system for the production of electricity from ENO at the level of 5.3073 €/MWh, and Decision no. 0309/2021/E of 2 November 2021, setting the tariff for the operation of the system for the production of electricity from ENO at the level of 6.2121 €/MWh with effect as of 15 November 2021.

Payments for Access to the Electricity Grid for Slovak Electricity Producers (“G-component”)

In 2021, both distribution and transmission system operators continued to charge electricity generators 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 30 % of the maximum reserved capacity value. The payment for access to the transmission system 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.

From SE’s point of view, the application of the G-component has a negative impact on the functioning and development of the electricity market and at the same time forms a barrier to the development of renewable energy sources, since the G-component fee for hydropower plants may climb up to 32 €/MWh, which is roughly 20 €/MWh for photovoltaic power plants, or about 17 €/MWh for wind power plants. At current market prices, it is therefore a disincentive to operate existing or build new sources.

In 2020, SE, together with Veolia Energia Slovensko, a.s. and the Slovak Association of the Photovoltaic Industry and RES, lodged a complaint with the European Commission concerning violations of EU legislation in connection with the Decree of the Office for the Regulation of Network Industries, which establishes price regulation in the electricity sector. In 2021, the Regulatory Office for Network Industries in its Decree no. 447/2021 Coll. amended Decree no. 18/2017, laying down price regulation in the electricity sector and certain conditions for the performance of regulated activities in the electricity sector, with the effect as of 1 January 2022, where the G-component

kapacity, pričom G-komponent na prenosovej úrovni zostal nezmenený. Na základe tejto skutočnosti možno konštatovať, že dlhoročné aktivity SE, a.s., týkajúce sa G-komponentu, boli čiastočne úspešné.

Transpozícia zimného energetického balíčka

Nadväzujúc na aktivity z roku 2020 SE, a.s., aj v roku 2021 pokračovali v aktivitách a predkladali pripomienky k transpozícií zimného energetického balíčka, a to najmä v rámci medzirezortného pripomienkového konania (MPK). V rámci MPK dali Slovenské elektrárne niekoľko pripomienok, ktoré sa týkali najmä uskladňovacích zariadení a podporných služieb, pričom väčšina z nich bola Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky

akceptovaná. Zákon, ktorým sa má transponovať zimný energetický balíček, by mal nadobudnúť z časti účinnosť v roku 2022.

Integrovaný národný energetický a klimatický plán a Nízkouhlíková stratégia rozvoja SR do roku 2030 s výhľadom do roku 2050

V priebehu roka 2019 MH SR pripravovalo finálnu podobu Integrovaného národného energetického a klimatického plánu („NECP“), ktorého vypracovanie vyplýva z legislatívy EÚ. NECP predstavuje strategický dokument o rozvoji energetického sektora do r. 2030. Vo svojej konečnej podobe nahrádza už prekonanú energetickú politiku SR z roku 2014.

Hlavné ciele kvantifikované v oblasti energetiky a klímy do roku 2030 sú zosumarizované nasledovne:

Ciele EÚ a SR	EÚ 2030	SR 2030
Emisie skleníkových plynov (k r. 1990)	- 40 %	Nie sú stanovené ciele pre jednotlivé členské štáty
Emisie v sektore ETS (k r. 2005)	- 43 %	
Emisie skleníkových plynov v non-ETS (k r. 2005)	- 30 %	- 20 %
Podiel obnoviteľných zdrojov energie (OZE) spolu	32 %	19,2 % aľt. 20,0 %
Podiel OZE v doprave	14 %	14 %
Energetická efektívnosť	32,5 %	30,3 %
Prepojenie elektrických sústav	15 %	52 %
Source: INE&CP		

at the distribution level was decreased from the original 30 % to 15 % of the maximum reserved capacity, while the G-component at the transmission level remained unchanged. Based on this fact, it can be concluded that the long-term activities of SE concerning the G-component were partially successful.

Transposition of the Winter Energy Package

Following the activities carried out in 2020, SE, once again in 2021, continued in these activities and submitted comments regarding the transposition of the winter energy package, in particular in the framework of the interdepartmental 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 winter energy package is to enter into effect in part in 2022.

Integrated National Energy and Climate Plan and Low-Carbon Development Strategy of the Slovak Republic until 2030 with a view to 2050

Over the course of 2019, the Ministry of Economy of the SR prepared a final version of the Integrated National Energy and Climate Plan (“INE&CP”), whose preparation results from the EU law. The INE&CP is a strategic document on energy sector development by 2030. In its final form it replaces the already surpassed energy policy of the SR dating from 2014.

Key objectives quantified in the area of energy and climate by 2030 are summed up below:

EU and SR objectives	EU 2030	SR 2030
Greenhouse gas emissions (as at 1990)	- 40 %	No national objectives set for individual Member States
Emissions in the ETS sector (as at 2005)	- 43 %	
Greenhouse gas emissions in non-ETS (as at 2005)	- 30 %	- 20 %
Total share of renewables	32 %	19.2 % alternatively 20.0 %
Share of renewables in transport	14 %	14 %
Energy efficiency	32.5 %	30.3 %
Coupling of electrical systems	15 %	52 %
Source: INE&CP		

V priebehu roka 2019 MŽP SR pripravovalo finálnu podobu tzv. nízkouhlíkovej stratégie rozvoja SR do roku 2030 s výhľadom do roku 2050, ktorej vypracovanie vyplýva z legislatívy EÚ. Jej primárnym cieľom je načrtnúť možnosti pre ucelený dlhodobý (30-ročný) strategický výhľad prechodu na nízkouhlíkové hospodárstvo, ktoré bude zavŕšené dosiahnutím klimatickej neutrality v roku 2050. Stratégia identifikuje kľúčové politiky a opatrenia, ktoré povedú k splneniu hlavného cieľa Parížskej dohody. V súlade s týmto cieľom sa Slovensko zaviazalo do roku 2050 dosiahnuť klimatickú neutralitu, čo znamená, že by sa malo vypustiť len toľko emisií skleníkových plynov, koľko ich dokážeme zachytiť.

Slovenské elektrárne, a.s., sa aktívne zúčastňovali diskusií a prispievali svojimi návrhmi do tvorby spomínaných dokumentov.

V marci 2020 bola Nízkouhlíková stratégia rozvoja SR prerokovaná vládou Slovenskej republiky, ktorá ju svojím uznesením č.104/2020 schválila. V súčasnosti táto stratégia prechádza procesom Strategického environmentálneho posudzovania (SEA), pri ktorom sa vyhodnotí jej vplyv na životné prostredie.

Najvýznamnejšie udalosti na medzinárodnej úrovni

Balík Fit for 55

V roku 2021 zverejnila Európska komisia súbor návrhov na revíziu a aktualizáciu právnych predpisov EÚ a na zavedenie nových iniciatív smerujúcich k ich zosúladeniu s klimatickými cieľmi Únie rámcovo vytýčenými už v Európskej zelenej dohode (ďalej len „balík Fit for 55“). Poslaním tohto legislatívneho balíka je nasmerovať politiky EÚ (nielen) v sektore energetiky na trajektóriu redukcie čistých emisií skleníkových plynov aspoň o 55 % do roku 2030 v porovnaní s referenčným obdobím. Najdôležitejšími iniciatívami v rámci balíka Fit for 55 sú z pohľadu spoločnosti najmä

revízia systému EÚ na obchodovanie s emisiami (EU ETS), revízia smernice o obnoviteľných zdrojoch energie (RED III) stanovujúca nové ambiciózne ciele pre rozvoj získavania energie z obnoviteľných zdrojov, revízia smernice o energetickej efektívnosti (EED), zavedenie mechanizmu na kompenzáciu uhlíka na hraniciach (CBAM), ako aj revízia smernice o zdaňovaní energetických výrobkov a elektriny (ETD). Osobitne právnu úpravu fungovania EU ETS považuje spoločnosť za kľúčový prvok na ceste k úplnej realizácii rámca politik EÚ v oblasti energetiky a klímy na obdobie do roku 2030 i ako primárnu hybnú silu dekarbonizácie, a preto práve tomuto rámcu venovala zvýšenú pozornosť. Spoločnosť všetky dokumenty balíka Fit for 55 predložené na verejné konzultácie analyzovala a svoje postoje aktívne komunikovala prostredníctvom relevantných združení na národnej i európskej úrovni.

Taxonómia

V roku 2021 spoločnosť naďalej sledovala vývoj rámca pre klasifikáciu investícií z pohľadu dosahovania environmentálnych cieľov. Po prijatí rámcovej právnej úpravy pre vymedzenie základných princípov a pravidiel pre identifikáciu udržateľných hospodárskych činností (tzv. zelenej taxonómie) nariadením Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 o vytvorení rámca na uľahčenie udržateľných investícií a o zmene nariadenia (EÚ) 2019/2088 pokračovali v tomto roku práce na detailnom vymedzení oprávnených hospodárskych činností smerujúcich k plneniu vymedzených klimatických cieľov, ako aj diskusie o zahrnutí aktivít spojených s využívaním jadrovej energie do tohto rámca. Na úrovni EÚ sa podarilo uzavrieť prijatie prvého, tzv. klimatického delegovaného nariadenia, do rámca ktorého spadajú niektoré významné hospodárske činnosti spoločnosti. Zároveň sa podarilo do relatívne pokročilého štádia legislatívneho procesu dotiahnuť prípravu návrhu delegovaného nariadenia, ktoré doplní predmetné klimatické delegované nariadenie o vybrané hospodárske činnosti spojené s využívaním jadrovej energie a plynu. Keďže aktivity spojené s výrobou elektriny pokryté oboma menovanými delegovanými

In 2019, the Ministry of Environment of the SR prepared a final version the Low-Carbon Development Strategy of the SR to 2030 with a view to 2050, whose preparation results from EU law. Its primary objective is to outline the possibilities for a coherent long-term (30-year) strategic outlook for the transition to a low-carbon economy, which will be completed by achieving climate neutrality in 2050. The strategy identifies key policies and measures that will lead to the achievement of the key goal of the Paris Agreement. In line with this goal, Slovakia has committed itself to achieving climate neutrality by 2050, which means that only such quantity of greenhouse gas emissions can be discharged that can be captured.

Slovenské elektrárne have actively been participating in discussions in contributing with their proposals to create the mentioned documents.

In March 2020, the Low Carbon Development Strategy of the Slovak Republic was discussed by the Government of the Slovak Republic, which approved it by its Resolution no. 104/2020. This strategy is currently undergoing a Strategic Environmental Assessment (SEA) process to assess its impact on the environment.

Highlights at the International Level

Fit for 55 package

In 2021, the European Commission published a set of proposals to revise and update EU legislation and to introduce new initiatives intended for the alignment of the EU law with the Union's climate goals already generally set out in the European Green Agreement („Fit for 55 package“). The mission of this legislative package is to direct the EU policies (not only) in the energy sector towards the trajectory of reducing net greenhouse gas emissions by at least 55 % by 2030 compared to the reference period. From the Company's perspective, the most important initiatives

under the Fit for 55 package are specifically the revision of the EU Emissions Trading Scheme (EU ETS), the revision of the Renewable Energy Directive (RED III) setting new ambitious targets for the development of renewable energy, the revision of the Energy Efficiency Directive (EED), the introduction of a Carbon Border Adjustment Mechanism at the border (CBAM), as well as the revision of the Energy Taxation Directive (ETD). In particular, the Company considers the EU ETS to be a key element towards the full implementation of the EU's energy and climate policy framework for the period up to 2030, as well as the primary driving force behind decarbonisation, and has therefore paid increased attention to this framework. The Company analysed all the Fit for 55 documents submitted for public consultation and actively communicated its standing through relevant associations at national and European level.

Taxonomy

In 2021, the Company continued to pay special attention to the development trend of the investment classification framework from the aspect of achieving environmental goals. Following the adoption of the framework legislation defining the basic principles and rules for the identification of sustainable economic activities („green taxonomy“) by 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, work on the detailed definition of eligible economic activities aimed at meeting the defined climate objectives, as well as discussions on the inclusion of activities related to the use of nuclear energy in this framework continued this year. At the EU level, the Union adopted the first Climate Delegated Regulation, which covers some of the Company's significant economic activities. At the same time, the preparation of a draft delegated regulation, which will complement the Climate Delegated Regulation with selected economic activities related to the use of nuclear energy and gas, was completed at a relatively advanced

nariadeniami sa dotýkajú najvýznamnejších zdrojov prevádzkovaných spoločnosťou (jadrové a vodné elektrárne) a sú rovnako piliermi energetického systému Slovenskej republiky, spoločnosť v procese verejných konzultácií aktívne komunikovala svoje obavy a pripomienky ako národným orgánom a združeniam, tak aj relevantným aktérom na úrovni EÚ.

Obchodné riziko

Slovenské elektrárne, ako spoločnosť s medzinárodnou pôsobnosťou, sú vystavené viacerým rizikám. Efektívne riadenie rizík predstavuje zvyšovanie hodnoty spoločnosti pomocou optimálneho využitia obchodných príležitostí a minimalizovaním rizík vyplývajúcich z týchto aktivít. Riadenie rizík je teda súčasťou finančného a prevádzkového riadenia spoločnosti a komplexne identifikuje, kvantifikuje, pravidelne monitoruje a kontroluje výšku rizika s cieľom zamedziť potenciálnym negatívnym dopadom na finančné výsledky spoločnosti. Neustále výkyvy a nevidane vysoká volatilita v roku 2021 na komoditných trhoch vyžadujú aplikovanie sofistikovaných prístupov k hodnoteniu rizík. Možno konštatovať, že spoločnosť plne reflektuje tento trend používaním najmodernejších štatistických a simulačných metód a nástrojov.

Komoditné riziká, ktorým musí spoločnosť vyrábajúca a predávajúca elektrinu na dennej báze čeliť súvisia predovšetkým so zmenami cien elektrickej energie na medzinárodných trhoch. Tieto cenové výkyvy sú závislé od pohybu cien komodít vstupujúcich do procesu výroby a predaja elektrickej energie a taktiež svoju úlohu z hľadiska rizika zohráva aj volatilita výmenných kurzov. V dôsledku vysporiadania sa s vyššie spomenutými rizikami sa využívajú viaceré moderné matematicko-pravdepodobnostné modely merajúce komoditné riziko, ktorému je spoločnosť v priebehu času vystavená. S cieľom zabezpečiť sa voči horeuvedeným neistotám spoločnosť využíva aj jeden z najefektívnejších nástrojov na zabezpečenie sa voči riziku, ktorým je hedging (zaistenie). Hedgingové 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 manažovaním kreditnej expozície protistrán v súlade so stanovenými individuálnymi kreditnými limitmi. Limit sa protistrane prideliť po zohľadnení kvalitatívnych a kvantitatívnych ukazovateľov, pričom sa pravidelne prehodnocuje s dôrazom na zmenu bonity a platobnej morálky protistrany. V roku 2021 spoločnosť stabilizovala rast klientov v zastúpených segmentoch a snaží sa maximalizovať spoluprácu so svojimi obchodnými partnermi. Minimalizácia kreditného rizika je zabezpečovaná prostredníctvom hodnotenia kreditnej kvality protistrany na základe dômyselných interných systémov, procesov a mechanizmov, ako aj prostredníctvom záruk tretích strán, bankových záruk a prípadne iných inštrumentov. Taktiež spoločnosť uplatňuje nové prístupy v oblasti manažovania kreditnej expozície v rámci portfólia Slovenských elektrární. Riadenie rizík Slovenských elektrární je aj v medziročnom porovnaní veľmi efektívne, o čom svedčí takmer nulový podiel zlyhania protistrán z celkového portfólia klientov.

Finančné riziko

Kurzové riziko

Slovenské elektrárne využívajú menové forwardy a úrokové-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

stage in the legislative process. As activities connected with electricity production falling under the two listed delegated regulations concern the most important sources operated by the Company (nuclear and hydro power plants), and also form pillars of the energy system of the Slovak Republic, the Company actively communicated its concerns and comments to national authorities and associations as well as relevant actors at the EU level within the public consultation process.

Commercial Risk

Slovenské elektrárne, as an internationally operating company, is exposed to multiple 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 therefore part of the Company's financial and operational management and fully identifies, quantifies, regularly monitors, and controls the amount of risk to prevent potential negative impact on the Company's financial performance. Constant fluctuations and unprecedented high volatility in 2021 in commodity markets require the application of sophisticated risk assessment approaches. It can be stated that SE fully reflects this trend by using the latest statistical and simulation methods and tools.

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. These price fluctuations are dependent on the price movements of commodities entering the process of producing and selling electricity, while exchange rate volatility also plays a role in terms of risk. In addressing the mentioned risks, a number of modern mathematical-probabilistic models are used to measure the commodity risk to which the Company is exposed over time. In order to hedge against the above-listed uncertainties, SE also 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. 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 reviewed regularly with an emphasis on the change in creditworthiness and payment discipline of the counterparty. In 2021, 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 sophisticated internal systems, processes, and mechanisms, as well through third-party guarantees, bank guarantees and potentially also other instruments. 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 almost 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 mainly denominated 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

uzatvára s partnermi úrokové derivátové kontrakty o zmene variabilnej úrokovej miery na fixnú. K 31. decembru 2021 mala Spoločnosť úrokové a úrokovo-menové swapy v celkovej hodnote 2 636 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 hnutel'ného a nehnuteľného majetku na kľúčové riziká. V roku 2021 spoločnosť pokračovala v optimalizácii nákladov poistenia.

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 3. a 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.



Company enters into interest rate derivative contracts with counterparties for replacing variable interest rates with fixed interest rates. As at 31 December 2021, the Company had interest rate and interest rate swaps totalling €2 636million.

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. In 2021, the Company continued to optimise insurance costs.

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 Units 3 and 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 spoločnosti je vyvážená a pozostáva z dvoch jadrových (JE), dvoch tepelných (TE), tridsať jeden vodných (VE) a dvoch fotovoltických elektrární (FVE). Inštalovaný výkon spoločnosti

oproti predchádzajúcemu roku narástol o 31,44 MW. Dôvodom nárastu bola realizácia projektu zvýšenia účinnosti 1. bloku EMO.

Inštalovaný výkon (v MW)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
SE	4992,60	4992,60	4992,60	4520,92	4300,92	4175,92	4080,92	4080,92	4080,92	4112,36	4143,80
VEG	746,54	746,54	746,54	746,54	0 ⁷	0	0	0	0	0	0
SPOLU	5739,14	5739,14	5739,14	5267,46	4300,92	4175,92	4080,92	4080,92	4080,92	4112,36	4143,80

Svorková výroba elektriny (v GWh)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
SE	20 024	19 786	20 224	19 972	19 259	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773	19 113
VEG	1 910	2 459	2 619	2 043	448 ⁶	0	0	0	0	0	0
SPOLU	21 934	22 245	22 843	22 015	19 707	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773	19 113

Jadrové elektrárne

Elektráreň	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	1998, 2000
SPOLU	2 002,88	

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

Electricity and Heat Production

Installed capacity

The Company's production base is balanced and consists of two nuclear (NPP), two thermal (TPP), thirty-one hydro (HPP) and two photovoltaic (PhPP) power plants. Compared to last year, the Company's installed

capacity grew by 31.44 MW. The reason for the growth was the implementation of a project to increase the efficiency of EMO Unit 1.

Installed capacity (MW)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
SE	4992.60	4992.60	4992.60	4520.92	4300.92	4175.92	4080.92	4080.92	4080.92	4112.36	4143.80
HPP-G	746.54	746.54	746.54	746.54	0 ⁶	0	0	0	0	0	0
TOTAL	5739.14	5739.14	5739.14	5267.46	4300.92	4175.92	4080.92	4080.92	4080.92	4112.36	4143.80

Terminal electricity production (GWh)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
SE	20 024	19 786	20 224	19 972	19 259	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773	19 113
HPP-G	1 910	2 459	2 619	2 043	448 ⁶	0	0	0	0	0	0
TOTAL	21 934	22 245	22 843	22 015	19 707	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773	19 113

Nuclear power plants

Power plant	installed capacity (MW)	year of commissioning
Bohunice (EBO)	2 x 500	1984, 1985
Nuclear power plant Mochovce (EMO)	2 x 501.44	1998, 2000
TOTAL	2 002.88	

⁶Gabčíkovo hydropower structure (HPP Gabčíkovo, HPP Malé Gabčíkovo, HPP Čunovo, HPP Mošorň), operation in the balance group of Slovenské elektrárne up to 9.3.2015 23:59.

Elektrárreň	druh paliva	inštalovaný výkon (v MW)	rok uvedenia do prevádzky
Elektrárne Vojany 1 (EVO 1)	čierne uhlie	220	2001
Elektrárne Nováky A (ENO A)	hnedé uhlie	46	1996, 2004
Elektrárne Nováky B (ENO B)	hnedé 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	
-------	--	-----	--



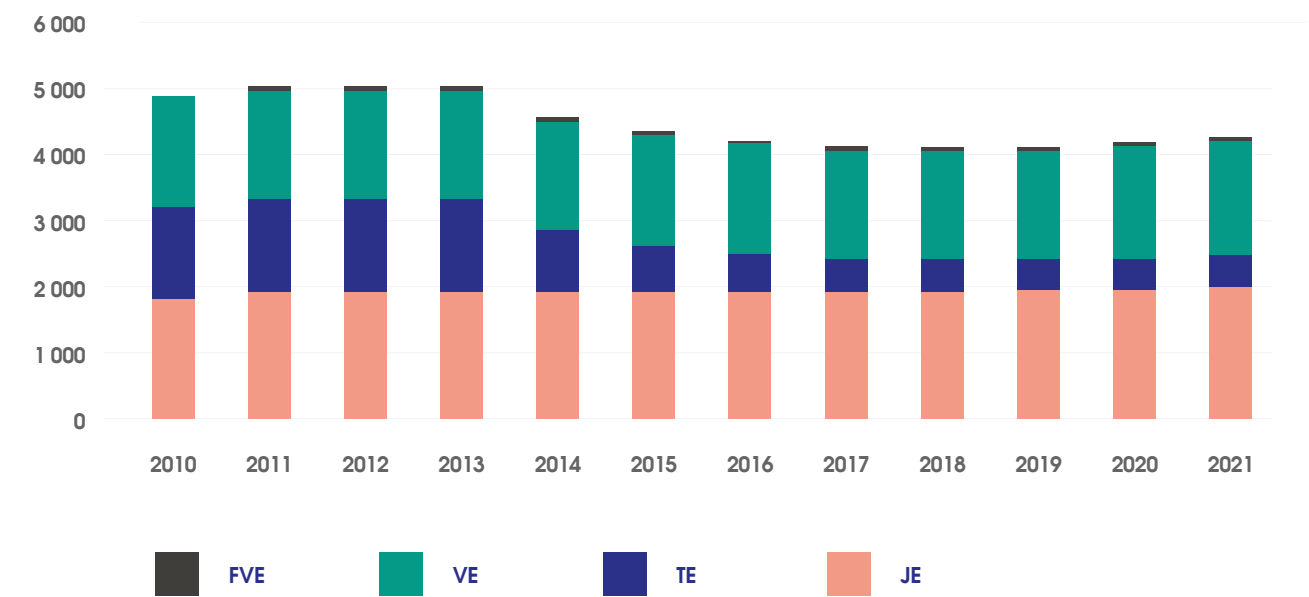
Elektrárň	inštalovaný výkon (v MW)	rok uvedenia do prevádzky
Prečerpávacie VE		
Čierny Váh	6 x 122,40	1982
Liptovská Mara	2 x 49,00	1976
Ružín	2 x 30,00	1972
Dobšiná	2 x 12,00	1953, 1954
Prietočné VE		
Orava	10,87 + 10,88	1953, 1954
Liptovská Mara	2 x 50,00	1975
Krpeľany	3 x 8,25	1957
Sučany	3 x 12,80	1958
Lipovec	3 x 12,80	1961
Hričov	3 x 10,50	1962, 1964
Mikšová 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	

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 I	2 x 30.00	1972
Dobšiná I	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	

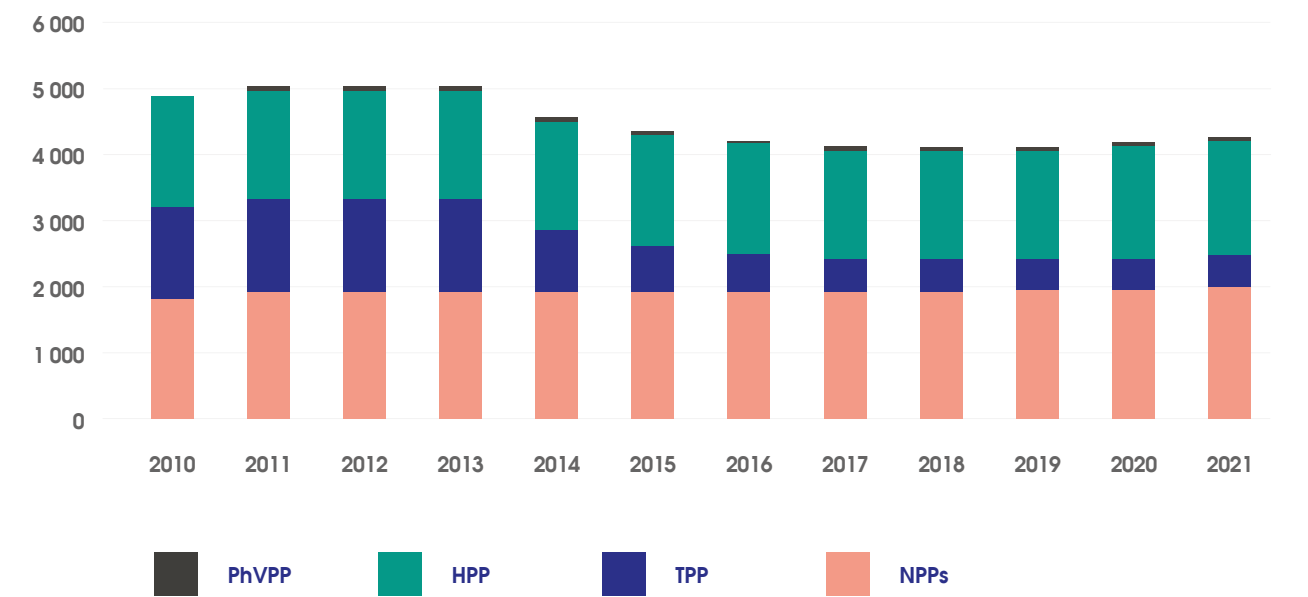
Vývoj inštalovaného výkonu Slovenských elektrární, a.s. (MW)



Photovoltaic power plants

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	

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 2021 elektrinu v objeme 19 113 GWh s medzročným indexom 1,018. Zdroje okrem výroby elektriny poskytovali aj podporné služby, čím významne prispeli k stabilite Elektrizácie sústavy SR.

Spoločnosť vďaka vyváženému portfóliu výrobných technológií dosahuje veľmi vysoký podiel elektriny vyrobenej bez emisií skleníkových plynov. Slovenské elektrárne dodali do sústavy v roku 2021 elektrinu v objeme 17 271 GWh. Až 94 % dodanej elektriny bolo bez emisií skleníkových plynov, čo je druhý historicky najvyšší podiel.

Jadrové elektrárne

Výroba a dodávka elektriny z jadra bola v roku 2021 vyššia oproti predchádzajúcemu roku, takže celkovo bol rok úspešný. Výroba vzrástla na 15 730 GWh z minuloročných 15 444 GWh. Z toho EBO vyrobili 8 021 GWh a do siete dodali 7 449 GWh. V prevádzke sa počas roka vyskytlo viacero plánovaných aj neplánovaných znížení výkonu, ktoré súviseli predovšetkým s vyhladávaním netesností na rúrkach kondenzátorov. Na druhej strane bol dosahovaný výkon blokov mierne vyšší ako očakávaný – je to dôsledok rekonštrukcie chladiacich veží realizovaných ešte v roku 2020. V EMO bola produkcia tiež vyššia ako plán. Bloky vyrobili 7 709 GWh a dodali 7 178 GWh. V roku 2021 sa podarilo úspešne zrealizovať projekt zvýšenia účinnosti 1. bloku s výrazným skrátením odstávky. Na druhej strane sa odstávka 2. bloku predĺžila o viac ako týždeň. Celkovo však oba bloky po realizácii projektu zvýšenia účinnosti dosahujú stanovené parametre. Spotreba MO34 dosiahla 57 GWh. Jadrové bloky spoľahlivo celoročne poskytovali podporné služby, zápornú sekundárnu reguláciu – predovšetkým pomocou elektrokotlov v EBO a EMO, ako aj zápornú terciárnu reguláciu výkonu a sekundárnu reguláciu napätia.

Vodné elektrárne

Dodávka z vodných elektrární bola nižšia ako pred rokom, ale plán bol splnený. Z pohľadu vodnatosti bol teda rok 2021 priemerný. Nebolo to ale počas roka rovnomerné. V prvých mesiacoch bola výroba výrazne nad plánom. Snehové zásoby sa v pravidelných vlnách oteplenia topili a túto vodu sme dokázali efektívne energeticky využiť. Slovenské elektrárne vlni vo svojich 31 vodných elektrárnach vyrobili 2 076 GWh elektriny. Z prietochných elektrární Slovenské elektrárne dodali 1 782 GWh. Najvyššia výroba z vody bola počas chladného a mokrého mája. Naopak jeseň bola na zrážky veľmi chudobná a prakticky vôbec nepršalo. Využívali sa zásoby vody vo vrcholových nádržiach, ale napriek tomu bola výroba z vody posledné dva mesiace veľmi nízka. Prečerpávacie elektrárne tento rok ťažili z extrémnych cenových výkyvov a ich využitie oproti minulému roku stúplo. Presne to je však ich úloha – vyrovnávať diagram. Spolu prečerpávacie elektrárne vyrobili 294 GWh, pričom spotreba na čerpanie dosiahla 404 GWh.

Tepelné elektrárne

Elektrárne Nováky (ENO), ktoré musia vykupovať domáce hnedé uhlie a elektrinu vyrábať a dodávať v rámci tzv. všeobecného hospodárskeho záujmu, vyrobili 923 GWh a do siete dodali 753 GWh. Prevádzku elektrárne ovplyvnila pandémia COVID-19, predovšetkým nižšími dodávkami hnedého energetického uhlia. Pokles dodávok sme zaznamenali hneď od začiatku roka a pretrvával až do jarných mesiacov. Na jeseň sa situácia opakovala a bloky museli byť pre nedostatok uhlia často odstavované.

Elektrárne Vojany (EVO), ktoré spaľovali predovšetkým čierne uhlie, vyrobili vlni 382 GWh a do siete dodali 308 GWh elektriny. Na prevádzke elektrárne sa negatívne podpísal výrazný nárast ceny emisných povoleniek, ako aj nárast ceny čierneho energetického uhlia na burzách. Po úspešne realizovaných skúškach spoluspaľovania tuhého druhotného paliva (TDP) až do

Electricity Generation

In 2021, Slovenské elektrárne produced 19 113 GWh of electricity with a year-on-year index of 1.018. Besides the production of electricity, the sources also provided ancillary services, which significantly contributed to the stability of the Slovak electricity grid.

The Company achieves a high share of greenhouse emission-free electricity production thanks to its balanced generation portfolio. In 2021, SE supplied to the power grid electricity in the amount of 17 271 GWh. As much as 94 % of the electricity supplied was greenhouse gas-free, which is historically the second highest share so far.

Nuclear power plants

In 2021, the production and supply of electricity from the nuclear energy was higher compared to the previous year; all in all, the year was successful. Production increased to 15 730 GWh from last year's 15 444 GWh, of which EBO produced 8 021 GWh and supplied 7 449 GWh to the grid. There were several planned and unplanned reduced outputs in production during the year, which were mainly related to the search for leaks in the condensers' tubes. On the other hand, the achieved output of the units was slightly higher than expected as a result of the reconstruction of the cooling towers carried out in 2020. Likewise at EMO, production exceeded the plan. Its units produced 7 709 GWh and supplied 7 178 GWh. In 2021, we succeeded in implementing a project for increasing the efficiency of Unit 1 with a significant reduction in downtime. On the other hand, the shutdown of Unit 2 was extended by more than a week. Following the implementation of the efficiency increase project though, both units achieve the set parameters. Consumption of MO34 reached 57 GWh. Throughout the year the nuclear units reliably provided ancillary services, negative secondary regulation – mainly by means of EBO and EMO electric boilers, as well as negative tertiary capacity regulation and secondary voltage regulation.

Hydro power plants

The supply from hydroelectric power plants was lower than a year ago, but the plan was fulfilled. In terms of water level, the year 2021 was average, but was not evenly distributed over the year. In the first months, production was well above plan. The snow reserves were melting in regular waves of warming and we were able to use this water efficiently. Last year, SE produced at its 31 hydro power plants 2 076 GWh of electricity. Slovenské elektrárne supplied 1 782 GWh of electricity from its run-of-the-river hydropower plants. The highest production from hydro power was during the cold and wet May. On the other hand, the autumn was very modest in rainfall, and it practically did not rain at all. The water reserves in the top reservoirs were used, but despite that hydro power production was very low for the last two months of the year. Pumped storage power plants have benefited from extreme price fluctuations this year and their deployment increased against last year. But that is exactly their task – to balance the diagram. Together they produced 294 GWh, with a pumping consumption reaching 404 GWh.

Thermal power plants

Nováky power plant (ENO), which has to buy domestic brown coal and produce and supply electricity in the framework of the general economic interest, produced 923 GWh and supplied 753 GWh to the grid. The operation of the power plant was affected by the covid pandemic, mainly due to lower supplies of brown energy coal. We recorded a decline in deliveries from the beginning of the year, which lasted until the spring months. In the autumn, the situation repeated itself and the units often had to be shut down due to a lack of coal.

Vojany power plant (EVO), combusting mainly black coal, produced last year 382 GWh and supplied 308 GWh of electricity to the grid. The operation of the power plant was negatively affected by a significant increase in the price of emission allowances as well as an increase in the price of black energy coal on stock exchanges.

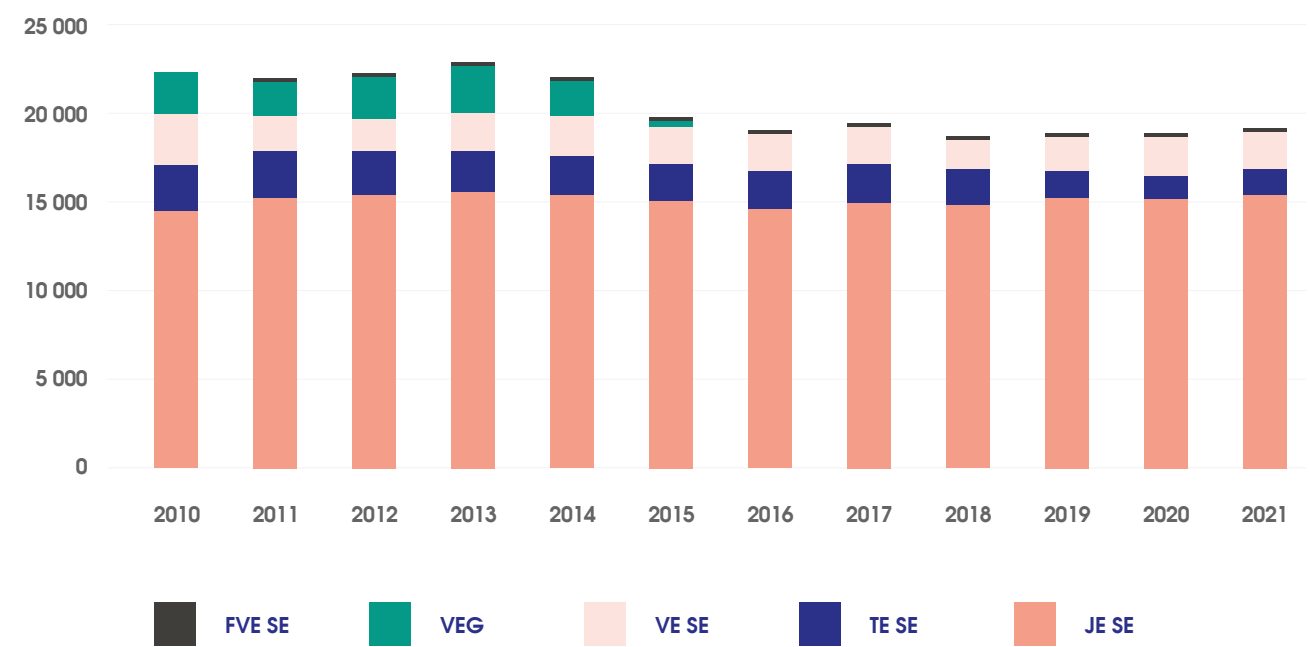
úrovne 100 % padlo rozhodnutie o prechode palivovej základne z uhlia na TDP. Realizovala sa investičná akcia, ktorá mala umožniť 100 % spaľovanie TDP na bloku 5. Projekt sa však nepodarilo v naplánovanom termíne úspešne dokončiť, blok 5 bol odstavený o 3 mesiace dlhšie ako sa plánovalo, a preto musel byť ako náhrada prevádzkovaný blok 6, ktorý spaľuje primárne uhlie.

Spoluspaľovaním biomasy v EVO Slovenské elektrárne vlni z biomasy vyrobili 28 GWh a dodali 23 GWh elektrickej energie. K nižšej produkcii emisií CO2 prispelo aj spaľovanie TDP, z ktorého biozložky sa vyrobila elektrina v objeme 61 GWh a dodávka dosiahla 49 GWh. Fotovoltické elektrárne vyrobili 1,7 GWh a dodali 1,6 GWh.

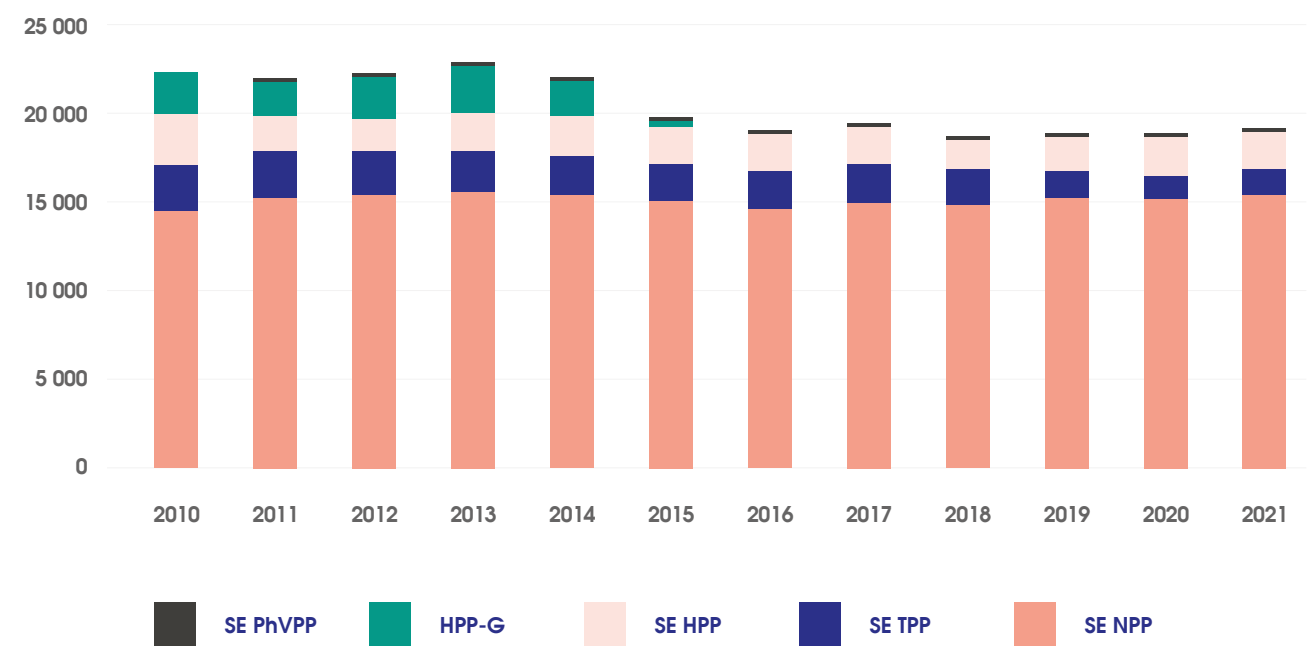
After successfully completed tests of solid secondary fuel (SSF) co-combustion up to the level of 100 %, the decision was made to switch the fuel base from coal to SSF. An investment event was implemented that was to enable 100 % incineration of SSF at Unit 5. However, the project failed to be successfully completed on schedule, Unit 5 was shut down 3 months longer than planned and therefore Unit 6, burning primary coal, had to be deployed as a substitute facility.

Biomass co-combustion at EVO produced for SE 28 GWh last year and delivered 23 GWh of electricity. The combustion of SSF also contributed to the reduced production of CO2 emissions, from the biocomponent of which electricity was produced in the volume of 61 GWh and the supply reached 49 GWh. Photovoltaic power plants produced 1.7 GWh and supplied 1.6 GWh.

Vývoj ročnej svorkovej výroby elektriny prevádzkovaných elektrární (v GWh)

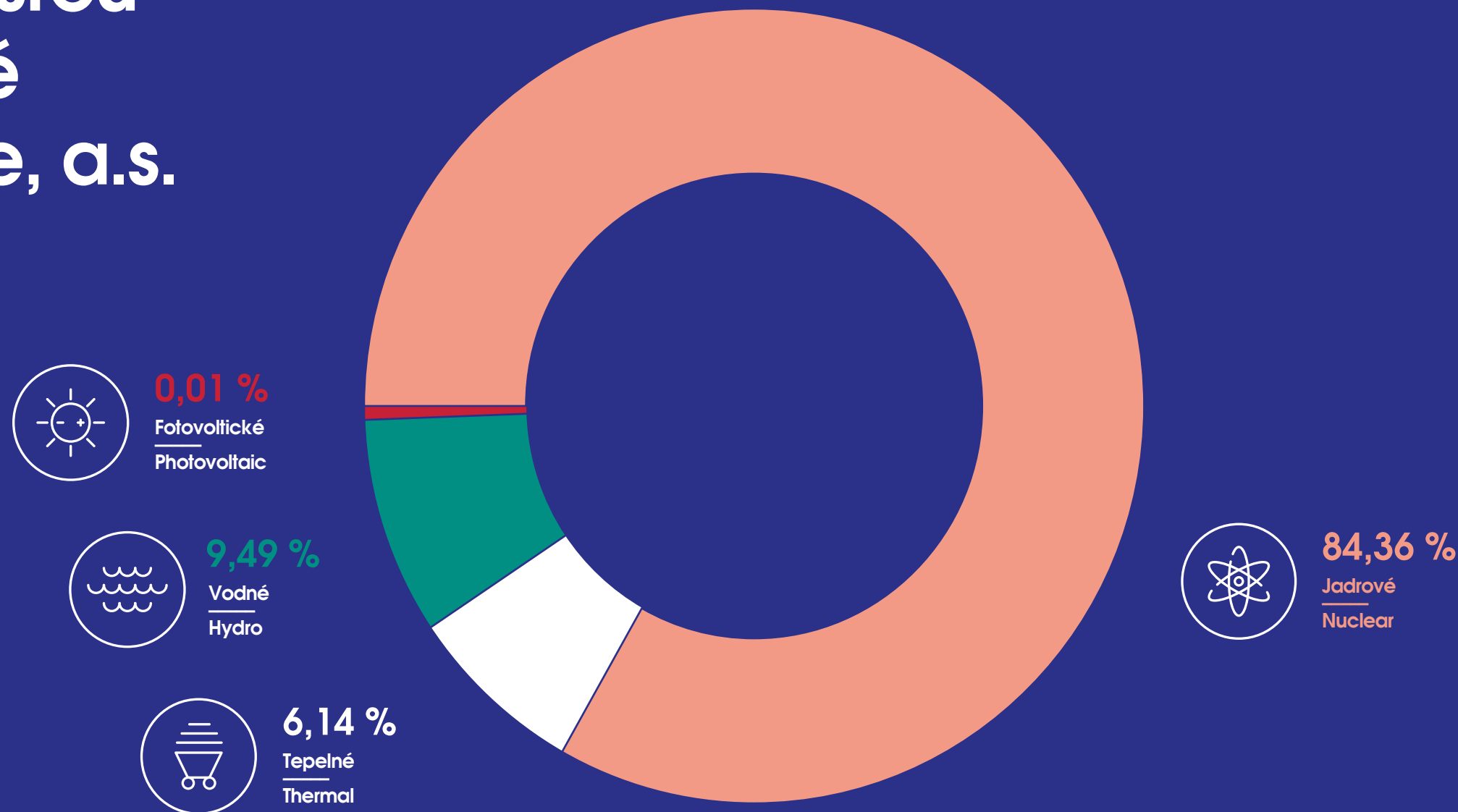


Annual terminal electricity production of operated power plants (GWh)



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 2021 SE vyrobili 832 GWh tepla pre teplárenské účely. Z toho výroba tepla v lokalite JE EBO predstavovala 483 GWh a v lokalite TE ENO 250 GWh, v ostatných lokalitách bolo spolu vyrobených 99 GWh.

Heat Production

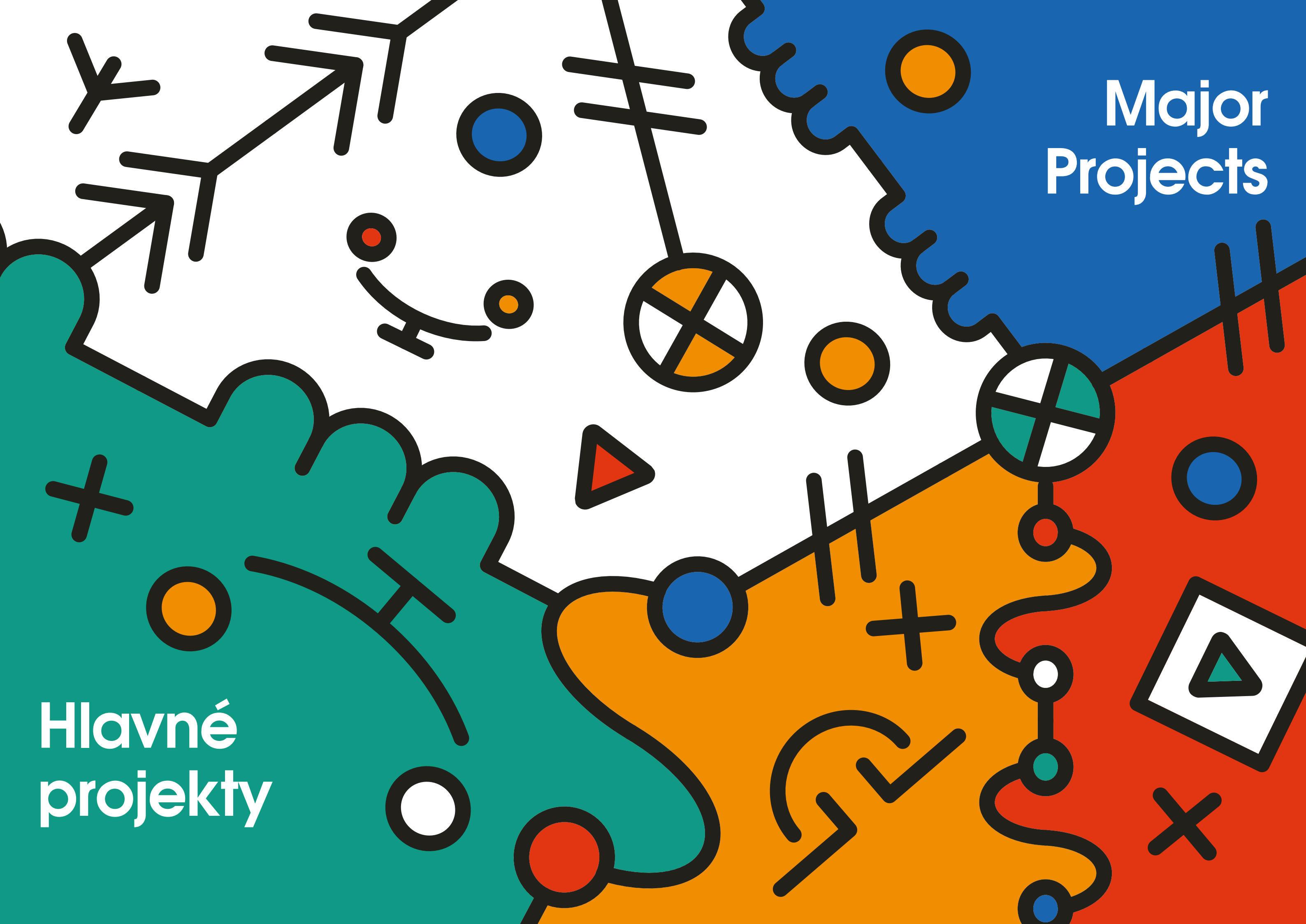
Heat production is based mainly on cogeneration of heat and electricity. In 2021, SE produced 832 GWh of heat for heating plant purposes. Of this, the heat production at EBO NPP site was 483 GWh and 250 GWh at the ENO TPP site, and a total of 99 GWh at other sites.

Zverejnenie informácií o environmentálne udržateľných hospodárskych činnostiach

Podľa čl. 8 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 o vytvorení rámca na uľahčenie udržateľných investícií a o zmene nariadenia (EÚ) 2019/2088 majú vybrané entity zahrnúť do svojho nefinančného výkazu aj informácie o tom, ako a v akom rozsahu činnosti tejto entity súvisia s vybranými hospodárskymi činnosťami, ktoré sa podľa tohto nariadenia označujú za environmentálne udržateľné. Táto povinnosť je pre nefinančné podniky upresnená v delegovanom nariadení 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. Toto delegované nariadenie bolo zverejnené v Úradnom vestníku Európskej únie dňa 10. 12. 2021, stanovujúc rozsiahle povinnosti pre vykazovanie činností už v roku 2022. Vzhľadom na komplexnosť hospodárskych činností spoločnosti, ako aj na rozsiahlosť novej právnej úpravy v súvislosti s vykazovaním informácií podľa taxonomického rámca Európskej únie spoločnosť v súčasnosti vyhodnocuje požiadavky novej legislatívy s cieľom pripraviť komplexné vykazovanie pre všetky relevantné oprávnené aktivity, a tieto informácie v priebehu roka 2022 zverejniť v samostatnej správe. Toto vyhlásenie je v súlade s § 20 ods. 12 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

Disclosure of information on environmentally sustainable economic activities

In accordance with Art. 8 of the 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, certain entities shall include in their non-financial statements information on how and to what extent the entity's activities are associated with selected economic activities that qualify as environmentally sustainable under this Regulation. For non-financial undertakings, this obligation is specified in the 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. This Delegated Regulation was published in the Official Journal of the European Union on 10 December 2021, setting out extensive reporting obligations as early as in the year 2022. Given the complexity of the company's economic activities as well as the scope of the new legislation in relation to disclosing information under the EU taxonomy framework, the company is currently assessing the requirements of the new legislation in order to prepare comprehensive disclosure for all relevant eligible activities and to publish this information during the year 2022 in a separate report. This statement is in accordance with Section 20 para. 12 of the Act No. 431/2002 Coll. on Accounting as amended.

An abstract geometric pattern featuring a variety of shapes and colors. The background is divided into three main colored regions: a teal region on the left, an orange region in the center, and a red region on the right. A blue cloud-like shape is in the top right. The pattern includes numerous black-outlined shapes: circles (some solid, some with internal patterns like crosses or segments), triangles, squares, and lines. Some shapes are filled with colors like orange, blue, red, or teal. There are also black symbols like plus signs, minus signs, and arrows. The text 'Major Projects' is in the top right, and 'Hlavné projekty' is in the bottom left.

Major
Projects

Hlavné
projekty

Dokončenie jadrovej elektrárne Mochovce

Základné informácie

Dostavba 3. a 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce (MO34) je najväčšou súkromnou investíciou na Slovensku, tieto nové bloky budú v budúcnosti pokrývať 26 % spotreby elektriny na Slovensku. Valné zhromaždenie spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., schválilo pre projekt dostavby MO34 navýšenie rozpočtu o 495 miliónov eur na celkovú výšku cca 6,2 miliardy eur ešte v novembri 2020. Ku koncu roka 2021 predstavovala hodnota podpísaných zmlúv 5,825 milióna eur a 5,589 milióna eur bolo vyčerpaných.

Odpracované človekohodiny v roku 2021 boli na úrovni 4,81 miliónov, čím ich celkový počet od začiatku projektu dosiahol 106,95 milióna. Pandémia COVID-19 sťažila pracovné podmienky taktiež v roku 2021. Aj napriek tejto skutočnosti bolo možné udržať pracovnú silu na stavenisku v priemernom počte 1 600 zamestnancov, spolu s približne 130 dodávateľmi a zmluvnými partnermi. Vďaka zavedeniu dodatočných opatrení BOZP vstupovalo celkovo do areálu projektu MO34 priemerne 2 177 pracovníkov (spolu pre Slovenské elektrárne a zmluvných partnerov). Od začiatku projektu bolo so slovenskými spoločnosťami alebo slovenskými pobočkami zahraničných spoločností uzatvorených približne 50 % zmlúv.

Napriek neúfňajúcej pandémie sa práce na dostavbe 3. a 4. bloku Mochoviec nezastavili. Na 3. bloku bol na konci roka 2021 dosiahnutý fyzický postup prác na 99,96 % a na 4. bloku 88,83 %.

Výroba blokov po preukaznom chode bude 2 x 541 MW (navýšenie zo 471 MW). Takéto navýšenie sa dosiahne postupným zvyšovaním výkonu, nie hneď po ukončení preukazného chodu. 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.

Najvýznamnejšie činnosti a míľniky v roku 2021

Práce na dostavbe 3. a 4. bloku počas naďalej pretrvávajúcej pandémie ochorenia COVID-19 mohli napredovať vďaka efektívnemu manažmentu a prijatým opatreniam, ako napríklad:

- Prísnejší režim vstupu do lokality MO34 (očkovanie, prekonanie, testovanie).
- Hybridný model práce s možnosťou využitia práce z domu.
- Kampaň zameraná na testovanie zamestnancov počas celého roka 2021. Počas najkritickejšieho obdobia bolo testovanie zabezpečené dvakrát týždenne.
- Vakcinačná kampaň v treťom kvartáli roka 2021, v rámci ktorej mohli zamestnanci získať finančnú odmenu, ak sa dali zaočkovať aspoň prvou dávkou do konca roka 2021.

Úrad jadrového dozoru Slovenskej republiky vydal v druhej polovici januára 2021 druhý návrh prvostupňového rozhodnutia na zavezenie paliva, s cieľom umožniť účastníkom opakované pripomienkovanie licenčného procesu. Prvý návrh prvostupňového rozhodnutia bol vydaný ešte 15. februára 2020.

Po ukončení pripomienkového konania vydal Úrad jadrového dozoru dňa 13. mája 2021 prvostupňové rozhodnutie. Koncom mája bolo Úradu jadrového dozoru doručené odvolanie jedného z 80-tich účastníkov konania proti vydanému rozhodnutiu, a teda od rakúskej mimovládnej organizácie Global 2000. V septembri poskytli Slovenské elektrárne Úradu jadrového dozoru odpovede na otázky obsiahnuté v odvolaniach.

Mochovce Nuclear Power Plant Completion

Basic Information

Completion of Units 3 and 4 of the Mochovce Nuclear Power Plant (MO34) is the largest private investment in Slovakia and the new units will cover up to 26 % of Slovakia's electricity demand in the future. Back in November 2020, the General Assembly of Slovenské elektrárne approved a budget increase of €495 million, to a total amount of €6.2 billion, for the MO34 Completion Project. At the end of 2021, the value of the contracts signed stood at €5.825 million, with €5.589 million used.

The man-hours worked in 2021 were 4.81 million, bringing the total number to 106.95 million since the beginning of the project. The covid pandemic also made working conditions more difficult in 2021. Even despite these circumstances, it was possible to keep the workforce on site with an average of 1 600 employees, along with roughly 130 contractors and contractual partners. Thanks to the introduction of additional occupational health and safety measures, a total of 2 177 employees (together for Slovenské elektrárne and contractual partners) were entering the MO34 project site. Since the beginning of the project, approximately 50 % of contracts have been concluded with Slovak companies or Slovak branches of foreign companies.

Despite the persisting pandemic, works on the completion of Units 3 and 4 of Mochovce were not suspended. The physical progress of works at Unit 3 as at the end of 2021 stood at 99.96 % and at Unit 4 at 88.83 %.

The production of units after their verified operation will be 2 x 541 MW (an increase from 471 MW). Such an increase will be achieved by gradually increasing the output, not immediately after the end of the demonstration run. 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 technology and numerous safety enhancements; inherent safety with low power density and large primary circuit heat capacity; as well as higher availability and efficiency.

Most Significant Activities and Milestones in 2021

Work on the completion of Units 3 and 4 during the ongoing covid-19 pandemic could progress thanks to such effective management and measures taken as:

- Stricter regime of entry into the MO34 site (vaccination, recovered, tested).
- Hybrid work regime with the option of work from home.
- An employee testing campaign throughout 2021. During the most critical period, testing was provided twice a week.
- Vaccination campaign in the third quarter of 2021, in which employees could receive a financial bonus if they got at least the first dose of their vaccination by the end of 2021.

In the second half of January 2021, the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic issued a second draft of the first-instance decision for fuel loading with a view to enabling the parties to the process to repeatedly provide their comments on the licensing process. The first draft of the first-instance decision was issued on 15 February 2020.

Following the comment procedure, the Nuclear Regulatory Authority issued a first-instance decision on 13 May 2021. At the end of May, the Nuclear Regulatory Authority received an appeal from one of the 80 parties to the proceedings against the issued decision, i.e., from the Austrian non-governmental organisation Global 2000. In September, Slovenské elektrárne provided the Nuclear Regulatory Authority with answers to the questions contained in the appeals.

V júni 2021 sa uskutočnila zásadná zmena vo fyzickej ochrane 3. bloku zavedením automatizovaného komplexu bezpečnostnej ochrany jadrovej elektrárne (AKOBOJE), čím sa sprevádzkovala plne monitorovaná biometrická kontrola.

Zavedenie kontrolovaného pásma v rámci priestorov sa uskutočnilo dňa 6. júla 2021, čo predstavuje dôležitý míľnik v oblasti radiačnej ochrany pracovníkov a taktiež v prísnejšej kontrole osôb a pracovného materiálu.

Svetová asociácia prevádzkovateľov jadrových zariadení (WANO) ukončila 16. júla na treťom mochovskom bloku opakovanú previerku Pre-Startup Peer Review (PSUR – Previerka pred spustením bloku do prevádzky). Jej cieľom bolo zhodnotiť pripravenosť elektrárne na zavezenie jadrového paliva do reaktora, výsledok bol uspokojujúci. Dňa 9. augusta 2021 boli na tlakovej nádobe reaktoru vykonané všetky činnosti, ktoré bolo možné uskutočniť ešte pred zavezením paliva.

V auguste sa uskutočnilo stretnutie predstaviteľov 14 obcí a 4 miest (Levice, Zlaté Moravce, Vráble a Tlmače) z okolia JE Mochovce. Účelom stretnutia bolo poskytnutie komplexných informácií o procese dostavby 3. bloku ešte pred jeho spúšťaním. Na otázky odpovedal Martin Mráz, riaditeľ elektrárne Mochovce 1 a 2 a budúcej prevádzky a predstaviteľia Úradu jadrového dozoru SR. Starostovia a primátori okolitých miest a obcí sú pravidelne informovaní o dianí v závodoch najmä cez Občiansku informačnú komisiu (OIK).

Dňa 30. augusta 2021 vydal Úrad verejného zdravotníctva Slovenskej republiky rozhodnutie v súvislosti s prevádzkou jadrového reaktoru VVER 440 typu V – 213 tretieho bloku atómovej elektrárne Mochovce. Rozhodnutie zahŕňalo prevádzku technologických zariadení súvisiacich s prevádzkou reaktoru a vykonávanie činností vedúcich k ožiareniu, ktoré sú potrebné na zabezpečenie prevádzky jadrového reaktoru tretieho bloku atómovej elektrárne Mochovce.

Na základe žiadosti Slovenských elektrární Úrad jadrového dozoru pozval expertov Medzinárodnej agentúry pre atómovú energiu (MAAE), ktorí v septembri na 3. bloku jadrovej elektrárne Mochovce uskutočnili následnú misiu tímu predprevádzkového hodnotenia bezpečnosti, tzv. Pre-OSART Follow-up. Cieľom misií OSART je zlepšenie prevádzkovej bezpečnosti objektívnym posúdením bezpečnosti výkonu podľa bezpečnostných štandardov MAAE a poskytovaním odporúčaní a návrhov na zlepšenie v potrebných oblastiach. Tím expertov MAAE konštatoval, že vedenie elektrárne dosiahlo významný pokrok pri riešení zistení predchádzajúcej misie MAAE v roku 2019.

Na pozíciu Projektového riaditeľa dostavby tretieho a štvrtého bloku Mochoviec nastúpil 1. októbra 2021 Robert Michael Jordan. Nový prístup vo vedení a strategický manažment značne prispeli k úspešnému napĺňaniu projektového harmonogramu, čo sa odzrkadlilo vo výraznom prograse v dokončovacích prácach na oboch blokoch.

Stav 3. bloku

Úrad jadrového dozoru vydal dňa 24. januára 2022 návrh druhostupňového rozhodnutia, čím potvrdil svoje prvostupňové rozhodnutie z mája 2021, ktorým pre Slovenské elektrárne vydal povolenie na nakladanie s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoretým jadrovým palivom, povolenie na uvádzanie jadrového zariadenia do prevádzky a súhlas na etapu fyzikálneho a energetického spúšťania a povolenie na predčasné užívanie stavby, potrebné pre prevádzku 3. bloku.

Dňa 1. marca 2022 bol ukončený proces pripomienkovania k návrhu druhostupňového rozhodnutia, za ktorým nasleduje aktuálne prebiehajúce vyhodnocovanie a zapracovanie pripomienok účastníkov konania prostredníctvom Úradu jadrového dozoru SR. Celý proces druhostupňového rozhodnutia bude uzavretý vydaním a zverejnením samotného rozhodnutia, čím sa povoľuje zavážanie paliva na 3. blok a jeho spúšťanie.

In June 2021, the physical protection of Unit 3 was fundamentally changed with the implementation of an automated nuclear power plant security protection complex (AKOBOJE), thus putting into operation a fully monitored biometric control.

The introduction of a controlled zone within the premises took place on 6 July 2021, which represents an important milestone in the field of radiation protection of workers as well as stricter control of persons and working materials.

On 16 July, the World Association of Nuclear Operators (WANO) completed its recurring Pre-Startup Peer Review at the third Mochovce unit. It focused on the evaluation of the power plant's readiness for nuclear fuel loading into the reactor; the result was satisfactory. On 9 August 2021, all activities that could be performed before fuel loading were carried out on the reactor pressure vessel.

In August, a meeting of representatives of 14 municipalities and 4 towns (Levice, Zlaté Moravce, Vráble and Tlmače) from the vicinity of the Mochovce NPP took place. The purpose of the meeting was to provide comprehensive information on the process of completing Unit 3 before its commissioning. The questions were answered by Martin Mráz, director of the Mochovce 1 and 2 power plants and future operation, and representatives of the Nuclear Regulatory Authority of the SR. The mayors of the surrounding towns and municipalities are regularly informed about the happenings in the plants, especially through Municipal Information Commission (OIK).

On 30 August 2021, the Public Health Authority of the Slovak Republic issued a decision in connection with the operation of the nuclear reactor VVER 440, model V213, of the Mochovce Unit 3. The decision included the operation of technological equipment related to the operation of the reactor and the performance of activities leading to irradiation, which are necessary to ensure the operation of the nuclear reactor of the third unit of the Mochovce nuclear power plant.

At the request of Slovenské elektrárne, the Nuclear Regulatory Authority invited experts from the International Atomic Energy Agency (IAEA), who in September carried out a follow-up mission of the pre-operational safety assessment team at Mochovce Unit 3, the so-called Pre-OSART Follow-up. The goal of the OSART missions is to improve operational safety by objectively assessing safety of performance according to IAEA safety standards, and providing recommendations and suggestions for improvement in necessary areas. The IAEA team of experts noted that the plant's management had made significant progress in addressing the findings of the previous IAEA mission in 2019.

On 1 October 2021, Robert Michael Jordan took over the position of Project Director for the Completion of the Units 3 and 4 of Mochovce NPP. The new approach in management and strategic management significantly contributed to the successful fulfilment of the project schedule, which was reflected in the significant progress in the finishing works on both units.

Unit 3 status

On 24 January 2022, the Nuclear Regulatory Authority issued a draft second-instance decision, confirming its first-instance decision of May 2021, in which it issued a permit for Slovenské elektrárne for radioactive waste and spent fuel management, a permit for commissioning a nuclear installation, and consent for physical and power escalation, and a permit for early use of the building, necessary for the operation of Unit 3.

On 1 March 2022, the process of commenting on the draft second-instance decision was completed, followed by the ongoing evaluation and incorporation of the parties' comments through the Nuclear Regulatory Authority. The whole process of the second-instance decision will be concluded by the issuance and publication of the decision itself, which allows the loading of fuel to Unit 3 and its escalation.

V roku 2022 sa predpokladá zavážanie paliva, následne sa vykoná fyzikálne a energetické spúšťanie, 144-hodinový preukazný chod a skúšobná prevádzka nového bloku, po ktorom začne dodávka elektriny do siete.

Štáv 4. bloku

Vďaka prioritizácii inštalácie elektrickej kabeláže pod dohľadom špeciálnej pracovnej skupiny pre MO34 a prísnemu manažmentu na strane zmluvných partnerov, je ukončenie postupu oživovania, ktorý sa začal v decembri 2021, potvrdené do polovice marca 2022. Umožní sa tým spustenie ďalších fáz, ako proces preplachovania a programu neaktívneho spúšťania, po ktorom bude nasledovať studená hydroskúška plánovaná v decembri 2022. Studená hydroskúška predstavuje významný míľnik. Pre jeho dosiahnutie boli vykonané testy nasledujúcich systémov:

- elektropožiarna signalizácia (EPS) v miestnostiach rozvádzačov,
- protipožiarny systém pre rezervný 110 kV transformátor a taktiež pre samotný transformátor,
- kapacitné skúšky akumulátora pre záložné napájanie,
- oživovanie systému kontroly a riadenia,
- testovanie 6 kV strednapätových rozvádzačov a 4kV nízkonapätových rozvádzačov.

Bezpečnosť na stavbe

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci zostáva pri projekte dostavby 3. a 4. bloku prioritou č. 1. Spoločnosť si stanovila veľmi ambiciózný cieľ nulovej úrazovosti. Preto je bezpečnosť neoddeliteľnou súčasťou povedomia a kultúry všetkých zamestnancov Slovenských elektrární a dodávateľov zapojených do projektu.

Bezpečnostné ukazovatele činností na stavenisku sú lepšie v porovnaní s ukazovateľmi v tomto

priemyselnom odvetví, s obzvlášť dobrými správami za posledný rok: v roku 2021 sa nám podarilo dosiahnuť 211 dní bez registrovaného úrazu pri 2 684 004 odpracovaných človekohodinách. Celkovo boli evidované 4 pracovné úrazy bez pracovnej neschopnosti (dva u zamestnancov MO34 a dva u zamestnancov dodávateľov) a jeden registrovaný pracovný úraz u zamestnanca dodávateľov, ktorý viedol k 29-dňovej pracovnej neschopnosti.

Kumulatívna hodnota indexu frekvencie v období od 2009 do 2021 bola 0,33, čo predstavuje jednu udalosť za každé 3 milióny odpracovaných hodín. Kumulatívna hodnota indexu závažnosti v období od 2009 do 2021 bola 0,0095, čo znamená stratu približne 9,5 hodín na každý milión odpracovaných hodín.

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci (BOZP) – kontrolná činnosť

Kontrolná činnosť v oblasti BOZP bola v roku 2021 vykonávaná v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti a interných požiadaviek. V objektoch pod správou MO34, bolo v zmysle metodiky vykonaných celkovo 7 komplexných kontrol, 12 tematických kontrol a 7 následných kontrol. Pri kontrolách bolo zistených 10 nedostatkov, ktoré boli v stanovenom termíne odstránené.

Zamestnanci spoločnosti podstúpili 2 122 kontrol prostredníctvom odborných pracovníkov BOZP, s následnými zisteniami 632 nedostatkov. V roku 2021 bolo vykonaných celkovo 8 980 dychových skúšok na použitie alkoholických nápojov, z čoho bolo 27 vzoriek pozitívnych.

U dodávateľov bolo, vrátane kontrol vykonaných na projekte dostavby MO34, vykonaných 28 949 kontrol a nájdených 7 628 nedostatkov, skontrolovaných bolo 3 384 pracovísk a 11 266 pracovníkov. Vedúci zamestnanci vykonali 38 pochôdzkových kontrol, pri ktorých zistili 82 nedostatkov. Štátny odborný dozor vykonal v roku 2021 v priestoroch kancelárií

In 2022, fuel is expected to be loaded, followed by a physical and power escalation, a 144-hour demonstration run and a trial run of the new unit, after which the supply of electricity to the grid will begin.

Unit 4 status

Thanks to the prioritisation of the installation of electrical cabling under the supervision of a special working group for MO34 and strict management on the part of the contractors, the completion of the revival process, which began in December 2021, is confirmed by mid-March 2022. This will allow for other phases to start, such as a through-flushing process and an inactive commissioning programme, followed by a cold hydro test scheduled for December 2022. The cold hydro test is an important milestone. To achieve this, tests of the following systems were performed:

- electrical fire alarm (EPS) in switchboard rooms;
- fire protection system for the backup 110 kV transformer and also for the transformer itself;
- accumulator battery capacity tests for backup power supply;
- revival of the control and management system;
- testing of 6 kV medium-voltage switchboards and 4 kV low-voltage switchboards.

Safety on the Construction Site

Occupational health and safety remains a priority number one in the framework of the project for the completion of Units 3 and 4. The Company set itself the very ambitious goal of zero accidents. Therefore, safety is an integral part of the mindset and culture of all Slovenské elektrárne employees and contractors involved in the project.

Safety indicators for construction site activities are better compared to those in this industry, with particularly good reports for the last year: in 2021 we achieved a successful 211 days with no registered accident at 6

684 004 man-hours worked. A total of 4 occupational accidents without incapacity for work were registered (two for MO34 employees and two for contractor employees), and one registered occupational accident for a contractor employee leading to a 29-day incapacity for work.

The cumulative value of the frequency index from 2009 to 2021 was 0.33, representing one event for every 3 million hours worked. The cumulative value of the severity index between 2009 and 2021 was 0.0095, resulting in a loss of approximately 9.5 hours per each million hours worked.

Occupational health and safety (OH&S) – inspection activities

In 2021, 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. In the buildings under the administration of MO34, a total of 7 comprehensive inspections, 12 thematic inspections, and 7 follow-up inspections were performed in accordance with the methodology. During the inspections, 10 deficiencies were found, which were eliminated within the set deadline.

The Company's employees underwent 2 122 inspections through OH&S professionals, with subsequent findings of 632 deficiencies. In 2021, a total of 8 980 breath tests were carried out for the consumption of alcoholic beverages, of which 27 samples were positive.

Inspections at the contractors, including those performed within the MO34 completion project, represented 28 949 inspections, and revealed 7 628 deficiencies; 3 384 workplaces and 11 266 employees were inspected. Managers performed 38 walk-through inspections, during which they detected 82 deficiencies. In 2021, the state professional supervision carried out an inspection in the premises of the offices at the MO34 site in connection with the observance of anti-pandemic measures, during which no deficiencies were found.

na lokalite MO34 kontrolu v súvislosti s dodržiavaním protipandemických opatrení, pri ktorých neboli zistené nedostatky.

Ochrana pred požiarmi – kontrolná činnosť

V závode MO34 nebol v roku 2021 zaznamenaný žiadny požiar a odborní zamestnanci vykonali v rámci kontrolnej činnosti v oblasti OPP celkovo 26 preventívnych protipožiarňých prehliadok v rámci 65 stavebných objektov, podľa plánu preventívnych protipožiarňých prehliadok na rok 2021. Počas preventívnych prehliadok bolo zistených 7 nedostatkov, ktoré boli odstránené v stanovených termínoch.

Životné prostredie

Na MO34 sa venuje maximálna pozornosť otázkam znižovania vplyvu na životné prostredie riadením činností s vplyvom na životné prostredie a uplatňovaním systému environmentálneho manažérstva. V roku 2021 boli dodržané legislatívne požiadavky vo všetkých

zložkách životného prostredia.

Medzi významné činnosti v oblasti ochrany životného prostredia v roku 2021 patrí, napríklad:

- zníženie rizika miešania nebezpečných odpadov s ostatným odpadom, a to zvýšením počtu nádob na odpad a zvýšením kontrol,
- zavedenie zberu novej zložky komunálneho odpadu – biologicky rozložiteľný odpad,
- stanovenie koncentrácie respirabilných anorganických vlákniťých častíc vo vybraných objektoch,
- pravidelné čistenie výpustného objektu čistiacej stanice odpadových vôd,
- zlepšenie prevádzkových podmienok skladového hospodárstva,
- vykonávanie pravidelných kontrol – tematických a všeobecných, zameraných na nakladanie s odpadmi, chemickými látkami a zmesami a odpadovými vodami, a iné.

Výroba a dodávka elektriny a tepla

Spotreba MO34 pre rok 2021 dosiahla 56 GWh.

Fire protection – inspection activities

No fire was recorded at the MO34 plant in 2021; professional staff carried out a total of 26 preventive fire inspections in 65 buildings within the framework of inspection activities in the field of fire protection, according to the plan of preventive fire inspections for 2021. During the preventive inspections, 7 deficiencies were found, which were eliminated within the set deadlines.

Environment

At MO34, maximum attention is paid to issues of reducing environmental impact by managing activities with an environmental impact and applying an environmental management system. In 2021, legislative requirements were complied with in all components of the environment.

Significant activities in the field of environmental protection in 2021 included, for example:

- reducing the risk of mixing hazardous wastes with other wastes, by increasing the number of waste containers and increasing inspections;
- introducing the collection of a new component of municipal waste – biodegradable waste;
- determining the concentration of respirable inorganic fibrous particles in selected buildings;
- regular cleaning of the discharge facility of wastewater treatment plant;
- improving the operating conditions of warehouse management;
- carrying out regular inspections – thematic and general, focused on the management of waste, chemicals, mixtures, wastewater, and others.

Electricity and Heat Generation and Supply

Consumption of MO34 for 2021 reached 56 GWh.



Projekty jadrovej energetiky

Jadrová elektrárne Bohunice V2

Jedným z najdôležitejších ukončených projektov v roku 2021 na lokalite Jaslovské Bohunice je projekt inovácie výpočtových staníc TPS. Prínosom projektu je zabezpečenie bezpečnej a spoľahlivej prevádzky systému TPS na novej technickej úrovni s dostupnými náhradnými dielmi a modernými technológiami. Predmetom projektu bola dodávka technickej a projektovej dokumentácie, zariadení a komponentov pre inovovaný technologický počítačový systém, ich demontáž, montáž a odskúšanie na 3. a 4. bloku JE V2. Zabezpečenie napájania pre bezpečnostné systémy prvej kategórie v prípade nehody alebo havarijných situácií až do doby obnovenia štandardného napájania je jednou z podmienok bezpečnej prevádzky JE. V roku 2021 sme v tejto časti technológie ukončili niekoľkoročnú realizáciu projektu, výmenu akumulátorových batérií po ukončení ich životnosti, čím sa zvýšila bezpečnosť a spoľahlivosť zdroja zálohového napájania, vrátane inštalácie oceľových konštrukcií s požadovanou seizmickou klasifikáciou.

Vybudovaním nového tlakového potrubia zo strojovne do vetvy P7 v rámci projektu odvedenia priemyselných odpadných vôd zo strojovne do vetvy P7 bolo ukončené vypúšťanie tríciovej vody z VN do potrubia dažďovej kanalizácie a cez netesnosti dažďovej kanalizácie do ŽP. Po viacročnej realizácii sme dokončili aj projekt výmeny prístrojov s odporovým teplomerom, ktorá zahŕňala výmenu prístrojov bez dostupných náhradných dielov na viacerých systémoch, na 119 pozíciách, vrátane kritických komponentov. Ukončením projektu sme prispeli k zníženiu rizika porúch sekundárnych prístrojov, a tým eliminovali výpadok meraní s výstupom na ukazovanie na paneloch blokovej dozorne a v obvodoch ochrán a blokáď primárneho okruhu.

V tomto roku sme ukončili aj projekt v oblasti zvýšenia jadrovej bezpečnosti – zvýšenie presnosti merania tlakového rozdielu na HCČ, kde sme nahradili pôvodné

snímače delta P na HCČ modernejšími a presnejšími, vymenili súvisiace armatúry a napájacie zdroje a upravili príslušné impulzné potrubia. Nové zariadenia umožňujú využiť meranie hydraulických charakteristík na nezávislú kontrolu výkonu reaktora.

Ukončením realizácie projektu modifikácie elektrických motorov a čerpadiel AOV sme odstránili zvýšené riziko ohrozenia zdravia obslužného personálu pre obsluhu zariadenia súvisiaceho s náhradným riešením nefunkčných čerpadiel AOV v objektoch chemickej prevádzky. Súčasťou projektu bolo aj odstránenie zastaraných ventilov, klapiek a niektorých súvisiacich potrubných trás, pričom bola dosiahnutá vyššia spoľahlivosť celého systému, zníženie nákladov na údržbu, a tým zníženie poruchovosti. V rámci projektu venujúcemu sa výtlačným vzduchovodom TL11 sme vymenili vzduchovody, ktoré boli ešte pôvodné od výstavby elektrárne a vplyvom dlhodobého pôsobenia od vibrácií netesné. Realizáciou projektu sme vytvorili podmienky pre účinné chladenie šachty reaktora a systému pohonov kaziet HRK, a tým aj súlad podmienok prevádzkovania systému s popisom v bezpečnostnej správe JE.

Ručné armatúry drenáží a odvzdušnení na potrubných trasách TVD sú počas prevádzky trvalo zatvorené, čo počas dlhoročnej prevádzky spôsobilo obalenie vnútorných častí armatúr vodným kameňom a mechanickými nečistotami, a tým sa armatúry stali neovládateľnými, často s vnútornými netesnosťami. V rámci projektu inovácie vnútorných rozvodov a armatúr TVD a TVN boli v SO490 a SO530 na oddeliteľných rozvodoch TVD a TVN jestvujúce armatúry a potrubia nahradené novými armatúrami a potrubiami, od odbočky z hlavnej trasy po zaústenie do kanála. Zrealizovaním uvedeného IPR sa eliminovalo riziko vzniku vonkajších netesností, bol zabezpečený funkčný stav armatúr a bezporuchová funkcia systému drenáží a odvzdušnení na ďalšie roky prevádzky.

Okrem ukončených projektov sme pracovali aj na príprave a realizácii ďalších projektov, z ktorých je potrebné zmieniť vybudovanie reprezentatívneho

Nuclear energy projects

Bohunice V2 nuclear power plant

One of the most important completed projects in 2021 at the Jaslovské Bohunice site was the project for innovating TPS computer stations. The project contributed towards ensuring safe and reliable operation of the TPS system at a new technical level with available spare parts and modern technologies. The subject of the project was the supply of technical and design documentation, equipment and components for the innovated technological computer system, their disassembly, assembly and testing at Units 3 and 4 of V2 NPP. Provision of power supply for safety systems of the first category in the event of an accident or emergency situations until the time of restoration of the standard power supply is one of the conditions for safe operation of the NPP. In 2021, with regard to this part of the technology, we completed several years of project implementations concerning the replacement of accumulator batteries at the end of their life, which increased the safety and reliability of the backup power supply source, including the installation of steel structures with the required seismic classification.

The construction of a new pressure pipeline from the engine room to P7 leg within the project concerning the drainage of industrial wastewater from the engine room to P7 leg ended the discharge of tritium water from the hydrostructure to the rain sewer pipe and through any leaks of rainwater sewer into the environment. After several years of implementation, we also completed a project of replacing instruments with a resistance thermometer, which included the replacement of instruments without available spare parts on several systems, at 119 positions, including critical components. By completing the project, we contributed to reducing the risk of failures of secondary instruments and thus eliminating the measurement failures displayed on the panels of the main control room and in the circuits of protections and blockages of the primary circuit.

This year we also completed a project in the area of increasing nuclear safety – increasing the accuracy of pressure differential measurement at main circulation pump, where we replaced the original delta P sensors at main circulation pump with more modern and accurate ones, we replaced related fittings and power supply sources, and modified the relevant impulse pipelines. The new equipment makes it possible to use the measurement of hydraulic characteristics for independent inspection of the reactor power.

By completing the project of modification of electric motors and AOV pumps, we eliminated the increased risk of endangering the health of attendance personnel for operating equipment related to the replacement solution of non-functional AOV pumps in the buildings of chemical operation. The project also included the removal of obsolete valves, flaps, and some related pipeline routes, while achieving greater reliability of the entire system, cutting maintenance costs, and thus reducing failure rates.

As part of the project dedicated to TL11 discharge air ducts, we replaced air ducts that were original since the construction of the power plant and were leaking due to long-term exposure to vibration. Through the implementation of the project, we created the conditions for efficient cooling of the reactor shaft and the control assembly drive system and thus the compliance of the system operating conditions with the description in the NPP safety report.

The manual valves of the drainage and degassing on the essential service water (ESW) pipeline routes are permanently closed during operation, which during many years of operation caused the inner parts of the valves to be covered with limescale and mechanical impurities, thus causing the loss of control over the valves, often with internal leaks. As part of the project of innovating internal ESW and technical water unimportant (TWU) distribution pipes and valves, in the buildings SO490 and SO 530 there were replaced the existing valves and pipelines on the separable ESW and TWU distribution lines with new valves and pipes from the

plnorozsahového simulátora. Pre potreby výcviku personálu JE V2 bol využívaný simulátor v priestoroch výcvikového strediska VÚJE v Trnave, ktorý v roku 2020 v budove Strednej odbornej školy vyhorel. V roku 2021 sa nám podarilo zabezpečiť schválenie a obstaranie projektu, ako aj určitú časť realizácie hlavne v stavebnej časti na novom mieste – v budove simulátora V1 vo vlastníctve spoločnosti, ale aj časti montáže reprezentatívneho plnorozsahového simulátora. Realizácia projektu bude pokračovať aj v roku 2022.

Ďalším z dôležitých projektov, kde sme začali realizáciu, je výmena rúrok hlavných kondenzátorov, kde závod musí čeliť opakovaným netesnostiam rúrok, nasávaním cirkulačnej chladiacej vody do parného priestoru. V tomto prípade je potrebné za účelom vyhľadania a opravy netesností znižovať výkon turbín s dopadmi na straty na výrobe. V roku 2021 sme realizovali výmeny niektorých modulov HK na TG42 a TG31, pričom postupná realizácia celého objemu rúrok je plánovaná do roka 2024.

Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2

K strategickým projektom v EMO aj v roku 2021 patrila projekt zvýšenia účinnosti blokov, ktorý priniesol kompletnú modernizáciu turbín a súvisiacich zariadení, s následným zvýšením elektrického výkonu blokov jadrovej elektrárne. V tomto roku sme realizovali výmenu turbíny, ich olejovej regulácie, elektronických regulátorov, odlučovačov vlhkosti, meracích dýz na napájacej vode, prietokomerov, blokových transformátorov, chladičov a budičov generátorov a iných zariadení na 1. bloku. Museli sme upraviť systémy kontroly riadenia (SKR) z dôvodu zvyšovania elektrického výkonu a TASDR (terminál automatického systému dispečerského riadenia), zmenili sme nastavenie elektrických ochrán vyvedenia výkonu generátorov. Výmena elektronických regulátorov turbín zahŕňala aj zmeny v ovládaní turbín a signalizácií na blokových dozorniach, čo sme následne museli realizovať aj na simulátore EMO12. Úspešnou realizáciou projektu

sme zvýšili výkon každého bloku EMO12 o viac ako 30 MWe, a to bez zvyšovania palivových a personálnych nákladov, dokonca v najbližších rokoch klesnú náklady na udržiavanie modernizovaných a rekonštruovaných zariadení, hlavne turbín.

V roku 2021 pokračuje aj významný projekt seizmického z odolnenia elektrárne na novú hodnotu seizmického ohrozenia PGA 0,15 g. Na projekte sme intenzívne pracovali nielen v časti realizácie, ale aj prípravy na posledné odstávky v roku 2022 na možnú realizáciu, keďže projekt musí byť ukončený na konci roka 2022.

Okrem týchto dvoch strategických a náročných projektov sme ukončili aj realizáciu ďalších projektov potrebných pre prevádzkovanie 1. a 2. bloku JE Mochovce:

- Projekt úpravy vykurovania vo ventilačnom komíne, ktorého realizáciou sa prispelo k zabezpečeniu spoľahlivej prevádzky systému pre monitorovanie plyných výpustí vo VK so znížením rizika plynutia limit s trvaním 24 hodín a následným odstavením dvojbloku v prípade ich nefunkčnosti,
- Projekt výmeny relé KU21, ktorý doriešil problémy s nespoľahlivými napäťovými relé, sa týka 70 vývodov rozvádzačov zaisteného napájania I. a II. kategórie pre elektrické napájanie armatúr.
- Realizované rozdelenie výtlačného kolektora na čerpacej stanici Hron umožní prevádzku dvoch od seba nezávislých vetiev privádzačov vody pre všetky štyri mochovské bloky, čím sa zamedzilo nežiadúcim odstavkam dodávky surovej vody.
- Realizácia riešenia správneho pôsobenia automatiky pri zemnom spojení nesytemových rozvodní, ktoré prispelo k spoľahlivej funkcii bezpečnostných systémov elektrárne elimináciou rizika nečinnosti automatík pri jednopólovom skrate.
- Projekt výmeny dávkovacích čerpadiel kyseliny sírovej pre blokovú úpravu kondenzátu, ktorý vyriešil

branching from the main route to the outlet to the canal. The implementation of the said IPR eliminated the risk of external leaks, ensured the functional condition of the valves and the smooth operation of the drainage and degassing system for the next years of operation.

In addition to completed projects, we also worked on the preparation and implementation of other projects, of which it is necessary to mention the construction of a representative full-scale simulator. For the staff training of V2 NPP, the simulator was used, located in the premises of the VÚJE training centre in Trnava, which burned down in 2020 in the building of the Secondary Vocational School. In 2021, we managed to secure the approval and procurement of the project, as well as a certain part of the implementation, mainly in the construction part at the new location – in the building of the V1 simulator owned by the Company, as well as part of the assembly of the representative full-scale simulator. The implementation of the project will continue in the year 2022.

Another important project where we started with the implementation is the replacement of the main condenser tubes, where the plant has to face repeated tube leaks, by sucking the circulating cooling water into the steam space. In this case, in order to find and repair leaks it is necessary to reduce the output of turbines, with impacts on production losses. In 2021, we replaced some main condenser modules on TG42 and TG31, while the gradual implementation of the entire volume of tubes is planned for 2024.

Mochovce nuclear power plant, Units 1 and 2

Once again in 2021, the strategic projects at EMO include the project to increase the efficiency of the units, representing the comprehensive modernisation of turbines and related equipment with a consequent increase in the electrical output of the plant's units. This year we replaced turbines, their oil regulation, electronic controllers, humidity separators, measuring nozzles on

the feedwater, flow meters, unit transformers, coolers and generator exciters and other equipment at Unit 1. We had to adjust the control systems (I&C) in order to increase the electrical output and TASDR (terminal of the automatic dispatch control system), we changed the settings of electrical protections of power outlet of generators. The replacement of electronic turbine regulators also included changes in turbine control and signalling at the main control rooms, something that we subsequently had to carry out on the EMO12 simulator. By successfully implementing the project, we increased the output of each EMO12 Unit by more than 30 MWe, without increasing fuel and personnel costs, and even in the coming years the costs of maintaining modernized and reconstructed equipment, especially turbines, will decrease.

2021 saw the continuation of an important project concerning seismic strengthening of the power plant to a new seismic hazard value of PGA 0.15 g. We worked intensively on the project not only in the implementation part, but also in preparations for the last shutdowns in 2022 for possible implementation, as the project must be completed at the end of 2022.

In addition to these two strategic and demanding projects, we also completed the implementation of other projects necessary for the operation of Units 1 and 2 of the Mochovce NPP:

- The project of heating adjustment in the ventilation chimney, the implementation of which ensured the reliable operation of the system for monitoring gas discharges in the ventilation chimney with a reduction in the risk of limits running for 24 hours and subsequent shutdown of the two units in case of their malfunction;
- The KU21 relay replacement project, which provided final solution to the problems with unreliable voltage relays, concerning 70 terminals of switchboards of category I and II secured power supply for electrical supply of valves.

častú poruchovosť dávkovacích čerpadiel, ako aj znížil nebezpečenstvo poleptania pracovníkov a riziko úniku kyseliny do okolia pri ručnej obsluhu čerpadiel.

- Projekt úpravy trasy odfuku dusíka zhydroakumulátora, ktorý zabezpečil predchádzanie vytvorenia nedýchatelného prostredia v boxe HK pri odtlakovaní hydroakumulátora, zaústením potrubia odfuku vysokotlakového dusíka do potrubného rozvodu systému vzduchotechniky s osadením uzatváracích armatúr a spätných ventilov.

- Rýchlo pripravený a úspešne zrealizovaný projekt na doplnenie merania hladiny podzemnej vody HGM1,2, ktorý umožní na lokalite Mochovce možnosť užívania vlastného vodného zdroja vody pre účely výroby pitnej vody.

Projekty klasickej energetiky

Tepelné elektrárne Nováky

V elektrárni Nováky sme vo februári spustili projekt a na začiatku vykurovacieho obdobia v septembri uviedli do prevádzky fakturačné merania tepla pre tepelný napájač Prievidza a tepelný napájač Zemianske Kostofany. Uvedený projekt nadväzoval na odpredaj celého kmeňa odberateľov tepla.

V roku 2021 bol vo fáze realizácie projekt zvýšenia kapacity definitívneho odkaliska popolovín, s cieľom vytvoriť kapacitu na ukladanie popolovín do konca plánovanej výroby elektrickej energie a tepla s ukončením v roku 2023.

V roku 2021 sa začala intenzívna príprava viacerých projektov súvisiacich s ďalším využitím a ekologizáciou areálu po ukončení výroby, ktorých realizácia bude predmetom ďalších rokov (napr. výstavba elektrolytickej výroby vodíka alebo fotovoltickej výroby el. energie).

Tepelné elektrárne Vojany

Na elektrárni Vojany v roku 2021 prebiehala transformácia na nový druh paliva – takzvané TDP „triedené druhotné palivo“, čo je oficiálne licencované palivo upravené zo spaľovateľných odpadov bez biologických zložiek. Po ukončení realizácie projektu budeme mať možnosť regulácie výkonu kotla piateho bloku s nulovým podielom uhlia.

Ako na poslednej lokalite sme v roku 2021 zrealizovali významný projekt modifikácie systému T-ASDR, ktorý prispieva k zvyšovaniu kvality poskytovaných podporných služieb, a tým aj k stabilite elektrizačnej sústavy na Slovensku.

Vodné elektrárne

V rámci vodných elektrární je vytvorená stratégia a časový plán obnovy pre všetky stroje. Projekty na obnovu zastaraných systémov sa opakujú na viacerých turbínach a realizujeme ich vždy spolu s naplánovanými odstávkami každej turbíny. Hlavné skupiny takýchto projektov sú modernizácie riadiacich systémov turbín a rekonštrukcie regulátorov budenia a regulátorov turbín. Tieto rekonštrukcie sú kompletne nové systémy s novým hardvérom i softvérom. Podobným spôsobom sa riešia aj rekonštrukcie ochrán jednotlivých turbín.

Takto sme v roku 2021 ukončili rekonštrukciu ochrán na turbínach v Sučanoch, v Novom Meste nad Váhom, TG3 Liptovská Mara, dokončujeme ju na TG 1 Liptovskej Mare. Zároveň bola ukončená rekonštrukcia Riadiaceho systému v Dubnici a dokončili sme riadiaci systém v Ilave. Rekonštruovali sme regulátory turbín na TG2, TG3 v Sučanoch a projekt pokračuje v Považskej Bystrici, Liptovskej Mare, Domaši a Ladcoch. Ďalšie investičné akcie budú postupne prebiehať na ďalších turbínach podľa harmonogramu ich odstávok.

Inou skupinou projektov sú úpravy rozvodní vlastnej spotreby a rozvodní vyvedenia výkonu. Jednak z dôvodov ich nutnej obnovy a aj ako dôsledok

- The implemented division of the discharge collector at the Hron pumping station will enable the operation of two independent legs of the water supply for all four Mochovce Units, thus avoiding undesirable outages of the raw water supply.

- Implementation of a solution for the correct operation of automatics in the case of ground connection in non-system substations, which contributed to the reliable function of the power plant's safety systems by eliminating the risk of automatics not working in the event of a single-pole short circuit.

- The project of replacing sulphuric acid dosing pumps for Unit condensate treatment, which solved the frequent failure of dosing pumps as well as reduced the risk of burns of workers and the risk of acid leakage into the environment during manual operation of pumps.

- The project of modification of the nitrogen exhaust route from the hydroaccumulator, which prevented the creation of a non-breathable environment in the main condenser box during depressurisation of the hydroaccumulator by bringing the flue of the high-pressure nitrogen exhaust pipe to the air-ventilation system piping with the fitting of the shut-off valves and backflow valves.

- Quickly prepared and successfully implemented project to supplement the measurement of the groundwater level HGM1,2, which will enable the possibility of using its own water source at the Mochovce site for the purpose of drinking water production.

Conventional energy projects

Nováky Thermal Power Plant

The project at the Nováky power plant was launched in February, and at the beginning of the heating season

in September, we put in place heat billing metering for the Prievidza heat feeder and the Zemianske Kostofany heat feeder. The mentioned project followed the sale of the whole batch of heat consumers.

In 2021, a project to increase the capacity of the final ash sludge pond was in the implementation phase, with the aim of creating the capacity for storing ash by the end of the planned production of electricity and heat, and will be ended in 2023.

In 2021, intensive preparation of several projects related to the further use and greening of the area after the end of production began, the implementation of which will be the subject of future years (e.g., construction of electrolytic hydrogen production or photovoltaic electricity production).

Vojany Thermal Power Plant

At the Vojany power plant in 2021, the transformation to a new type of fuel took place – „sorted secondary fuel“ (SSF), which is an officially licensed fuel treated from combustible waste without biological components. After the completion of the project, we will have the opportunity to regulate the boiler output of the fifth unit with zero coal content.

In 2021, we completed here, as the last site, an important project of modernising the T-ASDR system, which contributes to increasing the quality of ancillary services provided and thus to stabilising the electricity grid in Slovakia.

Hydro power plants

Within hydro power plants, a strategy and renewal schedule are created for all machines. Projects for the renewal of obsolete systems are repeated on several turbines and we always implement them alongside the planned shutdowns of each turbine. The main groups of such projects are the modernisation of turbine control

oddelenia a odpredaja zariadení na vyvedenie výkonu od zariadení elektrárne podľa požiadaviek EÚ. Tieto projekty sme dokončili v Považskej Bystrici, Mikšovej, v Novom Meste a Sučanoch.

Na elektrárni Čierny Váh sme dokončili veľmi dôležitý projekt čerpadiel prvého plnenia hornej nádrže. Získali sme tým nový zdroj pre poskytovanie služby regulácie elektrizačnej sústavy, čo nám rozšírilo možnosti na zvýšenie príjmov spoločnosti. Technicky to bol veľmi zaujímavý projekt, keďže tieto čerpadlá, potrubia a všetky zariadenia pracujú pri výškovom spáde na elektrárni 440 metrov a teda s tlakom 44 atmosfér (4,4 MPa). Pri prevádzke vznikajú tlakové rázy tohto vodného stĺpca, s čím bolo treba počítať aj projekčne, a aj realizácia strojnej časti mala svoje špecifiká.



systems and the reconstruction of excitation regulators and turbine regulators. These reconstructions are completely new systems with new hardware and software. Reconstructions of individual turbine protections are solved in a similar way.

Thus, in 2021 we completed the reconstruction of protections on turbines in Sučany, Nové Mesto nad Váhom, TG3 Liptovská Mara, and we are completing it on TG 1 Liptovská Mare. At the same time, the reconstruction of the Control System in Dubnica was completed, and we completed the control system in Ilava. We reconstructed the turbine regulators at TG2, TG3 in Sučany and the project continues in Považská Bystrica, Liptovská Mare, Domaša and Ladce. Further investment projects will gradually take place on other turbines according to the schedule of their shutdowns. Another group of projects represent the adjustments to the own consumption substation and the substation power outlets. On the one hand, for the reasons of their necessary renewal, and on the other hand, as a consequence of the separation and sale of power outlet equipment from the power plant installations, also in accordance with EU requirements. We completed these projects in Považská Bystrica, Mikšová, Nové Mesto and Sučany.

At the Čierny Váh power plant, we completed a very important project for the first-fill pumps of the upper reservoir. We thus gained a new source for the provision of electricity grid regulation services, which expanded our opportunities to increase the Company's revenues. Technically, it was a very interesting project, as these pumps, pipes and all equipment operate at the power plant's height drop of 440 metres, i.e., under 4.4 MPa. During operation, pressure shocks of this water column arise, something which had to be taken into account in the design and implementation, while the machine part also had its specific features.

The background is a vibrant collage of geometric shapes and lines. A large red gear-like shape is on the left, with a blue circle containing a white cross inside it. A yellow circle is also present. A black line with several perpendicular tick marks runs diagonally across the center. In the bottom left, there's a blue area with a red square and a yellow triangle. The top right has a yellow area with a red circle and a black cross. The bottom right has a teal area with a black cross and a yellow triangle. The text is in white, bold, sans-serif font.

Safety, Inspections
and Managements
Systems

Bezpečnosť,
kontrola
a systém riadenia

Integrovaná politika

Preambula

Najvyššou prioritou spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., je bezpečnosť⁸, ktorej dosahovanie je vždy nadradené výrobným požiadavkám a obchodnému zisku. V jadrových zariadeniach (JZ), ktoré sú jedinečnou technológiou, je prioritou zlepšovanie a udržiavanie vysokej úrovne jadrovej bezpečnosti a radiačnej ochrany v súlade s najlepšou svetovou praxou. Na všetkých úrovniach je uplatňovaný kľúčový princíp, že každý zamestnanec v spoločnosti zodpovedá za bezpečnosť a kvalitu svojej práce, s uvedomením si rizík z nej plynúcich.

Zásady

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 zaistovala trvalo udržateľný rozvoj. Identifikované procesy, činnosti, aktivity a projekty 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.

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 a na minimalizovanie rizík a možných strát na akceptovateľnú úroveň, nevyhnutnú pre inovatívne riešenia.

Pri poskytovaní produktov a služieb uspokojovať potreby a očakávania zainteresovaných strán a zákazníkov, vrátane trvalého overovania ich spokojnosti a uplatňovať otvorený a konštruktívny dialóg.

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 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.

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 možnej radiačnej záťaže) a aktíva spoločnosti. Zabezpečovať dokumentovanie bezpečnostných opatrení a postupov, prijímanie potrebných opatrení a kontrolu ich dodržiavania.

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

Od zamestnancov spoločnosti a dodávateľov nepretržite vyžadovať dodržiavanie princípov a charakteristík silnej

Integrated policy

Preamble

Safety⁷ is the top priority of Slovenské elektrárne and takes precedence over production requirements and business profit. At nuclear installations (NIs), which are a unique technology, the priority is to 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 is that every employee in the Company is responsible for the safety and quality of their work, recognising the risks involved.

Principles

To maintain the Integrated Management System (IMS)⁸ in line with the GOSP⁹ model as a corporate governance tool and continuously improve its efficiency and performance so that the Company continuously achieves all its objectives, meets stakeholders¹⁰ requirements, fulfils relevant legal and other requirements, and thereby ensures sustainable development. The identified Company processes, activities, and 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.

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.

To satisfy the needs and expectations of stakeholders and customers in the provision of products and services, including continuous verification of their satisfaction and pursue an open and constructive dialogue.

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 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.

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.

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.

To continually require that the Company employees and supplier employees continually adhere to the principles and features of the strong safety culture and risk

⁸ Bezpečnosť – zahŕňa oblasti: bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci, ochrana pred požiarimi, prevencia závažných priemyselných havárií, havarijné plánovanie a príprava, 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 bezpečnosti (vrátane security 5), ochrany životného prostredia, kvality 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 výrobnjej 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, dodávateľi, banky, odborové organizácie, partneri, orgány štátnej správy a samosprávy, záujmové zväzy a združenia, regióny, spoločnosť, verejnosť.

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.

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

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

V jadrových zariadeniach aplikovať princíp ALARA¹³. Chrániť životné prostredie technologicky zmysluplným znižovaním produkcie odpadov, emisií do ovzdušia, výpustí do vôd a pôdy, s dôrazom na prevenciu. V technických opatreniach uplatňovať stratégiu ochrany do hĺbky, preventívnymi opatreniami minimalizovať riziko vzniku úrazov, chorôb z povolania, prevádzkových udalostí, závažných priemyselných havárií a environmentálnej degradácie.

Úsporne využívať energie a suroviny, podporovať využívanie trvalo obnoviteľných zdrojov. Rozvoj výrobo-technickej základne orientovať na technológie, ktoré zabezpečujú znižovanie negatívneho vplyvu na bezpečnosť a zdravie zamestnancov, na životné prostredie a prispievajú k trvalo udržateľnému rozvoju. Riadiť existujúcu výrobo-technickú základňu jadrových elektrární tak, aby bola využiteľná dlhodobo. Zabezpečovať program dlhodobej prevádzky vrátane manažérskych, materiálnych a ľudských zdrojov pre jeho realizáciu.

Integrovaný systém manažérstva

Integrovaný systém manažérstva (ISM) spoločnosti je základným pilierom pre stanovovanie Integrovanej 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, zastrasovania, odvety alebo diskriminácie.

ISM zahŕňa tieto kľúčové princípy, prístupy a hodnoty:

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

management, motivate them to professional behaviour and exceptional performance in accordance with the declared Values and Behaviours Model, respect the principles of the Ethics Code and Zero Corruption Tolerance, apply open communication about problems, adhere to the Security principles and environmental protection. To perform the activities in the framework of the IMS exclusively according to the applicable documented procedures.

In selecting contractors, to emphasise 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.

To maintain an effective crisis and emergency preparedness and response system, including the provision of the necessary resources, infrastructure, and staff training.

To apply the ALARA principle in nuclear facilities . To protect the environment through technologically meaningful reduction in the creation of waste, air emissions, discharges into the water and soil, with an emphasis on prevention. 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.

To economically use energy and raw materials, support the use of renewable energy. To direct the development of the production and technical base on technologies that reduce the adverse impact on employee health and safety, on the environment, and which contribute to sustainability.

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 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.

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

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

¹¹ Security – 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, financial, business, and administrative security.

¹² ALARA principle – As Low As Reasonably Achievable – in order to continuously reduce the radiation exposure in and around nuclear installations.

Základnými požiadavkami, ktoré musí ISM spĺňať, sú všeobecné generické požiadavky medzinárodných štandardov ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 a ISO 45001:2018.

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

- Legislatívne požiadavky stanovené v zákone NR SR č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (tzv. atómový zákon) v znení neskorších predpisov a nadväzujúcich vykonávacích vyhlášok vydaných Úradom jadrového dozoru Slovenskej republiky (ÚJD SR).
- Požiadavky a odporúčania relevantných predpisov Medzinárodnej agentúry pre atómovú energiu (MAAE) vo Viedni, najmä GSR 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 2021 preverená uznanou akreditovanou nezávislou autoritou. Výsledkom toho je, že spoločnosť obhájila certifikáty podľa medzinárodných štandardov ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 a ISO 45001:2018 a potvrdila svoju orientáciu na integráciu a neustále zlepšovanie.

The basic requirements to be met by the IMS are the generic requirements of the international standards ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 and ISO 45001:2018.

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 (NRA SR).
- 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 2021 by a renowned independent accredited authority. As a result, the Company had its certificates renewed under the international standards ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 and ISO 45001:2018, confirming its orientation on integration and continuous improvement.

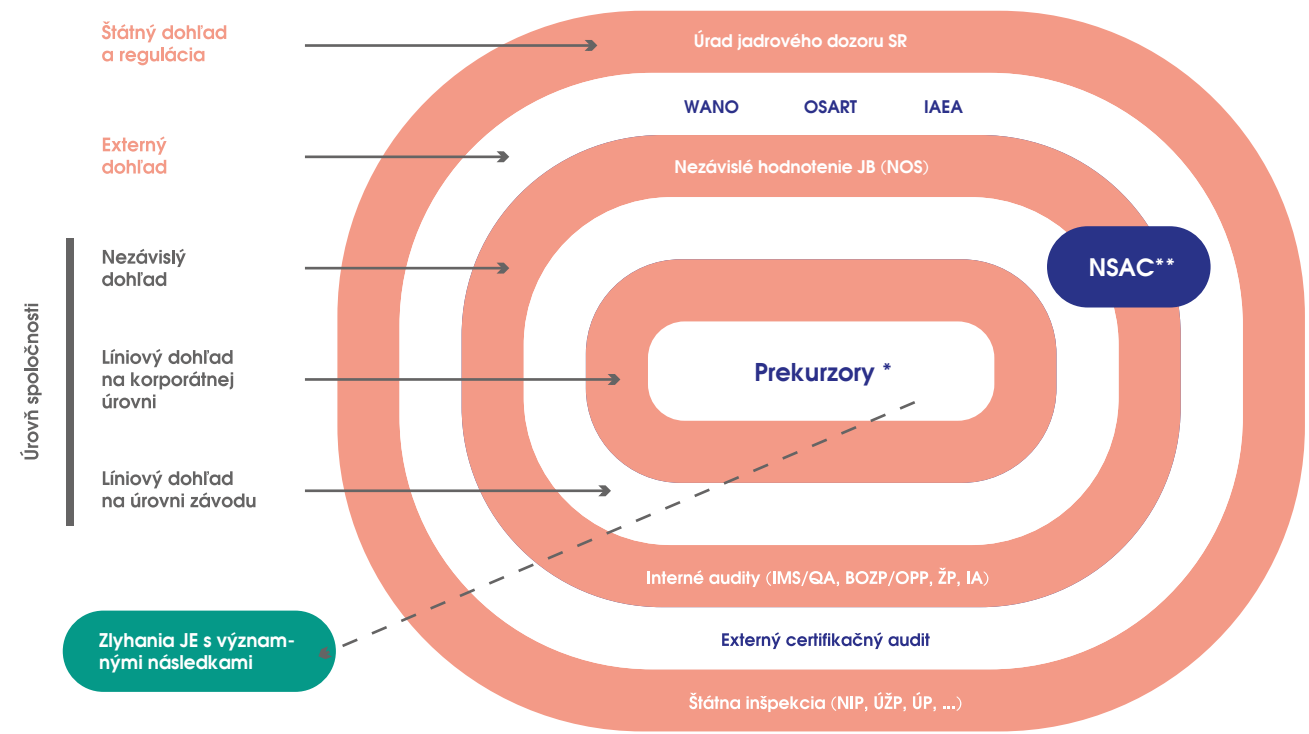


Model riadenia a dohľadu

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 previerok.

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.

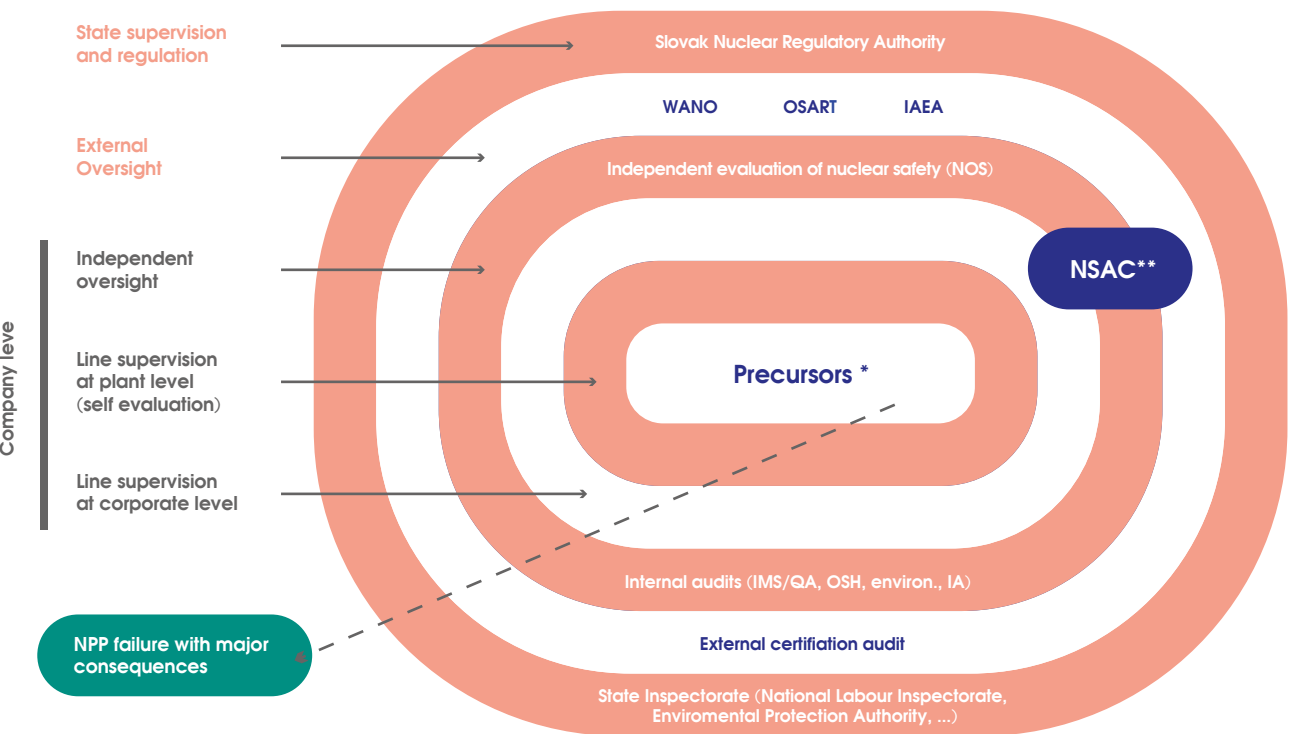
Účinnosť a efektívnosť ISM bola v roku 2021 preverená prostredníctvom 5 integrovaných procesných auditov ISM koordinovaných s ostatnými útvarmi a nástrojmi spätnej väzby (napr. hodnotenia Útvaru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti, samohodnotenia, atď.) a zrealizovaných na Riaditeľstve a vo vybraných závodoch a prevádzkarnách Spoločnosti. Zistenia

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.

In 2021, the efficiency and effectiveness of the IMS was verified through 5 integrated IMS process audits, coordinated with other departments and feedback tools (e.g., Independent Nuclear Oversight assessments, self-assessments, etc.) and conducted at the headquarters and at selected plants and establishments of the Company. The findings are used on an ongoing basis for

sú priebežne využívané pre trvalé zlepšovanie ISM prostredníctvom akčných plánov a definovaných opatrení, resp. podnetov pre projekty trvalého zlepšovania.

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 2021 vykonaných 43 externých (zákazníckych) auditov u vybraných dodávateľov s potenciálnym vplyvom na jadrovú bezpečnosť. Audity vykonali kvalifikovaní audítori za účasti technických expertov z prevádzky jadrových elektrární resp. riadenia aktív. Výsledky auditov dodávateľov sú využívané pre celkové zlepšenie výkonnosti dodávateľov, zefektívnenie procesu obstarávania a zvyšovanie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzkovaných jadrových elektrární.

Systém manažérstva bezpečnosti

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci

Hodnotenie stavu bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a vývoja pracovnej úrazovosti je v Slovenských elektrárnach 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 2021 Slovenské elektrárne získali ako prvá spoločnosť v SR ocenenie „Zodpovedný zamestnávateľ“ udelené Národným inšpektorátom práce.

V roku 2021 boli zaznamenané u zamestnancov Slovenských elektrární štyri registrované pracovné úrazy (ani jeden z nich nebol klasifikovaný ako závažný) a 17 evidovaných pracovných úrazov.



the continuous improvement of the IMS through action plans and defined action, or initiatives for continuous improvement projects.

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 2021, 43 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 Nuclear Operation or from 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

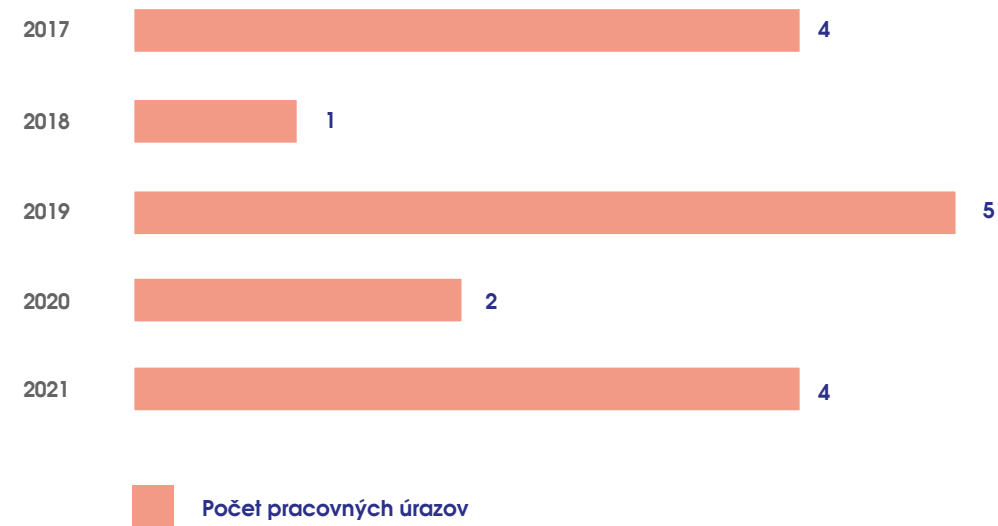
Occupational health & safety

Assessment of occupational health and safety and the development of the occupational injury rate at Slovenské elektrárne 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.

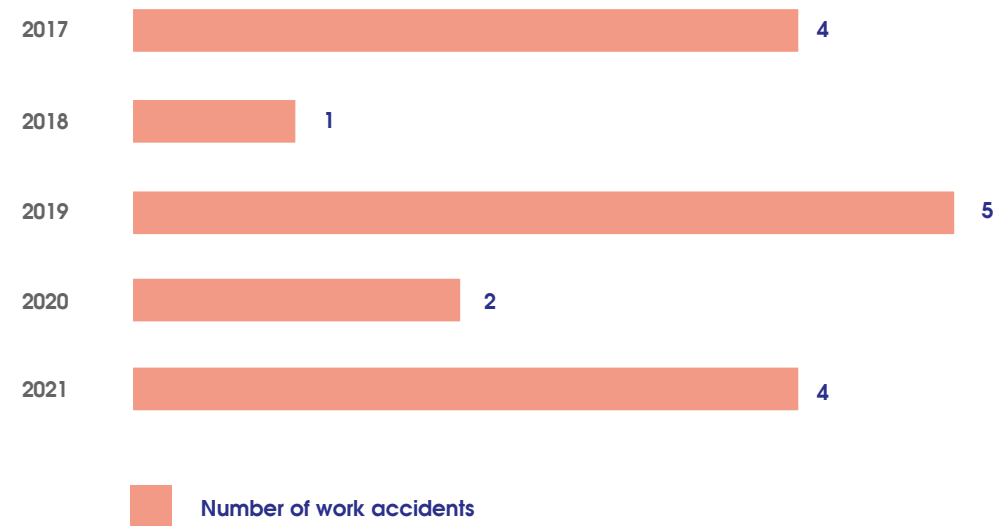
In 2021, Slovenské elektrárne was the first company in the Slovak Republic to receive the „Responsible Employer“ award granted by the National Labour Inspectorate.

In 2021, Slovenské elektrárne registered four occupational accidents (none of them classified as serious) and 17 recorded occupational accidents among the Company's staff.

Registrované pracovní úrazy zaměstnanců společnosti – vývoj



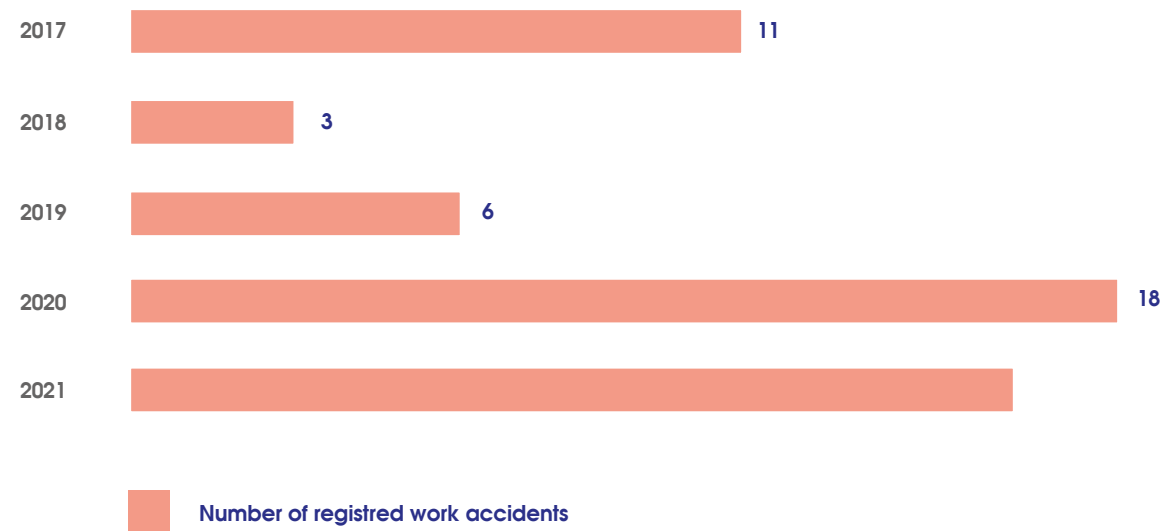
Registered occupational accidents of SE employees – trend



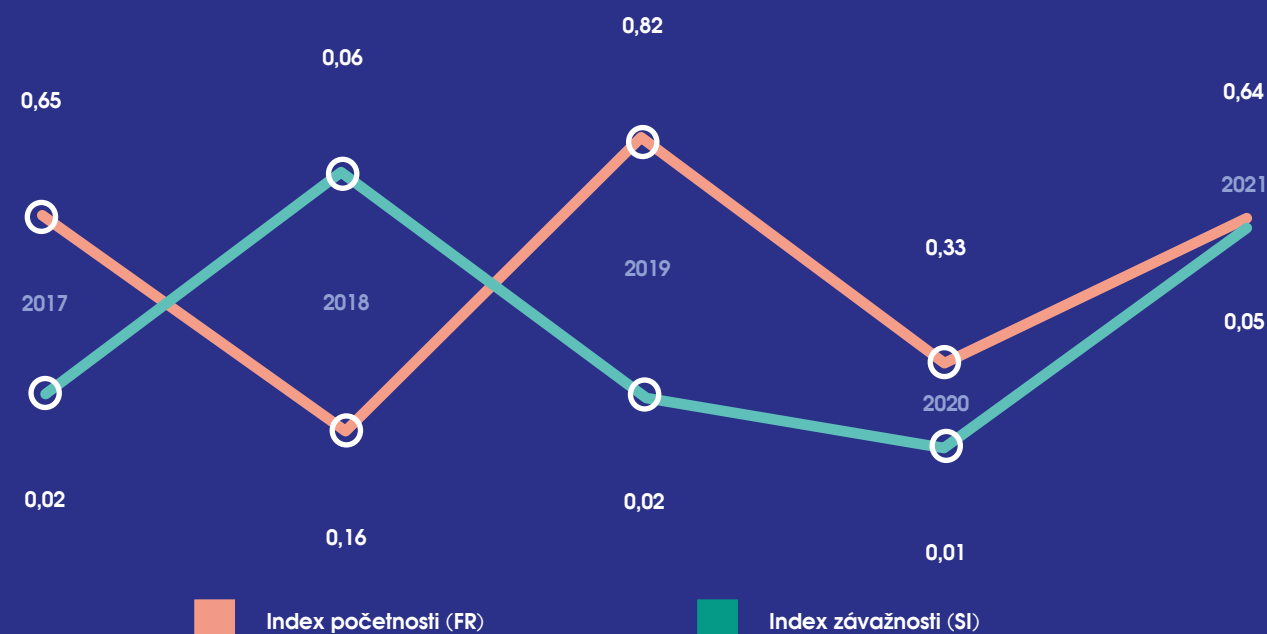
Evidované pracovní úrazy zaměstnanců společnosti – vývoj



Recorded occupational accidents of SE employees – trend



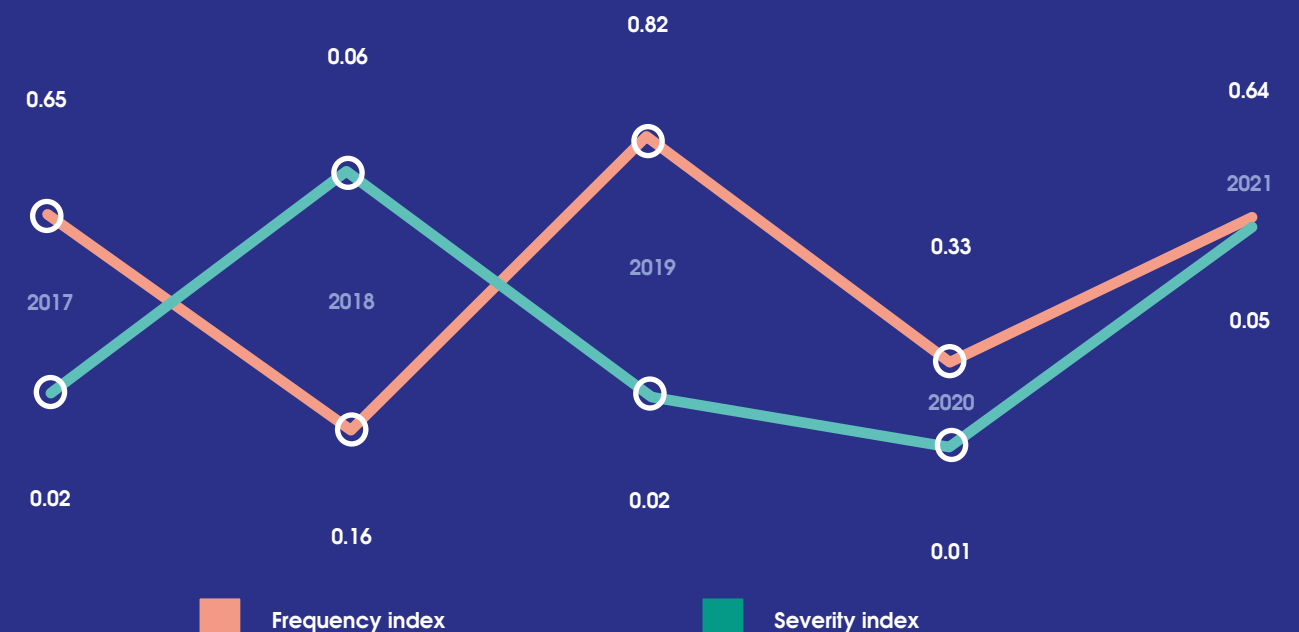
Úrazová početnosť (FR)¹⁴ a úrazová závažnosť (SI)¹⁵ u zamestnancov spoločnosti



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)¹³ and severity index (SI)¹⁴ of SE employees



¹³ 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: $FR = (\text{number of accidents} / \text{hours worked}) \times 10^6$

¹⁴ 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 2021 vykonávaná v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti a interných požiadaviek. U zamestnancov spoločnosti bolo odbornými pracovníkmi BOZP vykonaných 1 801 kontrol a zistených 1 525 nedostatkov, u dodávateľov bolo (vrátane kontrol vykonaných na projekte dostavby MO34) vykonaných 3 964 kontrol a zistených 7 875 nedostatkov. Vedúci zamestnanci vykonali 3 506 pochôdzkových kontrol, pri ktorých zistili 3 466 nedostatkov.

Štátny odborný dozor vykonal v roku 2021 na pracoviskách Slovenských elektrární celkovo 9 kontrol, pri ktorých bolo zistených 60 nedostatkov.

V hodnotenom období bola vykonaná opakovaná preverka Pre-Startup Peer Review (PSUR – Preverka pred spustením bloku do prevádzky) s cieľom zhodnotiť pripravenosť 3. bloku JE EMO na zavezenie jadrového paliva do reaktora.

Hlavné iniciatívy v oblasti BOZP a OPP

V roku 2021 bola pozornosť sústredená na prípravu nového modelu zabezpečenia koordinácie bezpečnosti a koordinácie projektovej dokumentácie na staveniskách Slovenských elektrární, ktorej cieľom bolo zvýšenie úrovne bezpečnosti, zvýšenie kvality a efektivity riadenia koordinácie bezpečnosti a koordinácie projektovej dokumentácie a taktiež zníženie nákladov na zabezpečenie koordinácie bezpečnosti a koordinácie projektovej dokumentácie v SE, a.s.

Medzi hlavné aktivity v roku 2021 patrili opäť aj aktivity zamerané na znižovanie rizika a prevenciu šírenia COVID-19 (zriadenie mobilných odberových miest pre antigénové testovanie na lokalitách RSE Bratislava, EBO, EMO12, MO34, ENO, EVO, VE

Trenčín, zabezpečenie očkovania zamestnancov a rodinných príslušníkov a pravidelného antigénového testovania, organizované vyšetrenia zamestnancov na zistenie protilátok, zavedenie Covid automatu SE, a.s. – aktualizácia informácií na týždennej báze na firemnom intranete, činnosť pracovných skupín na RSE a na závodoch, prideľovanie ochranných respirátorov, rúšok a vitamínu D, C a zinku všetkým zamestnancom, aplikácia režimu práce z domu v nadväznosti na epidemickú situáciu a pod.).

Pokračovala aj komunikácia bezpečnosti cez informačno-osvetové kampane. Zamerané boli na problematiku bezpečnosti pri práci so zdvíhacími zariadeniami (mostové žeriavy, kladkostroje, viazanie bremien a viazacie prostriedky) a pri práci na staveniskách (zásady koordinácie bezpečnosti na staveniskách, problematika riadenia dodávateľov so zameraním na oboznamovanie a informovanie a na kontrolnú činnosť dodávateľov, zhotoviteľská dokumentácia, predovšetkým spracovávanie technologických postupov a bezpečných pracovných postupov). Prebehla aj komunikácia k problematike pitného režimu počas letných mesiacov.

Investície do zvyšovania bezpečnosti

Spoločnosť preinvestovala v roku 2021 celkovo 5,58 mil. eur do projektov, ktoré znamenali, okrem iného, aj prínos v oblasti zvýšenia bezpečnosti. Napríklad:

- Bohunice – modifikácia elektrických motorov a čerpadiel agresívnych odpadových vôd, prechodové skrine pre superhavarijné a vysokotlakové čerpadlá, výmena ističov v rozvádzačoch, modifikácia v uzle čistiacej stanice chladiwa primárneho okruhu, stavebné úpravy v miestnosti riadiaceho centra fyzickej ochrany,
- Mochovce – rekonštrukcia chladiacich veží, modifikácia statora generátora TG11, výmena dávkovacích čerpadiel H2SO4 pre blokovú

Inspection Activities

In 2021, 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, 1 801 inspections were carried out by OH&S specialists, revealing 1 525 deficiencies; in case of contractors (including inspections carried out on the MO3,4 Completion Project) it was 3 964 inspections with 7 875 deficiencies found. Managers performed 3506 walk-through inspections, during which they detected 3466 deficiencies.

A total of 9 inspections were carried out at Slovenské elektrárne workplaces by state professional supervision in 2021, resulting in the detection of 60 deficiencies.

During the evaluated period, a repeated Pre-Startup Peer Review (PSUR) was performed in order to assess the readiness of Unit 3 of the EMO NPP for the fuel loading into the reactor.

Main Initiatives in the Area of OH&S and FP

In 2021, attention was focused on the preparation of a new model for ensuring safety coordination and coordination of project documentation at SE construction sites, which aimed to increase the level of safety, increase the quality and efficiency of the management of safety coordination and project documentation coordination, and to reduce costs for safety coordination and project documentation coordination at Slovenské elektrárne.

The main activities in 2021 again included activities aimed at reducing the risk and preventing the spread of covid (setting up mobile antigen testing points at the sites of the Bratislava headquarters, EBO, EMO12, MO34, ENO, EVO, Trenčín HPP, ensuring vaccination of employees and their family members, and regular antigen testing, organised examinations of employees

for antibodies, introduction of covid calculator for SE - updating of information on a weekly basis on the SE intranet, activities of working groups at SE headquarters and plants, allocation of protective respirators/face masks and vitamin D, C and zinc to all employees, application of the home office regime in connection with the epidemic situation, etc.).

Safety communication also continued through information and awareness campaigns. The campaigns focused on safety issues with lifting equipment (bridge cranes, hoists, load tying and binding) and on-site work (principles of site safety coordination, issues of contractors' management with a focus on familiarization and information and control activities of contractors, contractor's documentation, especially processing of technological procedures and safe working procedures). There was also communication on the issue of drinking regime during the summer months.

Investments to Improve Safety

The Company invested a total of 5.58 million in 2021 into projects which, among other things, brought benefits in terms of increased safety. For example:

- Bohunice NPP – modification of electric motors and pumps of aggressive wastewater, transition cabinets for super-emergency and high-pressure pumps, replacement of circuit breakers in switchboards, modification in the node of the primary circuit refrigerant cleaning station, construction modifications in the room of the physical protection control centre;
- Mochovce NPP – reconstruction of cooling towers, modification of TG11 generator stator, replacement of H2SO4 dosing pumps for the Unit condensate treatment, adjustment of the nitrogen exhaust route from the hydroaccumulator;
- Hydroelectric power plants – replacement of control pumps of the pumped storage hydro power plant

úpravu kondenzátu, úprava trasy odvodu dusíka z hydroakumulátora,

- Vodné elektrárne – výmena regulačných čerpadiel PVE Čierny Váh, rekonštrukcia regulátorov turbíny PVE L. Mara, VE P. Bystrica, Ladce, Domaša, Sučany, rekonštrukcia ochrán – PVE L. Mara, VE N. Mesto, VE Sučany, PVE Č. Váh, VE Madunice, Rekonštrukcia regulátorov budenia PVE L. Mara, VE P. Bystrica, Ladce, V. Kozmálovce, Domaša, likvidácia a náhrada azbestových materiálov v administratívnej časti PVE Čierny Váh, Rekonštrukcia uzáverov privádzača PVE Ružín TG1, TG2, a ďalšie.
- Slovenské elektrárne – prebiehala sanácia azbestu oprávnenými spoločnosťami v celkovom objeme 1 142,97 ton.

Ochrana pred požiarimi

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

V roku 2021 Slovenské elektrárne zaznamenali jeden požiar v rozvodni na VE Kozmálovce, ktorý bol uhasený prenosným práškovým hasiacim prístrojom, následkom ktorého boli poškodené kondenzátory pre kompenzáciu. Druhý požiar vznikol pádom strusky zo zvrátenia, cez dočasne neutesnený stropný prestup v rámci investičného projektu „Seizmické z odolnenie“ pri výkone prác dodávateľov v Mochovciach.

Čierny Váh; reconstruction of turbine regulators of the pumped storage hydro power plant L. Mara, hydro power plant P. Bystrica, Ladce, Domaša, Sučany; reconstruction of protections - pumped storage hydro power plant L. Mara, hydro power plant N. Mesto, Sučany, pumped storage hydro power plant Č. Váh, hydro power plant Madunice; reconstruction of excitation regulators of the pumped storage hydro power plant L. Mara, hydro power plant P. Bystrica, Ladce, V. Kozmálovce, Domaša; liquidation and replacement of asbestos materials in the administrative part of the pumped storage hydro power plant Čierny Váh; reconstruction of feeder guard valves of the pumped storage hydro power plant Ružín TG1, TG2; and others.

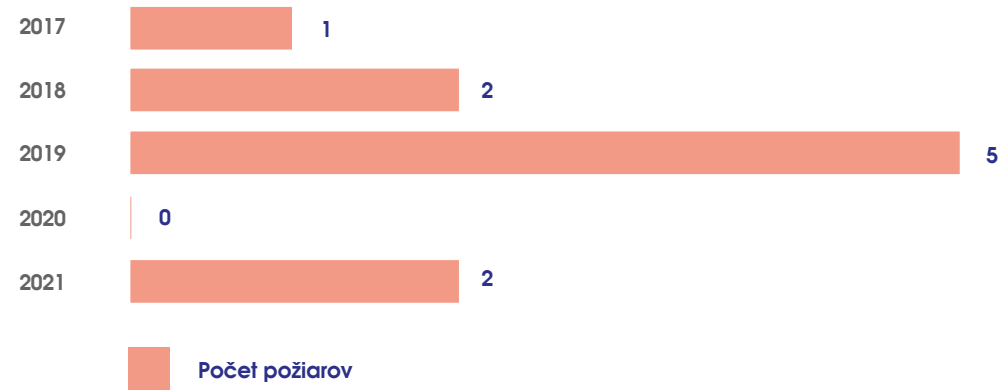
- SE – asbestos remediation was carried out by authorised companies in the total volume of 1142.97 tons.

Fire protection

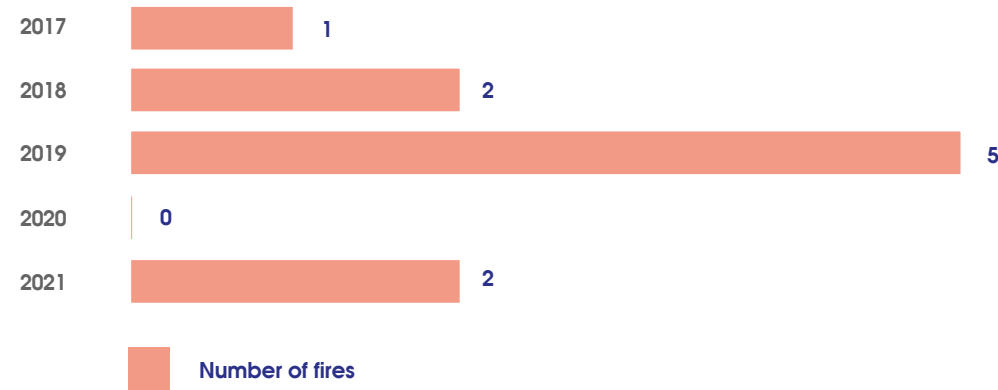
The assessment of the state of fire protection is carried out in SE in accordance with the requirements of Act no. 314/2001 Coll. on fire protection, as amended, STN ISO 14001:2015, and in accordance with the Company's internal regulations.

In 2021, SE recorded one fire in substation at Kozmálovce HPP, which was extinguished by a portable powder fire extinguisher, as a result of which the capacitors for compensation were damaged. The second fire was caused by a falling slag from welding, through a temporarily unsealed ceiling transition within the investment project „Seismic strengthening“ during the performance of the contractor work in Mochovce NPP.

Vývoj požiarovosti



Number of fires – trend



Kontrolná činnosť

Vlastná kontrolná činnosť odborných útvarov v oblasti prevencie ochrany pred požiarimi bola vykonávaná v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti na rok 2021 technikmi požiarnej ochrany. Bolo vykonaných 1323 preventívnych protipožiarnych prehliadok a zistených 587 nedostatkov.

Zo strany štátneho požiarneho dozoru bolo v roku 2021 vykonaných 5 protipožiarnych kontrol, pri ktorých bolo zistených 6 nedostatkov, ktoré boli v stanovených termínoch odstránené.

V roku 2021 v dňoch 16. – 19. augusta 2021 sa uskutočnil WANO – MSM (Member Support Mission) pre JE Mochovce 34 – „Zavedenie štandardov požiarnej ochrany počas nábehu bloku“.

Prevádzkové udalosti v spoločnosti, hodnotenie INES 1

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

V roku 2021 nebola na blokoch EBO a EMO zaznamenaná žiadna prevádzková udalosť hodnotená podľa medzinárodnej stupnice hodnotenia jadrových udalostí (INES) stupňom 1, teda ako udalosť s nízkym potenciálnym dopadom na bezpečnosť.

Priemerný počet automatických odstavení AO1 na blok v SE

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

V roku 2021 nebola na EBO34 a EMO1 zaznamenaná žiadna prevádzková udalosť, pri ktorej by došlo k automatickému odstaveniu reaktora. Koeficient ovplyvnila prevádzková udalosť na EMO2 – dňa 07.06.2021 o 01:34 hod. – UZ1_001_2021_EMO02_P05 – Zapôsobenie AO1 na 2. bloku od falošného zapracovania RAG SIS2. Príčinou bol výpadok poistky na karte SIS.

Jadrová bezpečnosť

Spoločnosť naplňa 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 departments were carried out by the fire prevention technicians in accordance with the approved inspection plans for 2021. Some 1 323 preventive fire protection inspections were performed during which 587 shortcomings were detected.

In 2021, the state inspection authority carried out 5 fire inspections, detecting 6 deficiencies that were remedied within the set deadlines.

In 2021, on 16 – 19 August 2021, WANO - MSM (Member Support Mission) for NPP Mochovce 3,4 - „Implementation of fire protection standards during the start-up of the unit“ took place.

Operational Events in the Company, INES 1 Evaluation

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

In 2021, no INES grade 1 operation events were recorded at EBO and EMO units, meaning an event with a low potential safety impact.

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

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

In 2021, there was no operational event recorded at EBO34 and EMO1 that would cause a reactor scram. The coefficient was affected by the operational event at EMO2 - of 7 June 2021 at 01:34 hours - UZ1_001_2021_EMO02_P05 - AO1 actuation on Unit 2 due to false actuation of RAG SIS2. The cause was a failure of the SIS card fuse.

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 desatiny prevádzkovateľov tlakových vodných reaktorov vo svete.

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

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

V roku 2021 nedošlo k prípadu prekročenia limitov individuálnych dávok personálu. Nevyskytla sa žiadna radiačná nehoda ani havária. Aktivita plynných a kvapalných výpustí do životného prostredia boli taktiež nízke a v medziach stanovených smerných hodnôt. Z hľadiska ochrany obyvateľstva to znamená, že maximálne hodnoty vypočítaných individuálnych efektívnych dávok dosahujú rádovo desatiny mikrosieverta. To je zanedbateľné v porovnaní so základným ročným rádiologickým limitom ožiarenia pre jednotlivca z radov obyvateľstva spôsobeného prevádzkou JE. Limit stanovený rozhodnutím Úradu verejného zdravotníctva SR je 50 mikrosievertov za rok. Pre lepšiu ilustráciu týchto hodnôt je vhodné uviesť porovnanie osobných dávok z ionizujúceho žiarenia, ktorému môže byť človek vystavený pri bežných životných situáciách:

- stredná efektívna dávka obyvateľstva z prirodzeného pozadia – 2 400 mikrosievertov/rok,
- stredná dávka z ožiarenia pri lekárskejších aplikáciách – 1 500 mikrosievertov/rok,
- ročný limit ožiarenia obyvateľa zo všetkých zdrojov ionizujúceho žiarenia a pre všetky činnosti vedúce k ožiareniu daný legislatívou – 1 000 mikrosievertov /rok,
- medzná dávka pre obyvateľa zo všetkých jadrových zariadení v jednej lokalite daná legislatívou – 250 mikrosievertov /rok,
- základný rádiologický limit ožiarenia pre obyvateľa spôsobeného prevádzkou jadrovej elektrárne – 50 mikrosievertov/rok,

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 per Unit at SE (in man mSv)

NPPs	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
EBO	97	199	196	89	159	95	115	133
EMO	156	128	96	163	157	114	87	141

There was not a single case in 2021 where the individual dose limits of personnel would have been 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. 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 plant operation. The limit set by the Public Health Authority of the Slovak Republic is 50 microsieverts per 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 population limit for all source of ionising radiation and for all activities involving exposure as laid down by law is – 1 000 microsieverts/year;
- threshold population those from all nuclear facilities in one locality given by law – 250 microsieverts/ year;
- basic radiological population exposure limit caused by the operation of a nuclear power plant – 50 microsieverts/year;

- tri hodiny letu lietadlom v 10 km výške cca 10 mikrosievertov/jednorazovo,
- maximálna vypočítaná individuálna efektívna dávka pre obyvateľa v okolí EMO v roku 2021 bola 0,235 mikrosieverta a v okolí EBO 0,280 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 výkonnosťnými cieľmi Svetovej asociácie prevádzkovateľov jadrových elektrární (WANO).

Prehľad činnosti

Úroveň jadrovej bezpečnosti prevádzky jadrových blokov bola v roku 2021 posudzovaná trvalým monitorovaním ich prevádzky, nežiadúce odchýlky boli pravidelne reportované v mesačných správach vedeniu spoločnosti. Implementácia nápravných opatrení monitorovania nepriaznivých trendov bola zhodnotená a reportovaná v štvrtročných správach a v ročnej správe. Previerky procesných oblastí boli vykonané v súlade so schváleným plánom, napriek pokračujúcim obmedzeniam súvisiacimi s pandémiou COVID-19. Ich výsledky boli prerokované vedením závodmi EBO a EMO, ktoré následne prijali nápravné opatrenia.

Poradný výbor pre jadrovú bezpečnosť

V medzinárodnom Poradnom výbore pre jadrovú bezpečnosť (Nuclear Safety Advisory Committee – NSAC), ktorý je poradným orgánom predstavenstva spoločnosti, došlo k jednej zmene.

Vzhľadom na jeho odchod do dôchodku, bol p. Manel Campoy nahradený p. Rafaelom Martínom, ktorý je jeho nástupcom aj v spoločnosti ENDESA. V septembri 2021 bolo zorganizované stretnutie tohto poradného výboru v Mochovciach. Jeho hlavným zameraním bola pripravenosť 3. bloku EMO na prevádzku, experti vykonali aj jeho fyzickú obhliadku.

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 tak, aby boli v súlade s bezpečnostnými

- three hours flight by plane at 10 km height of approx. 10 microsieverts/flight;
- maximum calculated individual effective dose for an inhabitant resident in the vicinity of EMO in 2021 was 0.235 microsievert and 0.280 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).

Activity overview

The level of nuclear safety in the operation of nuclear units was assessed in 2021 by continuous monitoring of their operation; undesirable deviations were regularly reported in monthly reports to the Company's management. The implementation of corrective actions from monitoring adverse trends was evaluated and reported in the quarterly reports and in the annual report. Process area inspections were carried out in accordance with the approved plan, despite ongoing restrictions related to the covid pandemic. Their results were discussed by the management of the EBO and EMO plants, which subsequently took corrective action.

Nuclear Safety Advisory Committee

The Nuclear Safety Advisory Committee (NSAC), which is an advisory body to the Company's Board of Directors, saw one change. Due to retirement, Manel Campoy was replaced by Rafael Martín, who is also his successor at ENDESA. In September 2021, a meeting of this advisory committee was organized in Mochovce. Its main focus was the readiness of EMO Unit 3 for operation; experts also performed its physical inspection.

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 so as to comply

záujmami Slovenskej republiky, a bola zabezpečená primeraná úroveň ochrany aktív spoločnosti voči identifikovaným bezpečnostným rizikám.

Informačná a kybernetická bezpečnosť

Cieľom informačnej a kybernetickej bezpečnosti je zabezpečenie náležitej ochrany informácií, sietí a informačných systémov spoločnosti, ktorá je v zmysle zákona o kybernetickej bezpečnosti prevádzkovateľom základných služieb. Uvedomujúc si dôležitosť kybernetickej bezpečnosti je táto oblasť jednou z priorit spoločnosti. V roku 2021 spoločnosť absolvovala audit kybernetickej bezpečnosti a pripravila plán úloh na ďalšie obdobie. V roku 2021 bolo tiež spoločnosti vydané potvrdenie o priemyselnej bezpečnosti, na základe ktorého aj naďalej plní v oblasti ochrany utajovaných skutočností úlohy vyplývajúce z príslušnej legislatívy.

Fyzická ochrana aktív

Fyzická ochrana aktív je v spoločnosti 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 v oblasti krízového riadenia a riadenia kontinuity činností plní úlohy vyplývajúce z príslušnej legislatívy a rozhodnutí štátnych orgánov.

Audit a vnútorný kontrolný systém

Interný audit je nezávislá, objektívna, ubezpečovacia a konzultačná činnosť zameraná na pridávanie hodnoty a zdokonaľovanie procesov v organizácii. Interný audit 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. Spoločnosť má zriadený útvar Interného auditu, ktorý túto definíciu napĺňa prostredníctvom monitorovania systému interných kontrol, identifikovania jeho nedostatkov a navrhovania akčných plánov zameraných na zlepšenie a zefektívnenie tohto systému.

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 2021 interný audit vykonal šesť plánovaných interných auditov a dva 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, 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.

with the security interests of the Slovak Republic, and an adequate level of protection of the Company's assets against the identified security risks be ensured.

Information and Cyber Security

The aim of information and cyber security is to ensure proper protection of information, networks and information systems of the Company which is a basic services operator under the Cyber Security Act. Given the importance of cyber security, this field is one of the Company's priorities. In 2021, the Company completed a cyber security audit and prepared a plan of tasks for the next period. The Company was also issued a certificate of industrial security, on the basis of which it continues to perform tasks in the field of protection of classified information arising from the relevant legislation.

Physical Protection of Assets

Physical protection of assets at the Company 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 in the area of crisis management and business continuity management, it performs the tasks arising from the relevant legislation and decisions of state authorities.

Audit and internal control system

Internal audit is an independent, objective, assurance and consulting activity designed to add value and improve the organisation. Internal Audit 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.

The Company has an Internal Audit department established to complete this definition by monitoring the internal control system, identifying its weaknesses, and proposing action plans to improve and streamline that system.

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 2021, the Internal Audit carried out six planned internal audits and two 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 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.

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 2021 identifikáciou rizík v jednotlivých rizikových oblastiach prioritne na jadrových elektrárňach a riaditeľstve spoločnosti. Následne boli riziká analyzované a hodnotené podľa jednotných kritérií. Momentálne prebieha fáza definovania a realizácie opatrení, ktorá bude v ďalšom období pokračovať ich monitorovaním, identifikáciou nových hrozieb a príležitostí a prehodnocovaním už existujúcich. V oblasti riadenia rizík projektov boli zrealizované školenia projektových manažérov a vykonaná analýza týkajúca sa správnej aplikácie metodiky riadenie projektových rizík.

V spolupráci s ICT bol spustený nástroj pre reportovanie údajov o stave riadenia rizík v jednotlivých procesoch cez Microsoft Power BI. Taktiež, s využitím vlastných kapacít, bolo vyvinuté a do testovania nasadené „ZR hlásenie“ pre riadenie rizík v prostredí SAP.

Proces riadenia rizík bol ako súčasť prípravy na WANO Peer Review preverovaný formou Cieleneho samohodnotenia podľa kritérií WANO PO&C 2019-1 a SOER 2015-2. V rámci procesu benchmarkingu boli nadviazané kontakty s prevádzkovateľmi európskych JE v rámci WANO workshopu na tému Riadenia rizík. Pre podporu poznania a využívania procesu bolo zrealizovaných niekoľko typov školení pre vlastníkov rizík, pre riadiacich pracovníkov atď.

Proces Riadenie rizík sa v roku 2021 stal súčasťou programu Korporátneho riadenia a dohľadu (CFAM) za účelom zjednocovania postupov, monitorovania a neustáleho zlepšovania výkonnosti procesu.

The Company also established a hotline and determined rules for whistleblowing, record keeping of whistleblower reports, their verification and notification of the outcome of verification 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 2021 with the identification of risks in individual risk areas with priority focused on nuclear power plants and the Company's headquarters. Subsequently, the risks were analysed and assessed according to uniform criteria. The phase of defining and implementing measures is currently under way and will continue in the coming period in the form of monitoring the measures, identifying new and reviewing the existing threats and opportunities. In project risk management, training of project managers was carried out and an analysis was performed regarding the correct application of the project risk management methodology.

In cooperation with ICT, a data reporting instrument regarding the risk management status in individual processes was launched using Microsoft Power BI. Using our own capacities, we developed and test-ran a „ZR report“ for risk management in the SAP environment.

As part of the preparation for the WANO Peer Review, the risk management process was tested in the form of a Targeted Self-Assessment according to the WANO PO&C 2019-1 and SOER 2015-2 criteria. In the framework of the benchmarking process, contacts were established with European NPP operators within the WANO Risk Management workshop. Several types of training have been provided to support knowledge and use of the process for risk owners, managers, etc.

In 2021, The Risk Management process became part of the Corporate Governance and Supervision (CFAM) programme in order to unify procedures, monitoring, and continuous improvement of performance process.



Environment

Životné prostredie

System environmentalneho manažérstva

V roku 2021 bol v spoločnosti vykonaný dozorný audit ISM, v rámci ktorého bol úspešne obhájený aj jeden z nosných pilierov ISM – systém environmentalneho 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. Ako silné stránky systému v oblasti ochrany životného prostredia bol hodnotený preventívny prístup, vysokokvalifikovaný personál a riadenie projektov.

Ochrana ovzdušia

Pri prevádzke tepelných elektrární, ktoré sa spomedzi zdrojov spoločnosti podieľajú prakticky ako jediné na emisiách znečisťujúcich látok, boli v roku 2021 plnené prísne požiadavky na ochranu ovzdušia v súlade so Smernicou o priemyselných emisiách a súvisiacou národnou legislatívou.

Vysoká účinnosť odlučovacích zariadení znižujúcich emisie (deSOX, deNOX (SNCR)), elektrostatické odlučovače) v kombinácii s efektívnym nasadzovaním zdrojov sa pozitívne prejavila na znížení, resp. ustálených hodnotách vyprodukovaných základných znečisťujúcich látok (TZL, SO₂, NO_x a CO), a tým aj na plnení emisných limitov stanovených povoluujúcimi orgánmi.

Čiastočnou náhradou fosílnych palív drevnou štiepkou a spoluspaľovaním tuhého druhotného paliva (TDP) s nezanedbateľným podielom biomasy sa vo fluidných kotloch v elektrárňach Vojany dosiahla úspora emisií skleníkového plynu oxidu uhličitého (CO₂) v množstve vyše 100 tisíc ton. Ekvivalent úspory v objeme približne 2 500 ton CO₂ v porovnaní s rovnakým množstvom elektriny vyrobeným v uhoľných elektrárňach sa dosiahol plným využívaním inštalovanej kapacity fotovoltických elektrární v Mochovciach a vo Vojanoch.

Objem emisií základných znečisťujúcich látok do ovzdušia za SE

Znečisťujúca látka (v tonách)	2017	2018	2019	2020	2021
TZL (tuhé znečisťujúce látky)	102	50	34	49	41
SO ₂ (oxidy síry)	7 248	3 144	1 386	1 197	1 473
NO _x (oxidy dusíka)	1 824	1317	1 210	967	906
CO (oxid uhoľnatý)	974	914	612	356	535

Špecifické (merné) emisie CO₂, vzťahnuté na čistú dodávku elektriny, sa v roku 2021 vďaka vyváženému energetickému mixu s vysokým podielom výroby elektriny z jadrových a vodných elektrární a nižšou dodávkou z tepelných elektrární spaľujúcich fosílna palivá udržali na veľmi nízkej úrovni.

Environmental management system

In 2021, 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. The preventive approach, highly qualified personnel, and project management were rated as strengths in the environmental protection system.

Atmospheric protection

The operation of thermal power plants, which are practically the only assets from among the SE’s sources to emit pollutants, met in 2021 the strict air protection requirements in accordance with the Industrial Emissions Directive and related national legislation.

Emissions of basic pollutants into the air for SE

Pollutant (tonnes)	2017	2018	2019	2020	2021
PM (particulate matter)	102	50	34	49	41
SO ₂ (sulphur oxides)	7 248	3 144	1 386	1 197	1 473
NO _x (nitrogen oxides)	1 824	1317	1 210	967	906
CO (carbon monoxide)	974	914	612	356	535

Specific (nominal) CO₂ emissions related to net electricity supply remained in 2021 at a very low level due to a balanced energy mix with a high share of nuclear and hydro power generation and lower supply from fossil fuel-fired thermal power plants.

The high efficiency of emission abatement equipment (deSOX, deNOX (SNCR)), electrostatic precipitators) in combination with the efficiency deployment of sources has had a positive effect on the reduction of or constant values of produced emissions of basic pollutants (particulate matter, SO₂, NO_x and CO), and thereby also on the fulfilment of the emission limits set by licensing authorities.

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 reached a savings on emissions of green-house gas of carbon dioxide (CO₂) in quantities of more than 100 000 tonnes. The equivalent savings of around 2 500 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 VO Vojany.

Špecifické (merné) emisie CO₂

		2017	2018	2019	2020	2021
Overené emisie CO ₂	kt	2 409	2 291	1 825	1 297	1 415
Elektrina dodaná	TWh	17,5	16,8	17,1	17,0	17,3
Špecifické emisie CO ₂ vzťahnuté na dodávku elektriny SE	g/kWh	137,3	136,5	106,7	76,3	81,9

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)				
	2017	2018	2019	2020	2021
PM10	26	22	22	19	21
SO ₂	5,6	4,3	4,1	4,1	4,6
NO _x	15,0	12,8	12,3	10,8	11,9

Hmotnostná koncentrácia ZL v AMS Leles

Znečisťujúca látka	AMS Leles Hmotnostná koncentrácia ZL priemerná ročná (µg.m ⁻³)				
	2017	2018	2019	2020	2021
PM10	23	20	21	19	18
SO ₂	3,7	3,9	4,0	3,0	3,6
NO _x	9,3	9,0	8,7	8,4	6,3

Specific (nominal) emissions of CO₂

		2017	2018	2019	2020	2021
Verified CO ₂ emissions	kt	2 409	2 291	1 825	1 297	1 415
Electricity supplied	TWh	17.5	16.8	17.1	17.0	17.3
Specific emissions of CO ₂ related to SE electricity supplies	g/kWh	137.3	136.5	106.7	76.3	81.9

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 concentration of pollutants average annual (µg.m ⁻³)				
	2017	2018	2019	2020	2021
PM10	26	22	22	19	21
SO ₂	5.6	4.3	4.1	4.1	4.6
NO _x	15.0	12.8	12.3	10.8	11.9

Mass concentration of pollutants at Leles AMS

Pollutant	AMS Leles Mass concentration of pollutants average annual (µg.m ⁻³)				
	2017	2018	2019	2020	2021
PM10	23	20	21	19	18
SO ₂	3.7	3.9	4.0	3.0	3.6
NO _x	9.3	9.0	8.7	8.4	6.3

Ochrana vôd

Spotreba pitnej vody v roku 2021 v medziročnom porovnaní mierne klesla a celkový trend spotreby pitnej vody má naďalej klesajúcu tendenciu. Medzi hlavné dôvody poklesu spotreby pitnej vody patrí priebežná oprava netesností na potrubiach.

Spotreba pitnej vody v rokoch 2017 – 2021

	2017	2018	2019	2020	2021
Pitná voda (v tis. m³)	301	244	277	244	242

V roku 2021 bol v rámci spoločnosti zaznamenaný mierny medziročný nárast v spotrebe technologickej a chladiacej vody pre výrobu elektriny a tepla. Stojí za ním najmä zvýšené nasadzovanie blokov tepelných elektrární. Z dlhodobého pohľadu sa spoločnosti darí udržiavať mierne sa znižujúci trend vďaka úsporným opatreniam, ako aj snahou o prevádzku s čo najnižšími vstupnými nákladmi.

Spotreba technologickej a chladiacej vody v rokoch 2017 – 2021

	2017	2018	2019	2020	2021
Technologická a chladiaca voda (v tis. m³)	53 662	54 801	52 816	49 496	50 591

Odpadové hospodárstvo

Celkové množstvo odpadov ovplyvnili najmä produkcia technologických odpadov zo spaľovacích procesov v tepelných elektrárnach a obmedzené možnosti ich umiestnenia na trhu. Zvýšená produkcia nebezpečných odpadov zodpovedá rozsahu a charakteru realizovaných činností v danom roku a odráža najmä rekonštrukciu chladiacich veží v Mochovciach.

Vyprodukované množstvá odpadov v spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., za roky 2017 – 2021

Kategória odpadu	2017	2018	2019	2020	2021
ostatný (t)	712 387	619 819	547 050	416 898	458 085
nebezpečný (t)	577	496	422	363	1 386
SPOLU (t)	712 964	620 315	547 472	417 261	459 471

Zvyšovanie environmentálneho povedomia zamestnancov a súvisiace vzdelávacie aktivity majú pozitívny vplyv na rastúci trend vyseparovaných zložiek odpadu, najmä papiera, skla či plastov, a tým aj na celkový podiel zhodnotenia odpadov v našej spoločnosti.

Water protection

Potable water consumption decreased slightly year-on-year in 2021, and the overall trend in potable water consumption continues to decline. The main reasons for the decrease in potable water consumption include the continuous repair of leaks on pipes.

Potable water consumption 2017 – 2021

	2017	2018	2019	2020	2021
Potable water (‘000 m³)	301	244	277	244	242

In 2021, a mild year-on-year increase in consumption of the technical and cooling water for electricity and heat generation was recorded with the Company. It is mainly due to the increased deployment of thermal power plant units. In the long run, the Company manages to maintain a slightly declining 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 2017 – 2021

	2017	2018	2019	2020	2021
Technological and cooling water (‘000 m³)	53 662	54 801	52 816	49 496	50 591

Waste management

The total quantity of wastes was affected mainly by the production of technological wastes from the combustion processes at thermal power plants and the restricted possibilities for placing such wastes on the market. The increased production of hazardous waste corresponds to the scope and nature of the activities carried out in a given year and mainly reflects the reconstruction of the cooling towers at Mochovce.

Quantity of waste produced at the Company over the years 2017 – 2021

Waste category	2017	2018	2019	2020	2021
other (t)	712 387	619 819	547 050	416 898	458 085
hazardous (t)	577	496	422	363	1 386
TOTAL (t)	712 964	620 315	547 472	417 261	459 471

Raising environmental awareness among employees, and related educational activities are having a positive impact on the growing trend towards separating waste, in particular the paper, glass or plastics, and thus on the overall share of waste recovery across the Company.

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.

V roku 2021 spoločnosť v rámci problematiky environmentálnych záťaž venovala pozornosť predovšetkým lokalitám v elektrárni Nováky a Vojany.

Pri Dočasnom odkalisku ENO je od roku 2016 v prevádzke reakčná bariéra. Bariéra slúži na zabránenie pritekania znečistenej 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 ďalej nepredstavuje riziko ani pre samotné kúpele, ani pre rieku Nitra. V roku 2021 pokračoval monitoring okolia bariéry, ktorý potvrdil až 96-percentnú účinnosť tejto sanačnej metódy. V elektrárni Nováky bol ukončený podrobný prieskum Definitívneho odkaliska, ktorý

potvrdil, že odkalisko nie je environmentálna záťaž a nehrozí z neho žiadne riziko pre okolité životné prostredie ani zdravie ľudí. Po ukončení prevádzky odkaliska Slovenské elektrárne, a.s., plánujú jeho rekultiváciu v zmysle platných právnych predpisov.

V elektrárni Vojany už dlhodobejšie prebiehajú aktivity spojené predovšetkým s budúcou rekultiváciou a sanáciou odkaliska. V roku 2021 bol zahájený pilotný pokus na odkalisku EVO, ktorého výsledkom bude stanovenie najefektívnejšieho spôsobu sanácie a rekultivácie s ohľadom na druh znečistenia, pri dodržaní všetkých legislatívnych povinností. 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 prebieha metódou in situ, znečistené vody sú čistené priamo na mieste v tzv. stripovacích vežiach a očistená voda sa vracia späť do podlažia. Aktívnou sanáciou postupne eliminujeme riziko na životné prostredie.



Environmental Burdens

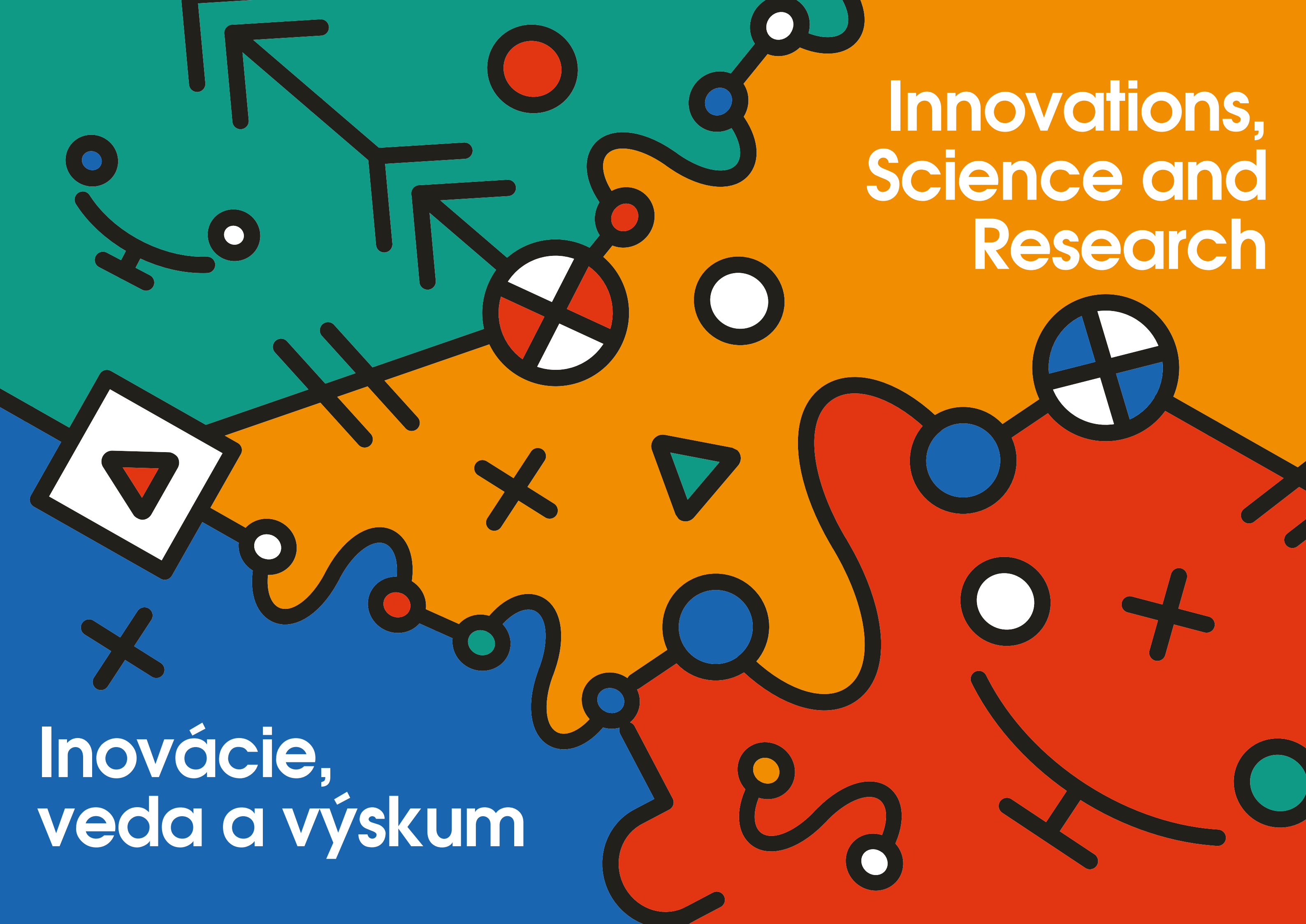
Slovenské elektrárne is aware of the impact of its past activities on the surrounding environment and takes a consistent and responsible approach to environmental protection. Over the long term, the Company has been paying attention to the issues of environmental burdens, especially at sites the of the Nováky and Vojany thermal power plants.

In 2021, in the framework of the issue of environmental burdens, attention was focused mostly on the sites of Nováky and Vojany power plants.

A reaction barrier has been in operation at the ENO Temporary Sludge Pond since 2016. The barrier serves to prevent contaminated water leaking from the sludge pond to Chalmová spa. On the barrier, the 'reaction baskets' trap pollutants, which significantly limits their flow and groundwater no longer poses a risk to the spa itself or to the river Nitra. In 2021, the monitoring of barrier's surrounding continued, which confirmed the effectiveness of this remediation method up to 96 %. At the Nováky power plant, a detailed survey of the Final Ash Sludge Pond was completed, which confirmed that

the sludge pond is not an environmental burden and does not pose a risk to the surrounding environment and human health. After the termination of the operation of the sludge pond, Slovenské elektrárne is planning its reclamation in accordance with the applicable legal regulations.

The Vojany power plant has for a long time been undergoing activities mainly related to the future reclamation and remediation of the sludge pond. In 2021, a pilot experiment was launched at the EVO sludge pond intended for determining the most effective method of remediation and reclamation with regard to the type of pollution, while complying with all legislative obligations. 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 is carried out by the in-situ method, polluted waters are treated on site in the stripping towers and the treated water is returned to the subsoil. By active remediation, we gradually eliminate the risk to the environment.

The background is divided into three main color zones: teal in the top-left, orange in the center, and blue in the bottom-left. The right side of the image is a solid red area. Overlaid on these colors are various black-outlined geometric shapes and lines. These include circles of different sizes, some filled with red, blue, or white. There are also squares, triangles, and crosses. Wavy and straight lines connect some of the circular elements, suggesting a network or flow. A prominent white square with a black border and a red triangle inside is located in the lower-left teal area. The text 'Innovations, Science and Research' is in the top-right orange area, and 'Inovácie, veda a výskum' is in the bottom-left blue area.

Innovations,
Science and
Research

Inovácie,
veda a výskum



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 JE, podpornými činnosťami pri prevádzkovaní JE EBO V2, JE EMO12, ale taktiež klasických elektrární. Okrem podpornej činnosti pri plnení opatrení na zvyšovanie jadrovej bezpečnosti vyplývajúcich z periodických hodnotení, bol v roku 2021 výskum orientovaný aj na podporu projektu dostavby 3. a 4. bloku Jadrových elektrární Mochovce (MO34) v oblasti analýzy rizík a kvality použitých komponentov a materiálov. 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.

V roku 2021 prebehlo niekoľko skúšobných prevádzok na TE EVO, ktorých cieľom bolo overenie možnosti náhrady čierneho uhlia tuhým druhotným palivom (TDP). Sledovanými parametrami boli výhrevnosť jednotlivých dodaných TDP, spaľovanie v ich kombinácii, ekonomická efektivita prechodu na spaľovanie tuhých druhotných palív, za dodržania stanovených legislatívnych požiadaviek a platných povolení. Pri skúškach, ktoré prebehli v roku 2021, bola navyše overovaná použiteľnosť nového mixu palív pre zabezpečenie elektrizačných podporných služieb poskytovanýchmi závodom.

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 zvarovania, periodického hodnotenia jadrovej

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 NPP operation, ancillary activities in the operation of the EBO V2 NPP and EMO12 NPP, as well as of conventional power plants. In addition to ancillary activities in performing nuclear safety enhancement measures resulting from periodic evaluations, the research of 2021 was also focused on promoting the project of completion of Units 3 and 4 of Mochovce Nuclear Power Plant (MO34), namely in the area of risk analysis and quality of components and materials used. 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 universities of technology, are involved in the solutions. The Company thus demonstrably supports science and research in the Slovak Republic.

In 2021, the EVO thermal power plant underwent a number of test operations took place, the aim of which was to verify the possibility of replacing black coal with solid secondary fuel (SSF). The monitored parameters were the calorific value of individual SSFs delivered, combustion in their combination, economic efficiency of the transition to the combustion of solid secondary fuels, in compliance with the established legislative requirements and valid permits. In addition, during the tests that took place in 2021, the applicability of the new fuel mix to the provision of electricity grid ancillary services provided by the plant was verified.

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

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 2021 CVV pokračovalo vo vypracovávaní komplexného programu dlhodobej prevádzky elektrárne EMO12. Dlhodobá prevádzka je prevádzka jadrovej elektrárne vyplývajúca z bezpečnostného hodnotenia s uvažovaním limitujúcich procesov a vlastností systémov, konštrukcií a komponentov.

V roku 2021 bol realizovaný výskumný projekt na zhodnotenie stavu integrity a materiálov konštrukčných častí parogenerátora jadrovej elektrárne typu VVER 440/230, ktorý bol zameraný na zhodnotenie stavu parogenerátorov, ktoré ponúka vyradovanie JE Bohunice V1 s cieľom podpory dlhodobej prevádzky JE s reaktormi typu VVER. Hodnotenú materiálovú parametre po uvedenej dobe prevádzky (28 rokov) spĺňajú predpísané limity a podmienky pre prevádzku PG. Súčasne bola aj s kladným výsledkom overená dostatočná presnosť používaných NDT kontrol a konzervatívnosť výpočtových analýz.

CVV v roku 2021 pokračovalo v aktualizácii kapitol PPBS/27048 Predprevádzkovej bezpečnostnej správy 1. a 2. blok EMO a aktualizácii kapitol 6-BSP-001 Bezpečnostnej správy JE 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. Cieľom projektu je modifikácia heterogénnych zvarových spojov realizovaná automatizovaným spôsobom zvarovania a následnou aplikáciou galvanického pokovovania na

vnútornom povrchu z dôvodu ochrany koreňa zvaru pred prevádzkovým médiom.

Práce na aktualizácii meteorologických, hydrologických, radiačných údajov a spracovanie súhrnnej správy pre lokalitu Jaslovské Bohunice a Mochovce 12 a aktualizácie dotknutých kapitol Technickej a Bezpečnostnej správy JE EBO V2, EMO12 boli zahájené v auguste 2021. Projekt zabezpečuje riešenie zadaných úloh z „Plánu realizácie nápravných opatrení z periodického hodnotenia bezpečnosti“ JE EBO/EMO 2019-2020, ktorý bol prijatý vedením SE, a.s.

CVV taktiež participovala na overovaní kvality materiálov používaných v energetike v spolupráci s univerzitami, Slovenskou akadémiou vied a výskumnými organizáciami. CVV v roku 2021 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: OPVal-VA/DP/2018/2.1.1-05. Projekt je 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 je tvorba predikčných modelov. Výskum korózie a korózneho praskania v tlakových systémoch primárneho okruhu jadrových elektrární. Implementácia projektu je naplánovaná do roka 2023.

Energetické služby

Stratégia rozvoja podnikania v oblasti energetických služieb cez dcérsku spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o., v období rokov 2021 – 2026 bude pokračovať v rozširovaní ponuky dlhodobých projektov (10 – 15 rokov), ktoré umožnia neustále zvyšovať a stabilizovať maržu. Pri pohľade na rok 2021 predstavuje podiel dlhodobých projektov zhruba 60 %, pričom cieľom v nasledujúcich 5 rokoch je dosiahnuť podiel až 80 % a viac. Z tohto pohľadu sú oblasťami

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 2021, 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 2021, a research project was carried out to evaluate the state of integrity and materials of structural parts of the steam generator of the VVER 440/230 nuclear power plant which was focused on evaluating the state of steam generators made available through the decommissioning of Bohunice V1 NPP with a view to supporting a long-term operation of an NPP containing VVER reactors. The evaluated material parameters after the stated period of operation (28 years) meet the prescribed limits and conditions for PG operation. At the same time, the sufficient accuracy of the NDT controls used, and the conservatism of the computational analyses were verified with a positive result.

In 2021, CVV continued in updating chapters of the PPBS/27048 Pre-Operational Safety Report for EMO Units 1 and 2 and updating Chapters 6-BSP-001 of the V2 NPP Safety Report. The work was completed by issuing 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 at Units 3 and 4 of the EBO 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.

In August 2021, work was initiated in updating meteorological, hydrological, radiation data and processing the summary report for the Jaslovské Bohunice and Mochovce 12 sites and updating the relevant chapters of the Technical and Safety Report of EBO V2, EMO12 NPPs. The project ensures the solution of the assigned tasks from the „Plan for the Implementation of Corrective Actions from the Periodic Safety Assessment“ NPP EBO/EMO 2019-2020, which was adopted by the SE management.

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 2021, CVV participated 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: OPVal-VA/DP/2018/2.1.1-05. The project is 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 is the creation of prediction models. Research of corrosion and corrosion cracking in pressure systems of the primary circuit of nuclear power plants. The implementation of the project is planned for 2023.

Energy services

The strategy for business development in the field of energy services via the subsidiary Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o. (SE-ES) in the period 2021 – 2026 will continue to expand the offered range of long-term projects (10 – 15 years), which will make it possible

rozvoja investície do energetických centier v oblasti developerských projektov, prevádzka verejného osvetlenia, fotovoltaické elektrárne ako služba, batériové systémy ako služba a projekty EPC (Energy Performance Contracting) vo verejnom sektore.

V roku 2021 spoločnosť SE-ES pokračovala v rozvíjaní konceptu Energia ako služba a uzatvorila ďalšie zmluvy, ktoré sú charakterizované kombináciou FVE a batériových systémov. Koncom roka 2021 SE-ES objednala batériové systémy o celkovej kapacite 3 MWh pre ďalšie projekty, ktoré má v pláne realizovať v roku 2022.

SE-ES pokračuje v rozširovaní svojho portfólia energetických centier na dodávku tepla a chladu do bytových a administratívnych komplexov. V roku 2021 boli do portfólia zaradený projekt Twin v Miloslavove. Spolu s rôznymi partnermi sa definuje dlhý rad potenciálnych projektov, a to hlavne v okolí Bratislavy, ale aj v iných regiónoch Slovenska.

V roku 2021 spoločnosť SE-ES dokončila rekonštrukciu priemyselného osvetlenia šiestich výrobných hál pre Železiarne Podbrezová, a.s., na celkovo zhruba 1 000 svetelných bodov nahradených modernými a efektívnymi LED svietidlami a inteligentným systémom riadenia s cieľom maximalizovať úspory energie.

Vo verejnom sektore spoločnosť SE-ES riadi služby verejného osvetlenia pre zhruba 40 slovenských miest a obcí a neustále hľadá ďalšie podnikateľské príležitosti formou EPC. Modernizácia verejných budov je trh s veľmi veľkým potenciálom, aj keď verejné orgány ešte nevyriešili problémy spojené s financovaním investícií mimo EPC. Spoločnosť však aktívne prispieva k riešeniu týchto problémov cez svoje členstvo v Asociácii poskytovateľov energetických služieb, ktorá je jedným z hlavných aktérov pri hľadaní riešení vyššie spomenutých výziev.



to constantly increase and stabilise the margin. Looking at 2021, the share of long-term projects is about 60 %, while the goal in the next 5 years is to achieve a share of up to 80 % or more. From this point of view, the areas of development are investments in energy centres in the area of development projects, 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 2021, SE-ES continued to develop the Energy as a Service concept and concluded further contracts, which are characterised by a combination of PhPP and battery systems. At the end of 2021, SE-ES ordered battery systems with a total capacity of 3 MWh for further projects that it plans to implement in 2022.

SE-ES continues to expand its portfolio of energy centres for the supply of heat and cool to residential and office complexes. In 2021, the Twin project in Miloslavov was included in the portfolio. Together with various partners, a long series of potential projects is being defined, mainly in the vicinity of Bratislava, but also in other regions of Slovakia.

In 2021, SE-ES completed reconstruction of industrial lighting of six production halls for Železiarne Podbrezová, a.s., for a total of approximately 1000 light points replaced by modern and efficient LED lights and a smart control system in order to maximize energy savings.

In the public sector, SE-ES manages public lighting services for about 40 Slovak cities and municipalities and is constantly looking for other business opportunities in the form of energy performance contracting (EPC). The modernisation of public buildings is a market with very great potential, although public authorities have not yet resolved problems associated with financing investments outside EPC. Nevertheless, the company is actively contributing to solving these problems, by means of its membership in the Association of Energy Service Providers, which is one of the main actors in finding solutions to the above-mentioned challenges.

Our People

Naši ľudia



Naši ľudia

Bezpečná a spoľahlivá výroba elektriny závisí najmä od zamestnanov, ich kvalifikácie, odbornosti a prístupu. Podobne ako napríklad v kolektívnych športoch, aj pri výrobe elektriny je nevyhnutné nepretržite zosúlaďovať rôznorodné činnosti, od kvalitnej prípravy po samotný výkon, udržiavať a rozvíjať mentálnu aj fyzickú pripravenosť, prekonávať prekážky, či porovnávať sa s konkurenciou. Pre dosahovanie dobrých výsledkov je zásadným predpokladom dosahovanie vysokého stupňa súhry a spolupráce všetkých zainteresovaných vzájomný rešpekt, podpora a fair-play. Preto sú našimi základnými spoločnými hodnotami spolupráca, zodpovednosť, bezpečnosť a vedomosti.

Slovenské elektrárne zamestnávali k 31. decembru 2021 spolu 3 797 zamestnancov, z toho 577 žien. Počet odpracovaných rokov na jedného zamestnanca bol v roku 2021 priemerne 18,7 roka, za čím stojí vysoká špecifická odbornosť a nízka dobrovoľná fluktuácia.

Zamestnanecké vzťahy

Hlavnou úlohou riadenia ľudských zdrojov v Slovenských elektrárnach je dôraz na sústavný rozvoj zamestnancov, vytváranie firemnej kultúry, vytváranie vyváženosti mimopracovného a pracovného života a kontinuálne zvyšovanie motivácie.

Motivácia zamestnancov neznamena len stabilné finančné ohodnotenie s možnosťou mimoriadnych odmien v závislosti od individuálnej výkonnosti. Znamená aj istotu zamestnania a v nemalej miere aj nadštandardnú starostlivosť v podobe benefitov výrazne nad rámec zákona, napríklad v počte dovolenkových dní, 7,5-hodinovom pracovnom čase, príspevku zamestnávateľa na doplnkové dôchodkové sporenie, mzdových zvýhodneniach pri práci počas sviatkov, voľných dní alebo príspevku pri pracovnom jubileu.

Zároveň majú zamestnanci možnosť využívať rôzne zľavy a výhody na nákup tovarov a služieb z portfólia benefitov, ktoré neustále rozširujeme. Mimoriadne obľúbené sú zľavy na nákup čiernej a bielej techniky či vitamínových doplnkov, ako aj špeciálne ceny na pobyty či wellness balíčky v slovenských kúpeľoch. Zamestnanci majú tiež možnosť využívať za zvýhodnenú cenu kartu Multisport, ktorá im umožňuje bezplatné vstupy do fitness zariadení a prevádzok na Slovensku, ale i v Čechách. V novembri 2021 spustili Slovenské elektrárne vlastný internetový obchod, kde si zamestnanci môžu zakúpiť kvalitné reklamné predmety či športové oblečenie v dizajne spoločnosti. Dopyt po produktoch je pomerne vysoký, k čomu prispelo i to, že pri spustení dostal každý zamestnanec od spoločnosti špeciálny motivačný kredit vo forme voucheru.

Slovenské elektrárne ako zodpovedný zamestnávateľ dbajú o zdravie svojich zamestnancov a opakovane rozдали svojim zamestnancom na všetkých lokalitách vitamínové balíčky na podporu imunity. V boji s pandemiou sme išli ešte ďalej – vo vakcinačnom centre sa nám podarilo zabezpečiť očkovacie látky pre zamestnancov, ktorí prejavili o vakcínu záujem, a v tretej vlnе pandémie profesionálne mobilné očkovacie tímy zaočkovali zamestnancov a ich blízkych priamo na lokalitách. Zároveň sme pre našich zamestnancov zabezpečili aj testovanie priamo na pracoviskách.

K firemnej kultúre prispievajú aj kampane zamerané na hľadanie a zavádzanie dobrých nápadov cez projekt Burza nápadov a súťaž o Cenu generálneho riaditeľa. Jej cieľom je viac vyzdvihnúť roly a zodpovednosti zamestnancov, ktorí výnimočným spôsobom naplňajú ciele spoločnosti, dosahujú vysokú úroveň bezpečnosti, vytvárajú pozitívnu maržu, zefektívňujú, optimalizujú náklady, inovujú procesy a svojím osobným prístupom sa výrazne podieľajú na zlepšení bezpečnosti a klímy v spoločnosti, všetko v súlade s Modelom hodnôt a správaní Slovenských elektrární.

Pre identifikáciu sa so značkou zamestnávateľa je dôležité, aby zamestnanci pracovali v príjemnom pracovnom prostredí, ktoré dotvára celkový obraz

Our People

Safe and reliable electricity generation depends mainly on employees, their qualifications, expertise, and approach. Just as is the case of collective sports, for example, so it applies in the electricity production that it is necessary to continuously harmonize various activities, from quality training to performance itself, to maintain and develop mental and physical preparedness, to overcome obstacles or to compete with the competition. To achieve good results, the principal prerequisite for attaining a high degree of interplay and cooperation of all concerned is their mutual respect, support, and fair play. That is why our basic common values are cooperation, responsibility, security, and knowledge.

As of 31 December 2021, Slovenské elektrárne employed 3 797 employees, of which 577 were women. In 2021, the number of years worked per employee averaged 18.7 years, reflecting the great expertise and low voluntary staff turnover.

Employee Relations

The main task of human resources management at Slovenské elektrárne is to emphasise the continuous development of employees, the creation of a corporate culture, the creation of a balance of life inside and outside of work, and continuously raising motivation.

Motivating employees means not just steady financial remuneration with the possibility of bonuses depending on individual performance. It also means certainty of employment, and in no small measure, also above-standard care in the form of benefits significantly above the framework set by law, for example in the number of days' holiday leave, a 7½-hour working time, the employer's contribution to supplementary pension saving, as well as in wage benefits for work during state holidays, days off, or contribution at a work jubilee.

At the same time, employees have the opportunity to take advantage of various discounts and benefits for the purchase of goods and services from the portfolio of benefits, which we are constantly expanding. Discounts on the purchase of black and white technology or vitamin supplements as well as special prices for stays or wellness packages in Slovak spas are extremely popular. Employees also have the opportunity to use the Multisport card at a discounted price, which allows them free access to fitness and other facilities in Slovakia as well as in the Czech Republic. In November 2021, Slovenské elektrárne launched its own online store, where employees can purchase quality promotional items or sportswear in the Company's design. The demand for products is relatively high, something that was promoted at the shop's launch by each employee receiving a special incentive credit in the form of a voucher.

Slovenské elektrárne, as a responsible employer, cares about the health of its employees and has repeatedly distributed vitamin packages to its employees at all sites to support their immunity. In the fight against the pandemic SE went even further – in the vaccination centre we managed to provide vaccines for our employees who expressed their interest, and in the third wave of the pandemic professional mobile vaccination teams vaccinated employees and their loved ones directly on the sites. At the same time, we also provided testing for our employees directly at their workplaces.

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. It is aimed at further highlighting the roles and responsibilities of employees who fulfil the Company's goals in some exceptional way, achieve a high level of security, create a positive margin, streamline, optimise costs, innovate processes and, through their personal approach, significantly contribute to improving safety and climate at the Company, and this all in accordance with the Company's Model of Values and Conduct.

o firme, jej fungovaní, hodnotách a filozofii. Sme si vedomí, že prvý dojem je mimoriadne dôležitý, a tak prednedávnom dostali „nový šat“ vstupné priestory vestibulu a vrátnice v Jaslovských Bohuniciach a Trenčíne. Zamestnancov, ale i návštevníkov víta krajší interiér, ktorý dotvára príjemnú atmosféru a prispieva k dobrému menu spoločnosti.

Vzdelávanie

Špecifické odvetvie, v ktorom Slovenské elektrárne pôsobia, podnecuje k dlhodobému rozvíjaniu programov na vzdelávanie našich zamestnancov tak, aby si udržali jedinečné vedomosti a upevnili svoje skúsenosti v každej oblasti. Mimoriadny dôraz kladieme na sústavné zdokonaľovanie zručností v rámci pravidelných školení a požadovanej kvalifikácie. Týmto našim zamestnancom ponúkame 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 operatívno-technický 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.

Implementácii e-learningových kurzov sme aj v uplynulom roku venovali veľkú pozornosť. Do online prostredia sme nasadili značnú časť kurzov nie len z profesijnej a odbornej prípravy, ale aj rôzne iné kurzy zamerané na interné procesy. Podporné aplikácie na zdieľanú komunikáciu sa stali bežnou súčasťou každej formy vzdelávania, ktorú zamestnancom poskytujeme. Pre odbornú prípravu na inžinierskych pozíciách využívame simulátory umožňujúce kontrolu a ovládanie zariadení a systémov jadrových elektrární pri normálnych, abnormálnych i havarijných stavoch

jadrových blokov. V našich strediskách praktického výcviku realizujeme základné i periodické profesijné výcviky zamerané na dodržiavanie bezpečnostných pravidiel a procesných postupov.

V oblasti mäkkých zručností sme sa venovali podpore komunikačných zručností a vzájomnej spolupráce. V oblasti rozvoja manažérskych zručností sme pokračovali v zabehnutom programe Akadémie lídrov. Vo všetkých rozhodujúcich oblastiach úseku výroby aplikujeme medzinárodne uznávanú metodiku Systematického prístupu k príprave.

Napriek významným obmedzeniam v procese prípravy personálu, ktoré vyplynuli z opatrení v súvislosti s ochorením COVID-19, bol udržaný vysoký štandard prípravy personálu v zmysle atómového zákona a rovnako ďalších oblastí prípravy personálu.

Spolupráca s univerzitami

Absolventi vysokých škôl mali aj v roku 2021 príležitosť prihlásiť sa do súťaže o Cenu Aurela Stodolu, ktorá sa udeľuje za najlepšie záverečné práce z oblasti energetiky. Do štrnásteho ročníka súťaže bolo zapojených celkom 25 odborných prác, z toho 3 dizertačné, 9 diplomových a 13 bakalárskych prác. Spomedzi všetkých vybrala odborná porota zložená z vysokoškolských profesorov tie najlepšie – 3 bakalárske, 3 diplomové a 3 dizertačné práce.

V roku 2021 Slovenské elektrárne poskytli príležitosť celkom 63 študentom stredných a vysokých škôl vzdelávať sa aj počas školského roka a prázdnin, a to prostredníctvom stáží, odborných praxí, praktického výcviku, či programu Absolvent. Zároveň sme z týchto študentov v priebehu roka zamestnali šiestich aj na trvalý pracovný pomer. Absolventi posilňujú tímy spoločnosti, ktorá tak môže odovzdávať skúsenosti novej generácii energetikov. Špecialisti zo Slovenských elektrární zároveň poskytujú svoje vedomosti a skúsenosti aj ako konzultácie študentom vysokých škôl, ktorí v rámci svojej odbornej prípravy vypracovávajú

In order to identify with the employer's brand, it is important that employees work in a pleasant working environment, which completes the overall image of the Company, its operation, values, and philosophy. We are aware that the first impression is extremely important, so the entrance hall of the lobby and gatehouse at the Jaslovské Bohunice and Trenčín sites have recently received a „makeover“. Employees as well as visitors are welcomed by a more beautiful interior, which completes the pleasant atmosphere and contributes to the good name of the Company.

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. We place special emphasis on the systematic improvement of skills in the framework of regular training and required qualification. In so doing we offer our employees 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 operative-technical 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.

The implementation of e-learning courses also received a great deal of our attention last year. We implemented a large part of the courses in the online environment, not only from vocational and professional training, but also various other courses focused on internal processes. Support applications for shared communication became part of every form of training we provide to employees.

For training in engineering positions, simulators are used that enable the oversight and control of the equipment and systems of nuclear power plants under normal, abnormal, and emergency situations of nuclear units.

At our practical training centres, we conduct both basic and periodic professional training aimed at compliance with safety rules and procedural practices.

In the area of soft skills, we focused on supporting communication skills and mutual cooperation. In the area of managerial skills development, we continued the well-established Academy of Leaders programme. In all crucial areas of the Production, we apply the internationally recognised methodology of the Systematic Approach to Preparation.

Despite the significant limitations in the staff training process resulting from the covid restrictions, a high standard of staff training was maintained in accordance with the Atomic Act as well as other areas of staff training.

Cooperation with Universities

In 2021, in cooperation with universities, Slovenské elektrárne annually gives 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 25 professional theses were entered in the fourteenth year of the competition, of which 3 were dissertations, 9 diploma and 13 undergraduate works. An expert panel composed of university professors chose the best from among them all – 3 bachelor, 3 diploma and 3 dissertation works.

In 2021, Slovenské elektrárne provided the opportunity for in total 63 secondary-school and university students to learn during the school year and school holidays through student internships, vocational practice, practical training, and the Graduate programme. Over the course of the year we, at the same time, employed

záverečné práce, referáty či iné formy vedeckých publikácií. V rámci projektu Praktický výcvik, sme v septembri 2021 odštartovali nový ročník pre tretíakov a štvrtákov v lokalite jadrových elektrární v Jaslovských Bohuniciach v spolupráci so SOŠE Trnava. Novinkou sa stala nová spolupráca so SOŠ Tlmače a SOŠ Vráble, s ktorými sme nadviazali spoluprácu v lokalite jadrových elektrární v Mochoviach (EMO). V novembri sme tak odštartovali prvý ročník Praktického výcviku EMO. Spolu sme mali v tomto projekte roku 2021 až 19 študentov, čo je v spoločnosti zatiaľ najväčší počet študentov od začiatku projektu pred štyrmi rokmi.

Pre vysokoškolákov, ktorých bavia informačné technológie a práca s dátami, funguje v spoločnosti projekt IT Akadémie. Výhodou IT Akadémie je, že študenti majú flexibilný pracovný čas, ktorý si bez problémov prispôbia k štúdiu.

Pre študentov spoločnosť organizuje aj množstvo ďalších aktivít a podujatí, ktoré pomáhajú zvyšovať záujem o energetiku či jadro medzi mladými ľuďmi. Spoločnosť sa po druhý raz zapojila do lokálneho kola jednej z najväčších technologických súťaží v Európe – European BEST Engineering Competition. Slovenské elektrárne ako hlavný partner súťaže hostili viac ako tri desiatky študentov Slovenskej technickej univerzity v Bratislave, ktorí boli zapojení do praktickej časti súťaže, ďalších dvadsať študentov sa zapojilo online.

Spoločnosť sa zúčastnila na viacerých náborových dňoch na SOŠE v Trnave, SOŠ Tlmače a SOŠ Vráble. V roku 2021 sme tiež vytvorili unikátnu zamestnaneckú brožúru, ktorá predstavuje akýsi štartovací balíček

základných vedomostí o našej spoločnosti. Ide o marketingový nástroj s našou firemnou identitou, ktorý máme k dispozícii pre nových zamestnancov, kandidátov na pohovoroch, ale nosíme ich so sebou aj pre študentov počas náborových dní. Brožúra predstavuje rýchly, stručný a jasný prehľad všetkých podstatných firemných údajov.

Burza nápadov

Už tretí rok v rámci spoločnosti funguje zlepšovateľská iniciatíva – Burza nápadov. Za jej existenciu sa podarilo zozbierať viac ako 660 nápadov a z toho viac ako 100 bolo odsúhlasených na realizáciu. Ich celkový finančný prínos, bez ohľadu na náklady a časovú hodnotu všetkých finančných tokov, predstavuje sumu viac ako 146 miliónov eur. Po zohľadnení týchto faktorov, t. j. nákladov a časovej hodnoty peňazí, predstavuje finančný prínos 79,4 milióna eur.

V roku 2021 bol firemný cieľ Zvýšenie výkonnosti firmy určený prostredníctvom čistej súčasnej hodnoty (NPV – Net Present Value) schválených projektov stanovený na cieľovú sumu 23 miliónov eur. Hodnotou nápadov schválených do realizácie v roku 2021 vo výške 23,3 milióna eur sa podarilo tento cieľ naplniť na 101,3 %.

Výsledkom tejto iniciatívy za rok 2021 bolo taktiež finčné odmenenie 123 spolupracovníkov za 40 schválených nápadov.



six students out of these students on a permanent basis. Graduates strengthen the Company's teams, which can pass on the experience to a new generation of energy professionals. 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, prepare their theses, papers or other forms of scientific publications.

As part of the Practical Training project, in September 2021 we launched a new year for thirds and fourth-graders at the sites of nuclear power plants in Jaslovské Bohunice in cooperation with Secondary Vocational School of Electrical Engineering in Trnava. A new feature is cooperation with the Secondary Vocational Schools in Tlmače and in Vráble, with which we established cooperation in the locality of the nuclear power plants in Mochovce (EMO). In November, we launched the first year of the EMO Practical Training. We had as many as 19 students in this project in 2021, which is the largest number of students in the Company since the beginning of the project four years ago.

For university students who enjoy information technology and working with data, the company has an IT Academy project. An advantage of the IT Academy is that students have flexible working hours, which they can easily adapt to their studies.

For students, the Company also organises a number of other activities and events that help increase interest in the power and nuclear industry among young people. For the second time, the Company participated in the local round of one of the largest technology competitions in Europe - the European BEST Engineering Competition. Slovenské elektrárne, as the main partner of the competition, hosted more than thirty students of the Slovak University of Technology in Bratislava, who were involved in the practical part of the competition, another twenty students participated online.

The Company participated in several recruitment days at the Secondary Vocational School of Electrical Engineering in Trnava, Secondary Vocational Schools in Tlmače and in Vráble.

In 2021, we also created a unique employee brochure, which is a kind of starter kit of basic knowledge about our Company. It is a marketing tool with our corporate identity, which we have available for new employees, candidates for interviews, but we also carry them with us for students during recruitment days. The brochure provides a quick, concise, and clear overview of all relevant Company data.

Ideas Exchange

For the third year now, the Company runs an improvement initiative – the Ideas Exchange. During its existence, more than 660 ideas have been collected and more than 100 of them were agreed for implementation. Their total financial contribution, regardless of the cost and time value of all financial flows, amounts to more than €146 million. Taking these factors into account, i.e., the cost and time value of money, the financial benefit is €79.4 million.

In 2021, the corporate goal of increasing the Company's performance as determined through the Net Present Value (NPV) of approved projects was set at a target amount of €23 million. With the value of ideas approved for implementation in 2021 in the amount of €23.3 million, this target was fulfilled to 101.3 %.

This initiative for 2021 resulted in rewards for 123 employees for 40 approved ideas.

The background is a vibrant collage of abstract elements. It features large, irregular shapes in teal, orange, blue, and red. A network of black lines connects various nodes, which are represented by circles in white, red, green, and blue, as well as squares and triangles. Some lines are straight, while others are wavy or have multiple parallel segments. Scattered throughout are various geometric symbols: 'X' marks, plus signs, and small triangles. The overall style is modern and dynamic, suggesting a complex system or a global network.

Corporate Social
Responsibility

Spoločenská
zodpovednosť

Spoločenská zodpovednosť

Podpora regiónov

Spolupráca s regiónmi

Slovenské elektrárne dlhodobo budujú a kultivujú vzťahy s verejnosťou v okolí svojich elektrární otvorenou a transparentnou komunikáciou.

Na informovanie verejnosti o dianí a aktivitách v Slovenských elektrárnach, využívame rôzne nástroje, ako napr. podujatia, súťaže, aktivity pre zamestnancov a rodinných príslušníkov. Časopis Energia pre krajinu, primárne distribuovaný do kritických lokalít v pásme 20 km od oboch jadrových elektrární zdarma na všetky obecné a mestské úrady, a ktorý je k dispozícii aj v elektronickej podobe na webovej stránke www.seas.sk sme v minulom roku vydali dvakrát aby sme ho následne nahradili efektívnejšou, modernejšou formou komunikácie – na mieru tvoreným newsletterom, ktoré predstavitelia obcí šíria ďalej medzi občanov.

V lokalitách oboch jadrových elektrární aktívne participujeme 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

Rok 2021 sa kvôli pretrvávajúcej pandémie koronavírusu podpísal aj pod veľmi nízku návštevnosť prevádzok Slovenských elektrární. Spoločnosť pokračovala v konzervatívnom prístupe, kedy boli návštevy a exkurzie v elektrárnach zakázané. Od januára do mája a tiež v decembri bolo pre verejnosť uzavreté aj informačno-vzdelávacie centrum Energoland. Otvorené

bolo iba od júna do novembra a za tú dobu ho navštívilo 3318 návštevníkov prioritne zo základných, stredných aj vysokých škôl.

Dobrovoľnícke aktivity zamestnancov

Firemné dobrovoľníctvo je integrálnou súčasťou Slovenských elektrární. Prostredníctvom svojho dobrovoľníckeho programu vytvárame priestor zamestnancom, ktorí sa chcú zapojiť do plánovaných aktivít, ale aj prinášať nápady na projekty, ktorých spoločným cieľom je pomôcť vo svojich regiónoch v rôznorodých oblastiach. Zamestnanci prostredníctvom dobrovoľníctva využívajú svoje zručnosti, vedomosti, budujú a rozvíjajú tímového ducha a zároveň prispievajú k revitalizovaniu verejných priestorov, škôl, zariadení pre deti a mládež, ale aj k čisteniu turistických chodníkov v chránených oblastiach Tatranského národného parku a iných ekologicky zameraných aktivít.

Spoločnosť motivuje zamestnancov k stále vyššej angažovanosti na dobrovoľníckych aktivitách. Každoročne sa zamestnanci zapájajú do celonárodného projektu Naše mesto a sami navrhujú dobrovoľnícke projekty v regiónoch, na ktorých sa nielen aktívne zúčastňujú, ale ich sami aj koordinujú. V rámci nadstavbového programu Ukážte sa v dobrom svetle všetci zamestnanci, spolu s verejnosťou, môžu hlasovať za navrhnuté projekty a podporiť tak tie najzaujímavejšie, ktoré získajú od Slovenských elektrární dodatočný grant. Po ročnej prestávke, kedy spoločnosť prijala konzervatívne rozhodnutie nezúčastniť sa z dôvodu pandémie fyzicky na dobrovoľníckych projektoch, prihlásili v minulom roku do najväčšieho dobrovoľníckeho podujatia Naše mesto zamestnanci Slovenských elektrární celkom pätnásť projektov, do ktorých bolo zapojených až 219 zamestnancov – dobrovoľníkov.

Firemné dobrovoľníctvo a charita majú k sebe veľmi blízko. Už šiesty rok zamestnanci Slovenských elektrární anonymne, ako Vianoční anjeli, plnili sny

Corporate Social Responsibility

Support for Regions

Cooperation with Regions

Slovenské elektrárne has long sought to build and cultivate good public relations in the vicinity of their power plants, through open and transparent communication.

For informing the public about events and activities at Slovenské elektrárne, we use various tools, such as events, competitions, activities for employees and their family members. The magazine Energy for the Country, primarily distributed to critical sites within a 20 km radius of both nuclear power plants free of charge to all municipal and city authorities, and which is also available in electronic form on the website www.seas.sk was issued twice last year to be subsequently replaced with a more efficient, modern form of communication – a tailored newsletter distributed among citizens by their municipal representatives.

At the localities of both nuclear power plants, we actively participate 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 facility in the region.

Visits and Excursions

Due to the ongoing coronavirus pandemic, the year 2021 was marked by very low attendance at Slovenské elektrárne facilities. The company continued in its conservative approach, with all visits and excursions to power plants prohibited. From January to May and also

in December, the Energoland information and education centre was closed to the public. It was open only from June to November and during that time it was visited by 3 318 visitors from primary, secondary schools and universities.

Employee Volunteering

Corporate volunteering is an integral part of Slovenské elektrárne. Through our volunteer programme, we create space for employees who want to participate in planned activities, but also to bring ideas for projects whose common goal is to help in their regions in diverse areas. Through volunteering, employees apply their skills and knowledge, and build and develop team spirit, while contributing to the revitalisation of public spaces, schools, facilities for children and young people, as well as cleaning hiking trails in protected areas of the Tatra National Park, and other environmentally focused activities.

The Company motivates its staff to become increasingly involved in volunteer activities. Every year, our employees participate in the nationwide project Our Town and they themselves design volunteer projects in the regions, in which they not just actively participate, but also, they themselves coordinate. As part of the Shine in a Good Light add-on programme, all employees, together with the public, can vote for the proposed projects and thus support the most interesting ones, which will receive an additional grant from Slovenské elektrárne. After a one-year break, when the Company made a conservative decision not to physically participate in volunteer projects due to the pandemic, the employees of Slovenské elektrárne last year submitted a total of fifteen projects involving up to 219 employees - volunteers - to the largest volunteer event Our Town.

Corporate volunteering and charity are very closely linked. For the sixth year in a row, employees of Slovenské elektrárne, anonymously, as Christmas Angels, have been fulfilling dreams and desires for

a túžby deťom z Centier pre deti a rodiny a krízových centier v okolí závodov. V roku 2021 zamestnanci Slovenských elektrární splnili vianočné želanie pre 253 detí. V náročnom období, keď krízové centrá a centrá pre deti a rodiny museli investovať prostriedky na boj s pandémiou, podporili Slovenské elektrárne aj všetky organizácie, ktorých deti obdarovali zamestnanci ako Vianoční anjeli. Spolu ich bolo deväť.

Slovenské elektrárne cez svojich zamestnancov realizujú aj pro bono aktivity v podobe expertného dobrovoľníctva.

Filantropické a charitatívne aktivity

Slovenské elektrárne dlhodobo rozvíjajú program spoločenskej zodpovednosti 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 Slovenských elektrární. Nadačný fond Slovenských elektrární opakovane potvrdil svoje silné postavenie v neziskovom sektore v oblasti otvoreného prístupu k zverejňovaniu informácií o svojej činnosti a právom sa radí k lídrom, ktorým Asociácia firemných nadácií a nadačných fondov (ASFÍN) niekoľkokrát po sebe odovzdala certifikát o transparentnosti.

Nadačný fond Slovenských elektrární v Nadácii Pontis

V roku 2021 Slovenské elektrárne prostredníctvom svojho nadačného fondu vyhlásili štyri grantové výzvy. Prvou z nich bola Energia pre vzdelanie – Podpora detí a učiteľov pri návrate do škôl počas pandémie. Cieľom bolo podporiť deti, ale aj učiteľov pri návrate do škôl, preklenutie tohto ťažkého obdobia, urýchlenie procesu

adaptácie a posilnenie motivácie detí do ďalšieho vzdelávania. Výzva bola zameraná na zníženie rozdielov vo vzdelávaní spôsobených pandémiou, špecificky v prípade detí, ktoré boli vylúčené z online vzdelávania, ako aj návrat k rozvojovým aktivitám detí. V tejto výzve Slovenské elektrárne prerozdělili viac ako 57 000 Eur medzi 23 škôl a neziskových organizácií. Druhá výzva rovnako súvisela s obdobím pandémie a s podporou dištančného vzdelávania. Zatvorenie škôl bolo jedným z prvých opatrení, ktoré boli zavedené pri vyhlásení núdzového stavu. Tak ako celá naša spoločnosť, aj vzdelávanie detí odvtedy pre nepriaznivú pandemickú situáciu prechádzalo zásadnými zmenami. Zavedené bolo predovšetkým dištančné, online vzdelávanie, ktoré však nebolo plne dostupné všetkým deťom na Slovensku. S cieľom pomôcť zlepšiť túto situáciu Slovenské elektrárne prostredníctvom projektu Podpora dištančného vzdelávania darovali v roku 2021 viac ako 80 notebookov a 150 stolových počítačov predovšetkým do komunitných centier, krízových centier a Centier pre deti a rodiny.

Ďalšia grantová výzva bola pokračovaním projektu Ekoobec, ktorého cieľom je modernizácia verejných priestorov obcí a miest formou riešení podnecujúcich energetickú efektívnosť, ochranu životného prostredia, podporu inovatívnych lokálnych projektov, ktorých spoločným menovateľom sú udržateľné a koncepčné riešenia.

Jej 8. ročník bol zameraný na podporu, rozširovanie a zvyšovanie kvality cyklopravy a podporu a rozvoj cyklistiky ako ekologickej, zdravej, športovej a rekreačnej aktivity v regiónoch v okolí Slovenských elektrární. Nadačný fond Slovenských elektrární pri Nadácii Pontis vyčlenil v roku 2021 na podporu tohto projektu celkovo 80 000 eur, ktoré prerozdělil medzi 12 projektov.

Spoločnosti nie je ľahostajná ani sociálna situácia vlastných zamestnancov. Pomoc zamestnancom v neľahkých životných podmienkach riešia Slovenské elektrárne prostredníctvom Špeciálneho zamestnaneckého programu, ktorý opäť otvorili aj

children from the Centres for Children & Families and crisis centres in areas surrounding the plants. In 2021, employees of Slovenské elektrárne met the Christmas wishes of some 253 children. In this difficult period, when crisis centres and Centres for Children and Families had to invest funds to fight the pandemic, Slovenské elektrárne also supported all nine organisations whose children received gifts from employees as Christmas Angels.

With the help of its employees, Slovenské elektrárne also carries out pro bono activities in the form of expert volunteering.

Philanthropic and Charity Activities

Slovenské elektrárne has long been developing a social responsibility scheme Energy for the Country, whose main objective is 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 Slovenské elektrárne Endowment Fund reaffirmed its strong position in the non-profit sector in its open approach to information disclosure regarding its activity, and rightly ranks among the leaders to whom the Association of Corporate Foundations and Endowment Funds (ASFÍN) has awarded a transparency certificate several times in a row.

Slovenské elektrárne Endowment Fund at the Pontis Foundation

In 2021, Slovenské elektrárne, through its Endowment Fund, announced four grant calls. The first was Energy for Education – Support for children and teachers in their return to schools during the pandemic. The aim

was to support both children and teachers at the time of their return to schools, in overcoming this difficult period, speeding up the process of adaptation and strengthening children's motivation for further education. The call was aimed to reduce the educational gap caused by the pandemic, specifically for those children who were excluded from online education, as well as to return to children's development activities. In this call, Slovenské elektrárne redistributed more than €57 000 among 23 schools and non-profit organisations. The second call was also related to the pandemic period and the support of distance learning. The closure of schools was one of the first measures introduced when a state of emergency was declared. Similar to our entire Company, the education of children underwent fundamental changes due to the adverse pandemic situation. Above all, remote online education was introduced, but it was not fully accessible to all children in Slovakia. In order to help improve this situation, in 2021, Slovenské elektrárne donated more than 80 laptops and 150 desktop computers to the community centres, crisis centres and Centres for Children and Families through the Distance Education Support project.

Another grant call was a continuation of the Ekoobec project, aimed at modernising public spaces of municipalities and towns in the form of solutions encouraging energy efficiency, environmental protection, support for innovative local projects, whose common denominator are sustainable and conceptual solutions.

The grant's 8th year focused on supporting, expanding, and increasing the quality of bicycle transport, and supporting and developing cycling as an ecological, healthy, sports and recreational activity in the regions around Slovenské elektrárne. Slovenské elektrárne Endowment Fund at the Pontis Foundation allocated in 2021 to support this project a total of €80 000, which it redistributed among 12 projects.

The Company is not indifferent to the social situation of its own staff either. Slovenské elektrárne helps its

pre verejnosť. Kým doteraz mohli byť žiadateľmi len zamestnanci Slovenských elektrární, už druhýkrát sa možnosť podať si žiadosť o finančnú podporu na preklenutie ťaživej životnej situácie, otvorila aj pre verejnosť. Podmienkou však bolo, aby žiadatelia, ktorí nie sú zamestnancami Slovenských elektrární, mali odporúčanie nášho zamestnanca. Cieľom zmeny bola podpora myšlienky solidarity medzi všetkými zamestnancami nielen v rámci firmy, ale aj v ich okolí, v mieste, kde žijú a môžu pomôcť a prejať spolupatričnosť s podporou svojho zamestnávateľa. Podstata zostala rovnaká, pomôcť tam, kde je to treba. Slovenské elektrárne prostredníctvom tohto programu podporili 25 rodín, medzi ktoré prerozdělili viac ako 28-tisíc eur.

Kultúra

Podpora kultúrneho dedičstva, zachovanie umeleckých hodnôt a tradícií pre budúce generácie je hlavným poslaním programu Energia pre kultúru. Uplynulý rok výrazne zasiahol oblasť kultúry. Z mnohých plánovaných aktivít, ktoré Slovenské elektrárne úspešne realizovali v minulých rokoch (regionálne slávnosti a festivaly v okolí závodov, podpora divadiel, umeleckých remesiel, partnerstvo so Slovenskou národnou galériou), boli v roku 2021 zrealizované predovšetkým tie na regionálnej úrovni. Oblíbené Tekovské slávnosti prepojili Slovenské elektrárne so svojím informačno-vzdelávacím centrom Energoland a nazvali ho Energoland tiež tancuje a spieva.

Absolútne obmedzenie realizácie akýchkoľvek kultúrnych podujatí na Slovensku v súvislosti s pandemickou situáciou narušila významné zastúpenie Slovenských elektrární v tejto oblasti.

Veda 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. Jedným z najvýznamnejších podujatí popularizácie vedy a vzdelania je Týždeň vedy a techniky, ktoré organizuje Ministerstvo školstva, vedy, výskumu a športu Slovenskej republiky v spolupráci s Centrom vedecko-technických informácií, do ktorého sa každoročne zapájajú desiatky základných a stredných škôl z celého Slovenska. Na podujatí participuje aj Asociácia pre mládež, vedu a techniku (AMAVET) so svojím Festivalom vedy a techniky, ktorý vyhlasuje 90 najlepších vedátorských prác. Tento rok sa aj veda musela „prispôbiť“. Celé podujatie, nabité množstvom zaujímavých tém, prednášok a workshopov, prebiehalo online. Slovenské elektrárne sú hrdým partnerom podujatia.

Zábavno-edukačné infocentrum Energoland v Mochovciach, ktoré sa pravidelne stáva miestom konania mnohých interných a externých podujatí, bolo v ďalšom roku pandémie šesť mesiacov zatvorené.

Slovenské elektrárne v roku 2021 odštartovali aj tretí ročník svojho vlastného projektu – Misia Mars 3. Vďaka účasti v súťaži mali študenti jedinečnú možnosť zapojiť sa do celosvetového výskumu a spolupracovať s uznávanou vedkyňou Dr. Michaelou Musilovou.

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 2021 tretíkrát zapojili do národnej iniciatívy Do práce na bicykli a v konkurencii 1271 firiem aj napriek rozsiahlej práci z domu získali v celkovom hodnotení prvé miesto.

Slovenské elektrárne podporili aj cyklistické preteky, ktoré sa aj napriek prísny opatreniam konať mohli,

employees in difficult life situations through Special Employee Scheme that was re-opened also to the public. Until now, only employees of Slovenské elektrárne could be applicants, but already for the second year now the opportunity to apply for financial support to bridge over a difficult life situation was opened also to the public. A condition, though, was that applicants who are not employees of Slovenské elektrárne, at least have a recommendation from one of our employees. The aim of the change was to support the idea of solidarity between all employees not only within the Company, but also in their surroundings, in the place where they live and can help and show compassion with the support of their employer. The essence has remained the same, that is to help where it is needed. Through this scheme, Slovenské elektrárne supported 25 families, among which they redistributed more than €28 000.

Culture

Supporting cultural heritage, preserving artistic values and traditions for future generations is the core mission of the Energy for Culture scheme. The past year had a significant impact on the field of culture. Of the many planned activities that Slovenské elektrárne successfully implemented in recent years (regional festivities and festivals in the vicinity of the plants, support for theatres, arts & crafts, partnership with the Slovak National Gallery), in 2021 those at the regional level were prioritised for their implementation. The popular Tekov Festivities connected Slovenské elektrárne with its Energoland information and education centre, calling it Energoland also Dances and Sings.

The absolute restriction on holding any cultural events in Slovakia in relation to the pandemic situation disrupted the significant representation of Slovenské elektrárne in this area.

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. One of the most important events of popularisation of science and education is the Science and Technology Week, organised by the Ministry of Education, Science, Research and Sport of the Slovak Republic in cooperation with the Centre of Scientific and Technical Information, which annually engages dozens of elementary and secondary schools from all over Slovakia. The event also involves the Association for Youth, Science and Technology (AMAVET) with its Festival for Science and Technology, where 90 best scientific works are announced. This year, science also had to “adapt”. The whole event, full of interesting topics, lectures, and workshops, took place online. Slovenské elektrárne is a proud partner of the event.

The Energoland entertainment and educational information centre in Mochovce, which regularly becomes the venue for many internal and external events, was closed for six months in yet another year of the pandemic.

In 2021, Slovenské elektrárne also started the third year of its own project – Mission Mars 3. Thanks to participation in the competition, students had a unique opportunity to participate in global research and collaborate with a recognized scientist Dr Michaela Musilová.

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 the Company is cycling. This undemanding and easily

napr. Slovenský pohár v cyklistike v Tlmačoch s hobby jazdou pre verejnosť do Mochoviec, Majstrovstvá Slovenska v cyklokrose v Topoľčiankach a cyklomaratón zo Šamorína do Jasnej. Na popularite naberá aj bežecký šport. V regióne Elektrárne Nováky sme sa stali partnerom bežeckých pretekov Čajka v oblakoch.

Športové podujatie s benefičným zámerom Hviezdy deťom v Trenčíne pripravujú organizátori AS Trenčín každý rok pre malých aj veľkých. Spôsob, ako ho bezpečne pripraviť našli Slovenské elektrárne s organizátormi aj v roku 2021. Síce bez divákov a účasti verejnosti, zato však výhradne pre deti so špeciálnymi potrebami, ktoré tak mohli ľahšie dosiahnuť na svoje športové idoly.

Životné prostredie

Slovenské elektrárne v rámci svojej stratégie ochrany prírodného dedičstva dlhodobo pristupujú zodpovedne k otázkam ochrany a obnovy biodiverzity, snahy o zastavenie degradácie ekosystému, úspory energie a znižovania skleníkových plynov.

Firemné dobrovoľníctvo a angažovanosť zamestnancov má svoju platformu v rámci celonárodnej akcie Naše mesto, kde projekty prinášané našimi zamestnancami sú hlavne v oblasti ochrany životného prostredia, revitalizácie mestských parkov či pomoc pri zachovávaní hradných ruín v regiónoch našich elektrární.

Rovnakej oblúbe sa teší aj akcia Čisté hory. V roku 2021 sa Slovenské elektrárne s ohľadom na zdravie a bezpečnosť svojich zamestnancov kvôli stúpajúcej ďalšej vlne pandémie podujatia nezúčastnili.

Klimatická zmena ako dôsledok globálneho otepľovania bola jednou z hlavných tém Medzinárodného filmového festivalu Ekotopfilm a jeho špeciálnej edície pre školy – Ekotopfilm Junior, ktorého sú Slovenské elektrárne dlhoročným hlavným partnerom. Do online podujatia sa Slovenské elektrárne zapojili so svojou videoprezentáciou o výhodách a nevýhodách rôznych

spôsobov výroby elektrickej energie v kontexte klimatickej zmeny. Počas Junior festivalu ju videlo približne 20 tisíc detí zo základných a stredných škôl. Slovenské elektrárne podporujú mnoho ďalších menších regionálnych projektov zameraných na ochranu prírody, revitalizáciu verejných priestorov, turistických chodníkov, či parkov.

Sociálna oblasť

Slovenské elektrárne dlhodobo podporujú sociálne znevýhodnených v ich iniciatívach, v rámci ktorých dokazujú, že vlastnou snahou sa dajú zlepšiť životné podmienky. V roku 2021 sa pozornosť spoločnosti sústredila na osirelé a opustené deti a znevýhodnené osoby.

Slovenské elektrárne pravidelne podporujú aj lekárov a zdravotníkov, ktorí sa v mobilnom hospici starajú o svojich klientov na hornom Ponitří.

V roku 2021 spoločnosť podporila celkovo 117 projektov v rámci programu spoločenskej zodpovednosti a udržateľného rozvoja.



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 third time in 2021, and in the competition of 1 271 companies, despite extensive work from home, the Company won first place in the overall evaluation.

Slovenské elektrárne also supported cycling races, which could take place despite strict measures, e.g. Slovak Cycling Cup in Tlmače with a hobby ride for the public to Mochovce, the Slovak Cyclocross Championship in Topoľčianky, and a cycling marathon from Šamorín to Jasná. Jogging is also gaining in popularity. In the Nováky Power Plant region, we have become a partner of the Gull in the Clouds cross-country race.

The sporting event with a charity objective Stars for Children, held in Trenčín, is organised every year by the Trenčín Sports Club for both youth and adults. Slovenské elektrárne and the organisers of the event found a way of how to prepare it safely in 2021. Although without spectators and public participation, it was held exclusively for children with special needs, who could thus come within the reach of their sports idols.

Environment

As part of its strategy for the protection of natural heritage, Slovenské elektrárne 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.

Corporate volunteering and employee involvement has its own platform in the framework of the nationwide Our Town event, where projects brought by our employees are mainly in the field of environmental protection, revitalisation of town parks and assistance in preserving castle ruins in the regions of our power plants.

The Clean Mountains event is just as popular. In 2021, Slovenské elektrárne, with regard to the health and safety of its employees, did not participate in the event due to the rising next wave of the pandemic.

Climate change as a result of global warming was one of the main topics of the International Film Festival Ekotopfilm and its special edition for schools – Ekotopfilm Junior, of which Slovenské elektrárne has been a major partner for many years. Slovenské elektrárne participated in the online event with its video presentation on the advantages and disadvantages of various methods of electricity production in the context of climate change. During the Junior Festival, the presentation was seen by about 20 000 children from primary and secondary schools.

Slovenské elektrárne supports many other smaller regional projects focused on nature conservation, revitalisation of public areas, hiking trails and nature reserves.

Social field

Slovenské elektrárne has long-term supported socially disadvantaged groups within their initiatives, demonstrating that through their own efforts they can improve their living conditions. In 2021, the Company's attention was focused on orphaned and abandoned children and disadvantaged people.

SE has been regularly supporting doctors and healthcare workers who take care of their clients at a mobile hospice in the Upper Nitra region.

In 2021, the Company supported a total of 117 projects under the Social Responsibility and Sustainable Development scheme.



Abbreviations

Skratky

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
CEZ	Najväčší výrobca elektriny v Českej Republike
COP	koeficient výkonnosti
CVV	Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.
CZT	centrálne zásobovanie teplom
DDS	doplňkové dôchodkové sporenie
DPH	daň z pridanej hodnoty
DUK	Deťská 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
FNM SR	Fond národného majetku SR
GDPR	Všeobecné nariadenie o ochrane osobných údajov

ACER	Agency for Cooperation of Energy Regulators
ALARA	as low as reasonably achievable
AMAVET	Association for Youth, Science and Technology
AO1	automatic shutdown
AP	automatic protection
BO V2	Bohunice V2 Nuclear Power Plant
BOZP	occupational health & safety
CA	control assembly
CENTREL	a cooperative group of four transmission system operators
CEZ	CEZ The Largest Electricity Producer in the Czech Republic
COP	coefficient of performance
CPP	conventional power plant
CVV	Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.
DH	district heating
DUK	Children’s Comenius University
EBITDA	Profit before financial result, tax, depreciation, amortisation and impairment
EBO	Bohunice nuclear power plant
EC	European Commission
EEX	European Energy Exchange
e-GCC	e-GCC System of Cross-Border Exchanges of Electricity
EIA	Environmental Impact Assessment
EMIR	Regulation on OTC derivatives, central counterparties, and trade repositories
EMO	Mochovce Nuclear Power Plant
ENDESA	ENDESA Largest Producer of Electricity in Spain (a subsidiary of Enel)
ENIQ	ENIQ European Network for Inspection and Qualification
ENO	Nováky Power Plant
ENO A	Nováky Power Plant A, operation
ENO B	ENO B Nováky Power Plant B, operation
ENSREG	European Nuclear Safety Regulators Group
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity
EPC	model of Guaranteed Energy Services
EPH	Energetický a průmyslový holding, a.s.
ESMA	European Securities and Markets Authority
EU	European Union
EU ETS	EU Emissions Trading System
EVO	Vojany Power Plant
EVO 1	Vojany Power Plant 1
EVO 2	Vojany Power Plant 2
FNM SR	National Property Fund of the SR
FP	fire protection

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 vyradovacia spoločnosť, a.s.
JB	jadrová bezpečnosť
JE	jadrová elektráreň, jadrové elektrárne
KE	klasická elektráreň, klasické elektrárne
KST	Klub slovenských turistov
MAAE	Medzinárodná agentúra pre atómovú energiu
MiFID II	Smernica o trhoch s finančnými nástrojmi (druhá verzia)
MO12	Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2
MO34	3. a 4. Blok, Jadrové elektrárne Mochovce
MSR	trhová stabilizačná rezerva
MVE	malá vodná elektráreň
NECP	Integrovaný národný energetický a klimatický plán
NIRA	asociácia zaistenia jadrového priemyslu
NOS	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	tim prevádzkovej bezpečnosti
OZE	obnoviteľné zdroje energie
PpS	poskytovatelia podporných služieb
PVE	prečerpávací vodná elektráreň
PTH	Prievidzské tepelné hospodárstvo, a.s.
PXE	Pražská energetická burza
REMIT	Nariadenie o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou
R-SE	Riaditeľstvo spoločnosti Slovenské elektrárne
SAE	Slovenská asociácia elektromobilov
SAM	program zmierňovania následkov ťažkých havárií
SAT	systematický prístup k tréningu
SAV	Slovenská akadémia vied
SE	Slovenské elektrárne, a.s.
SE-ES	Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.

GDPR	General Data Protection Regulation
GO	General shutdown
HPP	hydro power plant
HPP-G	Hydropower plant Gabčíkovo, Čunovo, Mošon and S VII
I&C	instrumentation & control
IAEA	International Atomic Energy Agency
IMS	Integrated Management System
INE&CP	Integrated national energy and climate plan
INES	International Nuclear Event Scale
INPO	Institute of Nuclear Power Operations
JAVYS	Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a. s.
KST	Slovak Tourists Club
MiFID II	Markets in Financial Instruments Directive (second version)
MO12	Mochovce nuclear power plant, Units 1 and 2
MO34	Unit 3 and 4, Mochovce Nuclear Power Plant
MSR	market stabilisation reserve
NIRA	Nuclear Industry Reinsurance Association
Nitra	Nitra region
NOS	Independent Nuclear Safety Assessment Unit
NPPs	nuclear power plant
NPV	net present value
NRA SR	Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic
NS	nuclear safety
NSAC	Nuclear Safety Advisory Committee
OHO	Emergency response organisation
OKTE	Short-term electricity Market Operator – OKTE, a.s.
OSART	operational safety review team
PM	particulate matter
Pollutant	pollutant
PpS	ancillary services provider
PSHPP	pumped-storage hydro power plant
PTH	Prievidzské tepelné hospodárstvo, a.s.
PXE	Prague Energy Exchange
QMS	Quality Management System
R&PS	corrective actions programme
REMIT	Regulation on wholesale energy market integrity and transparency
Rnbls	renewables
RONI	Regulatory Office for Network Industries
SAE	Slovak Association of Electric Vehicles
SAM	Severe Accident Management

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
SPH	Slovak Power Holding
SR	Slovenská republika
STU	Slovenská technická univerzita v Bratislave
TANAP	Tatranský národný park
TE	tepelná elektráreň
TG	Turbogenerátor
TZL	tuhé znečisťujúce látky
TDP	tuhé druhotné palivo
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 elektráreň
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.

SAS	Slovak Academy of Science
SAT	Systematic Approach to Training
SC SR	Supreme Court of the Slovak Republic
SE	Slovenské elektrárne, a. s.
SE-ES	Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.
SE-HQ	Headquarters of Slovenské elektrárne
SEPS	Slovenská elektrizačná a prenosová sústava, a. s.
SHPP	small hydro power plant
SNETP	Sustainable Nuclear Energy Technology Platform
SNG	Slovak National Gallery
SPH	Slovak Power Holding
SPS	supplementary pension savings
SR	Slovak Republic
SSF	Solid secondary fuel
SUT BA	Slovak University of Technology in Bratislava
TANAP	Tatras National Park
TG	Turbo generator
TPP	thermal power plant
UCF	Unit Capability Factor
UCLF	Unplanned Capability Loss Factor
V1	Nuclear Unit B2 of JAVYS
VAT	value-added tax
VV	Vodohospodárska výstavba, š. p.
WANO	WANO World Association of Nuclear Operators
WENRA	Western European Nuclear Regulators Association
ZSD	Západoslovenská distribučná, a.s.







2021

ANNUAL REPORT

part 2

2021

VÝROČNÁ SPRÁVA

časť 2



Slovenské elektrárne, a.s.

Independent Auditor's 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 2021

Slovenské elektrárne, a.s.

Správa nezávislého audítora a konsolidovaná účtovná
závierka zostavená v súlade s Medzinárodnými
štandardmi pre finančné výkazníctvo platnými v
Európskej únii k 31. decembru 2021

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 2021, 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 súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie Skupiny k 31. decembru 2021, 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 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 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 2021. 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 29 ku konsolidovanej účtovnej závierke, ktorá opisuje neistotu spojenú s výsledkom súdnych sporov týkajúcich sa Zmluvy o prevádzke Vodnej elektrárne Gabčíkovo („VEG“), Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG a Zmluvy o odškodnení.

Náš názor nie je vzhľadom na tieto skutočnosti modifikovaný.

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 2021, 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 a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements of the Group give a true and fair view of the consolidated financial position of the Group as at 31 December 2021, 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 2021. 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 29 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.

Iná skutočnosť

Audit konsolidovanej účtovnej závierky Skupiny za rok končiaci k 31. decembru 2020 vykonal iný audítor, ktorý 17. mája 2021 vyjadril k tejto konsolidovanej účtovnej závierke nemodifikovaný názor so zdôraznením skutočností.

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 nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní konsolidovanej účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Skupiny nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu nepretržitého pokračovania v činnosti v účtovníctve, ibaže by 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 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 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 nesprávnosti konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektivnosť interných kontrol Skupiny.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.

Other matter

The consolidated financial statements of the Group for the year ended 31 December 2020 were audited by another auditor who expressed an unmodified opinion with emphasis of matters to those consolidated financial statements on 17 May 2021.

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.

- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných audítorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Skupiny nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v konsolidovanej účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z audítorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Skupina prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah konsolidovanej účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či konsolidovaná účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.
- Získavame dostatočné a vhodné audítorské 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 audítorský názor.

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

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 2021 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

- 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 capture 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.

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 consolidated financial statements expressed above does not apply to other information contained in the annual report.

In connection with audit of the consolidated 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 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 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 annual report prepared for 2021 is consistent with the consolidated financial statements for the relevant year,
- The annual report contains information based on the Act on Accounting.

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. apríla 2022
Bratislava, Slovenská republika

Ernst & Young Slovakia, spol. s r.o.
Licencia SKAU č. 257



Ing. Tomáš Přeček, štatutárny auditor
Licencia UDVA č. No. 1067

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 April 2022
Bratislava, Slovak Republic

Ernst & Young Slovakia, spol. s r.o.
SKAU Licence No. 257



Ing. Tomáš Přeček, statutory auditor
UDVA Licence No. 1067

Slovenské elektrárne, a.s.

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

k 31. decembru 2021

Slovenské elektrárne, a.s.

Consolidated Financial Statements
Prepared in Accordance with International Financial Reporting Standards
as Adopted by the European Union

31 December 2021


Branislav Strýček
Generálny riaditeľ
Predseda predstavenstva


Lukáš Maršálek
Člen predstavenstva

Bratislava, 28. apríla 2022


Branislav Strýček
Chief Executive Officer
Chairman of the Board of
Directors


Lukáš Maršálek
Member of the Board of
Directors

Bratislava, 28 April 2022

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 zásad 8

2.3 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad 9

3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady 25

4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné 27

5. Dlhodobý hmotný majetok 30

6. Dlhodobý nehmotný majetok 35

7. Derivátové operácie 36

8. Dcérske spoločnosti Skupiny 40

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície 40

10. Zásoby 42

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky 43

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty..... 44

13. Ostatné aktíva 44

14. Základné imanie a rezervy 45

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva..... 46

16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární 51

17. Zamestnanecké požitky 53

18. Ostatné rezervy..... 55

19. Úvery a pôžičky..... 56

20. Ostatné záväzky 57

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky 58

22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja 58

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady..... 59

24. Osobné náklady 59

25. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty 60

26. Finančné výnosy a náklady..... 60

27. Dane z príjmov..... 60

28. Transakcie so spriaznenými stranami 63

29. Podmienené záväzky a aktíva 65

30. Reálna hodnota finančných nástrojov 71

31. Zásady a ciele riadenia finančného rizika 73

32. Udalosti po dátume vykazovania 80

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..... 8

2.3 Summary of significant accounting policies..... 9

3. Significant accounting judgments, estimates and assumptions 25

4. Standards issued but not yet effective 27

5. Property, plant and equipment 30

6. Intangible assets 35

7. Derivatives 36

8. The Group's subsidiaries 40

9. Investments in associates and other investments 40

10. Inventories 42

11. Trade and other receivables 43

12. Cash and cash equivalents 44

13. Other assets..... 44

14. Share capital and reserves 45

15. Provision for nuclear decommissioning and storage costs 46

16. Provision for dismantling of thermal power plants..... 51

17. Employee benefits 53

18. Other provisions..... 55

19. Loans and borrowings..... 56

20. Other liabilities 57

21. Trade and other current payables..... 58

22. Electricity and heat revenues and cost of electricity purchased for resale 58

23. Other operating income and other operating costs 59

24. Personnel expenses 59

25. Depreciation, amortisation and impairment..... 60

26. Finance income and costs 60

27. Income tax expense..... 60

28. Related party transactions 63

29. Commitments and contingencies 65

30. Fair values 71

31. Financial risk management objectives and policies 73

32. Events after reporting date..... 80

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ FINANČNEJ POZÍCIE
k 31. decembru 2021
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2021	31. december 2020
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	9 624 451	9 446 701
Dlhodobý nehmotný majetok	6	5 520	5 507
Aktíva z derivátových nástrojov	7	4 081	284
Investície v pridružených spoločnostiach	9	24 161	22 298
Iné investície	9	5 769	5 914
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 518 315	1 435 920
Ostatné pohľadávky	11	232 816	131 613
Ostatné dlhodobé aktíva	13	3 058	3 175
Odložená daňová pohľadávka	27	194 667	944
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	12 244	13 565
Dlhodobé aktíva spolu		11 625 082	11 065 921
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	239 797	317 721
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	171 226	167 878
Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov	27	213	48
Aktíva z vnorených derivátov	7	-	200
Aktíva z derivátových nástrojov	7	1 379 008	145 905
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	20 333	14 273
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	24	270
Ostatné krátkodobé aktíva	13	43 128	34 670
Krátkodobé aktíva spolu		1 853 729	680 965
AKTÍVA SPOLU		13 478 811	11 746 886
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	3 297 799	3 321 273
Ostatné rezervy	14	-1 842 154	142 485
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	-178 137	-262 787
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		-262 787	-322 566
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		84 650	59 779
Vlastné imanie spolu pripadajúce na akcionárov Spoločnosti		2 546 804	4 470 267
Podiely nekontrolných akcionárov		-	-
Vlastné imanie spolu		2 546 804	4 470 267
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	656 028	452 542
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	2 590 899	2 403 929
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	152 988	136 342
Zamestnanecké požitky	17	38 482	42 640
Ostatné rezervy	18	28 599	20 843
Úvery a pôžičky	19	1 583 252	1 811 184
Závazky z derivátových nástrojov	7	508 720	199 947
Ostatné dlhodobé záväzky	20	15 026	2 513
Odložený daňový záväzok	27	-	388 914
Dlhodobé záväzky spolu		5 573 994	5 458 854
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	71	49
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	25 039	22 369
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	641	220
Zamestnanecké požitky	17	2 138	1 508
Ostatné rezervy	18	114 084	41 872
Úvery a pôžičky	19	1 456 945	1 254 674
Závazky z derivátových nástrojov	7	3 392 814	145 046
Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	294 730	295 072
Záväzok zo splatnej dane z príjmov	27	65 285	50 810
Ostatné krátkodobé záväzky	20	6 266	6 145
Krátkodobé záväzky spolu		5 358 013	1 817 765
Závazky spolu		10 932 007	7 276 619
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		13 478 811	11 746 886

CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
as at 31 December 2021
(in thousands of EUR)

	Note	31 December 2021	31 December 2020
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	5	9,624,451	9,446,701
Intangible assets	6	5,520	5,507
Derivative assets	7	4,081	284
Investments in associates	9	24,161	22,298
Other investments	9	5,769	5,914
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	15	1,518,315	1,435,920
Other receivables	11	232,816	131,613
Other non-current assets	13	3,058	3,175
Deferred tax asset	27	194,667	944
Prepayments for non-current assets	5	12,244	13,565
Total non-current assets		11,625,082	11,065,921
CURRENT ASSETS			
Inventories	10	239,797	317,721
Trade and other receivables	11	171,226	167,878
Current income tax receivable	27	213	48
Assets from embedded derivatives	7	-	200
Derivative assets	7	1,379,008	145,905
Cash and cash equivalents	12	20,333	14,273
Assets classified as held for sale	5	24	270
Other current assets	13	43,128	34,670
Total current assets		1,853,729	680,965
TOTAL ASSETS		13,478,811	11,746,886
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	14	1,269,296	1,269,296
Revaluation reserve	14	3,297,799	3,321,273
Other reserves	14	(1,842,154)	142,485
Retained earnings, of that:	14	(178,137)	(262,787)
<i>Retained earnings of prior periods</i>		(262,787)	(322,566)
<i>Net income for the year</i>		84,650	59,779
Total equity attributable to equity holders of the Company		2,546,804	4,470,267
Non-controlling interest		-	-
Total equity		2,546,804	4,470,267
NON-CURRENT LIABILITIES			
Subordinated loan	19	656,028	452,542
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	2,590,899	2,403,929
Provision for dismantling of thermal power plants	16	152,988	136,342
Employee benefits	17	38,482	42,640
Other provisions	18	28,599	20,843
Loans and borrowings	19	1,583,252	1,811,184
Derivative liabilities	7	508,720	199,947
Other non-current liabilities	20	15,026	2,513
Deferred tax liability	27	-	388,914
Total non-current liabilities		5,573,994	5,458,854
CURRENT LIABILITIES			
Subordinated loan	19	71	49
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	25,039	22,369
Provision for dismantling of thermal power plants	16	641	220
Employee benefits	17	2,138	1,508
Other provisions	18	114,084	41,872
Loans and borrowings	19	1,456,945	1,254,674
Derivative liabilities	7	3,392,814	145,046
Trade and other current payables	21	294,730	295,072
Current income tax liability	27	65,285	50,810
Other current liabilities	20	6,266	6,145
Total current liabilities		5,358,013	1,817,765
Total liabilities		10,932,007	7,276,619
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		13,478,811	11,746,886

Slovenské elektrárne, a.s.

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2021	Rok končiaci 31. decembra 2020
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	2 894 591	2 871 932
Ostatné prevádzkové výnosy	23	72 789	26 272
Výnosy spolu		2 967 380	2 898 204
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo	10	-60 643	-63 786
Fosílna a iné palivo		-85 675	-79 233
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-1 837 120	-1 874 127
Opravy a údržba		-50 073	-38 165
Ostatný materiál a služby		-106 329	-116 923
Osobné náklady	24	-151 104	-137 271
Zmeny rezervy na vyradenie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva	15	-82 224	-134 029
Zmeny rezervy na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	16	-10 539	-1 783
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-159 495	-90 017
Prevádzkové náklady spolu		-2 543 202	-2 535 334
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY		424 178	362 870
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	25	-217 701	-211 724
PREVÁDZKOVÝ ZISK		206 477	151 146
Podiel na zisku pridružených spoločností		872	3 383
Finančné výnosy	26	22 077	35 591
Finančné náklady	26	-106 394	-103 488
ZISK PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		123 032	86 632
DAŇ Z PRÍJMOV	27	-38 382	-26 853
ČISTÝ ZISK		84 650	59 779
Pripadajúci na:			
Akcionárov Spoločnosti		84 650	59 779
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností		-	-

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

CONSOLIDATED PROFIT AND LOSS STATEMENT
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2021	Year ended 31 December 2020
REVENUES			
Electricity and heat revenues	22	2,894,591	2,871,932
Other operating income	23	72,789	26,272
Total revenues		2,967,380	2,898,204
OPERATING EXPENSES			
Nuclear fuel	10	(60,643)	(63,786)
Fossil and other fuel		(85,675)	(79,233)
Cost of electricity purchased for resale	22	(1,837,120)	(1,874,127)
Repairs and maintenance		(50,073)	(38,165)
Other raw materials and consumables		(106,329)	(116,923)
Personnel expenses	24	(151,104)	(137,271)
Changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	(82,224)	(134,029)
Changes in provisions for dismantling of thermal power plants	16	(10,539)	(1,783)
Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment	23	(159,495)	(90,017)
Total operating expenses		(2,543,202)	(2,535,334)
PROFIT BEFORE FINANCIAL RESULT, TAX, DEPRECIATION, AMORTISATION AND IMPAIRMENT		424,178	362,870
Depreciation, amortisation and impairment	25	(217,701)	(211,724)
PROFIT BEFORE FINANCIAL RESULT AND TAX		206,477	151,146
Share of profit of associates		872	3,383
Finance income	26	22,077	35,591
Finance costs	26	(106,394)	(103,488)
PROFIT BEFORE TAX		123,032	86,632
INCOME TAX	27	(38,382)	(26,853)
NET PROFIT FOR THE YEAR		84,650	59,779
Profit attributable to:			
Shareholders of the Company		84,650	59,779
Non-controlling interest of other owners of subsidiaries		-	-

The notes form an integral part of the consolidated financial statements.

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ OSTATNÉHO KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2021	Rok končiaci 31. decembra 2020
Čistý zisk		84 650	59 779
Súčasť ostatného komplexného výsledku			
<i>Súčasť ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,27	-1 989 727	-44 899
Ostatné, znížené o daň		1 490	-547
Súčasť ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty		-1 988 237	-45 446
<i>Súčasť ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,27	-691	20
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,27	-21 513	-40 864
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,27	-1 225	-2 262
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,27	-45	-14
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,27	3 598	-872
Súčasť ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty		-19 876	-43 992
Súčasť ostatného komplexného výsledku, znížené o daň		-2 008 113	-89 438
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-1 923 463	-29 659
Celkový ostatný komplexný výsledok, pripadajúci na:			
Akcionárov Spoločnosti		-1 923 463	-29 659
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností		-	-

CONSOLIDATED STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2021	Year ended 31 December 2020
Net profit for the year		84,650	59,779
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	7,27	(1,989,727)	(44,899)
Other, net of tax		1,490	(547)
Net other comprehensive income to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		(1,988,237)	(45,446)
<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	5,27	(691)	20
Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax	15,27	(21,513)	(40,864)
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	16,27	(1,225)	(2,262)
Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax	18,27	(45)	(14)
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	17,27	3,598	(872)
Net other comprehensive income not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		(19,876)	(43,992)
Other comprehensive income, net of tax		(2,008,113)	(89,438)
Total other comprehensive income for the year, net of tax		(1,923,463)	(29,659)
Total other comprehensive income attributable to:			
Equity holders of the Company		(1,923,463)	(29,659)
Non-controlling interests of other owners of subsidiaries		-	-

1202 Jequmeeq 1E pappua year for the

ALIHQƏ NI SəGNIWHCH FO LNEWETATIS DATATQITIOSNCON

.s'w 'auarıkpeja əksusnols

Slovenské elektrárne, a.s.

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ

za rok končiaci 31. decembra 2021

(v tis. EUR)

	Rezerva zo			Nerozdelená			Nekontroľný		Vlasné
	Pozn.	Základné imanie	zabezpečovacích operácií	Rezerva z precenenia	Ostatné rezervy	strata minulých rokov	Spolu	podiel	imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2020		1 269 296	-40 829	3 364 393	229 632	-322 566	4 499 926	-	4 499 926
Zisk za obdobie		-	-	-	-	59 779	59 779	-	59 779
Súčasť ostatného komplexného výsledku									
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku,									
znižená o daň		5,27	-	20	-	-	20	-	20
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znižená o daň		15,27	-	-40 864	-	-	-40 864	-	-40 864
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znižená o daň		16,27	-	-2 262	-	-	-2 262	-	-2 262
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znižená o daň		18,27	-	-14	-	-	-14	-	-14
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znižená o daň		7,27	-	-44 899	-	-	-44 899	-	-44 899
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znižená o daň		17,27	-	-	-872	-	-872	-	-872
Ostatné, znižené o daň		-	-	-	-547	-	-547	-	-547
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znižený o daň		-	-44 899	-43 120	-1 419	59 779	-29 659	-	-29 659
Zostatok k 31. decembru 2020		1 269 296	-85 728	3 321 273	228 213	-262 787	4 470 267	-	4 470 267
Zostatok k 1. januáru 2021		1 269 296	-85 728	3 321 273	228 213	-262 787	4 470 267	-	4 470 267
Zisk za obdobie		-	-	-	-	84 650	84 650	-	84 650
Súčasť ostatného komplexného výsledku									
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku,									
znižená o daň		5,27	-	-691	-	-	-691	-	-691
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znižená o daň		15,27	-	-21 513	-	-	-21 513	-	-21 513
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znižená o daň		16,27	-	-1 225	-	-	-1 225	-	-1 225
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znižená o daň		18,27	-	-45	-	-	-45	-	-45
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znižená o daň		7,27	-	-1 989 727	-	-	-1 989 727	-	-1 989 727
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znižená o daň		17,27	-	-	3 598	-	3 598	-	3 598
Ostatné, znižené o daň		-	-	-	1 490	-	1 490	-	1 490
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znižený o daň		-	-1 989 727	-23 474	5 088	84 650	-1 923 463	-	-1 923 463
Zostatok k 31. decembru 2021		1 269 296	-2 075 455	3 297 799	233 301	-178 137	2 546 804	-	2 546 804

4

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2021	Rok končiaci 31. decembra 2020
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk pred zdanením		123 032	86 632
<i>Položky upravujúce zisk pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:</i>			
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku		207 918	202 523
Amortizácia výnosov budúcich období		-811	-810
Zisk z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	23	-412	-550
Výnosové úroky	26	-2 518	-2 472
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	26	522	806
Úroky z rezerv na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	26	102 207	96 255
Úroky z úverov a pôžičiek		1 724	1 752
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení, ukladanie vyhoretého paliva a zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	74 889	119 831
Ostatné zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a ukladanie vyhoretého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	828	-619
Zmena precenenia vnorených derivátov	30	200	451
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		8 175	-499
Zmena ostatných rezerv		72 238	-1 123
Výnos z Národného jadrového fondu	15,26	-17 126	-31 539
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	659	659
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		-109 431	9 168
Podiel na zisku pridružených spoločností		-872	-3 383
Efekt ostatných finančných nákladov		697	2 778
Neefektívnosť zabezpečenia peňažných tokov reklasifikovaná z vlastného imania do výkazu ziskov a strát		93 248	9 022
Zmeny stavu pracovného kapitálu:			
Zásoby	10	77 780	19 774
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		-189 533	5 745
Závazky z obchodného styku a ostatné záväzky		-4 806	-12 923
Ostatný majetok a záväzky		-88 284	-40 406
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		350 324	461 072
Prijaté úroky		77	45
Zaplatené úroky		-149 382	-144 687
Zaplatená daň z príjmov		-60 105	-13 844
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		140 914	302 586
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku		-221 832	-318 902
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-1 217	-1 064
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		412	550
Platby do Národného jadrového fondu	15	-65 928	-65 928
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-288 565	-385 344
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek		1 775 850	1 446 930
Splátky úverov a pôžičiek		-1 622 139	-1 362 359
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		153 711	84 571
ČISTÉ ZVÝŠENIE PEŇAŽÍ A PEŇAŽNÝCH EKVIVALENTOV		6 060	1 813
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	14 273	12 460
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	20 333	14 273

CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2021	Year ended 31 December 2020
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES			
Profit before income taxes		123,032	86,632
<i>Adjustments to reconcile profit before income taxes to net cash from operating activities:</i>			
Depreciation, amortisation and impairment of non-current assets		207,918	202,523
Amortisation of deferred income		(811)	(810)
Gain on sale of property, plant and equipment and intangible assets	23	(412)	(550)
Interest income	26	(2,518)	(2,472)
Interest charge on other provisions (employee benefits, environmental provision)	26	522	806
Interest charge on provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	26	102,207	96,255
Interest from loans and borrowings		1,724	1,752
Change in estimate of provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants through profit and loss statement	15,16	74,889	119,831
Other changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	15,16	828	(619)
Change in valuation of embedded derivatives	30	200	451
Change in environmental and employee benefits provision		8,175	(499)
Change in other provisions		72,238	(1,123)
Interest income from the National Nuclear Fund	15, 26	(17,126)	(31,539)
National Nuclear Fund administration fee	15	659	659
Change in revaluation of derivatives through profit and loss statement		(109,431)	9,168
Share of profit of associates		(872)	(3,383)
Effect of other finance cost		697	2,778
Ineffectiveness of the cash flow hedge reclassified from other comprehensive income to profit and loss		93,248	9,022
Changes in working capital:			
Inventories	10	77,780	19,774
Trade and other receivables		(189,533)	5,745
Trade and other payables		(4,806)	(12,923)
Other assets and liabilities		(88,284)	(40,406)
Cash generated from operations		350,324	461,072
Interest received		77	45
Interest paid		(149,382)	(144,687)
Income taxes paid		(60,105)	(13,844)
Net cash from operating activities		140,914	302,586
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES			
Acquisition of property, plant and equipment		(221,832)	(318,902)
Acquisition of intangible assets		(1,217)	(1,064)
Proceeds from sale of property, plant and equipment and intangible assets		412	550
Contributions to the National Nuclear Fund	15	(65,928)	(65,928)
Net cash used in investing activities		(288,565)	(385,344)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES			
Drawing of borrowings		1,775,850	1,446,930
Repayment of borrowings		(1,622,139)	(1,362,359)
Net cash from financing activities		153,711	84,571
NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS		6,060	1,813
CASH AND CASH EQUIVALENTS, BEGINNING OF PERIOD	12	14,273	12,460
CASH AND CASH EQUIVALENTS, END OF PERIOD	12	20,333	14,273

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

1. Všeobecné informácie

Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej ako „Spoločnosť“ alebo „SE“) sú spoločnosťou zaoberajúcou sa výrobou, dodávkou a obchodovaním s elektrickou a tepelnou energiou, ktorá vlastní a prevádzkuje 53,3% (2020: 53,1%) inštalovaného výkonu elektrární v Slovenskej republike.

Sídlo Spoločnosti a identifikačné čísla:
Slovenské elektrárne, a.s.
Identifikačné číslo: 35 829 052
Daňové identifikačné číslo: 2020261353
Mlynské nivy 47
821 09 Bratislava
Slovenská republika

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

Spoločnosť a jej dcérske spoločnosti (ďalej ako „Skupina“) má dve organizačné zložky, a to organizačnú zložku v Českej republike a v Poľskej republike.

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

Priemerný prepočítaný počet zamestnancov Skupiny počas roka 2021 bol 4 322 (rok 2020: 4 249 zamestnancov), počet zamestnancov k 31. decembru 2021 bol 4 425 (k 31. decembru 2020: 4 297), z toho počet vedúcich zamestnancov bol 32 (k 31. decembru 2020: 30).

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 Okresného súdu Bratislava I, Záhradnícka 10, 812 44 Bratislava. 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 posledne aktualizovanej 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.

Slovenské elektrárne, a.s.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

1. General information

Slovenské elektrárne, a.s. (hereinafter as the “Company”, or “SE”) is an electricity and heat generation, supply and trading company, which owns and operates 53.3% (2020: 53.1%) 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
Mlynské nivy 47
821 09 Bratislava
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 two branches, one is established in the Czech Republic and the second one is in Poland.

The companies in the Group are not a partner with unlimited liability in any company.

During the year 2021, the Group had 4,322 employees on average (2020: 4,249 employees), the number of employees as at 31 December 2021 was 4,425 (as at 31 December 2020: 4,297), of which 32 were management (31 December 2020: 30 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 District Court in Bratislava I, Záhradnícka 10, 812 44 Bratislava. According to Section 23 of the Slovak Accounting Act No. 431/2001 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 2021
(v tis. EUR)

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania jej 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, a načerpaných úverov, ktoré majú významný dopad na finančnú situáciu Skupiny. Zároveň, ku dňu tejto konsolidovanej účtovnej závierky je Skupina stále v procese rokovania s bankami ohľadne zjednotenia vybraných ustanovení v úverových zmluvách.

Vzhľadom na prebiehajúcu diskusiu medzi Skupinou a všetkými jej veriteľmi k dátumu zostavenia konsolidovanej účtovnej závierky, veritelia súhlasili s dočasným predĺžením termínov na splnenie určitých nefinančných záväzkov. Na základe tejto situácie, časť načerpaných dlhodobých úverov bola klasifikovaná ako krátkodobá, podliehajúca ďalším rokovaniam s financujúcimi veriteľmi Skupiny. 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.

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 28. júna 2021.

Majetok a záväzky vykázané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé. Aktíva klasifikované ako určené na predaj 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 preценenej 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 30.

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 („IFRS“) prijatými v rámci Európskej únie. IFRS zahŕňajú štandardy a interpretácie schválené Radou pre medzinárodné účtovné štandardy („IASB“) a Výborom pre interpretácie medzinárodného finančného výkazníctva („IFRIC“).

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

2.1 Basis of preparation

The consolidated financial statements were prepared using the going concern assumption that the Group will continue its operations 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. Additionally, as of the date of these consolidated financial statements, the Group is still under negotiations with the banks with regards to unification of selected provisions in the loan contracts.

Considering the ongoing discussion between the Group and all its creditors as at the date of these consolidated financial statements, the creditors agreed with temporary prolongation of deadlines for fulfilment of certain non-financial covenants. Under this situation, a portion of the drawn non-current borrowings were classified as current, pending further negotiations with the Group's financing creditors. 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.

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 28 June 2021.

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 30.

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”).

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

iii) Zásady konsolidácie

Konsolidovaná účtovná závierka zahŕňa účtovnú závierku Spoločnosti a jej dcérskych spoločností (ďalej ako „Skupina“) k 31. decembru 2021.

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

2.2 Zmeny účtovných zásad

Použité účtovné zásady sú konzistentné s účtovnými zásadami použitými v konsolidovanej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2020, okrem nasledovných prípadov:

Skupina aplikovala nasledujúce nové a novelizované štandardy IFRS k 1. januáru 2021, všetky prijaté v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“):

IFRS 4	Dodatky k IFRS 4 Poistné zmluvy – odloženie IFRS 9 (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2021 alebo neskôr</i>);
IFRS 9 IAS 39 IFRS 7 IFRS 4 IFRS 16	Dodatky k IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 a IFRS 16 Reforma referenčných úrokových sadzieb – Fáza 2 (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2021 alebo neskôr</i>);
IFRS 16	Dodatok k IFRS 16 Nájmý: Úpravy nájmov v súvislosti s Covid-19 po 30. júni 2021 (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2021 alebo neskôr</i>)

Dopady aplikácie týchto zmien na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny sú nasledovné:

Dodatky k IFRS 4 Poistné zmluvy – odloženie IFRS 9

Cieľom týchto dodatkov je umožniť oprávneným subjektom naďalej odložiť uplatňovanie IFRS 9. V súčasnosti IFRS 4 vyžaduje, aby poisťovacie subjekty uplatňovali IFRS 9 od 1. januára 2021, zmena znamená, že IFRS 9 nadobúda účinnosť pre účtovné obdobia začínajúce od 1. januára 2023 alebo neskôr, pričom skoršia účinnosť je povolená. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 a IFRS 16 Reforma referenčných úrokových sadzieb – Fáza 2

Tieto dodatky sú potrebné na to, aby sa zabránilo prerušeniu vzťahov v oblasti zabezpečovacieho účtovníctva výlučne z dôvodu vplyvov reformy referenčných úrokových sadzieb, aby sa riadne zohľadnili úpravy finančných nástrojov a lízingových zmlúv účtovaných podľa IFRS a aby sa riešili dôsledky na zabezpečovacie účtovníctvo vyplývajúce z reformy. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatok k IFRS 16 Nájmý: Úpravy nájmov v súvislosti s Covid-19 po 30. júni 2021

Tento dodatok poskytuje praktickú aplikáciu, ktorá umožňuje nájomcom neposudzovať, či úľavy na nájomnom, ktoré sú priamym dôsledkom pandémie Covid-19 a spĺňajú stanovené podmienky, sú úpravami nájomu, a namiesto toho účtovať o týchto úľavách z nájomu, akoby neboli úpravou nájomu. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

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 2021
(in thousands of EUR)

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 2021.

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.

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 2020 except as follows:

The Group has adopted the following new and amended IFRS as at 1 January 2021 all adopted by the European Union (hereinafter as the “EU”):

IFRS 4	Amendments to IFRS 4 Insurance Contracts – deferral of IFRS 9 (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2021</i>);
IFRS 9 IAS 39 IFRS 7 IFRS 4 IFRS 16	Amendments to IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 and IFRS 16 Interest Rate Benchmark Reform – Phase 2 (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2021</i>);
IFRS 16	Amendments to IFRS 16 Leases: Covid-19-Related Rent Concessions beyond 30 June 2021 (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 April 2021</i>).

The impact of adoption of the new or amended standards on the consolidated financial statements of the Group is described below:

Amendments to IFRS 4 Insurance Contracts – deferral of IFRS 9

The objective of the Amendments is to allow qualifying entities to continue to defer the application of IFRS 9. Currently IFRS 4 requires insurance entities to apply IFRS 9 from 1 January 2021, the change means that IFRS 9 becomes effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023, with earlier application permitted. The application of these amendments had no impact on the consolidated financial statements of the Group.

Amendments to IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 and IFRS 16 Interest Rate Benchmark Reform – Phase 2

The Amendments are needed to avoid the discontinuation of hedge accounting relationships solely due to the impacts of the Interest Rate Benchmark Reform, to properly account for modifications of financial instruments and lease contracts accounted for under IFRS and to deal with the implications on hedge accounting arising from the reform. The application of these amendments had no impact on the consolidated financial statements of the Group.

Amendment to IFRS 16 Leases Covid 19- Related Rent Concessions beyond 30 June 2021

The Amendment provides a practical expedient that permits lessees not to assess whether rent concessions that occur as a direct consequence of the Covid-19 pandemic and meet specified conditions are lease modifications and, instead, to account for those rent concessions as if they were not lease modifications. The application of this amendment did not have any impact on the Group's consolidated financial statements.

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 2021
(v tis. EUR)

2.3 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad

a) Podnikové kombinácie

Podnikové kombinácie 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. Keď Skupina nadobudne podnik, zhodnotí klasifikáciu finančných aktív a záväzkov v súlade so zmluvnými podmienkami, hospodárskou situáciou a relevantnými podmienkami v čase nadobudnutia. To zahŕňa oddelenie vnorených derivátov od hostiteľských zmlúv nadobúdanou spoločnosťou.

Pre informácie o konsolidácií dcérskych spoločností prosím pozrite poznámku 2.1. Východiská pre zostavenie účtovnej závierky.

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 upravenej o následné zmeny v podiele Skupiny na čistom majetku pridruženej spoločnosti. Goodwill súvisiaci s pridruženou spoločnosťou sa vykáže v účtovnej hodnote podielu a neodpisuje sa, ani sa individuálne netestuje na znehodnotenie.

Konsolidovaný výkaz ziskov a strát odzrkadľuje podiel na prevádzkových výsledkoch pridruženej spoločnosti. Ak nastala zmena vykázaná priamo vo vlastnom imaní pridruženej spoločnosti, Skupina zaúčtuje svoj podiel na takejto zmene a v prípade potreby ho vykáže v konsolidovanom výkaze zmien vo vlastnom imaní. Nerealizované zisky a straty z transakcií medzi Skupinou a pridruženou spoločnosťou sa eliminujú v rozsahu podielu Skupiny v pridruženej spoločnosti.

Podiel na zisku v pridruženej spoločnosti je vykázaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát a predstavuje zisk pripadajúci na akcionárov Spoločnosti.

Pridružená spoločnosť zostavuje svoje účtovné závierky k rovnakému dátumu ako Skupina. V prípade, že je to nevyhnutné, sú urobené úpravy, ktoré upravia účtovné výkazy pridruženej spoločnosti tak, aby boli v súlade s účtovnými zásadami, ktoré používa Skupina.

Pri pridružených spoločnostiach sa posudzuje, či existujú objektívne náznaky zníženia hodnoty podielu. Ak takéto náznaky existujú, Skupina určí hodnotu znehodnotenia ako rozdiel medzi realizovateľnou hodnotou podielu a účtovnou hodnotou podielu. Rozdiel je vykázaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Na základe straty podstatného vplyvu Skupina oceňuje a vykazuje akúkoľvek zostávajúcu investíciu v reálnej hodnote. Akýkoľvek rozdiel medzi účtovnou hodnotou pridruženej spoločnosti pri strate podstatného vplyvu a reálnou hodnotou zostávajúcej investície a zisk z vyradenia je vykázaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

c) Dlhodobý majetok držaný na predaj

Dlhodobý majetok klasifikovaný ako držaný na predaj a majetok a záväzky súvisiace s ukončovanými činnosťami sú ocenené v nižšej z týchto dvoch hodnôt: účtovná hodnota a reálna hodnota znížená o náklady na predaj. Dlhodobý majetok je klasifikovaný ako držaný na predaj, ak jeho účtovaná hodnota bude získaná späť skôr cez predajnú transakciu ako pokračujúcim používaním. Táto podmienka sa považuje za splnenú iba v prípade, že predaj je vysoko pravdepodobný a majetok klasifikovaný ako držaný na predaj alebo majetok a záväzky súvisiace s ukončovanými činnosťami sú pripravené na okamžitý predaj v ich súčasných podmienkach. Vedenie Skupiny musí byť angažované v predaji, o ktorom sa predpokladá, že bude dokončený do jedného roka odo dňa klasifikácie.

Nehnutelnosti, stroje a zariadenia a nehmotný majetok klasifikovaný ako držaný na predaj sa neodpisujú.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

2.3 Summary of significant accounting policies

a) Business combinations

Business combinations and 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. When the Group acquires a business, it assesses the financial assets and liabilities assumed for appropriate classification and designation in accordance with the contractual terms, economic circumstances and pertinent conditions as at the acquisition date. This includes the separation of embedded derivatives in host contracts by the acquiree.

For details on consolidation of subsidiaries please refer to the note 2.1 Basis of preparation.

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. Goodwill relating to the associate is included in the carrying amount of the investment and is neither amortised nor individually tested for impairment.

The consolidated profit and loss statement reflects the share of the results of operations of the associate. Where there has been a change recognised directly in the equity of the associate, the Group recognises its share of any changes and discloses this, when applicable, in the consolidated statement of changes in equity. Unrealised gains and losses resulting from transactions between the Group and the associate are eliminated to the extent of the interest in 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 and therefore it represents profit after tax and non-controlling interests in the subsidiaries of the associates.

The financial statements of the associate are prepared for the same reporting period as the Group's. When necessary, adjustments are made to bring the accounting policies in line with those of the Group.

The Group determines whether there is any objective evidence that the investment in the associate is impaired. If this is the case the Group calculates the amount of impairment as the difference between the recoverable amount of the associate and its carrying value and recognises the amount in the consolidated profit and loss statement.

Upon loss of significant influence over the associate, the Group measures and recognises any retaining investment at its fair value. Any difference between the carrying amount of the associate upon loss of significant influence and the fair value of the retaining investment and proceeds from disposal is recognised in profit or loss.

c) Non-current assets held for sale

Non-current assets and disposal groups classified as held for sale are measured at the lower of carrying amount and fair value less costs to sell. Non-current assets and disposal groups are classified as held for sale if their carrying amounts will be recovered through a sale transaction rather than through continuing use. This condition is regarded as met only when the sale is highly probable and the asset or disposal group is available for immediate sale in its present condition. Management must be committed to the sale, which should be expected to qualify for recognition as a completed sale within one year from the date of classification.

Property, plant and equipment and intangible assets once classified as held for sale are not depreciated or amortised.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

d) Prepočet cudzích mien

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny je prezentovaná v eurách, ktoré sú funkčnou menou Skupiny. Každá spoločnosť v Skupine má svoju vlastnú funkčnú menu. Všetky položky účtovnej závierky každej spoločnosti sú ocenené vo funkčnej mene.

i) Transakcie a zostatky

Transakcie v cudzích menách sa účtujú vo funkčnej mene, pričom pri čiastke v cudzej mene sa použije výmenný kurz medzi funkčnou menou a cudzou menou platný v deň uskutočnenia transakcie. Kurzové rozdiely zo zúčtovania peňažných položiek kurzom, ktorý sa líši od kurzu, v ktorom boli prvotne zaúčtované, sa vykazujú v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v období, v ktorom vznikli. Peňažné aktíva a pasíva vyjadrené v cudzej mene sa prepočítavajú kurzom funkčnej meny platným dátumu účtovnej závierky. Nepeňažné položky ocenené v historických nákladoch a vyjadrené v cudzej mene sa prepočítavajú kurzom platným v deň uskutočnenia transakcie. Nepeňažné položky ocenené v reálnej hodnote a vyjadrené v cudzej mene sa prepočítavajú kurzom platným v deň stanovenia ich reálnej hodnoty. Kurzové rozdiely sú zaúčtované ako finančný výnos alebo náklad.

ii) Spoločnosti v Skupine

Majetok a záväzky zahraničných subjektov sa prepočítavajú kurzom platným k dátumu účtovnej závierky, kým výnosy a náklady sa prepočítavajú priemerným kurzom za účtovné obdobie. Všetky výsledné kurzové rozdiely sa vykazujú v rezerve z prevodu na prezentačnú menu, ktorá je súčasťou konsolidovaného výkazu komplexného výsledku. Pri predaji zahraničnej účtovnej jednotky sa odložená kumulatívna čiastka vykázaná v konsolidovanom výkaze komplexného výsledku, týkajúca sa konkrétnej zahraničnej účtovnej jednotky, vykáže v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

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 získava 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 prevádzkané v nepretržitom slede počas dodávaného obdobia. Výnos je založený na krátkodobých kontraktach s fixnou cenou elektriny.

b. Výnosy z odchýlky

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

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

d) Foreign currency translation

The Group's consolidated financial statements are presented in euros, which is the Group's functional currency. Each entity in the Group determines its own functional currency and items included in the financial statements of each entity are measured using that functional currency.

i) Transactions and balances

Foreign currency transactions are recorded in the functional currency by applying the exchange rate between the functional currency and the foreign currency at the date of the transaction to the foreign currency amount. Exchange rate differences arising on the settlement of monetary items at rates different from those at which they were initially recorded are recognised in the consolidated profit and loss statement in the period in which they arise. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are retranslated at the functional currency rate of exchange ruling at the balance sheet date. Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are translated using the exchange rates as at the dates of the initial transactions. Non-monetary items measured at fair value in a foreign currency are translated using the exchange rates at the date when the fair value was determined. Foreign exchange differences are recorded as financial income or expense.

ii) Group companies

The assets and liabilities of foreign operations are translated into euros at the rate of exchange prevailing at the reporting date and their profit and loss statements are translated at the average exchange rates for the period. The exchange differences arising on the translation are recognised in translation reserve with the impact on consolidated statement of other comprehensive income. On disposal of a foreign operation, the component of other comprehensive income relating to that particular foreign operation is recognised in the consolidated profit and loss statement.

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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

(ii) Výnosy zo služieb regulácie siete*a. Výnosy z podporných služieb*

Podporné služby predstavujú jeden z typov komodity na trhu s elektrinou. 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 získava poplatky za poskytovanie podporných služieb bez ohľadu na to, či SEPS, a.s. aktivuje túto službu (odplata za dostupnosť, služby pohotovosti). Výnosy z podporných služieb sú vykazované počas obdobia trvania zmluvy, na lineárnej báze, na základe dlhodobých kontraktov (1-2 roky). Služba je fakturovaná na mesačnej báze.

b. Výnosy z regulačnej elektriny

Výnosy z regulačnej elektriny zahŕňajú elektrinu dodanú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (SEPS, a.s.) pri využití podporných služieb. 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 elektrárnach prevádzkovaných Skupinou a predávané zákazníkom 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.

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.

Splatná 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 (2020: 6,54% ročne). Tento odvod vychádza z výsledku hospodárenia pred zdanením a je prezentovaný ako súčasť splatnej dane z príjmov v zmysle požiadaviek IFRS.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

(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.

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 (2020: 6.54%). This levy is based on profit before tax and is presented as part of the current income tax pursuant to the IFRS requirements.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Odložená daň z príjmov odráža 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 nevyužité daňové straty.

Odložené daňové pohľadávky a záväzky sa kompenzujú iba v prípade, že Skupina má zo zákona vykonateľné právo kompenzovať splatné daňové pohľadávky so splatnými daňovými záväzkami toho istého daňového úradu, buď v prípade jednej zdaňovanej spoločnosti, alebo rôznych zdaňovaných spoločností, ak je zámer vyrovnať pohľadávky alebo záväzkov 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. V pôsobnosti tohto štandardu sú aj vnorené deriváty, ktoré predstavujú zložku hybridného (kombinovaného) nástroja, ktorý obsahuje aj nederivátovú hosťateľskú zmluvu, pričom vplyvom vnoreného derivátu sa niektoré peňažné toky kombinovaného nástroja menia podobným spôsobom ako pri samostatnom deriváte.

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 mínus (v prípade, že finančné aktívum nie je oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát) transakčné náklady, ktoré pripadajú na nadobudnutie finančného aktíva. Transakčné náklady súvisiace s nadobudnutím finančného aktíva oceňovaného reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát sú vykázané 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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.

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. Embedded derivatives, which represent a component of hybrid contract that also includes a non-derivative host, with the effect that some of the cash flows of the combined instrument vary in a way similar to a stand-alone derivative, are also within the scope of IFRS 9 Financial instruments.

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.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

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.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku

Finančné aktívum sa oceňuje reálnou hodnotou cez výkaz komplexného výsledku, ak je držané v rámci obchodného modelu, ktorého zámer sa dosiahne tak inkasom zmluvných peňažných tokov, ako aj predajom finančného aktíva a zmluvné podmienky finančného aktíva vedú v stanovených dátumoch k peňažným tokom, ktoré predstavujú výhradne platby istiny a úrokov z nesplatennej sumy istiny. Zmeny účtovnej hodnoty sú zaúčtované v konsolidovanom ostatnom komplexnom výsledku, s výnimkou strát zo zníženia hodnoty, úrokových výnosov a kurzových ziskov a strát, ktoré sú vykázané v konsolidovanom výsledku hospodárenia. Pri odúčtovaní finančného aktíva je kumulovaný zisk alebo strata vykázaná v konsolidovanom ostatnom komplexnom výsledku reklasifikovaná z vlastného imania do konsolidovaného výsledku hospodárenia. Táto kategória zahŕňa nástroje vlastného imania, ktoré nie sú držané za účelom obchodovania.

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. Pohyby v reálnej hodnote sa účtujú cez výkaz komplexného výsledku 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
- hybridné nástroje vrátane hlavného kontraktu a vnoreného derivátu

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.

Vnorené deriváty

Vnorený derivát je komponent hybridného nástroja, ktorý obsahuje aj nederivátový hlavný kontrakt s účinkom, že niektoré peňažné toky z hybridného nástroja sa menia podobne ako pri samostatnom deriváte. Deriváty vnorené v hybridných nástrojoch s hlavným kontraktom finančným aktívom podľa IFRS 9 sa neoddeľujú. Celý hybridný nástroj sa klasifikuje a následne oceňuje buď v amortizovanej hodnote alebo reálnej hodnote.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

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.

Financial assets measured at fair value through other comprehensive income

A financial asset is classified as measured at fair value through other comprehensive income if the Group’s business model objective is achieved by both collecting contractual cash flows and selling financial assets 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. Movements in the carrying amount are taken through other comprehensive income, except for the recognition of impairment gains or losses, interest income and foreign exchange gains and losses which are recognised in consolidated profit or loss. When the financial asset is derecognised, the cumulative gain or loss previously recognised in other comprehensive income is reclassified from equity to consolidated profit or loss. This category includes equity instruments not held for trading.

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
- hybrid instruments including host contracts and embedded derivatives

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.

Embedded derivatives

An embedded derivative is a component of a hybrid contract that also includes a non-derivative host with the effect that some of the cash flows of the combined instrument vary in a way similar to a stand-alone derivative. Derivatives embedded in hybrid contracts with a financial asset host within the scope of IFRS 9 are not separated. The entire hybrid contract is classified and subsequently measured as either amortised cost or fair value as appropriate.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

Deriváty vnorené v hybridných nástrojoch s hlavným kontraktom, ktorý nie je finančným aktívom podľa IFRS 9 (finančné záväzky) sa oddeľujú, keď spĺňajú definíciu derivátu, ich riziká a charakteristiky nie sú úzko prepojené s hlavným kontraktom a hlavný kontrakt nie je oceňovaný v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát.

Ak hybridný nástroj predstavuje kótovaný finančný záväzok, namiesto oddeľovania finančného záväzku, skupina klasifikuje celý hybridný nástroj v reálnej hodnote cez výsledok hospodárenia.

Vnorený derivát je vykázaný ako dlhodobé aktívum alebo dlhodobý záväzok, keď zostatková splatnosť hybridného nástroja, ku ktorému vnorený derivát prislúcha, je viac ako 12 mesiacov a neočakáva sa jeho realizovanie alebo splatnosť do 12 mesiacov.

Zníženie hodnoty finančných aktív

Skupina vykazuje opravnú položku na očakávané úverové straty z finančného aktíva, ktoré sa oceňuje v amortizovanej hodnote alebo v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, očakávané úverové straty z lízingovej pohľadávky, zo zmluvného aktíva alebo úverového 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 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 31.

Pre ostatné finančné aktíva, iné ako pohľadávky z obchodného styku a pohľadávky z lízingu, aplikuje Skupina všeobecný prístup v zmysle IFRS 9, na základe posúdenia výrazného zvýšenia kreditného rizika od prvotného vykázania daného finančného aktíva. Opravná položka pre ostatné finančné aktíva je vykázaná v hodnote očakávaných úverových strát počas celej životnosti, pokiaľ kreditné riziko aktíva od prvotného vykázania výrazne narástlo, so zohľadnením všetkých primeraných a preukázateľných informácií, vrátane tých, ktoré sú zamerané na budúcnosť. Pokiaľ k dátumu účtovnej závierky nedošlo k výraznému nárastu kreditného rizika od prvotného vykázania finančného aktíva, Skupina vykáže opravnú položku v hodnote očakávaných úverových strát počas nasledujúcich dvanástich mesiacov. Očakávané úverové straty počas celej životnosti predstavujú také očakávané úverové straty, ktoré sú výsledkom všetkých možných prípadov zlyhania počas očakávanej životnosti finančného nástroja.

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

Pre finančné aktíva, ktoré neboli nakúpené alebo pôvodne znehodnotené, ale následne sa stali znehodnotenými, skupina uplatňuje efektívnu úrokovú mieru k amortizovanej hodnote v nasledujúcich účtovných obdobiach.

K 31. decembru 2021 a k 31. decembru 2020 Skupina vykázala opravnú položku z titulu očakávaných úverových strát len k pohľadávkam z obchodného styku a pohľadávkam z lízingu. Očakávané úverové straty k ostatným finančným aktívam v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sú zanedbateľné.

Skupina vykazuje v konsolidovanom výsledku hospodárenia ako zisk alebo stratu zo zníženia hodnoty hodnotu očakávaných úverových strát (alebo zrušenie takýchto strát), ktorá je nutná na úpravu opravnej položky na zníženie hodnoty k dátumu vykazovania na výšku, ktorej vykázanie je povinné v súlade so štandardom IFRS 9 Finančné nástroje. Pri finančných aktívach, ktoré sa oceňujú reálnou hodnotou cez výkaz komplexného výsledku, sa opravná položka na stratu sa vykazuje v konsolidovanom ostatnom komplexnom výsledku a neznižuje účtovnú hodnotu finančného aktíva v konsolidovanom výkaze finančnej pozície.

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

Ukončenie vykazovania finančných aktív

Finančné aktívum (alebo časť finančného aktíva alebo časť skupiny podobných finančných aktív) je odúčtované, keď:

- sa skončí platnosť zmluvných práv na peňažné toky z finančného aktíva, alebo
- Skupina previedla finančné aktívum a takýto prevod spĺňa podmienky pre ukončenie vykazovania v zmysle štandardu IFRS 9 Finančné nástroje.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

Derivatives embedded in hybrid contracts with hosts that are not financial assets within the scope of IFRS 9 (financial liabilities) are treated as separate derivatives when they meet the definition of a derivative, their risks and characteristics are not closely related to those of the host contracts and the host contracts are not measured at fair value through profit or loss.

If the hybrid contract is a quoted financial liability, instead of separating the embedded derivative, the Group generally designates the whole hybrid contract at fair value through profit or loss.

An embedded derivative is presented as a non-current asset or non-current liability if the remaining maturity of the hybrid instrument to which the embedded derivative relates is more than 12 months and is not expected to be realised or settled within 12 months.

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 31.

For all financial assets other than trade receivables and lease receivables, the Group applies the general approach under IFRS 9, based on the assessment of a significant increase in credit risk since initial recognition. Under such approach, loss allowance on financial assets is recognised at an amount equal to the lifetime expected credit losses, if the credit risk on those financial assets has increased significantly since initial recognition, considering all reasonable and supportable information, including also forward-looking inputs. If at the reporting date, the credit risk on financial assets has not increased significantly since initial recognition, the Group measures the loss allowance at an amount equal to 12-month expected credit losses. Lifetime expected credit losses represent the expected credit losses that result from all possible default events over the expected life of a financial instrument.

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.

For financial assets that are not purchased or originated credit-impaired financial assets but subsequently have become credit-impaired financial assets, the Group applies the effective interest rate to the amortised cost of the financial asset in subsequent reporting periods.

As at 31 December 2021 and 31 December 2020 the Group recognised expected credit losses allowance only in respect of trade and lease receivables. The expected credit losses for other financial assets recognised in the consolidated statement of financial position are negligible.

The Group recognises in consolidated profit or loss, as an impairment gain or loss, the amount of expected credit losses (or reversal) that is required to adjust the loss allowance at the reporting date to the amount that is required to be recognised as at the balance sheet date in line with IFRS 9 Financial Instruments. The loss allowance for the financial assets measured at fair value through other comprehensive income is recognised in consolidated other comprehensive income and shall not reduce the carrying amount of the financial asset in the consolidated statement of financial position.

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.

Derecognition

A financial asset (or, where applicable a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is derecognised when:

- The contractual rights to the cash flows from the financial asset expire;
- The Group has transferred the financial asset and the transfer qualifies for derecognition in line with requirements of IFRS 9 Financial Instruments.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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 nesplní podmienky na ukončenie vykazovania, prísľubov 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.

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 nasledovné:

- vnorené deriváty odčlenené od hostiteľskej zmluvy,
- 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.

Ukončenie vykazovania finančných záväzkov

Finančný záväzok je odúčtovaný v prípade ak zanikol, t. j. ak bola povinnosť plnenia záväzku splnená, zrušená alebo stratila platnosť.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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.

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:

- embedded derivatives separated from the host contract,
- 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.

Derecognition

A financial liability is derecognised when it is extinguished, i.e. when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

Zásadná zmena podmienok existujúceho finančného záväzku alebo jeho časti sa účtuje ako zánik pôvodného finančného záväzku a vykázanie nového finančného záväzku. Rozdiel medzi účtovnou hodnotou finančného záväzku (alebo časti finančného záväzku), ktorý zanikol alebo bol prevedený na inú stranu, a zaplateným plnením vrátane akýchkoľvek prevedených nepeňažných aktív alebo prevzatých záväzkov sa vykazuje vo výsledku hospodárenia.

V prípade modifikácie existujúcich finančných záväzkov Skupina posudzuje to, či bola zmena podmienok zásadná, na základe kvantitatívnych aj kvalitatívnych kritérií. Z pohľadu kvantitatívnych kritérií, v zmysle ustanovení štandardu IFRS 9, sa zmena považuje za zásadnú vtedy, ak je diskontovaná súčasná hodnota peňažných tokov podľa nových zmluvných podmienok, vrátane všetkých platených poplatkov po odpočítaní akýchkoľvek prijatých poplatkov, diskontovaná pomocou pôvodnej efektívnej úrokovej miery, minimálne o 10 % odlišná od diskontovanej súčasnej hodnoty zostávajúcich peňažných tokov pôvodného finančného záväzku. Významné kvalitatívne zmeny zahŕňajú napríklad zmenu meny finančného záväzku, podstatnú zmenu kovenantov, zmenu bázy pre výpočet úrokov, významné predĺženie splatnosti úveru so súčasnou úpravou úrokovej miery a ďalších zmluvných podmienok záväzku, zmeny podmienok zabezpečenia úveru alebo zmenu dlžníka.

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

Analýza reálnych hodnôt finančných nástrojov a ďalšie podrobnosti o tom, ako sú oceňované, sú uvedené v poznámke 30.

ij) 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

A substantial modification of the terms of an existing financial liability or a part of it is accounted for as an extinguishment of the original financial liability and the recognition of a new financial liability. On derecognition of a financial liability, the difference between the carrying amount of a financial liability extinguished or transferred to another party and the consideration paid, including any non-cash assets transferred or liabilities assumed, shall be recognised in profit or loss.

In case of modification of the terms of an existing financial liability, the Group considers both quantitative and qualitative criteria to evaluate whether the modification was significant. As for the quantitative criteria, based on the pronouncements of IFRS 9, the terms are substantially different if the discounted present value of the cash flows under the new terms, including any fees paid net of any fees received and discounted using the original effective interest rate, is at least 10% different from the discounted present value of the remaining cash flows of the original financial liability. Significant qualitative changes include for example change in the currency in which the liability is denominated, a substantial change in covenants, a change in the interest rate basis, significant extension of the maturity period which results in renegotiated interest rate and other contractual terms, a change in terms of security or a change in creditor.

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 30.

ij) 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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

Ak zabezpečenie očakávanej transakcie následne vyústi do vykázania finančného aktíva alebo finančného záväzku, súvisiace zisky alebo straty vykázané priamo vo vlastnom imaní sa reklasifikujú do konsolidovaného výkazu ziskov a strát v tom istom období alebo obdobiach, počas ktorých nadobudnuté aktívum alebo prevzatý záväzok ovplyvňuje hospodársky výsledok.

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

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.

K 31. decembru 2021 a 31. decembru 2020 Skupina klasifikovala všetky existujúce zabezpečovacie vzťahy ako zabezpečenie peňažných tokov.

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.

Ukončenie zabezpečenia

Skupina prospektívne ukončí účtovanie o zabezpečení, iba ak zabezpečovací nástroj prestane spĺňať kritériá pre zabezpečovacie operácie (po zohľadnení prípadnej zmeny zabezpečovacieho pomeru, ak je aplikovateľné). To zahŕňa prípady, kedy zabezpečovací nástroj zanikne alebo je predaný, zrušený alebo realizovaný. Kumulovaný zisk alebo strata, ktoré boli predtým vykázané vo vlastnom imaní, sú preúčtované do konsolidovaného výkazu ziskov a strát v tom istom období, kedy zabezpečená položka ovplyvní konsolidovaný výkaz ziskov a strát. Zabezpečovací vzťah, ktorý stále spĺňa ciele riadenia rizík a ďalšie kritériá pre zabezpečovacie operácie, po zohľadnení prípadnej zmeny zabezpečovacieho pomeru, nesmie byť ukončený.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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.

If a hedge of a forecast transaction subsequently results in the recognition of a financial asset or a financial liability, the associated gains or losses that have been recognised directly in equity shall be reclassified to profit or loss during the same period(s) during which the asset acquired or the liability assumed affects profit or loss.

If a hedged forecast transaction subsequently results in the recognition of a non-financial asset or non-financial liability, or a hedged forecast transaction for a non-financial asset or a non-financial liability becomes a firm commitment for which fair value hedge accounting is applied, the Group removes that amount from the cash flow hedge reserve and includes it directly in the initial cost or other carrying amount of the asset or the liability.

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.

As of 31 December 2021 and 31 December 2020, the Group classified all its hedging relationships as cash flow hedges.

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.

Discontinuing of the hedge accounting

The Group discontinues hedge accounting prospectively only when the hedging relationship ceases to meet the qualifying criteria (after taking into account any rebalancing of the hedging relationship, if applicable). This includes instances when the hedging instrument expires or is sold, terminated or exercised. The cumulative gains or losses previously recognised in equity are reclassified to profit and loss in the same period(s) when the hedged item affects the profit or loss. A hedging relationship that still meets the risk management objective and continues to meet all other qualifying criteria, after taking into account any rebalancing, cannot be discontinued.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(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:

- V prípade, že Skupina drží derivát ako ekonomické zabezpečenie (a neaplikuje účtovanie o zabezpečení) dlhšie ako 12 mesiacov po dátume účtovnej závierky, deriváty sú klasifikované ako dlhodobé (alebo rozdelené na krátkodobú a dlhodobú časť) zhodne s klasifikáciou zabezpečovanej položky.
- Vnorené deriváty, ktoré nie sú úzko naviazané k hostiteľskej zmluve, sú klasifikované zhodne s peňažnými tokmi hostiteľskej zmluvy.
- 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. Obstarávacía 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.

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 ťarchu konsolidovaného výkazu ziskov a strát v rozsahu, v ktorom prevyšuje prípadný zostatok rezervy z precenenia tohto majetku súvisiacej s predchádzajúcim precenením tohto majetku.

Majetok v procese výstavby pre účely výroby, prenájmu, administratívne účely alebo pre doposiaľ neurčený účel, sa vykazuje v obstarávacej cene zníženej o vykázanú stratu zo zníženia hodnoty. Majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 sa vykazuje v hodnote precenenia, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia zníženú o následné kumulované straty zo zníženia hodnoty. Odpisovanie dlhodobého hmotného majetku začína vtedy, keď je majetok pripravený na plánované použitie.

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 vykázanie majetku v zmysle IAS 16. Náklady na všetky ostatné opravy a dennú údržbu sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v období ich vzniku.

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 2021
(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:

- When the Group holds a derivative as an economic hedge (and does not apply hedge accounting) for a period beyond 12 months after the reporting date, the derivative is classified as non-current (or separated into current and non-current portions) consistent with the classification of the underlying item.
- Embedded derivatives that are not closely related to the host contract are classified consistent with the cash flows of the host contract.
- 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. Depreciation of property, plant and equipment commences when the assets are ready for their intended use.

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 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 2021
(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 vykázaný 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.

k) Lízingy

Určenie, či zmluva obsahuje prvky lízingu alebo je lízingom, závisí od podstaty zmluvy pri jej uzatvorení. Zmluva je považovaná za zmluvu, ktorá obsahuje prvky lízingu a je podľa toho zaúčtovaná, ak postupuje právo užívať aktívum (podkladové aktívum) počas určitého časového obdobia výmenou za protihodnotu.

To je splnené, ak zákazník počas obdobia užívania disponuje obidvomi týmito právami:

- právom nadobudnúť v podstate všetky hospodárske úžitky z užívania identifikovaného aktíva,
- právom riadiť užívanie identifikovaného aktíva

Ak má zákazník právo riadiť užívanie identifikovaného aktíva len počas určitej časti obdobia trvania zmluvy, zmluva obsahuje lízing za tú časť obdobia trvania zmluvy.

Skupina ako nájomca

Skupina k dátumu začiatku lízingu vykáže aktívum s právom na užívanie a lízingový záväzok. Aktívum s právom na užívanie sa oceňuje obstarávacou cenou, predstavuje právo nájomcu používať podkladové aktívum počas doby lízingu a je vykázané ako súčasť dlhodobého majetku.

Obstarávacia cena aktíva s právom na užívanie zahŕňa:

- sumu prvotného ocenenia lízingového záväzku;
- všetky lízingové splátky uskutočnené pred dátumom začatia lízingu alebo v tento deň, znížené o všetky prijaté lízingové stimuly;
- všetky počiatočné priame výdavky, ktoré vznikli nájomcovi; a
- odhad nákladov, ktoré vzniknú nájomcovi pri rozobratí a odstránení podkladového aktíva a pri obnove miesta, na ktorom sa nachádza, alebo pri obnovení podkladového aktíva do stavu, ktorý sa vyžaduje v podmienkach lízingu, ak tieto náklady nevznikajú s cieľom tvoriť zásoby.

Po dátume začiatku lízingu oceňuje Skupina aktívum s právom na používanie konzistentne s ocenením dlhodobého majetku vo vlastníctve Skupina. Metódy odpisovania odpisovateľných aktív v lízingu sú taktiež konzistentné s účtovnou politikou pre odpisovanie aktív vo vlastníctve Skupiny.

Skupina ako prenajímateľ

Skupina klasifikuje každý svoj lízing buď ako operatívny lízing alebo finančný lízing.

Finančný lízing je lízing, ktorým sa prevádzajú v podstate všetky riziká a odmeny plynúce z vlastníctva podkladového aktíva.

Lízing sa klasifikuje ako operatívny lízing, ak sa ním neprevádzajú v podstate všetky riziká a odmeny plynúce z vlastníctva podkladového aktíva.

Klasifikácia prebieha pri vzniku lízingu a je prehodnotená len v prípade, že dôjde k modifikácii lízingovej zmluvy. Zmeny odhadu (napr. doba životnosti alebo zostatková hodnota podkladového aktíva) alebo zmeny v okolnostiach (napr. nedodržanie záväzkov nájomcom) však nemajú za následok zmenu klasifikácie lízingu pre účtovné účely.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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.

k) Leases

The determination of whether an arrangement is, or contains, a lease is based on the substance of the arrangement at inception date. An arrangement is considered to contain a lease if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

This applies when the customer has both of the following:

- the right to obtain substantially all of the economic benefits from use of the identified asset;
- the right to direct the use of the identified asset

If the customer has the right to control the use of an identified asset for only a portion of the term of the contract, the contract contains a lease for that portion of the term.

Group as a lessee

At the commencement date, the Group recognises a right-of-use asset and a lease liability. Right-of-use asset represents the Group's right to use an underlying asset for the lease term, is measured at cost and is presented as part of property, plant and equipment.

The cost of the right-of-use asset comprises the following:

- the amount of the initial measurement of the lease liability
- any lease payments made at or before the commencement date, less any lease incentives received;
- any initial direct costs incurred by the Group; and
- an estimate of costs to be incurred by the lessee in dismantling and removing the underlying asset, restoring the site on which it is located or restoring the underlying asset to the condition required by the terms and conditions of the lease, unless those costs are incurred to produce inventories.

After the commencement date, the Group measures the right-of-use assets in a way consistent with the measurement of the assets owned by the Group. The depreciation policy for depreciable leased assets is also consistent with that for depreciable assets that are owned by the Group.

Group as a lessor

The Group classifies each of its leases as either an operating lease or a finance lease.

Finance lease is a lease that transfers substantially all the risks and rewards incidental to ownership of an underlying asset.

Operating lease is a lease that does not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership of an underlying asset.

Lease classification is made at the inception date and is reassessed only if there is a lease modification. Changes in estimates (e.g. economic life or residual value of the underlying asset) or changes in circumstances (e.g. default) do not give rise to a new classification of a lease.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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.

Nehmotný majetok vytváraný vlastnou činnosťou vývojom (alebo vo vývojovej fáze interného projektu) sa kapitalizuje, keď sú splnené všetky nasledovné podmienky:

- technická pripravenosť dokončenia nehmotného majetku, teda bude pripravený na používanie alebo predaj;
- úmysel dokončiť nehmotný majetok a používať ho alebo ho predat’;
- schopnosť používať alebo predat’ nehmotný majetok;
- ako bude nehmotný majetok prinášať pravdepodobné budúce ekonomické úžitky;
- dostupnosť technických, finančných a iných zdrojov na dokončenie vývoja a používania alebo predaja nehmotného majetku; a
- schopnosť spoľahlivo oceniť výdavky na vývoj nehmotného majetku.

Hodnota prvotne vykázaná ako nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou je suma výdavkov odo dňa, kedy nehmotný majetok splnil horeuvedené kritéria. Keď sa nedá kapitalizovať nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou, náklady na vývoj sa účtujú do nákladov v období, v ktorom vznikli. Následne po prvotnom vykázaní, nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou sa oceňuje v obstarávacej cene zníženej o akumulované odpisy a akumulované znehodnotenie, podobne ako nakúpený nehmotný majetok.

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.

n) 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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.

An internally generated intangible asset arising from development (or from the development phase of an internal project) is recognised if, and only if, all of the following conditions have been demonstrated:

- the technical feasibility of completing the intangible asset so that it will be available for use or sale;
- the intention to complete the intangible asset and use or sell it;
- the ability to use or sell the intangible asset;
- how the intangible asset will generate probable future economic benefits;
- the availability of adequate technical, financial and other resources to complete the development and to use or sell the intangible asset; and
- the ability to measure reliably the expenditure attributable to the intangible asset during its development.

The amount initially recognised for internally generated intangible assets is the sum of the expenditure incurred from the date when the intangible asset first meets the recognition criteria listed above. Where no internally generated intangible asset can be recognised, development expenditure is recognised in profit or loss in the period in which it is incurred. Subsequent to initial recognition, internally generated intangible assets are reported at cost less accumulated amortisation and accumulated impairment losses, on the same basis as intangible assets that are acquired separately.

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.

n) 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.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

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

o) 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 netvoria 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 zaúčtované 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 zaúčtované.

Skupina posudzuje každé účtovné obdobie, či existuje náznak, že predtým zaúčtované 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 zaúčtované žiadne zníženie hodnoty. Takéto zrušenie je zaúčtované v konsolidovanom výkaze ziskov a strát s výnimkou aktív oceňovaných v precenenej hodnote, kedy je takéto zrušenie vykázané v rezerve z precenenia.

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 zaúčtovaná ako samostatné aktívum, ale iba v prípade, že je to prakticky isté. Náklad prislúchajúci k rezerve je zaúčtovaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát znížený o akúkoľvek náhradu. Ak je efekt časovej hodnoty peňazí významný, rezerva je diskontovaná použitím aktuálnej diskontnej sadzby pred daňou, ktorá vhodne odráža riziko prislúchajúce k záväzku. V prípade dlhodobých rezerv, ktoré sú diskontované na súčasnú hodnotu, sa účtovná hodnota rezervy zvyšuje v každom období o úrokový náklad. Tento nárast je zaúčtovaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát ako finančný náklad.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

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.

o) 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.

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 2021
(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.

(ii) Rezerva na odchodné

Penzijný program so stanovenými príspevkami

Program so stanovenými príspevkami je penzijný program, podľa ktorého Skupina platí fixné príspevky do fondu a nebude mať žiadnu právnu či mimozmluvnú povinnosť platiť ďalšie príspevky v prípade, že v programe nebude dostatočný majetok na vyplatenie všetkých zamestnaneckých požitkov, týkajúcich sa služieb zamestnancov, ktoré poskytli spoločnostiam v Skupine v súčasnom období a v predchádzajúcich obdobiach.

Skupina prispieva do štátneho a súkromného programu dôchodkového zabezpečenia so stanovenými príspevkami. Skupina odvádza príspevky do štátnych programov nemocenského, zdravotného, penzijného a sociálneho poistenia, ako aj do fondu nezamestnanosti v zákonom stanovenej výške vychádzajúcej z hrubých miezd. Počas celého obdobia Skupina odvádzala príspevky do tejto schémy vo výške max. 35,2% (2020: 35,2%) z hrubých miezd v súlade s platnou legislatívou v Slovenskej republike, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 13,4% (2020: 13,4%). Počas celého obdobia Skupina odvádzala príspevky do tejto schémy vo výške max. 34% (2020: 33,8%) z hrubých miezd v súlade s platnou legislatívou v Českej republike, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 11,0% (2020: 11,0%). Počas celého obdobia Skupina odvádzala príspevky do tejto schémy vo výške max. 20,48% (2020: 19,52%) z hrubých miezd v súlade s platnou poľskou legislatívou, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 22,71% (2020: 22,71%). Náklady na uvedené odvody uhradené Skupinou sa účtujú do konsolidovaného výkazu ziskov a strát v tom istom období ako príslušné mzdové náklady.

Pokiaľ ide o zamestnancov, ktorí sa rozhodli zúčastniť sa programu dôchodkového pripoistenia, Spoločnosť prispieva na toto pripoistenie okrem povinného príspevku 2,0% v súlade so zákonom č. 461/2003 Z. z. aj príspevkom v pomere 1:2, tzn. za 1 vložené euro zamestnancom, Spoločnosť príspeje 2 eurami, maximálne však do výšky 50 euro mesačne.

Finančne nezaistený penzijný program so stanovenými požitkami

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

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

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

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

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

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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

Defined contribution pension plans

A defined contribution plan is a pension plan under which the Group pays fixed contributions to the fund and will have no legal or constructive obligations to pay further contributions if the scheme does not hold sufficient assets to pay all employees benefits relating to employee service in the current and prior periods.

The Group contributes to the government and private defined contribution pension plans. The Group makes contributions to the Government's health, retirement and social benefit and unemployment schemes at the statutory rates in force, based on gross salary payments. Throughout the period, the Group made contributions to such schemes amounting to max. 35.2% (2020: 35.2%) of gross salaries in accordance with the Slovak legislation, together with contributions by employees of a further 13.4% (2020: 13.4%). Throughout the period, the Group made contributions to such schemes amounting to max. 34% (2020: 33.8%) of gross salaries in accordance with the Czech legislation, together with contributions by employees of a further 11.0% (2020: 11.0%). Throughout the period, the Group made contributions to such schemes amounting to max. 20.48% (2020: 19.52%) of gross salaries in accordance with the Polish legislation, together with contributions by employees of a further 22.71% (2020: 22.71%). The cost of the contributions made by the Group is charged to the consolidated profit and loss statement in the same period as the related salary cost.

In addition, with respect to employees who have chosen to participate in a supplementary pension scheme, the Company made contributions to the supplementary scheme amounting up to 2.0% according to Act No. 461/2003 Coll. and additional contribution in ratio 1:2, it means for 1 EUR paid by employee the Company contributes 2 EUR with monthly limit of EUR 50 per one employee.

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.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

(iii) Bonusové programy

Závazky zo zamestnaneckých výhod vo forme bonusových programov sú vykázané v konsolidovanom 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

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.

Závazok vzťahujúci sa k odmene pri pracovných jubileách je súčasnou hodnotou záväzku z odmeny pri pracovných jubileách k dátumu účtovnej závierky. Závazok z odmien pri pracovných jubileách počítajú každý rok nezávislí poisťní 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.

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

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

(vii) Rezerva na vyrad'ovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

Rezerva na vyrad'ovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva sa vykazuje na báze diskontovaných budúcich peňažných tokov odhadovaných v súvislosti s vyrad'ovaním a likvidáciou jadrovoenergetických zariadení, spracovaním rádioaktívneho odpadu a jeho ukladaním, skladovaním a ukladaním vyhoretého 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 v konsolidovanom výkaze ziskov a strát za bežný rok.

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

(viii) Rezerva na vyrad'ovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Rezerva na vyrad'ovanie 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

(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.

(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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Zmeny v ocenení rezervy na vyrad'ovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva a rezervy na vyrad'ovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Zmeny v ocenení vykazanej rezervy na vyrad'ovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva a rezervy na vyrad'ovanie a likvidáciu tepelných elektrární, ktoré vyplývajú zo zmien predpokladaného načasovania alebo sumy úbytku zdrojov ekonomických úžitkov potrebných na splnenie záväzku alebo zmeny diskontnej sadzby sa účtujú nasledovne:

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

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

(ii) zvýšenie záväzku sa vykazuje v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, okrem prípadov, kedy sa účtuje priamo na 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 vykázaná, keby sa majetok vykazoval podľa modelu obstarávacej ceny, tento rozdiel sa okamžite vykáže v konsolidovanom výkaze ziskov a strát;

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

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

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.

r) Rozdelenie dividend

Rozdelenie dividend akcionárom Skupiny sa zaúčtuje ako záväzok v konsolidovanej účtovnej závierke v období, keď bolo vyplatenie dividend schválené akcionármi Skupiny.

s) Emisie skleníkových plynov do ovzdušia

Podľa Európskej schémy o obchodovaní s emisiami a platného Národného alokačného plánu nadobúda Skupina časť emisných kvót pre vybrané zariadenia bezodplatne, ostatné emisné kvóty obstaráva nákupom od tretích strán. V prípade bezodplatného nadobudnutia sú emisné kvóty poskytované na ročnej báze a požaduje sa, aby Skupina vrátila kvóty zodpovedajúce skutočne vypusteným emisiám do konca apríla nasledujúceho kalendárneho roka.

Pokiaľ sú emisné kvóty obstarané nákupom od tretích strán, sú ocenené v obstarávacích cenách a účtuje sa o nich ako o zásobách k momentu pripísania na účet Skupiny v registri emisných kvót.

Emisné kvóty obstarané nákupom a/alebo nadobudnuté bezodplatne, sú klasifikované ako držané za účelom obchodovania, a oceňujú sa v reálnej hodnote, pričom na ocenenie sa použije aktuálna trhovacia cena. Zmena reálnej hodnoty emisných kvót držaných na predaj sa účtuje do hospodárskeho výsledku.

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

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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.

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.

r) Dividend distribution

Dividend distribution to the Group's shareholders is recognised as a liability in the consolidated financial statements in the period in which the dividends are approved by the Group's shareholders.

s) Greenhouse gas emissions

According to the European Union Emissions Trading Scheme and a valid National Allocation Plan 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 measured at cost and recognized as inventory at the moment of their registering in the Registry of emission allowances.

Emission allowances acquired by 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 2021
(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) Vyrad'ovanie a likvidácia jadroveenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoretého paliva a spracovanie rádioaktívneho odpadu

Skupina vykazuje významné sumy ako rezervu na vyrad'ovanie, 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 vyrad'ovania, 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 vyrad'ovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyrad'ovania“, schválený súhlasným rozhodnutím Úradu jadrového dozoru 27. augusta 2018 pri určovaní harmonogramov výdavkov v súvislosti s ukončovaním prevádzky, vyrad'ovaním 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 otvorené pre vedenie Skupiny a možné budúce zmeny v technológii vyrad'ovania a likvidácie jadroveenergetických zariadení, skladovania a ukladania vyhoretého jadrového paliva a spracovania rádioaktívneho odpadu.

(ii) Vyrad'ovanie a likvidácia tepelných elektrární

Skupina vykazuje významnú sumu ako rezervu na vyrad'ovanie 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 prevádzkovania a vyrad'ovania existujúcich elektrární. Vývoj na trhu tiež môže ovplyvniť budúce plány vedenia Skupiny.

(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 2021
(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 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 operation and dismantling. Market developments could also impact future plans of the management of the Group.

(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 2021
(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 reálne hodnoty, ako napr. výnosových kriviek, výmenných kurzov a bezrizikových úrokových sadzieb. Výpočet reálnej hodnoty zahŕňa posúdenie vstupov, ako sú riziko likvidity, úverové riziko a volatilita. Zmeny v predpokladoch ohľadne týchto faktorov môžu ovplyvniť vykázanú reálnu hodnotu finančných nástrojov.

(vi) Súdne spory

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

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 2021
(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 štandardy:

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>
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>
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, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ);</i>
IAS 1	Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky: Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé a klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé – posun účinnosti <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ);</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, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ);</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, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ);</i>
IFRS 17	Poistné zmluvy <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, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ);</i>
IFRS 3	Dodatky k IFRS 3 Podnikové kombinácie: Referencie na Koncepčný rámec <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022);</i>
IAS 16	Dodatky k IAS 16 Dlhodobý hmotný majetok: Tržby pred zamýšľaným použitím <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022);</i>
IAS 37	Dodatky k IAS 37 Rezervy, podmienené záväzky a podmienené aktíva: Nevýhodné zmluvy – Náklady na plnenie zmluvy <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022);</i>

Cyklus vylepšení 2018-2020 *(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022 alebo neskôr).*

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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

4. Standards issued but not yet effective

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>
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>
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, the standard has not been approved by the EU yet);</i>
IAS 1	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 <i>(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023, the standard has not been approved by the EU yet);</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, the standard has not been approved by the EU yet);</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, the standard has not been approved by the EU yet);</i>
IFRS 17	Insurance Contracts <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 reporting periods beginning on or after 1 January 2023, the standard has not been approved by the EU yet);</i>
IFRS 3	Amendments to IFRS 3 Business Combinations: Reference to the Conceptual Framework <i>(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022);</i>
IAS 16	Amendments to IAS 16 Property, Plant and Equipment: Proceeds Before Intended Use <i>(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022);</i>
IAS 37	Amendments to IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets: Onerous Contracts – Cost of Fulfilling a Contract <i>(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022);</i>

Annual Improvements 2018-2020 *(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022).*

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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

IFRS 14 Účty časového rozlíšenia pri regulácii

Štandard umožňuje účtovným jednotkám, ktoré prvý raz zostavujú finančné výkazy podľa 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.

Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky a IFRS Výkaz postupov 2: Zverejnenie účtovných politík

Dodatky revidujú IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky, aby sa od účtovných jednotiek vyžadovalo, aby zverejňovali svoje materiálne účtovné zásady, a nie svoje významné účtovné zásady. Na podporu tohto dodatku IASB tiež zmenila IFRS Výkaz postupov 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. Skupina preveruje vplyv týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

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. Dátum účinnosti sa posúva na 1. január 2023. Skupina preveruje vplyv týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

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 merania".
- 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 merania 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.

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. Skupina preveruje vplyv týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

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 vykázaní 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. Skupina preveruje vplyv týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

IFRS 14 Regulatory Deferral Accounts

The standard permits an entity which is a first-time adopter of International Financial Reporting 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 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. The Group is considering the impact of these amendments on the consolidated financial statements.

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 effective date of the amendments is moved to 1 January 2023. The Group is considering the impact of these amendments on the consolidated financial statements.

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.

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 Group is considering the impact of these amendments on the 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 Group is considering the impact of these amendments on the consolidated financial statements.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

IFRS 17 Poistné zmluvy

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. Aplikácia tohto štandardu nebude mať 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 nebude mať žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IFRS 3 Podnikové kombinácie: Referencie na Koncepčný rámec

Cieľom týchto dodatkov je aktualizovať IFRS 3 Podnikové kombinácie, aby referovali na Koncepčný rámec 2018 namiesto rámca 1989 spôsobom, ktorý sa vyhne neúmyselným dopadom a vysvetlí aspekty IFRS 3. Skupina preveruje vplyv týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IAS 16 Dlhodobý hmotný majetok: Tržby pred zamýšľaným použitím

Dodatky zakazujú odpočítať zo vstupnej ceny dlhodobého hmotného majetku výnosy z predaja výrobkov vytvorených pri uvádzaní aktíva na miesto a stav potrebný na jeho používanie podľa rozhodnutia manažmentu. Skupina preveruje dopad týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku v súvislosti s uvádzaním jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 do prevádzky.

Dodatky k IAS 37 Rezervy, podmienené záväzky a podmienené aktíva: Nevýhodné zmluvy – Náklady na plnenie zmluvy

Cieľom týchto dodatkov je vysvetliť požiadavky IAS 37 na nevýhodné zmluvy s ohľadom na určenie, či nevyhnutné náklady na splnenie záväzkov zmluvy prevyšujú ekonomické výhody, ktoré sa očakávajú z tejto zmluvy. Skupina preveruje dopad týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

Cyklus vylepšení 2018-2020

Dodatky sa týkajú:

- IFRS 1 Prvotné vykazanie podľa IFRS. Dcérska spoločnosť prvýkrát aplikuje IFRS;
- IFRS 9 Finančné nástroje. Poplatky zahrnuté v '10 percentnom' teste na odvykázanie finančných záväzkov;
- IFRS 16 Nájmy. Ilustratívny príklad 13; a
- IAS 41 Poľnohospodárstvo. Dane pri oceňovaní trhovou cenou.

Skupina preveruje vplyv týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

IFRS 17 Insurance Contracts

Standard introduces a complex accounting model applicable for all insurance and reinsurance contracts (both short-term and long-term) and also 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 application of the standard will 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 amendment allows 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 Group is considering the impact of these amendments on the consolidated financial statements.

Amendments to IFRS 3 Business Combinations: Reference to the Conceptual Framework

The objectives of the Amendments are to update IFRS 3 Business Combinations so it refers to the 2018 Conceptual Framework instead of the 1989 Framework in a manner that avoids unintended consequences and clarify aspects of IFRS 3. The Group is considering the impact of these amendments on the consolidated financial statements.

Amendments to IAS 16 Property, Plant and Equipment: Proceeds Before Intended Use

The Amendments prohibit an entity from deducting from the cost of an item of property, plant and equipment (PPE) any proceeds from selling items produced while bringing that asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. The Group is assessing the impact of these amendments on the consolidated financial statements mainly related to nuclear power plant Mchovce 3&4 put-into-use.

Amendments to IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets: Onerous Contracts - Cost of Fulfilling a Contract

The objective of the Amendments is to clarify the requirements of IAS 37 on onerous contracts regarding the assessment of whether, in a contract, the unavoidable costs of meeting the obligations under the contract exceed the economic benefits expected to be received under it. The Group is considering the impact of these amendments on the consolidated financial statements.

Annual Improvements 2018-2020

The amendments relate to:

- IFRS 1 First-time Adoption of International Financial Reporting Standards. Subsidiary as a first-time adopter;
- IFRS 9 Financial Instruments. Fees included in the '10 per cent' test for derecognition of financial liabilities;
- IFRS 16 Leases. Illustrative example 13; and
- IAS 41 Agriculture. Taxation in fair value measurement.

The Group is considering the impact of these amendments on the consolidated financial statements.

5. Dlhodobý hmotný majetok

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby				Stroje, zariadenia a iné		Pozemky		Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu	
	Úroveň 3		Úroveň 3		Úroveň 2		Úroveň 3					
Prečenenie k 1. januáru 2021	1 390 004		2 219 736		85 098		6 453 144		10 147 982			
Oprávky k 1. januáru 2021	-60 883		-172 106		-66		-		-233 055			
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2021	-3 523		-24 559		-6		-440 138		-468 226			
Účtovná hodnota k 1. januáru 2021	1 325 598		2 023 071		85 026		6 013 006		9 446 701			
Rok končiaci 31. decembra 2021												
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2021	1 325 598		2 023 071		85 026		6 013 006		9 446 701			
Prírastky	3 989		52 459		55		331 465		387 968			
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z prečenenia	30		-914		9		-		-875			
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	-21		-11		-7		20 420		20 381			
Presuny	1 421		45 836		-		-47 257		-			
Presuny do dlhodobého nehmotného majetku	-		-		-		-4		-4			
Presuny do majetku držaného na predaj	241		-		5		-		246			
Úbvyky	-703		-2 460		-74		-19 232		-22 469			
Odpisy (poznámka 25)	-56 351		-151 085		-61		-		-207 497			
Prečenenie k 31. decembru 2021	1 395 214		2 311 724		85 085		6 716 641		10 508 664			
Oprávky k 31. decembru 2021	-117 235		-320 280		-126		-		-437 641			
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2021	-3 775		-24 548		-6		-418 243		-446 572			
Účtovná hodnota k 31. decembru 2021	1 274 204		1 966 896		84 953		6 298 398		9 624 451			

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Slovenské elektrárne, a.s.
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended December 31, 2021
(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 3	Level 3	Level 2	Level 3	Level 3		
Valuation as at 1 January 2021	1,390,004	2,219,736	85,098	6,453,144				10,147,982	
Accumulated depreciation as at 1 January 2021	(60,883)	(172,106)	(66)	-				(233,055)	
Accumulated impairment losses as at 1 January 2021	(3,523)	(24,559)	(6)	(440,138)				(468,226)	
Carrying amount as at 1 January 2021	1,325,598	2,023,071	85,026	6,013,006				9,446,701	
Year ended 31 December 2021									
Opening carrying amount as at 1 January 2021	1,325,598	2,023,071	85,026	6,013,006				9,446,701	
Additions	3,989	52,459	55	331,465				387,968	
Impairment loss(-) / reversal(+) through revaluation reserve	30	(914)	9	-				(875)	
Impairment loss(-) /reversal(+) through profit and loss statement (Note 25)	(21)	(11)	(7)	20,420				20,381	
Transfers	1,421	45,836	-	(47,257)				-	
Transfer to Intangible assets	-	-	-	(4)				(4)	
Transfers to Assets held for sale	241	-	5	-				246	
Disposals	(703)	(2,460)	(74)	(19,232)				(22,469)	
Depreciation charge (Note 25)	(56,351)	(151,085)	(61)	-				(207,497)	
Valuation as at 31 December 2021	1,395,214	2,311,724	85,085	6,716,641				10,508,664	
Accumulated depreciation as at 31 December 2021	(117,235)	(320,280)	(126)	-				(437,641)	
Accumulated impairment losses as at 31 December 2021	(3,775)	(24,548)	(6)	(418,243)				(446,572)	
Carrying amount as at 31 December 2021	1,274,204	1,966,896	84,953	6,298,398				9,624,451	

In thousands of EUR						
	Level 3	Level 3	Level 2	Level 3		
Valuation as at 1 January 2020	1,384,138	2,185,452	85,076	6,028,882		9,683,548
Accumulated depreciation as at 1 January 2020	(5,429)	(21,391)	(5)	-		(26,825)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2020	(3,523)	(25,396)	(6)	(450,846)		(479,771)
Carrying amount as at 1 January 2020	1,375,186	2,138,665	85,065	5,578,036		9,176,952
Year ended 31 December 2020						
Opening carrying amount as at 1 January 2020	1,375,186	2,138,665	85,065	5,578,036		9,176,952
Additions	2,614	25,378	-	442,593		470,585
Impairment loss(-) /reversal (+) through revaluation reserve	20	5	-	-		25
Impairment loss(-) /reversal(+) through profit and loss statement (Note 25)	7	(172)	17	10,479		10,331
Transfers	3,216	14,981	(2)	(18,195)		-
Transfer from Intangible assets	-	-	-	93		93
Transfers to Assets held for sale	11	-	7	-		18
Disposals	-	(1)	-	-		(1)
Depreciation charge (Note 25)	(55,456)	(155,785)	(61)	-		(211,302)
Valuation as at 31 December 2020	1,390,004	2,219,736	85,098	6,453,144		10,147,982
Accumulated depreciation as at 31 December 2020	(60,883)	(172,106)	(66)	-		(233,055)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2020	(3,523)	(24,559)	(6)	(440,138)		(468,226)
Carrying amount as at 31 December 2020	1,325,598	2,023,071	85,026	6,013,006		9,446,701

(in thousands of EUR)

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

31 December 2020

Slovenské elektrárne, a.s.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE

za rok končiaci 31. decembra 2021

(v tis. EUR)

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby				Stroje, zariadenia a iné				Obstarávaný dlhodobý			
	Úroveň 3		Úroveň 3		Úroveň 3		Úroveň 2		Úroveň 3		Úroveň 3	
Prečenenie k 1. januáru 2020	1 384 138		2 185 452		85 076		6 028 882		9 683 548			
Oprávky k 1. januáru 2020	-5 429		-21 391		-5		-		-26 825			
Akumulované straty zo zníženia hodnôt k 1. januáru 2020	-3 523		-25 396		-6		-450 846		-479 771			
Účtovná hodnota k 1. januáru 2020	1 375 186		2 138 665		85 065		5 578 036		9 176 952			
Rok končiaci 31. decembra 2020												
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2020	1 375 186		2 138 665		85 065		5 578 036		9 176 952			
Prírastky	2 614		25 378		-		442 593		470 585			
Zmena hodnôt majetku cez rezervu z prečenenia	20		5		-		-		25			
Zmena hodnôt majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	7		-172		17		10 479		10 331			
Presuny	3 216		14 981		-2		-18 195		-			
Presuny z dlhodobého nehmotného majetku	-		-		-		93		93			
Presuny do majetku držaného na predaj	11		-		7		-		18			
Úbytky	-		-1		-		-		-1			
Odpisy (poznámka 25)	-55 456		-155 785		-61		-		-211 302			
Prečenenie k 31. decembru 2020	1 390 004		2 219 736		85 098		6 453 144		10 147 982			
Oprávky k 31. decembru 2020	-60 883		-172 106		-66		-		-233 055			
Akumulované straty zo zníženia hodnôt k 31. decembru 2020	-3 523		-24 559		-6		-440 138		-468 226			
Účtovná hodnota k 31. decembru 2020	1 325 598		2 023 071		85 026		6 013 006		9 446 701			

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

V kategórii Obstarávaný dlhodobý majetok najvýznamnejšiu hodnotu predstavuje jadrová elektrárňa Mochovce 3&4. Skupina vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 12 244 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 12 073 tis. EUR sa týka výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (2020: 13 565 tis. EUR, z toho 13 006 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.

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Budovy, haly a stavby	13	255
Pozemky	11	15
Spolu	24	270

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 2021 a k 31. decembru 2020 Skupina testovala dlhodobý hmotný majetok na zníženie hodnoty. Z tohto titulu nebolo vykázané žiadne znehodnotenie v roku 2021 ani 2020.

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 2021.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 12,244 thousand which relate to property, plant and equipment, thereof EUR 12,073 thousand relate to the construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 (2020: EUR 13,565 thousand, thereof EUR 13,006 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.

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Buildings, halls & structures	13	255
Land	11	15
Total	24	270

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 2021 and as at 31 December 2020 the Group tested property, plant and equipment for impairment. No impairment loss was recognized in this respect in 2020 and 2021.

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 2021.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2021 vykázala Skupina celkovú zmenu v individuálnom znehodnotení dlhodobého hmotného majetku v netto výške 19 506 tis. EUR, z toho 8 642 tis. EUR predstavuje znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 26 505 tis. EUR predstavuje rozpustenie opravnej položky vykázané v prospech riadku Opravy a údržba, 2 518 tis. EUR v riadku Ostatný materiál a služby a 875 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia. V roku 2020 vykázala Skupina zníženie hodnoty majetku, ktoré súviselo s individuálne znehodnotenými položkami v celkovej hodnote 10 356 tis. EUR, z toho 2 275 tis. EUR v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 12 606 tis. EUR predstavovalo rozpustenie opravnej položky vykázané v prospech riadku Opravy a údržba a 25 tis. EUR v riadku Rezerva z precenenia.

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2021 a 2020 je nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2021</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Budovy, haly a stavby	1 274 204	-	-	1 274 204
Stroje, zariadenia a iné	1 966 896	-	-	1 966 896
Pozemky	84 953	-	84 953	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	6 298 398	-	-	6 298 398
Spolu	9 624 451	-	84 953	9 539 498

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2020</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Budovy, haly a stavby	1 325 598	-	-	1 325 598
Stroje, zariadenia a iné	2 023 071	-	-	2 023 071
Pozemky	85 026	-	85 026	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	6 013 006	-	-	6 013 006
Spolu	9 446 701	-	85 026	9 361 675

Počas rokov 2021 a 2020 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 30 a 31.

Zostatková hodnota majetku uvedená v predchádzajúcej tabuľke, ktorá by bola vykázaná k 31. decembru 2021 a 2020, ak by sa majetok vykazoval použitím modelu ocenenia obstarávacou cenou, je nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Budovy, haly a stavby</i>	<i>Stroje, zariadenia a iné</i>	<i>Majetok v prenájme</i>	<i>Pozemky</i>	<i>Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok</i>	<i>Spolu</i>
Zostatková hodnota k 31. decembru 2021 podľa modelu obstarávacej ceny	405 360	1 010 418	7 335	13 928	6 298 398	7 735 439
Zostatková hodnota k 31. decembru 2020 podľa modelu obstarávacej ceny	417 528	996 530	12 073	13 901	6 013 006	7 453 038

Kapitalizované náklady na prijaté pôžičky

Celková suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky aktivovaná do obstarávacej ceny budovaného dlhodobého majetku počas účtovného obdobia končiaceho 31. decembra 2021 bola 178 136 tis. EUR, z toho sa 327 tis. EUR vzťahuje na preddavky na dlhodobý majetok (2020: 167 532 tis. EUR, z toho sa 308 tis. EUR vzťahovalo na preddavky na dlhodobý majetok). Sadzba použitá na určenie výšky nákladov na prijaté pôžičky, ktoré sa aktivovali do obstarávacej ceny budovaného dlhodobého majetku, bola 4,86% p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Skupiny.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

During the period ended 31 December 2021 the Group recognised an overall change in impairment loss of individually assessed items in the total amount of EUR 19,506 thousand, out of which 8,642 thousand EUR represents an impairment loss of individually assessed items recognized in the line Depreciation, amortization and impairment, EUR 26,505 thousand represents an impairment loss release recognized in the line Repairs and maintenance and EUR 2,518 thousand recognized in the line Other raw materials and consumables and EUR 875 thousand decrease in Revaluation reserve. During the period ended 31 December 2020 the Group recognized an impairment loss in respect of individually assessed items of property, plant and equipment in the amount of EUR 10,356 thousand, out of which EUR 2,275 thousand was recognized in the line Depreciation, amortization and impairment, EUR 12,606 thousand represented an impairment loss release recognized in the line Repairs and maintenance amortization and impairment and EUR 25 thousand in the line Revaluation reserve.

The fair value of assets as at 31 December 2021 and 2020 is as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>31 December 2021</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Buildings, halls and structures	1,274,204	-	-	1,274,204
Plant, machinery & other	1,966,896	-	-	1,966,896
Land	84,953	-	84,953	-
Assets in the course of construction	6,298,398	-	-	6,298,398
Total	9,624,451	-	84,953	9,539,498

<i>In thousands of EUR</i>	<i>31 December 2020</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Buildings, halls and structures	1,325,598	-	-	1,325,598
Plant, machinery & other	2,023,071	-	-	2,023,071
Land	85,026	-	85,026	-
Assets in the course of construction	6,013,006	-	-	6,013,006
Total	9,446,701	-	85,026	9,361,675

Since there have been no transfers of non-current assets between levels 1 – 3 during years 2021 and 2020, the reconciliation from the opening to closing carrying amounts for each individual level is valid as shown in the table on pages 30 and 31.

If property, plant and equipment were measured using the cost model, the carrying amounts as at 31 December 2021 and 2020 would be as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Buildings, halls & structures</i>	<i>Plant, machinery & other</i>	<i>Assets under finance lease</i>	<i>Land</i>	<i>Assets in the course of construction</i>	<i>Total</i>
Carrying amount as at 31 December 2021 under the cost model	405,360	1,010,418	7,335	13,928	6,298,398	7,735,439
Carrying amount as at 31 December 2020 under the cost model	417,528	996,530	12,073	13,901	6,013,006	7,453,038

Capitalised borrowing costs

The Group capitalised borrowing costs in the total amount of EUR 178,136 thousand for the year ended 31 December 2021, thereof EUR 327 thousand related to prepayments (2020: EUR 167,532 thousand, thereof EUR 308 thousand related to prepayments). The rate used to determine the amount of borrowing costs eligible for capitalisation was 4.86% p.a. which is the average effective interest rate of all the general borrowings of the Group.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2021 bol majetok Skupiny poistený nasledovne:

- Poistná hodnota hmotného majetku konvenčných elektrární a nevýrobného majetku Skupiny predstavovala 2 970 miliónov EUR.
- Majetok jadrových zariadení bol poistený do výšky 700 miliónov EUR spolu za prevádzkované jadrové elektrárne.
- Poistná hodnota obstarávaného dlhodobého hmotného majetku predstavovala 3 933 miliónov EUR.

Spôsob poistenia majetku Skupiny je nasledovný:

- Majetok konvenčných elektrární a konvenčná časť jadrových elektrární je poistená v komerčných poisťovniach.
- Majetok jadrových elektrární je poistený v EMANI (vzájomné poisťovacie združenie so sídlom v Belgicku).

Lízingy

K 31. decembru 2021 bola zostatková hodnota majetku v lízingu zahnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 7 335 tis. EUR (31. december 2020: 12 073 tis. EUR). Celkový peňažný výdavok súvisiaci s lízingom v roku 2021 dosiahol 4 058 tis. EUR (31. december 2020: 4 006 tis. EUR).

Minimálne lízingové splátky a súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok je k 31. decembru 2021 a k 31. decembru 2020 nasledovná:

V tis. EUR	Minimálne lízingové splátky spolu		Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok	
	2021	2020	2021	2020
Závazky z lízingu splatné:				
do 1 roka	3 515	4 058	3 332	3 725
od 1 do 5 rokov vrátane	3 144	6 967	2 936	6 589
po 5 rokoch	1 436	1 493	1 122	1 151
Spolu	8 095	12 518	7 390	11 465
Mínus budúce finančné výdavky	-705	-1 053	-	-
Súčasná hodnota záväzkov z lízingu	7 390	11 465	7 390	11 465
Závazky z lízingu vykázané v riadku Úvery a pôžičky (poznámka 19)			7 390	11 465
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v krátkodobých záväzkoch (poznámka 19)			-3 332	-3 725
Suma splatná nad 12 mesiacov (poznámka 19)			4 058	7 740

Pohyby majetku zahrnutého v lízingu boli nasledovné:

V tis. EUR	Pozemky	Budovy, haly a stavby a ostatný majetok	
			Spolu
Účtovná hodnota k 1. januáru 2021	1 333	10 740	12 073
Odpisy	-61	-4 345	-4 406
Zmena ocenenia	26	-358	-332
Účtovná hodnota k 31. decembru 2021	1 298	6 037	7 335

V tis. EUR	Pozemky	Budovy, haly a stavby a ostatný majetok	
			Spolu
Účtovná hodnota k 1. januáru 2020	1 394	15 143	16 537
Odpisy	-61	-4 403	-4 464
Účtovná hodnota k 31. decembru 2020	1 333	10 740	12 073

Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou vo výške 2 310 tis. EUR (31. december 2020: 3 176 tis. EUR) sú zahrnuté v riadku Ostatný materiál a služby v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Insurance of property, plant and equipment

As at 31 December 2021 the fixed assets of the Group were insured as follows:

- The insured value of the fixed assets of conventional power plants and non-generating assets of the Group represented EUR 2,970 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 3,933 million.

The Group insures its property as follows:

- Fixed assets of conventional power plants and conventional part of the nuclear property are insured by commercial carriers .
- Fixed assets of the nuclear power plants are insured by EMANI (a mutual insurance association with the registered seat in Belgium).

Leases

At 31 December 2021, the carrying value of assets under lease included in Property, plant and equipment was EUR 7,335 thousand (31 December 2020: EUR 12,073 thousand). Total cash outflow for leases in 2021 was EUR 4,058 thousand (in 2020 EUR 4,006 thousand).

As at 31 December 2021 and 31 December 2020, the total minimum lease payments and the present value of minimum lease payments are as follows:

In thousands of EUR	Total minimum lease payments		Present value of minimum lease payments	
	2021	2020	2021	2020
Amounts payable under leases:				
Within one year	3,515	4,058	3,332	3,725
In the second to fifth year inclusive	3,144	6,967	2,936	6,589
After five years	1,436	1,493	1,122	1,151
Total	8,095	12,518	7,390	11,465
Less future finance charges	(705)	(1,053)	-	-
Present value of lease payments	7,390	11,465	7,390	11,465
Liabilities from lease recognised in line Loans and borrowings (Note 19)			7,390	11,465
Less: Amount due for settlement within 12 months presented within current liabilities (Note 19)			(3,332)	(3,725)
Amount due for settlement after 12 months (Note 19)			4,058	7,740

Movements of assets recognised under lease are as follows:

In EUR thousands	Land	Buildings, halls and structures and other assets	
			Total
Carrying amount as at 1 January 2021	1,333	10,740	12,073
Depreciation charge	(61)	(4,345)	(4,406)
Change in valuation	26	(358)	(332)
Carrying amount as at 31 December 2021	1,298	6,037	7,335

In EUR thousands	Land	Buildings, halls and structures and other assets	
			Total
Carrying amount as at 1 January 2020	1,394	15,143	16,537
Depreciation charge	(61)	(4,403)	(4,464)
Carrying amount as at 31 December 2020	1,333	10,740	12,073

Expenses relating to short-term leases and to leases of low-value assets of EUR 2,310 thousand (31 December 2020: EUR 3,176 thousand) that are not shown as short-term leases are included in the line Other raw materials and consumables in the consolidated profit and loss statement.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

6. Dlhodobý nehmotný majetok

<i>V tis. EUR</i>	<i>Softvér</i>	<i>Ostatný dlhodobý nehmotný majetok</i>	<i>Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok</i>	<i>Spolu</i>
Obstarávacia cena k 1. januáru 2021	76 621	1 531	610	78 762
Oprávky k 1. januáru 2021	-71 817	-1 321	-	-73 138
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2021	-117	-	-	-117
Účtovná hodnota k 1. januáru 2021	4 687	210	610	5 507
Rok končiaci 31. decembra 2021				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2021	4 687	210	610	5 507
Prírastky	884	14	315	1 213
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	96	-	-	96
Presuny z hmotného investičného majetku	-	-	4	4
Presuny	605	-	-605	-
Odpisy (poznámka 25)	-1 290	-10	-	-1 300
Obstarávacia cena k 31. decembru 2021	78 097	1 545	324	79 966
Oprávky k 31. decembru 2021	-73 095	-1 331	-	-74 426
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2021	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2021	4 982	214	324	5 520
Obstarávacia cena k 1. januáru 2020	76 757	1 531	344	78 632
Oprávky k 1. januáru 2020	-71 313	-1 304	-	-72 617
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2020	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2020	5 424	227	344	5 995
Rok končiaci 31. decembra 2020				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2020	5 424	227	344	5 995
Prírastky	588	-	569	1 157
Zníženie hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	-96	-	-	-96
Presuny do hmotného investičného majetku	-	-	-93	-93
Presuny	210	-	-210	-
Odpisy (poznámka 25)	-1 439	-17	-	-1 456
Obstarávacia cena k 31. decembru 2020	76 621	1 531	610	78 762
Oprávky k 31. decembru 2020	-71 817	-1 321	-	-73 138
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2020	-117	-	-	-117
Účtovná hodnota k 31. decembru 2020	4 687	210	610	5 507

V roku 2021 a 2020 Skupina nevynaložila ani neaktivovala žiadne náklady na vývoj.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

6. Intangible assets

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Software</i>	<i>Other intangible assets</i>	<i>Intangible assets in progress</i>	<i>Total</i>
Cost as at 1 January 2021	76,621	1,531	610	78,762
Accumulated amortisation as at 1 January 2021	(71,817)	(1,321)	-	(73,138)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2021	(117)	-	-	(117)
Carrying amount as at 1 January 2021	4,687	210	610	5,507
Year ended 31 December 2021				
Opening carrying amount as at 1 January 2021	4,687	210	610	5,507
Additions	884	14	315	1,213
Impairment loss(-) / reversal(+) through profit and loss statement (Note 25)	96	-	-	96
Transfers to Property, plant and equipment	-	-	4	4
Transfers	605	-	(605)	-
Amortisation (Note 25)	(1,290)	(10)	-	(1,300)
Cost as at 31 December 2021	78,097	1,545	324	79,966
Accumulated amortisation as at 31 December 2021	(73,095)	(1,331)	-	(74,426)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2021	(20)	-	-	(20)
Carrying amount as at 31 December 2021	4,982	214	324	5,520
Cost as at 1 January 2020	76,757	1,531	344	78,632
Accumulated amortisation as at 1 January 2020	(71,313)	(1,304)	-	(72,617)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2020	(20)	-	-	(20)
Carrying amount as at 1 January 2020	5,424	227	344	5,995
Year ended 31 December 2020				
Opening carrying amount as at 1 January 2020	5,424	227	344	5,995
Additions	588	-	569	1,157
Impairment loss(-) / reversal(+) through profit and loss statement (Note 25)	(96)	-	-	(96)
Transfers from Property, plant and equipment	-	-	(93)	(93)
Transfers	210	-	(210)	-
Amortisation (Note 25)	(1,439)	(17)	-	(1,456)
Cost as at 31 December 2020	76,621	1,531	610	78,762
Accumulated amortisation as at 31 December 2020	(71,817)	(1,321)	-	(73,138)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2020	(117)	-	-	(117)
Carrying amount as at 31 December 2020	4,687	210	610	5,507

In 2021 and 2020 the Group did not incur nor capitalize any expenses for development.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

7. Derivátové operácie

Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Krátkodobé		
Vnorené deriváty	-	200
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	1 190 406	118 031
Spolu	1 190 406	118 231

Závázky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Krátkodobé		
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	1 322 347	100 716
Spolu	1 322 347	100 716

Deriváty ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Vnorené deriváty

Dňa 7. októbra 2013 bola uzatvorená dlhodobá zmluva o predaji elektrickej energie so spoločnosťou Slovalco, a.s. s platnosťou od 1. januára 2014 do 31. decembra 2021. V súlade s ustanoveniami zmluvy bola cena elektrickej energie stanovená v USD. Hodnota vnorenej opcie na cenu hliníka podliehala indexácii cien hliníka na Londýnskej burze kovov (LME). Prvotné ocenenie vnorených opcí k dátumu uzavretia dlhodobej zmluvy na dodávky elektriny so spoločnosťou Slovalco, a. s. bolo vykázané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície oproti výnosom budúcich období, keďže sa vzťahovalo k dodávkam elektrickej energie od 1. januára 2014. Táto hodnota sa umorovala do konsolidovaného výkazu ziskov a strát rovnomerne počas obdobia trvania dlhodobej zmluvy (pozri poznámku 20 a 30).

Komoditné deriváty

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

Obchodovanie s komoditami/elektrickou energiou realizuje Skupina prostredníctvom obchodov uzatváraných za trhových podmienok, zvyčajne cez brokerské platformy či energetické burzy, napr. European Energy Exchange AG (EEX), alebo Polish Power Exchange (PolPX), ktoré sú v regióne považované za najtransparentnejšie a 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 2021 hodnota kumulatívneho zinkasovaného denného preceňovania komoditných derivátov na EEX predstavuje 14 431 tis. EUR – elektrina, plyn, CO2 (31. december 2020: 23 888 tis. EUR).

Aktíva z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	-	49
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	3 033	-
Zabezpečovacie deriváty - komodity	1 048	235
Spolu	4 081	284
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	344	8 669
Zabezpečovacie deriváty - komodity	188 258	19 205
Spolu	188 602	27 874

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

7. Derivatives

Assets from derivatives measured at fair value through profit or loss

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Current		
Embedded derivatives	-	200
Derivatives not designated as hedges	1,190,406	118,031
Total	1,190,406	118,231

Liabilities from derivatives measured at fair value through profit or loss

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Current		
Commodity derivatives not designated as hedges	1,322,347	100,716
Total	1,322,347	100,716

Derivatives measured at fair value through profit or loss

Embedded derivatives

On 7 October 2013 a long-term electricity contract with Slovalco, a.s. was signed that was valid from 1 January 2014 to 31 December 2021. According to the contract provisions the price of electricity was expressed in USD. The value of the embedded option on the price of aluminium is subject to indexation to the price of aluminium on the London Metals Exchange (LME). The initial value of the embedded options as at the date of the conclusion of the long-term electricity contract with Slovalco, a. s. was recognised against deferred revenue on the face of the consolidated statement of financial position as it related to revenues from electricity deliveries since 1 January 2014. This value was amortised to consolidated profit and loss statement over the term of the long-term contract on a straight line basis (see Note 20 and 30).

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 cumulative revaluation of the commodity derivatives at EEX as at 31 December 2021 represents EUR 14,431 thousand – electricity, gas and emission allowances (31 December 2020: EUR 23,888 thousand).

Assets from derivatives designated as effective hedging instruments in cash flow hedge

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Non-current		
Hedging derivatives - exchange rate	-	49
Hedging derivatives - interest rate	3,033	-
Hedging derivatives - commodities	1,048	235
Total	4,081	284

Current		
Hedging derivatives - exchange rate	344	8,669
Hedging derivatives - commodities	188,258	19,205
Total	188,602	27,874

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Závazky z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov		
V tis. EUR	2021	2020
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	136 119	152 920
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	476	14 285
Zabezpečovacie deriváty - komodity	372 125	32 742
Spolu	508 720	199 947
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	10 179	612
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	450	1 384
Zabezpečovacie deriváty - komodity	2 059 838	42 334
Spolu	2 070 467	44 330

Deriváty určené na zabezpečenie peňažných tokov

Všetky zabezpečovacie deriváty, ktoré Skupina vykazuje, sú klasifikované ako zabezpečenie peňažných tokov (cash flow 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 sadza a výmenný kurz

Skupina sa zabezpečuje voči volatilite trhových úrokových sadzieb a voči vplyvom zmien výmenného kurzu v súvislosti s načerpanými úvermi prostredníctvom úrokových swapov (interest rate swaps) alebo úrokovomenových swapov (cross-currency interest rate swaps), u ktorých je splatnosť úrokov nastavená tak, aby sa časovo zhodovala so splatnosťou úrokov z týchto úverov. Pre detailné informácie o riadení úrokového rizika pozri poznámku 31.

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 31.

Cena uránu

V súvislosti so zazmluvnenými nákupmi zásob jadrového paliva sa Skupina zabezpečuje voči volatilite ceny uránu, ako rizikového komponentu ceny jadrového paliva, prostredníctvom swapov na predaj a kúpu uránu.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Liabilities from derivatives designated as hedging instruments in cash flow hedge relationship		
In thousands of EUR	2021	2020
Non-current		
Hedging derivatives - exchange rate	136,119	152,920
Hedging derivatives - interest rate	476	14,285
Hedging derivatives - commodities	372,125	32,742
Total	508,720	199,947
Current		
Hedging derivatives - exchange rate	10,179	612
Hedging derivatives - interest rate	450	1,384
Hedging derivatives - commodities	2,059,838	42,334
Total	2,070,467	44,330

Derivatives designated as hedges

All derivative contracts designated as hedges are classified as cash flow 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. The maturity of the swaps interest payments corresponds with the maturity of interests from loans. For details of the interest rate risk management strategy refer to Note 31.

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 31.

Uranium price

In connection with the contracted purchases of nuclear fuel, the Group hedges its exposure to volatility of the price of uranium, as a risk component of the nuclear fuel price, through swaps for sale and purchase of the uranium product.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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 2021			
Forwardy na výmenný kurz (nákup)			
<i>Nominálna hodnota</i>	238 299	-	238 299
Účtovná hodnota	221	-	221
Forwardy na výmenný kurz (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	488 067	164 721	652 788
Účtovná hodnota	-716	-91	-807
Úrokové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	410 000	1 926 000	2 336 000
Účtovná hodnota	-450	2 556	2 106
Úrokovomenové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	25 000	275 000	300 000
Účtovná hodnota	-9 341	-136 026	-145 367
Forwardy na elektrinu (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	438 214	1 066 477	1 504 691
Účtovná hodnota	-1 871 580	-371 077	-2 242 657

<i>v tis. EUR</i>	<i>Splatnosť do 12 mesiacov</i>	<i>Splatnosť viac ako 12 mesiacov</i>	<i>Spolu</i>
k 31. decembru 2020			
Forwardy na výmenný kurz (nákup)			
<i>Nominálna hodnota</i>	200 693	199 886	400 579
Účtovná hodnota	-41	14	-27
Forwardy na výmenný kurz (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	1 131 978	190 856	1 322 835
Účtovná hodnota	8 085	-81	8 004
Úrokové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	190 000	2 339 000	2 529 000
Účtovná hodnota	-1 384	-14 285	-15 669
Úrokovomenové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	-	300 000	300 000
Účtovná hodnota	13	-152 803	-152 790
Forwardy na elektrinu (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	278 101	436 214	714 315
Účtovná hodnota	-23 129	-32 507	-55 636

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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 2021			
Foreign exchange forwards (purchases)			
<i>Nominal amount</i>	238,299	-	238,299
Carrying amount	221	-	221
Foreign exchange forwards (sales)			
<i>Nominal amount</i>	488,067	164,721	652,788
Carrying amount	(716)	(91)	(807)
Interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	410,000	1,926,000	2,336,000
Carrying amount	(450)	2,556	2,106
Cross-currency interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	25,000	275,000	300,000
Carrying amount	(9,341)	(136,026)	(145,367)
Electricity forward contracts (sales)			
<i>Nominal amount</i>	438,214	1,066,477	1,504,691
Carrying amount	(1,871,580)	(371,077)	(2,242,657)

<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 2020			
Foreign exchange forwards (purchase)			
<i>Nominal amount</i>	200,693	199,886	400,579
Carrying amount	(41)	14	(27)
Foreign exchange forwards (sale)			
<i>Nominal amount</i>	1,131,978	190,856	1,322,835
Carrying amount	8,085	(81)	8,004
Interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	190,000	2,339,000	2,529,000
Carrying amount	(1,384)	(14,285)	(15,669)
Cross-currency interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	-	300,000	300,000
Carrying amount	13	(152,803)	(152,790)
Electricity forward contracts (sale)			
<i>Nominal amount</i>	278,101	436,214	714,315
Carrying amount	(23,129)	(32,507)	(55,636)

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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>Úrokov- menové swapy</i>	<i>Forwardy na elektrinu</i>	<i>Swap na urán</i>	<i>Spolu Rezerva zo zabezpečovacích operácií</i>
Zostatok k 1. januáru 2021	7 978	-14 737	-24 148	-77 792	144	-108 555
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-5 327	12 859	13 374	-2 615 363	-	-2 594 457
Presun z rezervy zo zabezpečovacích operácií do prvotného ocenenia aktíva	-	-	-	-	-144	-144
Nerealizovaný kurzový Zisk / (strata)	-	-	-11 967	-	-	-11 967
Neefektivita zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	-897	51	93 248	-	92 402
Zisk / (strata) zo zrealizovaných obchodov	-3 238	4 785	-5 985	-	-	-4 438
Zostatok k 31.decembru 2021	-587	2 010	-28 675	-2 599 907	-	-2 627 159
Zostatok k 1. januáru 2020	-4 662	-5 680	-11 665	-31 056	1 091	-51 972
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	9 866	-16 265	-58 158	-55 758	144	-120 171
Presun z rezervy zo zabezpečovacích operácií do prvotného ocenenia aktíva	-	-	-	-	-1 091	-1 091
Nerealizovaný kurzový zisk / (strata)	-	-	51 312	-	-	51 312
Neefektivita zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	701	-	-9 022	-	9 723
Zisk / (strata) zo zrealizovaných obchodov	2 774	6 507	-5 637	-	-	3 644
Zostatok k 31.decembru 2020	7 978	-14 737	-24 148	-77 792	144	-108 555

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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>Swap on uranium</i>	<i>Total Hedging Reserve</i>
Balance as at 1 January 2021	7,978	(14,737)	(24,148)	(77,792)	144	(108,555)
Change in valuation of cash flow hedges	(5,327)	12,859	13,374	(2,615,363)	-	(2,594,457)
Transfer from hedging reserve to initial cost of the asset	-	-	-	-	(144)	(144)
Unrealized foreign exchange profit / (loss)	-	-	(11,967)	-	-	(11,967)
Ineffectiveness recognized in profit and loss	-	(897)	51	(93,248)	-	92,402
Profit / (loss) from the matured contracts	(3,238)	4,785	(5,985)	-	-	(4,438)
Balance as at 31 December 2021	(587)	2,010	(28,675)	(2,599,907)	-	(2,627,159)
Balance as at 1 January 2020	(4,662)	(5,680)	(11,665)	(31,056)	1,091	(51,972)
Change in valuation of cash flow hedges	9,866	(16,265)	(58,158)	(55,758)	144	(120,171)
Transfer from hedging reserve to initial cost of the asset	-	-	-	-	(1,091)	(1,091)
Unrealized foreign exchange profit / (loss)	-	-	51,312	-	-	51,312
Ineffectiveness recognized in profit and loss	-	701	-	(9,022)	-	9,723
Profit / (loss) from the matured contracts	2,774	6,507	(5,637)	-	-	3,644
Balance as at 31 December 2020	7,978	(14,737)	(24,148)	(77,792)	144	(108,555)

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

8. Dcérske spoločnosti Skupiny

Štruktúra investícií v dcérskych spoločnostiach je nasledovná:

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť</i> <i>2021</i>
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%

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť</i> <i>2020</i>
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

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť</i> <i>2021</i>	<i>Účtovná hodnota investície</i> <i>2021</i>	<i>Vlastné imanie</i> <i>2021</i>	<i>Zisk</i> <i>2021</i>
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	168	343	178
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	23 722	85 425	2 275
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	271	5 243	801
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			24 161	91 011	3 254

V tis. EUR

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť</i> <i>2020</i>	<i>Účtovná hodnota investície</i> <i>2020</i>	<i>Vlastné imanie</i> <i>2020</i>	<i>Zisk</i> <i>2020</i>
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	157	320	155
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	21 854	78 697	11 408
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	287	5 321	880
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			22 298	84 338	12 443

Slovenské elektrárne, a.s.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

8. The Group's subsidiaries

The structure of the Group's interest in subsidiaries is as follows:

<i>Company name</i>	<i>Country of incorporation</i>	<i>Ownership</i> <i>2021</i>
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%

<i>Company name</i>	<i>Country of incorporation</i>	<i>Ownership</i> <i>2020</i>
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

<i>Company name</i>	<i>Country of incorporation</i>	<i>Ownership</i> <i>2021</i>	<i>Carrying amount of investment</i> <i>2021</i>	<i>Equity</i> <i>2021</i>	<i>Profit</i> <i>2021</i>
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovak Republic	49%	168	343	178
ÚJV Řež, a.s.	Czech Republic	27.77%	23,722	85,425	2,275
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	271	5,243	801
Total investments in associates			24,161	91,011	3,254

In thousands of EUR

<i>Company name</i>	<i>Country of incorporation</i>	<i>Ownership</i> <i>2020</i>	<i>Carrying amount of investment</i> <i>2020</i>	<i>Equity</i> <i>2020</i>	<i>Profit</i> <i>2020</i>
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovak Republic	49%	157	320	155
ÚJV Řež, a.s.	Czech Republic	27.77%	21,854	78,697	11,408
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	287	5,321	880
Total investments in associates			22,298	84,338	12,443

Other investments include the Group's equity interests in the European Liability Insurance for the Nuclear Industry (ELINI), European Mutual Association for Nuclear Insurance (EMANI), Blue Re Mutual Association and Nuclear Industry Reinsurance Association (NIRA).

Carrying amount of investment 2021		Carrying amount of investment 2020	
Other investments		5,914	
Total		5,769	

The structure of the other investments is as follows:

In thousands of EUR		Revenues		Expenses		Profit	
Total		Total liabilities		Current liabilities		Non – current liabilities	
Equity		Total assets		Current assets		Non – current assets	
2020		2020		2020		2020	
REAKTORTEST, s.r.o.	155	1,738	21,603	21,448	21,448	155	155
ÚJV Řež, a.s.	11,408	53,242	51,683	40,275	40,275	11,408	11,408
Energotel, a.s.	880	4,916	11,206	10,326	10,326	880	880
Total	12,443	59,896	84,492	72,049	72,049	12,443	12,443

In thousands of EUR		Revenues		Expenses		Profit	
Total		Total liabilities		Current liabilities		Non – current liabilities	
Equity		Total assets		Current assets		Non – current assets	
2021		2021		2021		2021	
REAKTORTEST, s.r.o.	178	1,562	16,637	16,459	16,459	178	178
ÚJV Řež, a.s.	2,275	40,189	61,825	59,550	59,550	2,275	2,275
Energotel, a.s.	801	5,987	11,538	10,737	10,737	801	801
Total	3,254	47,738	90,000	86,746	86,746	3,254	3,254

Assets, liabilities, revenues and expenses were as follows:

Slovenské elektrárne, a.s.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

for the year ended 31 December 2021

(in thousands of EUR)

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE

za rok končiaci 31. decembra 2021

(v tis. EUR)

Prehľad o aktívach, záväzkoch, výnosoch a nákladoch pridružených spoločnosti:

V tis. EUR		Dlhodobý majetok		Krátkodobý majetok		Aktíva spolu		Vlastné imanie		Dlhodobé záväzky		Krátkodobé záväzky		Záväzky spolu		Výnosy		Náklady		Zisk	
2021		2021		2021		2021		2021		2021		2021		2021		2021		2021		2021	
REAKTORTEST, s.r.o.	178	25	1 880	43 792	1 905	343	176	1 386	1 562	16 637	16 459	2 275	801	81 822	40 189	61 825	59 550	10 737	86 746	3 254	12 443
ÚJV Řež, a.s.	2 275	81 822	43 792	7 220	11 230	85 425	22 623	17 566	40 189	5 987	11 538	10 737	801	4 010	5 987	11 538	10 737	10 326	72 049	12 443	12 443
Energotel, a.s.	801	4 010	7 220	211	5 776	5 243	211	5 776	5 987	11 538	10 737	801	801	85 857	52 892	138 749	91 011	23 010	24 728	47 738	3 254
Spolu	3 254	85 857	52 892	138 749	91 011	23 010	24 728	47 738	138 749	91 011	23 010	24 728	801	85 857	52 892	138 749	91 011	23 010	24 728	47 738	3 254

Štruktúra iných investícií je nasledovná:

V tis. EUR		Hodnota podielu 2021		Hodnota podielu 2020	
Iné investície		5 769		5 914	
Spolu		5 769		5 914	

Iné investície zahŕňajú podiely Skupiny na vlastnom imaní European Liability Insurance for the Nuclear Industry (ELINI), European Mutual Association for Nuclear Insurance (EMANI), Blue Re Mutual Association a Nuclear Industry Reinsurance Association (NIRA).

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

10. Zásoby

	Obstarávacia cena, resp. čistá	Obstarávacia cena, resp. čistá	Obstarávacia cena, resp. čistá	Obstarávacia cena, resp. čistá
	Obstarávacia cena	realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)	Obstarávacia cena	realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)
V tis. EUR	2021	2021	2020	2020
Jadrové palivo	201 193	201 016	231 555	231 378
Fosilné palivo	6 893	6 893	14 017	8 432
Náhradné diely	28 326	22 559	25 305	20 545
Materiál a dodávky	6 996	4 598	6 886	4 742
Emisné kvóty	320	995	45 708	48 910
Ostatné	3 736	3 736	3 714	3 714
Zásoby spolu	247 464	239 797	327 185	317 721

U zásob v celkovej hodnote 138 344 tis. EUR (2020: 165 167 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 2021 a k 31. decembru 2020, vrátane bezodplatného prídelu, boli určené na obchodovanie a boli ocenené v reálnej hodnote.

Pohyby jadrového paliva

V tis. EUR	2021	2020
Zostatok k 1. januáru	231 555	249 668
Nákup	36 435	51 881
Spotreba	-60 643	-63 786
Predaj štátnym hmotným rezervám	-6 154	-6 208
Zostatok k 31. decembru	201 193	231 555

Pohyby v opravnej položke k zásobám

V tis. EUR	2021	2020
Zostatok k 1. januáru	12 665	9 456
Tvorba	1 270	3 370
Použitie	-9	-160
Zrušenie	-5 584	-1
Zostatok k 31. decembru	8 342	12 665

Skupina vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomaly obrátkovým zásobám.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

10. Inventories

	At cost	At lower of cost or net realizable value	At cost	At lower of cost or net realizable value
In thousands of EUR	2021	2021	2020	2020
Nuclear fuel	201,193	201,016	231,555	231,378
Fossil fuel	6,893	6,893	14,017	8,432
Spare parts	28,326	22,559	25,305	20,545
Material and supplies	6,996	4,598	6,886	4,742
Emission allowances	320	995	45,708	48,910
Other	3,736	3,736	3,714	3,714
Total inventories	247,464	239,797	327,185	317,721

Inventories in total value of EUR 138,344 thousand (2020: EUR 165,167 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 2021 and 31 December 2020, 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	2021	2020
Balance as at 1 January	231,555	249,668
Purchases	36,435	51,881
Consumption	(60,643)	(63,786)
Sale to the Slovak State Reserves	(6,154)	(6,208)
Balance as at 31 December	201,193	231,555

Movement in the write-down to inventories

In thousands of EUR	2021	2020
Balance as at 1 January	12,665	9,456
Write-down	1,270	3,370
Usage	(9)	(160)
Release	(5,584)	(1)
Balance as at 31 December	8,342	12,665

The Group writes down obsolete and slow-moving inventories.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z kontraktov so zákazníkmi	237 042	231 695
Ostatné pohľadávky	17 512	16 729
Pohľadávky voči spriazneným stranám	57 373	61 740
Pohľadávky z finančného lízingu	99	-
Opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát	-143 165	-143 068
Spolu finančné pohľadávky	168 861	167 096
Daň z pridanej hodnoty a ostatné dane a poplatky	2 365	782
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	171 226	167 878

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	84 721	82 410
Poskytnuté dlhodobé preddavky	145 297	48 427
Pohľadávky z finančného lízingu	2 172	-
Ostatné dlhodobé pohľadávky	626	776
Spolu dlhodobé pohľadávky	232 816	131 613

Pohľadávku za finančné vysporiadanie z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo (ďalej ako „VEG“) vykázala Skupina na základe Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG zo dňa 24. marca 2006, vo výške náhrady stanovenej znalcom. Vykázaný zostatok dlhovej pohľadávky z predaja majetku VEG k 31. decembru 2021 v hodnote 84 721 tis. EUR (k 31. decembru 2020 v hodnote 82 410 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2021 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2020: 102 612 tis. EUR). Pre informácie ohľadom súvisiacich prebiehajúcich súdnych sporov, pozri poznámku 29.

Minimálne lízingové splátky a súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok je k 31. decembru 2021 a 31. decembru 2020 nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Minimálne lízingové splátky spolu</i>		<i>Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok</i>	
	<i>2021</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Pohľadávky z lízingu splatné:				
do 1 roka	183	-	99	-
od 1 do 5 rokov vrátane	741	-	443	-
po 5 rokoch	2 182	-	1 729	-
Spolu	3 106	-	2 271	-
Mínus budúce finančné príjmy	-453	-	-	-
Súčasná hodnota pohľadávok z lízingu	2 653	-	2 271	-
Pohľadávky z lízingu vykázané v riadku Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky a Dlhodobé pohľadávky			2 271	-
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v Pohľadávkach z obchodného styku a iných pohľadávkach			-2 172	-
Suma splatná nad 12 mesiacov			99	-

Podmienky týkajúce sa pohľadávok voči spriazneným stranám sú uvedené v poznámke 28.

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 2021, resp. 31. decembra 2020 a vykázaných strát zo zníženia hodnoty počas tohto obdobia. Pre viac informácií ohľadne kreditného rizika pozri poznámku 31.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

11. Trade and other receivables

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Current receivables		
Receivables given by contracts with customers	237,042	231,695
Other receivables	17,512	16,729
Receivables from related parties	57,373	61,740
Amounts receivable under finance leases	99	-
Expected credit losses allowance	(143,165)	(143,068)
Total financial receivables	168,861	167,096
Value added tax and other taxes and fees	2,365	782
Total trade and other receivables	171,226	167,878

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Non-current receivables		
Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant	84,721	82,410
Non-current prepayments	145,297	48,427
Amounts receivable under finance leases	2,172	-
Other non-current receivables	626	776
Total non-current receivables	232,816	131,613

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 2021 amounting to EUR 84,721 thousand (31 December 2020: EUR 82,410 thousand) represents its discounted present value. The nominal value of the receivable as at 31 December 2021 amounts to EUR 102,612 thousand (31 December 2020: EUR 102,612 thousand). For the information regarding related ongoing legal disputes, refer to Note 29.

As at 31 December 2021 and 31 December 2020 minimum lease payments and present value of minimum lease payments is as follows:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Total minimum lease payments</i>		<i>Present value of minimum lease payments</i>	
	<i>2021</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Amounts receivable under leases:				
Within one year	183	-	99	-
In the second to fifth year inclusive	741	-	443	-
After five years	2,182	-	1,729	-
Total	3,106	-	2,271	-
Less future finance income	(453)	-	-	-
Present value of lease payments	2,653	-	2,271	-
Receivables from lease recognised in the lines Trade and other receivables and Non-current receivables			2,271	-
Less: Amount due for settlement within 12 months presented within Trade and other receivables			(2,172)	-
Amount due for settlement after 12 months			99	-

For terms and conditions relating to related parties, refer to Note 28.

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 2021 and 31 December 2020 and the corresponding historical credit losses experienced within this period. For more details regarding credit risk, please refer also to Note 31.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Pohyby v opravnej položke k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát boli nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>
Zostatok k 1. januáru	143 068
Tvorba (poznámka 25)	217
Použitie	-
Zrušenie (poznámka 25)	-120
Zostatok k 31. decembru	143 165

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>
Zostatok k 1. januáru	146 534
Tvorba (poznámka 25)	144
Použitie	-44
Zrušenie (poznámka 25)	-3 566
Zostatok k 31. decembru	143 068

K 31. decembru 2021 a 2020 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 2021 a 2020 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 2021 zahŕňali nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky v celkovej hodnote 1 466 tis. EUR, ku ktorým bola zaúčtovaná úplná opravná položka pri prvotnom vykázaní (31. december 2020: 1 466 tis. EUR).

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Peniaze v hotovosti a v banke	20 333	14 273
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	20 333	14 273

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty vykázané k 31. decembru 2021 zahŕňajú sumu 100 tis. EUR, s ktorou nemôže Skupina voľne disponovať (31. december 2020: 100 tis. EUR).

13. Ostatné aktíva

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období - poistné	2 066	2 128
Náklady budúcich období - prenájom priestorov	662	646
Náklady budúcich období - poplatky k úverom	368	375
Náklady budúcich období – poplatky za elektrickú energiu	900	72
Náklady budúcich období - ostatné	925	176
Príjmy budúcich období - nevyfakturované dodávky elektrickej energie	38 207	31 273
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	43 128	34 670

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Movements in the expected credit losses allowance were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>
Balance as at 1 January	143,068
Charge for the year (Note 25)	217
Utilised	-
Unused amounts reversed (Note 25)	(120)
Balance as at 31 December	143,165

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2020</i>
Balance as at 1 January	146,534
Charge for the year (Note 25)	144
Utilised	(44)
Unused amounts reversed (Note 25)	(3,566)
Balance as at 31 December	143,068

As at 31 December 2021 and 2020 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 2021 and 2020 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 2021, trade receivables include an amount of EUR 1,466 thousand (31 December 2020: 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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Cash at banks and on hand	20,333	14,273
Total cash and cash equivalents	20,333	14,273

Cash and cash equivalents as at 31 December 2021 include EUR 100 thousand that is restricted by legislation (31 December 2020: EUR 100 thousand).

13. Other assets

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Other current assets		
Prepaid expenses - insurance	2,066	2,128
Prepaid expenses - lease of buildings	662	646
Prepaid expenses - fees related to loans and borrowings	368	375
Prepaid expenses – electricity fees	900	72
Prepaid expenses - other	925	176
Accrued revenue - uninvoiced electricity deliveries	38,207	31,273
Total other current assets	43,128	34,670

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Ostatné dlhodobé aktíva		
Náklady budúcich období	1 516	1 700
Nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy	1 542	1 475
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	3 058	3 175

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.

14. Základné imanie a rezervy

i) Základné imanie

K 31. decembru 2021 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2020: 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.

Ostatné rezervy

Ostatné rezervy zahŕňajú hlavne zákonný rezervný fond a rezervu zo zabezpečovacích operácií. Zákonný rezervný fond k 31. decembru 2021 predstavuje 256 560 tis. EUR (2020: 256 560 tis. EUR). Fond nie je určený na rozdelenie akcionárom, ale na úhradu strát alebo zvýšenie základného imania.

Zabezpečovacia rezerva 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.

Rozdelenie účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie

Rozdelenie konsolidovaného účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie vo výške 59 779 tis. EUR bolo nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Účtovný zisk 2020</i>
Prevod na nerozdelený zisk minulých období	59 779
Spolu	59 779

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Other non-current assets		
Prepaid expenses	1,516	1,700
Right for reimbursement of the special purpose financial reserve	1,542	1,475
Total other non-current assets	3,058	3,175

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.

14. Share capital and reserves

i) Share capital

As at 31 December 2021, the share capital comprised 39,041 ordinary shares (2020: 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.

Other reserves

Other reserves mainly consist of the legal reserve fund and the hedging reserve. As at 31 December 2021, the legal reserve fund amounts to EUR 256,560 thousand (2020: EUR 256,560 thousand). This fund is not available for distribution to shareholders, but to cover losses or increase the share capital.

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.

Distribution of profit from the previous accounting period

Distribution of the consolidated profit from the previous accounting period of EUR 59,779 thousand was as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Accounting profit for 2020</i>
Transfer to retained earnings	59,779
Total	59,779

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární

Na základe ustanovení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie v znení neskorších predpisov (ďalej ako „atómový zákon“) je držiteľ povolenia na prevádzku povinný vypracovať koncepčný plán vyradovania jadrového zariadenia a po ukončení prevádzky jadrového zariadenia zabezpečiť jeho vyradovanie. Subjektom zodpovedným za realizáciu vyradovania a likvidáciu jadrového zariadenia je v zmysle ustanovení tohto zákona držiteľ povolenia na vyradovanie a likvidáciu.

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární zahŕňa náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovej elektrárne V2 v Jaslovských Bohuniciach (ďalej ako „V2“) a prvého a druhého bloku jadrovej elektrárne Mochovce (ďalej ako „EMO 1&2“) (bloky VVER 440 typ 213 s výkonom reaktorov 500 MWe (V2) a 501,44 MWe (EMO 1&2)). Základným predpokladom vykázania rezervy je povinnosť po ukončení prevádzky jadrovej elektrárne jadrové zariadenie demontovať, spracovať a uložiť všetky rádioaktívne odpady z vyradovania a príslušnú lokalitu uviesť do stavu, ktorý je definovaný v koncepčnom pláne vyradovania príslušnej jadrovej elektrárne. Celková súčasná hodnota záväzkov týkajúcich sa vyradovania a likvidácie jadrových elektrární je krytá rezervou. Prvotný odhad nákladov vykázaný Skupinou v súvislosti s touto rezervou je zahrnutý do hodnoty dlhodobého hmotného majetku.

Smernica Rady 2011/70/EURATOM, ktorou sa zriaďuje rámec Európskeho spoločenstva pre atómovú energiu pre zodpovedné a bezpečné nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom (ďalej ako „Smernica“), vznesla požiadavku na členské štáty EÚ vypracovať vnútroštátnu politiku a vnútroštátny program pre zodpovedné a bezpečné nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom. Táto Smernica bola premietnutá do slovenskej legislatívy zákonom č. 143/2013 Z. z. zo dňa 21. mája 2013, ktorým sa zmenil a doplnil atómový zákon a v tom čase platný zákon č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde. V nadväznosti na to vláda Slovenskej republiky 8. júla 2015 prijala dokument s názvom „Návrh vnútroštátnej politiky a vnútroštátneho programu nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR“ ako aktualizáciu strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie v SR“ (ďalej ako „vnútroštátna politika“ a „vnútroštátny program“).

Vyššie uvedené dokumenty definujú stratégiu okamžitého vyradovania a likvidácie jadrových zariadení v Jaslovských Bohuniciach aj v Mochovciach a sú konzistentné so stratégiou, ktorú aplikuje Skupina a ktorá je zohľadnená v koncepčných plánoch vyradovania, podliehajúcich súhlasu Úradu jadrového dozoru SR (ďalej ako „ÚJD SR“). Odhad nákladov a financovania vyradovania a likvidácie jadrových elektrární k 31. decembru 2021 vychádza zo stratégie Skupiny uplatňovať konzervatívnejší prístup založený na rýchlom (okamžitom) vyradovaní a likvidácii. Stratégia vyradovania a likvidácie podlieha posúdeniu zo strany ÚJD SR a Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (ďalej ako „Národný jadrový fond“ alebo „NJF“).

Pri oceňovaní rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární k 31. decembru 2021 a k 31. decembru 2020 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.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární

Táto rezerva zahŕňa platby, ktoré vzniknú prevádzkovateľovi jadrovej elektrárne od ukončenia výroby energie v jadrovej elektrárni dovtedy, kým nebude udelené povolenie na vyradovanie. Spôsob ukončovania prevádzky je určovaný postupným odstavovaním reaktorov (s odstupom 2 roky) a dochladzovaním vyhoretého jadrového paliva v bazéne skladovania, čím vznikajú typické fázy ukončovania prevádzky. Dĺžka jednotlivých fáz je určená najmä typom uvažovaného medziskladu vyhoretého jadrového paliva.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární V2 a EMO 1&2 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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”) and the first and the second unit of the nuclear power plant in Mochovce (hereinafter as “EMO 1&2”) (units VVER 440 type 213 with reactors performance 500 MW (V2) and 501,44 MW (EMO 1&2)). 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 2021 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 2021 and 31 December 2020. These documents were approved by the UJD SR on 27 August 2018.

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 storage.

The provision for post-operational costs of V2 and EMO 1&2 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.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

Očakávané platby zohľadnené v ocenení rezervy k 31. decembru 2021 a k 31. decembru 2020 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.

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 a EMO 1&2 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 služieb a následné dodatky k nej s cenami a množstvami pre obdobie do roku 2022. Dodatok pre obdobie rokov 2020 až 2022 schválilo predstavenstvo Spoločnosti 24. marca 2020. Ceny a množstvá po tomto dátume podliehajú rokovaniu.

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 služieb boli zadefinované náklady pre nasledujúce roky až do roku 2022. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2021 Skupina použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie rokov 2020 až 2022. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo VJP existujúce k 31. decembru 2021.

V zmysle vnútroštátnej politiky Skupina 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 2021 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 2021 a k 31. decembru 2020.

V ocenení rezervy na ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2021 a k 31. decembru 2020 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 služieb a následné dodatky k nej s cenami a množstvami pre obdobie do roku 2022. Dodatok pre obdobie rokov 2020 až 2022 schválilo predstavenstvo Spoločnosti 24. marca 2020. Ceny a množstvá po tomto dátume podliehajú rokovaniu.

Harmonogram úhrad týchto nákladov do konca roku 2009 bol definovaný v zmluve o poskytovaní služieb. Harmonogram úhrad týchto nákladov pre obdobie do roku 2022 bol definovaný dodatkami k tejto zmluve. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2021 Skupina použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie rokov 2020 až 2022. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo dlhodobý nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu existujúceho k 31. decembru 2021.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

The expected disbursements reflected in the valuation of the provision as at 31 December 2021 and 31 December 2020 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.

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 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 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 service agreement and subsequent amendments to it with the prices and quantities until 2022. The amendment to the service agreement for the years 2020 through 2022 was approved for signature by the Board of Directors of the Company on 24 March 2020. The prices and quantities after these dates 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 2022 was defined in the amendments to the service agreement. The provision as at 31 December 2021 was calculated using unit prices as per the amendment to the service agreement for the years 2021 through 2022. 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 2021.

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 2021.

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 2021 and 31 December 2020.

The valuation of the provision as at 31 December 2021 and 31 December 2020 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 service contract and subsequent amendments to it with the prices and quantities being defined until 2022. The amendment to the service agreement for the years 2020 through 2022 was approved for signature by the Board of Directors of the Company on 24 March 2020. The prices and quantities after this date are subject to negotiations.

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 2022 was defined in the amendments to the agreement. The provision as at 31 December 2021 was calculated using unit prices as per the amendment to the service agreement for the years 2020 through 2022. 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 2021.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Pohyby rezervy sú zhrnuté nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva</i>	<i>Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie</i>	<i>Spolu</i>
Zostatok k 1. januáru 2021	671 348	173 629	1 524 205	57 116	2 426 298
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	15 583	2 291	17 874
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	27 116	7 013	60 460	2 123	96 712
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	2 596	5 754	54 699	1 301	64 350
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	27 232	-	-	-	27 232
Použitie rezervy	-	-	-8 956	-7 572	-16 528
Zostatok k 31. decembru 2021	728 292	186 396	1 645 991	55 259	2 615 938
Zostatok k 1. januáru 2020	591 296	156 145	1 362 138	56 368	2 165 947
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	13 781	2 200	15 981
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	25 200	6 655	57 010	2 195	91 060
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	3 126	10 829	99 960	4 133	118 048
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	51 726	-	-	-	51 726
Použitie rezervy	-	-	-8 684	-7 780	-16 464
Zostatok k 31. decembru 2020	671 348	173 629	1 524 205	57 116	2 426 298

V roku 2021 Skupina aktualizovala sadzby pre diskontovanie rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva na súčasnú hodnotu. V tejto súvislosti Skupina vykázala zmenu odhadu vo výške 63 548 tis. EUR na ťarchu výkazu ziskov a strát a 27 232 tis. EUR na ťarchu vlastného imania (2020: 114 520 tis. EUR na ťarchu výkazu ziskov a strát a 51 726 tis. EUR na ťarchu vlastného imania). V tabuľke vyššie sú tieto čiastky zahrnuté v riadkoch Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát a Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie.

K 31. decembru 2021 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva</i>	<i>Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie</i>	<i>Spolu</i>
Krátkodobé záväzky	-	-	18 453	6 586	25 039
Dlhodobé záväzky	728 292	186 396	1 627 538	48 673	2 590 899
Rezerva spolu	728 292	186 396	1 645 991	55 259	2 615 938

K 31. decembru 2020 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva</i>	<i>Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie</i>	<i>Spolu</i>
Krátkodobé záväzky	-	-	14 729	7 640	22 369
Dlhodobé záväzky	671 348	173 629	1 509 476	49 476	2 403 929
Rezerva spolu	671 348	173 629	1 524 205	57 116	2 426 298

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Movements in the provision are summarised as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Provision for decommissioning of nuclear power plants</i>	<i>Provision for post-operational costs of nuclear power plants</i>	<i>Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel</i>	<i>Provision for storage and disposal of radioactive waste</i>	<i>Total</i>
Balance as at 1 January 2021	671,348	173,629	1,524,205	57,116	2,426,298
Increase of provision through profit and loss statement	-	-	15,583	2,291	17,874
Unwinding of interest (Note 26)	27,116	7,013	60,460	2,123	96,712
Effect of change in estimates through profit and loss statement	2,596	5,754	54,699	1,301	64,350
Effect of change in estimates through equity	27,232	-	-	-	27,232
Usage of provision	-	-	(8,956)	(7,572)	(16,528)
Balance as at 31 December 2021	728,292	186,396	1,645,991	55,259	2,615,938
Balance as at 1 January 2020	591,296	156,145	1,362,138	56,368	2,165,947
Increase of provision through profit and loss statement	-	-	13,781	2,200	15,981
Unwinding of interest (Note 26)	25,200	6,655	57,010	2,195	91,060
Effect of change in estimates through profit and loss statement	3,126	10,829	99,960	4,133	118,048
Effect of change in estimates through equity	51,726	-	-	-	51,726
Usage of provision	-	-	(8,684)	(7,780)	(16,464)
Balance as at 31 December 2020	671,348	173,629	1,524,205	57,116	2,426,298

In 2021, 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 63,548 thousand debit through profit and loss and EUR 27,232 thousand debit through equity (2020: EUR 114,520 thousand debit through profit and loss and EUR 51,726 thousand debit through equity). These amounts are included within lines Effect of change in estimates through profit and loss statement and Effect of change in estimates through equity in the table above.

The provision is presented in the consolidated statement of financial position as at 31 December 2021 as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Provision for decommissioning of nuclear power plants</i>	<i>Provision for post-operational costs of nuclear power plants</i>	<i>Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel</i>	<i>Provision for storage and disposal of radioactive waste</i>	<i>Total</i>
Current liabilities	-	-	18,453	6,586	25,039
Non-current liabilities	728,292	186,396	1,627,538	48,673	2,590,899
Total provision	728,292	186,396	1,645,991	55,259	2,615,938

The provision was presented in the consolidated statement of financial position as at 31 December 2020 as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Provision for decommissioning of nuclear power plants</i>	<i>Provision for post-operational costs of nuclear power plants</i>	<i>Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel</i>	<i>Provision for storage and disposal of radioactive waste</i>	<i>Total</i>
Current liabilities	-	-	14,729	7,640	22,369
Non-current liabilities	671,348	173,629	1,509,476	49,476	2,403,929
Total provision	671,348	173,629	1,524,205	57,116	2,426,298

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv k 31. decembru 2021 je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% (k 31. decembru 2020: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,59% do 3,95% (k 31. decembru 2020: od 3,68% do 4,05%) podľa prognózovaných harmonogramov platieb. Diskontná sadzba bola odvodená zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb a berie do úvahy skutočnosť, že určité výdavky pokryté rezervou budú platené v období významne dlhšom, ako je trvanie nástrojov bežne obchodovaných na finančných trhoch.

Predpokladaný harmonogram budúcich platieb zohľadňuje všetky známe platné legislatívne a environmentálne nariadenia, ako aj faktor neistoty vyplývajúci zo skutočností, že platby sa budú uskutočňovať až v dlhodobom horizonte (pozri poznámku 3 (i)).

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			
			2021		2020	
	2021	2020	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 701 250	1 581 321	-133 362	149 854	-124 288	139 706
Náklady na ukončovanie prevádzky, vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	914 688	844 977	-86 195	95 903	-81 232	90 562
Spolu	2 615 938	2 426 298	-219 557	245 757	-205 520	230 268

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 jadrovoenergetických zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi ("Fond"). Dňa 16. marca 2006 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 238/2006 Z. z. (ďalej ako „Zákon o národnom jadrovom fonde“), ktorým bol zrušený Fond a bol zriadený jeho nástupca Národný jadrový fond a boli stanovené pravidlá pre výšku príspevkov s účinnosťou od 1. februára 2012.

Dňa 17. októbra 2018 bol prijatý Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 stanovil nové pravidlá pre výpočet povinných príspevkov. Výška povinného príspevku je určená prostredníctvom výpočtu samostatne pre každé jadrové zariadenie, vychádzajúc najmä z celkových nákladov na záverečnú časť mierového využívania jadrovej energie v jadrovom zariadení, počtu rokov akumulácie všetkých finančných prostriedkov na podúčte alebo analytickom účte jadrového zariadenia, ich zhodnocovania a pôsobenia makroekonomických faktorov počas jednotlivých fáz životného cyklu jadrového zariadenia. Na základe uvedeného výpočtu bola nariadením vlády č. 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

The present value assumptions of the provisions

The present value of the provisions mentioned above was calculated applying 2% inflation rate (31 December 2020: 2%) and a discount rate ranging from 3.59% to 3.95% (31 December 2020: 3.68% to 4.05%) 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			
			2021		2020	
	2021	2020	+ 0.25%	- 0.25%	+ 0.25%	- 0.25%
Storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste	1,701,250	1,581,321	(133,362)	149,854	(124,288)	139,706
Decommissioning and post-operational costs of nuclear power plants	914,688	844,977	(86,195)	95,903	(81,232)	90,562
Total	2,615,938	2,426,298	(219,557)	245,757	(205,520)	230,268

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 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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 Skupiny, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyradovania:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Stav na podúčtoch NJF pridelených jadrovým zariadeniam vo vlastníctve Skupiny</i>
Zostatok k 1. januáru 2021	1 435 920
Platby do fondu počas roka 2021	65 928
Pripísaný úrok (poznámka 26)	17 126
Poplatok za správu fondu	-659
Zostatok k 31. decembru 2021	1 518 315
Zostatok k 1. januáru 2020	1 339 112
Platby do fondu počas roka 2020	65 928
Pripísaný úrok (poznámka 26)	31 539
Poplatok za správu fondu	-659
Zostatok k 31. decembru 2020	1 435 920

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 vyradovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Skupiny, 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, 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.

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 jadrovoenergetických zariadení prevádzkovaných Skupinou a ukladanie vyhoretého 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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 2021	1,435,920
Payments to the fund during 2021	65,928
Interest received (Note 26)	17,126
Fund administration fee	(659)
Balance as at 31 December 2021	1,518,315
Balance as at 1 January 2020	1,339,112
Payments to the fund during 2020	65,928
Interest received (Note 26)	31,539
Fund administration fee	(659)
Balance as at 31 December 2020	1,435,920

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.

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. These factors include, among other things, the revenues earned by the Group on such generation, 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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 jadrovoenergetických 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. Výška sadzby odvodu bola stanovená v roku 2021 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

Vzhľadom na súčasné trhové a regulačné prostredie Skupina predpokladá, že nebude schopná prevádzkovať tepelné elektrárne Nováky (ďalej ako “ENO”) a Vojany (ďalej ako “EVO”) po vypršaní ich predpokladanej zostatkovej doby životnosti. Vzhľadom na existujúce právne prostredie Skupina, v súlade s jej predchádzajúcim postupom, prevzala plnú zodpovednosť za vyradovanie a likvidáciu týchto tepelných elektrární po skončení ich prevádzky. Skupina následne vykázala rezervu na krytie nákladov na vyradovanie a likvidáciu, ktoré očakáva vynaložiť po odstavení elektrární.

V tis. EUR	2021	2020
Zostatok k 1. januáru	136 562	126 857
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	5 495	5 195
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	10 539	1 783
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	1 551	2 863
Skutočné výdavky počas obdobia	-518	-136
Zostatok k 31. decembru	153 629	136 562

K 31. decembru 2021 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	641
Dlhodobé záväzky	152 988
Rezerva spolu	153 629

K 31. decembru 2020 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	220
Dlhodobé záväzky	136 342
Rezerva spolu	136 562

Tepelná elektráreň Nováky je prevádzkovaná na základe uznesenia Vlády SR vo všeobecnom hospodárskom záujme z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti dodávok elektriny v uzlovej oblasti Bystričany. Ministerstvo hospodárstva SR dňa 5. augusta 2019 vydalo rozhodnutie č. 17237/2019-4130-38165 so platnosťou od 1. septembra 2019, v ktorom sú definované povinnosti Skupiny pri výrobe elektriny z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti dodávok elektriny v elektrárni Nováky v uzlovej oblasti Bystričany vo všeobecnom hospodárskom záujme do roku 2023.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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. The tariff was set at 3.27 EUR/MWh in the year 2021.

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

Considering the current market and regulatory environment the Group estimates that it will not be able to operate Nováky (“ENO”) and Vojany (“EVO”) thermal power plants beyond their estimated remaining useful lives. Due to the existing legal environment, the Group, in line with its past practice, takes full responsibility for decommissioning of these thermal power plants 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	2021	2020
Balance as at 1 January	136,562	126,857
Unwinding of interest (Note 26)	5,495	5,195
Effect of change in estimates through profit and loss statement	10,539	1,783
Effect of change in estimates through equity	1,551	2,863
Actual expenditure in period	(518)	(136)
Balance as at 31 December	153 629	136,562

The provision is presented in the consolidated statement of financial position as at 31 December 2021 as follows:

In thousands of EUR	Provision for dismantling of thermal power plants
Current liabilities	641
Non-current liabilities	152,988
Total provision	153,629

The provision is presented in the consolidated statement of financial position as at 31 December 2020 as follows:

In thousands of EUR	Provision for dismantling of thermal power plants
Current liabilities	220
Non-current liabilities	136,342
Total provision	136,562

The thermal power plant Nováky is operated based on the decision of the Slovak Government in general economic interest in order to ensure security of supplies in Bystričany nodal area. On 5 august 2019 the Ministry of Economy issued a decision No. 17237/2019-4130-38165 valid since 1 September 2019 by which it defines responsibility for the Group in respect of the production of electricity from domestic coal in the thermal power plant Nováky within the general economic interest until 2023.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví vydal rozhodnutie č. 0162/2018/E zo dňa 18. decembra 2017, ktoré bolo zmenené rozhodnutím č. 0273/2018/E zo dňa 27. augusta 2018, rozhodnutím č. 0086/2020/E zo dňa 5. decembra 2019 a rozhodnutím č. 0300/2021/E zo dňa 27. septembra 2021, ktorým určil pevnú cenu za výrobu elektriny z domáceho uhlia a rozhodnutie č. 0174/2018/E zo dňa 19. decembra 2017, ktoré bolo zmenené rozhodnutím č. 0274/2018/E zo dňa 28. augusta 2018, rozhodnutím č. 0185/2020/E zo dňa 13. decembra 2019 a rozhodnutím č. 0309/2021/E zo dňa 2. novembra 2021, ktorým určil tarifu za prevádzkovanie systému, ktorú má Spoločnosť fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. na obdobie rokov 2018 - 2021. Tieto rozhodnutia boli platné k 31. decembru 2021.

Skupina prevádzkuje tepelnú elektráreň Nováky a tepelnú elektráreň Vojany v súlade s platnou legislatívou v oblasti životného prostredia.

Skupina priraduje výnosy a náklady v súlade s účtovnými zásadami uvedenými v tejto konsolidovanej účtovnej závierke, ako aj v súlade s internou účtovnou evidenciou a platnou legislatívou.

Proces odstavenia a vyradovania tepelných elektrární bude prebiehať v súlade so stratégiou vyradovania jednotlivých lokalít ENO a EVO. Táto stratégia momentálne zvažuje rôzne možnosti naloženia s areálom tepelných elektrární, ako napríklad likvidácia častí elektrární, využitie areálu pre nové podnikateľské zábery, alebo odpredaj nevyužitého areálu.

Pre účely vyradovania tepelných elektrární Vojany a Nováky boli spracované štúdie „Posúdenie nákladov likvidácie klasických elektrární SE, a.s.“, ktorých spracovateľom bola firma EGP Invest, spol. s r.o. V štúdiách je 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 je naplánovaná postupná likvidácia už odstavených a neprevádzkovaných výrobných zariadení v EVO a v ENO. Súčasťou štúdie je tiež plán likvidácie zdrojov, ktoré sú momentálne v prevádzke a s ich likvidáciou sa začne až po ukončení ich životnosti.

V roku 2021 Skupina prehodnotila výšku očakávaných nákladov na rekultiváciu odkalísk a aktualizovala sadzbu pre diskontovanie rezerv na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární a rekultiváciu odkalísk. Na základe tohto prehodnotenia Skupina vykázala nárast rezervy vo výške 12 090 tis. EUR (2020: 4 645 tis. EUR), z toho 9 860 tis. EUR (2020: 338 tis. EUR) v dôsledku prehodnotenia očakávaných nákladov a 2 230 tis. EUR (2020: 4 307 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 odvodené zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb v rozmedzí od 3,59% do 3,95% (k 31. decembru 2020 od 3,68% do 4,05%) počas predpokladaného harmonogramu úhrad.

Analýza citlivosti rezervy na zmenu v diskontnej sadzbe je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Súčasná hodnota rezervy		Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby			
			2021		2020	
	2021	2020	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	153 629	136 562	-5 505	5 742	-5 360	5 601

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

The Regulatory Office for Network Industries issued a decision No. 0162/2018/E dated 18 December 2017 further amended by a decision No. 0273/2018/E dated 27 August 2018, a decision No. 0086/2020/E dated 5 December 2019 and a decision No. 0300/2021/E dated 27 September 2021 stating a fixed price for the domestic coal electricity production and a decision No. 0174/2018/E dated 19 December 2017 further amended by a decision No. 0274/2018/E dated 28 August 2018, a decision No. 0185/2020/E dated 13 December 2019 and a decision No. 0309/2021/E dated 2 November 2021 stating a tariff for system operation that the Company has to invoice to the short-term electricity market operator OKTE, a.s. for the period of 2018 - 2021. These decisions were valid as at 31 December 2021.

The Group operates the thermal power plant in Nováky and the thermal power plant in Vojany in line with the valid environmental legislation.

The Group allocates revenues and expenses in accordance with the accounting principles mentioned in these financial statements and in accordance with the internal accounting records and the valid legislation.

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. This strategy is currently considering different possibilities how to proceed with areas of the thermal power plants such as partial dismantling of the plant, utilization of the area for further business development, or, sale of the area not used.

For the purpose of dismantling of thermal power plants in Vojany and Nováky a comprehensive studies "Assessment of the costs for decommissioning of the thermal power plants of SE, a.s." were developed 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 assessed also a secondary usage of materials and sources. The dismantling of already shutdown and non-operated production facilities in ENO and EVO is planned to be executed in stages. The studies contain also the plan for dismantling of the sources and equipment that is currently in operation and dismantling of which will begin only after the end of their useful lives.

During the year 2021 the Group reassessed the expected costs as well as the discount rate used for discounting the provisions for dismantling of thermal power plants and decommissioning of sludge beds. As a result of this reassessment the Group recognised a change in the estimate of the provision in amount of EUR 12,090 thousand (2020: EUR 4,645 thousand) which is the total effect of increase of provision due to reassessment of the expected costs in amount of EUR 9,860 thousand (2020: EUR 338 thousand) and increase of EUR 2,230 thousand (2020: EUR 4,307 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 3.59% to 3.95% (as at 31 December 2020 ranging from 3.68% to 4.05%) over forecasted disbursement schedules.

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			
			2021		2020	
	2021	2020	+ 0.25%	- 0.25%	+ 0.25%	- 0.25%
Provision for dismantling of thermal power plants	153,629	136,562	(5,505)	5,742	(5,360)	5,601

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2021		2020	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	182	-	182
Požitky po skončení zamestnania				
a ostatné zamestnanecké požitky	2 138	38 300	1 508	42 458
Spolu	2 138	38 482	1 508	42 640

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 decembri 2018 bola schválená a podpísaná PKZ spoločnosti Ochrana a bezpečnosť SE, a.s. (ďalej ako „OBSE“) pre roky 2019 - 2021. Podmienky PKZ boli oznámené všetkým dotknutým stranám.

K 31. decembru 2021 mala Skupina spolu 4 218 zamestnancov (v roku 2020: 4 003 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 2020: SE 9 rokov, OBSE 6 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2021	2020
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	42 616	1 350	43 966	42 990
Náklady služby bežného roka	2 087	78	2 165	2 043
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	373	12	385	422
Zisky/straty vyplývajúce z demografických predpokladov	-46	1	-45	1 255
Zisky/straty vyplývajúce z finančných predpokladov	1 078	-	1 078	-1 598
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	-5 586	59	-5 527	1 527
Vyplácanie požitkov počas roka	-1 385	-199	-1 584	-2 673
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	39 137	1 301	40 438	43 966

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2021	2020
Čistý záväzok k 1. januáru	42 616	1 350	43 966	42 990
Náklady vo výkaze ziskov a strát	2 460	150	2 610	2 546
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	-4 554	-	-4 554	1 103
Vyplatené požitky	-1 385	-199	-1 584	-2 673
Čistý záväzok k 31. decembru	39 137	1 301	40 438	43 966
Z toho: Krátkodobý	1 921	217	2 138	1 508
Dlhodobý	37 216	1 084	38 300	42 458

Náklady vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2021	2020
Náklady služby bežného roka	2 087	78	2 165	2 043
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	373	12	385	422
Okamžite vykázané poistno-matematické straty	-	60	60	81
Náklady za rok spolu	2 460	150	2 610	2 546

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

17. Employee benefits

Employee benefits recognised in the consolidated statement of financial position are as follows:

In thousands of EUR	2021		2020	
	Current liabilities	Non-current liabilities	Current liabilities	Non-current liabilities
Long-term incentives	-	182	-	182
Post-employment benefits and other employee benefits	2,138	38,300	1,508	42,458
Total	2,138	38,482	1,508	42,640

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 December 2018 the CCA of the company Ochrana a bezpečnosť SE, a.s. (hereinafter as “OBSE”) valid for years 2019 – 2021 was approved and signed. All the parties concerned were informed about their conditions.

As at 31 December 2021 the Group had 4,218 employees (2020: 4,003 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 (2020: 9 years in SE, 6 years in OBSE).

Change in the present value of the defined benefit obligation

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2021	2020
Present value of the obligations as of 1 January	42,616	1,350	43,966	42,990
Current service cost	2,087	78	2,165	2,043
Unwinding of interest (Note 26)	373	12	385	422
Gains/losses due to change in demographic assumptions	(46)	1	(45)	1,255
Gains/losses due to change in financial assumptions	1,078	-	1,078	(1,598)
Experience gains/losses arising during the year	(5,586)	59	(5,527)	1,527
Benefit payments during the year	(1,385)	(199)	(1,584)	(2,673)
Present value of the obligations as at 31 December	39,137	1,301	40,438	43,966

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2021	2020
Net liability as at 1 January	42,616	1,350	43,966	42,990
Expenses recognised in profit and loss	2,460	150	2,610	2,546
Remeasurements recognised in other comprehensive income	(4,554)	-	(4,554)	1,103
Benefit payments	(1,385)	(199)	(1,584)	(2,673)
Net liability as at 31 December	39,137	1,301	40,438	43,966
Thereof: Current portion	1,921	217	2,138	1,508
Non-current portion	37,216	1,084	38,300	42,458

Expenses recognised in the consolidated profit and loss statement

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2021	2020
Current service cost	2,087	78	2,165	2,043
Unwinding of interest (Note 26)	373	12	385	422
Immediately recognised actuarial losses	-	60	60	81
Expenses for the year	2,460	150	2,610	2,546

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2020, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2021 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2021) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2019, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2020 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2020).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	2021	2020
Diskontná sadzba k 31. decembru	0,89%	0,89%
Budúci rast plátov	SE: 2022: 2,7% 2023: 4,0% 2024: 2,3% Od 2025: 1,7% OBSE: 3,0%	SE: 2021: 1,9% 2022: 1,1% 2023: 1,9% Od 2024: 1,7% OBSE: 2021: 4,2% Od 2022: 1%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	SE: 2% OBSE: 7,9%	SE: 2% OBSE: 7%
Dôchodkový vek	SE: v súlade s platnou legislatívou; OBSE: v súlade s platnou legislatívou	SE: v súlade s platnou legislatívou; OBSE: v súlade s platnou legislatívou

Historické informácie

V tis. EUR	2021	2020	2019	2018	2017	2016
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	40 438	43 966	42 990	39 497	40 732	35 229

Analýza citlivosti

Analýza citlivosti rezervy na zmenu vo významných predpokladoch je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	31. december 2021	Diskontná sadzba + 0,50%	Budúci rast plátov - 0,50%	+ 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	40 438	-1 556	1 664	1 019

V tis. EUR	31. december 2020	Diskontná sadzba + 0,50%	Budúci rast plátov - 0,50%	+ 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	43 966	-1 998	2 160	1 415

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Actuarial assumptions

Assumptions regarding future mortality are based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2020 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2021 (used for valuations at 31 December 2021) and based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2019 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2020 (used for valuations at 31 December 2020).

Other actuarial assumptions are disclosed below:

	2021	2020
Discount rate as at 31 December	0.89%	0.89%
Future earnings increases	SE: 2022: 2.7% 2023: 4.0% 2024: 2.3% Since 2025: 1.7% OBSE: 3.0%	SE: 2021: 1.9% 2022: 1.1% 2023: 1.9% Since 2024: 1.7% OBSE: 2021: 4.2% Since 2022: 1%
Average fluctuation rate	SE: 2% OBSE: 7.9%	SE: 2% OBSE: 7%
Retirement age	SE: according to valid legislation; OBSE: according to valid legislation	SE: according to valid legislation; OBSE: according to valid legislation

Historical information

In thousands of EUR	2021	2020	2019	2018	2017	2016
Present value of the defined benefit obligation as at 31 December	40,438	43,966	42,990	39,497	40,732	35,229

Sensitivity analysis

The sensitivity of the provision to the change in significant assumptions is shown in the table below:

In thousands of EUR	31 December 2021	Discount rate + 0.50%	Future salary increase - 0.50%	+ 0.50%
Net liability from defined benefit obligation	40,438	(1,556)	1,664	1,019

In thousands of EUR	31 December 2020	Discount rate + 0.50%	Future salary increase - 0.50%	+ 0.50%
Net liability from defined benefit obligation	43,966	(1,998)	2,160	1,415

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(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 2021	9 631	11 696	41 386	2	62 715
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	259	126 976	29	127 264
Rezervy použité počas obdobia	-671	-	-55 046	-2	-55 719
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	137	-	-	-	137
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	8 207	-	213	-	8 420
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	57	-	-	-	57
Rozpustenie	-	-191	-	-	-191
Zostatok k 31. decembru 2021	17 361	11 764	113 529	29	142 683
Dlhodobé	16 811	11 764	-	24	28 599
Krátkodobé	550	-	113 529	5	114 084
Zostatok k 1. januáru 2020	9 179	11 051	43 154	2	63 386
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	104	41 386	2	41 492
Rezervy použité počas obdobia	-388	-	-43 089	-2	-43 479
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	384	-	-	-	384
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	438	-	-65	-	373
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	18	-	-	-	18
Preúčtovanie z ostatných záväzkov	-	541	-	-	541
Zostatok k 31. decembru 2020	9 631	11 696	41 386	2	62 715

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 2021 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie (k 31. decembru 2020: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,59% do 3,95% (k 31. decembru 2020: od 3,68% do 4,05%), 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 2021
(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 2021	9,631	11,696	41,386	2	62,715
Provisions made during the period	-	259	126,976	29	127,264
Provisions used during the period	(671)	-	(55,046)	(2)	(55,719)
Unwinding of interest (Note 26)	137	-	-	-	137
Effect of change in estimates through profit and loss statement	8,207	-	213	-	8,420
Effect of change in estimates through equity	57	-	-	-	57
Reclass from other payables	-	(191)	-	-	(191)
Balance as at 31 December 2021	17,361	11,764	113,529	29	142,683
Non-current portion	16,811	11,764	-	24	28,599
Current portion	550	-	113,529	5	114,084
Balance as at 1 January 2020	9,179	11,051	43,154	2	63,386
Provisions made during the period	-	104	41,386	2	41,492
Provisions used during the period	(388)	-	(43,089)	(2)	(43,479)
Unwinding of interest (Note 26)	384	-	-	-	384
Effect of change in estimates through profit and loss statement	438	-	(65)	-	373
Effect of change in estimates through equity	18	-	-	-	18
Reclass from other payables	-	541	-	-	541
Balance as at 31 December 2020	9,631	11,696	41,386	2	62,715

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 2021 is calculated based on applying 2% inflation rate (31 December 2020: 2%) and a discount rate ranging from 3.59% to 3.95% (31 December 2020: 3.68% to 4.05%) 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 2021
(v tis. EUR)

19. Úvery a pôžičky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Nominálna úroková miera (%)</i>	<i>Splatnosť</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,70 – 7,35	2022	1 453 613	1 250 949
Podriadený úver (dohadné úroky)	5,92	2022	71	49
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	3,00 – 5,75	2022	3 332	3 725
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			1 457 016	1 254 723
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,72 – 7,35	2023 - 2025	1 579 194	1 803 444
Podriadený úver	5,92	2027	656 028	452 542
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	3,00 – 5,75	2023 - 2043	4 058	7 740
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			2 239 280	2 263 726

Významná časť úverového portfólia je zabezpečená prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Skupiny. Hodnota založeného majetku je zverejnená v poznámke 29.

Skupina má so spoločnosťou Slovak Power Holding B.V. uzatvorené zmluvy o poskytnutí podriadeného úveru celkovo do výšky 970 mil. EUR, z ktorého k 31. decembru 2021 bolo načerpaných 631 mil. EUR (k 31. decembru 2020: 438 mil. EUR).

Skupina k 31. decembru 2021 (a k 31. decembru 2020) neporušovala žiadne finančné a nefinančné kovenanty vyplývajúce z úverových zmlúv.

V záujme plnenia záväzkov vyplývajúcich z úverových zmlúv sa Skupina v roku 2021 dohodla s relevantnými veriteľmi na predĺžení termínov na splnenie určitých nefinančných záväzkov. Vzhľadom na prebiehajúcu diskusiu medzi Skupinou a všetkými jej veriteľmi s cieľom zjednotiť vybrané ustanovenia v úverových zmluvách, k dátumu zostavenia účtovnej závierky veritelia súhlasili s dočasným predĺžením termínov na splnenie určitých nefinančných záväzkov. Konečné predĺženie termínov bude súčasťou komplexnej dohody medzi Skupinou a veriteľmi. Nakoľko k 31. decembru 2021 bolo dohodnuté predĺženie termínov na obdobie kratšie ako 12 mesiacov, Skupina usúdila, že nedošlo ku splneniu podmienok IFRS na prezentáciu týchto úverov v rámci dlhodobých záväzkov, a vykázala úvery v hodnote 1 210 505 tis. EUR ako krátkodobé (k 31. decembru 2020: 1 009 280 tis EUR).

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2021 a k 31. decembru 2020, ktorý s vylúčením dopadu reklasifikácie časti dlhodobých úverov, ako je popísané vyššie, je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Na požiadanie alebo do 1 roka	246 511	245 443
V druhom až treťom roku	183 464	129 427
Po troch rokoch	3 266 321	3 143 579
Spolu	3 696 296	3 518 449

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových liniek:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Nekomitované úverové linky	50 401	51 321
Účelovo viazaný úver	460 851	460 851
Podriadený úver	339 000	262 000
Spolu	850 252	774 172

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

19. Loans and borrowings

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Nominal interest rate (%)</i>	<i>Maturity</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Current loans and borrowings				
Loans payable to banks	0.70 – 7.35	2022	1,453,613	1,250,949
Subordinated loan (accrued interest)	5.92	2022	71	49
Obligations from finance lease (Note 5)	3.00 – 5.75	2022	3,332	3,725
Total current loans and borrowings			1,457,016	1,254,723
Non-current loans and borrowings				
Loans payable to banks	0.72 – 7.35	2023 - 2025	1,579,194	1,803,444
Subordinated loan	5.92	2027	656,028	452,542
Obligations from finance lease (Note 5)	3.00 – 5.75	2023 - 2043	4,058	7,740
Total non-current loans and borrowings			2,239,280	2,263,726

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 29.

The Group has signed a contracts with Slovak Power Holding B.V. to provide a subordinated debt up to the total amount of EUR 970 million, out of which EUR 631 million was drawn as at 31 December 2021 (EUR 438 million as at 31 December 2020).

As at 31 December 2021 (and as at 31 December 2020) the Group was not in breach of any financial or non-financial covenants defined in the loan facility agreements.

In the interest of fulfilment of undertakings resulting from loan agreements the Group agreed with relevant creditors on prolongation of deadlines for fulfilment of certain non-financial covenants. With regards to the ongoing negotiation between the Group and all its creditors with aim to unify certain provisions of loan agreements, the creditors agreed with temporary prolongation of deadlines for fulfilment of certain non-financial covenants as of the reporting day. The final prolongation of deadline shall be part of complex agreement between the Group and its creditors. As the agreed prolongation of deadlines as at 31 December 2021 did not exceed period of 12 months the Group assessed that conditions of IFRS for long-term presentation of financial liabilities have not been met and recognized the loans in the value of EUR 1,210,505 thousand as short-term (as at 31 December 2020: EUR 1,009,280 thousand).

As at 31 December 2021 and 31 December 2020, 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>2021</i>	<i>2020</i>
On demand or within one year	246,511	245,443
In the second to third year inclusive	183,464	129,427
Beyond the third year	3,266,321	3,143,579
Total	3,696,296	3,518,449

Overview of undrawn credit lines balances:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Uncommitted credit lines	50,401	51,321
Specific purpose term loans	460,851	460,851
Subordinated loan	339,000	262,000
Total	850,252	774,172

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Prehľad pohybov úverov v roku 2021 a 2020 je nasledovný:

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2021	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2021
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	3 054 393	-35 231	1 678	11 967	3 032 807
Podriadený úver	452 591	193 000	10 508	-	656 099
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	11 465	-4 058	-17	-	7 390
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 518 449	153 711	12 169	11 967	3 696 296

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2020	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2020
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	3 111 412	-4 423	-1 284	-51 312	3 054 393
Podriadený úver	350 941	93 000	8 650	-	452 591
Závazky z finančného lízingu (pozn.5)	14 999	-4 006	472	-	11 465
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 477 352	84 571	7 838	-51 312	3 518 449

Celkové úrokové náklady vypočítané metódou efektívnej úrokovej miery dosiahli v roku 2021 hodnotu 179 860 tis. EUR (2020: 169 283 tis. EUR), z toho 178 136 tis. EUR bolo kapitalizovaných (2020: 167 532 tis. EUR), ako je uvedené v poznámke 5.

20. Ostatné záväzky

Ostatné záväzky pozostávajú z výdavkov budúcich období, vzťahujúcich sa najmä k poplatkom organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou, z preplatku na osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach, výnosov budúcich období z derivátových transakcií, výnosov budúcich období z grantov, dlhodobých prijatých preddavkov a ostatných dlhodobých záväzkov.

Výnosy budúcich období z derivátových transakcií sa vzťahujú k prvotnému oceneniu vnorených opcií k dátumu uzavretia dlhodobej zmluvy na dodávky elektriny so spoločnosťou Slovalco, a. s. Platnosť zmluvy so spoločnosťou Slovalco, a. s. skončila k 31. decembru 2021. Pre bližšie informácie pozri poznámku 7.

Ostatné záväzky zahŕňajú:

V tis. EUR	2021	2020
Výnosy budúcich období z derivátových transakcií	-	777
Ostatné výnosy budúcich období	38	45
Výdavky budúcich období – poplatky súvisiace s predajom elektrickej energie	6 095	5 199
Výdavky budúcich období – poplatky za znečistenie ovzdušia	133	124
Granty	226	260
Preplatok na osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach	12 547	-
Ostatné dlhodobé záväzky	2 253	2 253
Spolu	21 292	8 658
Dlhodobé	15 026	2 513
Krátkodobé	6 266	6 145

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Overview of the loans' movements during the year 2021 and 2020 is as follows:

In thousands of EUR	Balance as at 1 January 2021	Cash flows	Non-cash movements		Balance as at 31 December 2021
			Other	Foreign exchange differences	
Loans payable to banks	3,054,393	(35,231)	1,678	11,967	3,032,807
Subordinated loan	452,591	193,000	10,508	-	656,099
Obligations from finance lease (Note 5)	11,465	(4,058)	(17)	-	7,390
Total current and non-current loans and borrowings	3,518,449	153,711	12,169	11,967	3,696,296

In thousands of EUR	Balance as at 1 January 2020	Cash flows	Non-cash movements		Balance as at 31 December 2020
			Other	Foreign exchange differences	
Loans payable to banks	3,111,412	(4,423)	(1,284)	(51,312)	3,054,393
Subordinated loan	350,941	93,000	8,650	-	452,591
Obligations from finance lease (Note 5)	14,999	(4,006)	472	-	11,465
Total current and non-current loans and borrowings	3,477,352	84,571	7,838	(51,312)	3,518,449

Total interest calculated using effective interest method amounted to EUR 179,860 thousand in 2021 (2020: EUR 169,283 thousand), out of which EUR 178,136 thousand was capitalized (2020: EUR 167,532 thousand) as disclosed in Note 5.

20. Other liabilities

Other liabilities consist of accrued expenses, mostly related to fees paid to the short-term electricity market operator, overpayment on the special levy on business in regulated industries, deferred income from derivative transactions, deferred income from grants, long-term advance payments received and other non-current liabilities.

Deferred income from derivative transactions relates to the initial value of the embedded options as at the date of the conclusion of the long-term electricity contract with Slovalco, a. s. The contract with Slovalco, a.s. expired 31 December 2021. For further detail see Note 7.

Other liabilities comprise the following:

In thousands of EUR	2021	2020
Deferred income from derivative transactions	-	777
Other deferred income	38	45
Accrued expenses – fees related to electricity sales	6,095	5,199
Accrued expenses – air pollution charges	133	124
Grants	226	260
Overpayment on the special levy on business in regulated industries	12,547	-
Other non-current liabilities	2,253	2,253
Total	21,292	8,658
Non-current portion	15,026	2,513
Current portion	6,266	6,145

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
<i>Finančné záväzky</i>		
Záväzky z obchodného styku	202 063	227 036
<i>Iné krátkodobé záväzky</i>		
Záväzky zo sociálneho poistenia	5 923	5 697
Záväzky voči zamestnancom	32 582	29 525
Ostatné priame dane	29 172	12 661
Krátkodobé rezervy	22 782	15 721
Iné záväzky	2 208	4 432
Spolu iné krátkodobé záväzky	92 667	68 036
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	294 730	295 072

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 28.

Pre vysvetlenie k Skupinovej politike kreditného rizika pozri poznámku 31.

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Stav na začiatku obdobia	1 120	1 236
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	1 491	1 405
Čerpanie	-1 646	-1 521
Stav ku koncu obdobia	965	1 120

Štruktúra záväzkov do lehoty splatnosti a po lehote splatnosti je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	294 302	294 448
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	428	624
Spolu	294 730	295 072

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Predaj na domácom trhu, vrátane obchodníkov	1 223 481	997 594
Podporné služby	68 511	71 094
Regulačná elektrina	2 316	1 222
Odchýlka	24 755	9 351
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	127 403	112 692
Výnosy z predaja tepla	24 787	24 418
Ostatné	10 590	8 799
Domáce výnosy	1 481 843	1 225 170
Predaj na zahraničnom trhu	1 412 748	1 646 762
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	2 894 591	2 871 932

Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja zahŕňajú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Nákup elektrickej energie	1 702 872	1 771 161
Poplatky za elektrickú energiu	120 563	84 850
Ostatné	13 685	18 116
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	1 837 120	1 874 127

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

21. Trade and other current payables

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
<i>Financial liabilities</i>		
Trade payables	202,063	227,036
<i>Other current liabilities</i>		
Social security payables	5,923	5,697
Payables to employees	32,582	29,525
Other direct taxes	29,172	12,661
Short-term provisions	22,782	15,721
Other payables	2,208	4,432
Total other current liabilities	92,667	68,036
Total trade and other current payables	294,730	295,072

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 28.

For explanations on the Group's credit risk management processes, refer to Note 31.

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
At the beginning of the period	1,120	1,236
Legal creation through expenses	1,491	1,405
Usage	(1,646)	(1,521)
At the end of the period	965	1,120

Trade and other payables divided into due and overdue are shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Trade and other payables due	294,302	294,448
Trade and other payables overdue	428	624
Total	294,730	295,072

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Domestic sales, including traders	1,223,481	997,594
Ancillary services	68,511	71,094
Regulating electricity	2,316	1,222
Deviation/imbalance	24,755	9,351
Revenues from tariff from system operation	127,403	112,692
Heat revenues	24,787	24,418
Other	10,590	8,799
Domestic revenues	1,481,843	1,225,170
Foreign sales	1,412,748	1,646,762
Total electricity and heat revenues	2,894,591	2,871,932

Cost of electricity purchased for resale comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Purchase of electricity	1,702,872	1,771,161
Electricity fees	120,563	84,850
Other	13,685	18,116
Cost of electricity purchased for resale	1,837,120	1,874,127

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Výnosy z prenájmu	687	725
Komoditné deriváty, netto	55 161	-
Zisk z predaja emisných kvót	1 291	16 979
Amortizácia výnosov budúcich období	15	10
Zisk z predaja dlhodobého hmotného majetku	412	550
Zmluvné pokuty a penále	904	723
Zisk z predaja materiálu	851	-
Náhrady škôd	8 394	1 703
Výnosy z dohôd o urovaní	-	675
Výnosy z predaja záruk za obnoviteľnú energiu	292	-
Výnosy z poskytovania ostatných služieb	3 654	4 430
Ostatné	1 128	477
Ostatné prevádzkové výnosy	72 789	26 272

Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Miestne dane a environmentálne poplatky	16 283	16 191
Náklady na poistenie	5 048	4 872
Zmeny v ostatných rezervách	8 275	540
Komoditné deriváty, netto	-	24 866
Zmluvné pokuty a penále	635	401
Členské príspevky	824	832
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	184	186
Zmeny rezervy na emisné kvóty	127 189	41 321
Odpis pohľadávok	8	499
Ostatné	1 049	309
Ostatné prevádzkové náklady	159 495	90 017

Náklady na poskytnuté audítorské služby v rámci Skupiny:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Náklady na overenie účtovnej závierky	160	169
Súvisiace audítorské služby	5	4
Ostatné neaudítorské služby	6	156
Spolu	171	329

24. Osobné náklady

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Mzdové náklady	97 055	88 988
Náklady na sociálne zabezpečenie	42 555	39 032
Ostatné sociálne náklady	8 916	6 115
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	2 225	2 124
Odstupné	353	1 012
Osobné náklady	151 104	137 271

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

23. Other operating income and other operating costs

Other operating income comprises the following:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Rental income	687	725
Commodity derivatives, net	55,161	-
Gain on sale of emission allowances	1,291	16,979
Amortisation of deferred income	15	10
Gain on sale of property, plant and equipment	412	550
Contractual fines	904	723
Gain on sale of material	851	-
Compensation of damage	8,394	1,703
Income from settlement agreement	-	675
Income from renewable energy certificates	292	-
Revenue from rendering of other services	3,654	4,430
Other	1,128	477
Total other operating income	72,789	26,272

Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment, comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Local taxes and environmental charges	16,283	16,191
Insurance costs	5,048	4,872
Changes in other provisions	8,275	540
Commodity derivatives, net	-	24,866
Contractual fines	635	401
Membership fees	824	832
Changes in provision for reimbursement of damages caused by exhalations	184	186
Changes in provision for emission allowances	127,189	41,321
Write off of receivables	8	499
Other	1,049	309
Total other operating costs	159,495	90,017

The expenses for services provided by auditor to the Group were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Audit of the financial statements	160	169
Related audit services	5	4
Other non-audit services	6	156
Total	171	329

24. Personnel expenses

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Wages and salaries	97,055	88,988
Social security costs	42,555	39,032
Other social expenses	8,916	6,115
Employee benefits (Note 17)	2,225	2,124
Severance payments	353	1,012
Personnel expenses	151,104	137,271

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

25. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Odpisy dlhodobého hmotného majetku (poznámka 5)	207 497	211 302
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku (poznámka 6)	1 300	1 456
Zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 5)	8 642	2 275
Zmena hodnoty dlhodobého nehmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 6)	-96	96
Zmena opravnej položky k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)	97	-3 422
Ostatné	261	17
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	217 701	211 724

26. Finančné výnosy a náklady

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Kurzové rozdiely, netto	696	-
Výnosové úroky	2 518	2 472
Výnosový úrok z Národného jadrového fondu (poznámka 15)	17 126	31 539
Vnorené deriváty – rozpustenie výnosov budúcich období (poznámka 20)	777	777
Zisk z precenenia neefektívnych zabezpečovacích derivátov	960	803
Finančné výnosy	22 077	35 591

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Kurzové rozdiely, netto	-	460
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a ukladanie vyhoretého paliva (poznámka 15)	96 712	91 060
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	5 495	5 195
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	385	422
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	137	384
Vnorené deriváty – zmena v ocenení (poznámka 30)	200	451
Iné	3 465	5 516
Finančné náklady	106 394	103 488

27. Dane z príjmov

Splatná a odložená daň z príjmov

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Splatná daň z príjmov	86 859	43 122
Z toho: Daň za bežné obdobie	85 849	42 967
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	1 010	155
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	-48 477	-16 269
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	38 382	26 853

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Skupina k 31. decembru 2021 sadzbu 21% na výpočet splatnej dane z príjmov (21% v roku 2020) a 21% na výpočet odloženej dane z príjmov (21% v roku 2020).

K 31. decembru 2021 sa vykázaná pohľadávka zo splatnej dane z príjmov vo výške 213 tis. EUR vzťahuje k daňovej pozícii z titulu dane z príjmov k dátumu zostavenia tejto konsolidovanej účtovnej závierky (k 31. decembru 2020: 48 tis. EUR).

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2021 vo výške 65 285 tis. EUR sa vzťahuje k pozícii z titulu dane z príjmov a k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach k dátumu zostavenia konsolidovanej účtovnej závierky (k 31. decembru 2020: 50 810 tis. EUR).

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

25. Depreciation, amortisation and impairment

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Depreciation charge - property, plant and equipment (Note 5)	207,497	211,302
Amortisation charge - intangible assets (Note 6)	1,300	1,456
Impairment loss through profit and loss statement - property, plant and equipment (Note 5)	8,642	2,275
Change of impairment through profit and loss statement – intangible assets (Note 6)	(96)	96
Change of allowance for expected credit losses, net (Note 11)	97	(3,422)
Other	261	17
Depreciation, amortisation and impairment	217,701	211,724

26. Finance income and costs

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Foreign exchange differences, net	696	-
Interest income	2,518	2,472
National Nuclear Fund – interest received (Note 15)	17,126	31,539
Embedded derivatives – release of deferred revenues (Note 20)	777	777
Revaluation gain from ineffective hedging derivatives	960	803
Finance income	22,077	35,591

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Foreign exchange differences, net	-	460
Unwinding of interest – provision for nuclear decommissioning and storage costs (Note 15)	96,712	91,060
Unwinding of interest – provision for dismantling of thermal power plants (Note 16)	5,495	5,195
Unwinding of interest – employee benefits (Note 17)	385	422
Unwinding of interest – other provisions (Note 18)	137	384
Embedded derivatives – change in valuation (Note 30)	200	451
Other	3,465	5,516
Finance costs	106,394	103,488

27. Income tax expense

Current and deferred tax expense

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Current tax expense	86,859	43,122
Out of that: Tax for current period	85,849	42,967
Tax for previous years recognised in the profit and loss statement	1,010	155
Deferred tax expense		
Origination and reversal of temporary differences	(48,477)	(16,269)
Income tax recognised in the profit and loss statement	38,382	26,853

In accordance with the valid legislation as at 31 December 2021 the Group applied the tax rate of 21% for income tax calculation (21% in the year 2020) and 21% for deferred tax calculation (21% in the year 2020).

Current income tax receivable amounting to EUR 213 thousand recognised as at 31 December 2021 is related to the income tax position as at the balance sheet date (31 December 2020: EUR 48 thousand).

Current income tax liability amounting to EUR 65,285 thousand recognised as at 31 December 2021 is related to the income tax position and to the position in respect of the special levy on business in regulated industries as at the balance sheet date (31 December 2020: EUR 50,810 thousand).

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v 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. Od roku 2021 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.

Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

V tis. EUR		2021		2020
Zisk za obdobie		84 650		59 779
Náklad dane z príjmov spolu		38 382		26 853
Zisk pred zdanením daňou z príjmov		123 032		86 632
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Skupiny	21%	25 837	21%	18 193
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach		923		1 767
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	9%	10 612	8%	6 738
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	30%	37 372	31%	26 698
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát		1 010		155
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	31%	38 382	31%	26 853

Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

V tis. EUR		2021		2020
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov		528 876		11 684
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku		184		-5
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami		-956		232
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární		5 719		10 862
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární		325		601
Zmena environmentálnej rezervy		12		4
Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu		534 160		23 378

Odložené daňové pohľadávky a záväzky

V tis. EUR	Pohľadávky		Záväzky		Netto	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-697 007	-679 351	-697 007	-679 351
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	601 308	23 400	-	-	601 308	23 400
Vnorené deriváty	-	-	-	-42	-	-42
Zásoby	1 751	2 659	-	-	1 751	2 659
Zamestnanecké požitky	8 536	9 286	-	-	8 536	9 286
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	549 347	509 523	-	-	549 347	509 523
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	32 262	28 678	-	-	32 262	28 678
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	3 757	4 242	-	-	3 757	4 242
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-318 846	-301 543	-318 846	-301 543
Ostatné	16 456	18 224	-2 897	-3 046	13 559	15 178
Zostatok k 31. decembru	1 213 417	596 012	-1 018 750	-983 982	194 667	-387 970

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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. Starting from the year 2021 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.

Reconciliation of effective tax rate

In thousands of EUR		2021		2020
Profit for the period		84,650		59,779
Total income tax expense		38,382		26,853
Profit before income tax		123,032		86,632
Income tax using the Group's domestic tax rate	21%	25,837	21%	18,193
Special levy on business in regulated industries		923		1,767
Non-deductible expenses/revenues, net	9%	10,612	8%	6,738
Income tax recognised before prior year adjustments	30%	37,372	31%	26,698
Current tax for previous years recognised in the profit and loss statement		1,010		155
Income tax recognised in the profit and loss statement	31%	38,382	31%	26,853

Deferred tax recognised directly in equity

In thousands of EUR		2021		2020
Net movement on cash flow hedges		528,876		11,684
Changes in valuation of property, plant and equipment		184		(5)
Remeasurement losses on defined benefit plans		(956)		232
Change in estimate of the provision for nuclear decommissioning and storage costs		5,719		10,862
Change in estimate of the provision for dismantling of thermal power plants		325		601
Change in estimate of the environmental provision		12		4
Total deferred tax recognised directly in equity		534,160		23,378

Deferred tax assets and liabilities

In thousands of EUR	Assets		Liabilities		Net	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Property, plant and equipment	-	-	(697,007)	(679,351)	(697,007)	(679,351)
Derivatives and cash flow hedges	601,308	23,400	-	-	601,308	23,400
Embedded derivatives	-	-	-	(42)	-	(42)
Inventories	1,751	2,659	-	-	1,751	2,659
Employee benefits	8,536	9,286	-	-	8,536	9,286
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	549,347	509,523	-	-	549,347	509,523
Provision for dismantling of thermal power plants	32,262	28,678	-	-	32,262	28,678
Receivable from the sale of the VEG assets	3,757	4,242	-	-	3,757	4,242
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	-	-	(318,846)	(301,543)	(318,846)	(301,543)
Other	16,456	18,224	(2,897)	(3,046)	13,559	15,178
Balance as at 31 December	1,213,417	596,012	(1,018,750)	(983,982)	194,667	(387,970)

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.

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.

related to its final disposal in the deep geological repository.

As at 31 December 2021 the Group recognised a deferred tax position in the net amount of EUR 49,924 thousand (31 December 2020: EUR 50,201 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

	Balance as at 31 December 2021	Recognised in equity	Recognised in profit or loss	Balance as at 31 December 2020	Recognised in equity	Recognised in profit or loss	Balance as at 1 December 2020	In thousands of EUR
Property, plant and equipment	(697,007)	184	(17,840)	(679,351)	(5)	(11,950)	(667,396)	
Derivatives and cash flow hedges	601,308	528,876	49,032	23,400	11,688	7,488	222,4	
Embedded derivatives	-	-	42	(42)	-	95	(137)	
Inventories	1,751	-	(908)	2,659	-	674	1,985	
Employee benefits	8,536	(956)	206	9,286	232	(12)	9,066	
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	549,347	5,719	34,105	509,523	10,862	3,812	454,847	
Provision for dismantling of thermal power plants	32,262	325	3,259	28,678	601	1,437	26,640	
Receivable from the sale of the VEG assets	3,757	-	(485)	4,242	-	(510)	4,752	
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	(318,846)	-	(17,303)	(301,543)	-	(20,329)	(281,21)	
Other	13,559	12	(1,631)	15,178	4	(436)	19,610	
Deferred tax liability	194,667	534,160	48,477	(387,970)	23,378	16,269	(427,617)	

Movement in temporary differences during the year

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Slovenské elektrárne, a.s.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2020	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2020	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2021
Dlhodobý hmotný majetok	-667 396	-11 950	-5	-679 351	-17 840	184	-697 007
Deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	4 228	7 488	11 684	23 400	49 032	528 876	601 308
Vnorené deriváty	-137	95	-	-42	42	-	-
Zásoby	1 985	674	-	2 659	-908	-	1 751
Zamestnanecké požitky	9 066	-12	232	9 286	206	-956	8 536
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	454 849	43 812	10 862	509 523	34 105	5 719	549 347
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	26 640	1 437	601	28 678	3 259	325	32 262
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	4 752	-510	-	4 242	-485	-	3 757
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-281 214	-20 329	-	-301 543	-17 303	-	-318 846
Ostatné	19 610	-4 436	4	15 178	-1 631	12	13 559
Odložený daňový záväzok	-427 617	16 269	23 378	-387 970	48 477	534 160	194 667

K 31. decembru 2021 vykazuje Skupina v konsolidovanom výkaze finančnej pozície odloženú daňovú pozíciu v celkovej netto hodnote 49 924 tis. EUR (k 31. decembru 2020: 50 201 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 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 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 posúdenia v budúcnosti. Z dôvodu opatrnosti sa Skupina rozhodla súvisiacu vykázanú daňovú pozíciu nemeniť.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

28. 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 2021 a k 31. decembru 2021:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závazky
<u>Akcionári</u>				
Slovak Power Holding B.V.	-	31 039	-	656 100
Spoločnosti skupiny ENEL	4 401	9 547	199	21 360
Spoločnosti skupiny EPH	201 931	40 797	23 181	162 215
Spoločnosti kontrolované štátom*	297 155	121 085	124 332	14 174
<u>Pridružené spoločnosti</u>				
Energotel, a.s.	68	1 009	14	339
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7 594	-	2
ÚJV Řež, a.s.	2	2 377	-	1 874
European Mutual Association (EMANI)	-	2 114	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1 029	-	-
Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia	161	4 633	98	125 998
Spolu	503 718	221 224	147 824	982 062

* 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 2020 a v roku končiacom sa 31. decembra 2020:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závazky
<u>Akcionári</u>				
Slovak Power Holding B.V.	-	25 572	-	452 591
Spoločnosti skupiny ENEL	60 291	82 055	5 086	24 245
Spoločnosti skupiny EPH	151 808	59 705	20 707	20 185
Spoločnosti kontrolované štátom*	296 591	118 887	118 423	21 995
<u>Pridružené spoločnosti</u>				
Energotel, a.s.	68	1 047	14	331
REAKTORTEST, S.R.O.	-	9 021	-	47
ÚJV Řež, a.s.	2	2 451	-	1 795
European Mutual Association (EMANI)	-	2 037	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1 022	-	21
Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia	150	4 839	89	127 911
Spolu	508 910	306 636	144 319	649 121

* 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 29.

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 do šiestich mesiacov odo dňa zostavenia konsolidovanej účtovnej závierky, 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 2021
(in thousands of EUR)

28. 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 2021:

In thousands of EUR	Revenues	Costs	Receivables	Payables
<u>Shareholders</u>				
Slovak Power Holding B.V.	-	31,039	-	656,100
Companies of ENEL Group	4,401	9,547	199	21,360
Companies of EPH Group	201,931	40,797	23,181	162,215
Government related entities*	297,155	121,085	124,332	14,174
<u>Associates</u>				
Energotel, a.s.	68	1,009	14	339
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7,594	-	2
ÚJV Řež, a.s.	2	2,377	-	1,874
European Mutual Association (EMANI)	-	2,114	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1,029	-	-
Companies related to key management personnel	161	4,633	98	125,998
Total	503,718	221,224	147,824	982,062

* 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 2020:

In thousands of EUR	Revenues	Costs	Receivables	Payables
<u>Shareholders</u>				
Slovak Power Holding B.V.	-	25,572	-	452,591
Companies of ENEL Group	60,291	82,055	5,086	24,245
Companies of EPH Group	151,808	59,705	20,707	20,185
Government related entities *	296,591	118,887	118,423	21,995
<u>Associates</u>				
Energotel, a.s.	68	1,047	14	331
REAKTORTEST, S.R.O.	-	9,021	-	47
ÚJV Řež, a.s.	2	2,451	-	1,795
European Mutual Association (EMANI)	-	2,037	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1,022	-	21
Companies related to key management personnel	150	4,839	89	127,911
Total	508,910	306,636	144,319	649,121

* 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 29.

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 within six months from the reporting date, 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Orgány Spoločnosti

Podľa výpisu z Obchodného registra Okresného súdu Bratislava I k 31. decembru 2021 majú orgány Spoločnosti nasledovné zloženie:

Predstavenstvo: Ing. Branislav Strýček, predseda predstavenstva
Michele Bologna, prvý podpredseda predstavenstva
JUDr. Radoslav Zigo, druhý podpredseda predstavenstva
Ing. Lukáš Maršálek
Pedro José Cañamero González
Ing. Ľubomír Tomík
Ing. Milan Horváth
Ing. Milan Molnár (od 26. februára 2021)

Dozorná rada: Jiří Feist, predseda dozornej rady (od 29. júna 2021)
Ing. Ivan Šramko, podpredseda (od 29. júna 2021)
Ing. Bohumil Kratochvíl
Pavel Janík
Mgr. Zdenek Turian
Ján Topoľovský
Ing. Jozef Tischler
Maria Antonietta Giannelli
Giuseppe Ferrara
Stefano Checchi
Ing. Eduard Veselovský (od 28. júna 2021)
Mgr. Ondrej Márföldi (od 7. septembra 2021)
Ing. Lukáš Bačkády (od 7. septembra 2021)
Ing. Oľga Beckerová (od 7. septembra 2021)
Stefania Guerrieri (od 1. decembra 2021)

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2021 ukončili:

Ing. Jaroslav Holubec, člen predstavenstva (do 9. februára 2021)
Stanislav Kysel, člen dozornej rady (do 21. mája 2021)
Jan Stříteský, člen dozornej rady (do 31. mája 2021)
Elisabetta Barberi, členka dozornej rady (do 30. novembra 2021)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 558	1 380
Nepeňažné požitky	55	29
Spolu	1 613	1 409

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	125	96
Spolu	125	96

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	4 575	4 079
Nepeňažné požitky	218	114
Spolu	4 793	4 193

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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Statutory bodies of the Company

According to an extract from the Commercial Register of District Court in Bratislava I as at 31 December 2021, the Company's statutory bodies have the following composition:

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
Pedro José Cañamero González
Ing. Ľubomír Tomík
Ing. Milan Horváth
Ing. Milan Molnár (from 26 February 2021)

The Supervisory Board: Jiří Feist, Chairman of the Board (from 29 June 2021)
Ing. Ivan Šramko, Vice-chairman of the Board (from 29 June 2021)
Ing. Bohumil Kratochvíl
Pavel Janík
Mgr. Zdenek Turian
Ján Topoľovský
Ing. Jozef Tischler
Maria Antonietta Giannelli
Giuseppe Ferrara
Stefano Checchi
Ing. Eduard Veselovský (from 28 June 2021)
Mgr. Ondrej Márföldi (from 7 September 2021)
Ing. Lukáš Bačkády (from 7 September 2021)
Ing. Oľga Beckerová (from 7 September 2021)
Stefania Guerrieri (from 1 December 2021)

The membership in the Company's statutory bodies which ended during 2021:

Ing. Jaroslav Holubec, Board of Directors member (by 9 February 2021)
Stanislav Kysel, Supervisory Board member (by 21 May 2021)
Jan Stříteský, Supervisory Board member (by 31 May 2021)
Elisabetta Barberi, Supervisory Board member (by 30 November 2021)

Emoluments of the members of the Board of Directors:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Salaries and other short-term employee benefits	1,558	1,380
Benefits in kind	55	29
Total	1,613	1,409

Emoluments of the members of the Supervisory Board:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Salaries and other short-term employee benefits	125	96
Total	125	96

Emoluments of the members of the key management:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Salaries and other short-term employee benefits	4,575	4,079
Benefits in kind	218	114
Total	4,793	4,193

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.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

29. 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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Nájom áut	1 616	1 633
Nájom pozemkov a budov	591	562
Nájom IT a telekomunikačných zariadení	993	981
Spolu	3 200	3 176

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Do jedného roka	2 370	2 412
Jeden až päť rokov (vrátane)	2 637	1 863
Viac ako päť rokov	567	619
Spolu	5 574	4 894

Pohl'adávký 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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Prenájom pozemkov a budov	748	803
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	6	6
Prenájom áut	-	13
Spolu	754	822

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Do jedného roka	509	783
Jeden až päť rokov (vrátane)	743	1 359
Viac ako päť rokov	742	966
Spolu	1 994	3 108

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 2021 mala Skupina uzatvorené zmluvy na nákup dlhodobého hmotného majetku v celkovej výške 5 919 029 tis. EUR (k 31. decembru 2020: 5 698 838 tis. EUR), z toho 331 692 tis. EUR nebolo k 31. decembru 2021 čerpaných (k 31. decembru 2020: 284 314 tis. EUR).

Slovenské elektrárne, a.s.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

29. 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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Lease of cars	1,616	1,633
Lease of land and buildings	591	562
Lease of IT and telecommunication devices	993	981
Total	3,200	3,176

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Less than one year	2,370	2,412
Between one and five years (inclusive)	2,637	1,863
More than five years	567	619
Total	5,574	4,894

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Lease of land and buildings	748	803
Lease of IT and telecommunication devices	6	6
Lease of cars	-	13
Total	754	822

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Less than one year	509	783
Between one and five years (inclusive)	743	1,359
More than five years	742	966
Total	1,994	3,108

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 2021 the Group has concluded contracts to purchase property, plant and equipment in overall amount of EUR 5,919,029 thousand (31 December 2020: EUR 5,698,838 thousand), thereof EUR 331,692 thousand was not yet utilized as at 31 December 2021 (31 December 2020: EUR 284,314 thousand).

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(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 iného súdneho sporu, pri ktorom sa jednotlivito alebo súhrnne očakáva, že by mohol 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 veci sudcom je v súlade s právnou argumentáciou Spoločnosti. Na pojednávaní dňa 5. marca 2019 súd žalobu VV zamietol a ostatným účastníkom priznal nárok na náhradu trov konania v plnom rozsahu.

V máji 2019 podali tak VV, ako aj Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky odvolanie. Odvolacie konanie prebieha.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 legal proceeding that is expected, either individually or in aggregate, to 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.

In May 2019, both VV and the Ministry of Economy of the Slovak Republic filed an appeal. The appellate proceeding is pending.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

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 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. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za roky 2006 – 2008 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolania dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolania Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Ostatné konania o vydanie bezdôvodného obohatenia (za roky 2009, 2010, 2011, 2013, 2014 a 2015) prebiehajú.

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 zaplataenie výsledku vyplývajúceho z ročného vysporiadania za rok 2010, ktoré nebolo do dňa vydania tejto účtovnej závierky zaplataené zo strany VV v sume 5 824 tis. EUR (vrátane DPH) spoločne s úrokmi z omeškania.

Dňa 22. januára 2019 vydal súd uznesenie o pokračovaní v konaní. Dňa 10. októbra 2019 súd zamietol žalobu Spoločnosti. Následne, dňa 15. novembra 2019 Spoločnosť podala odvolanie.

Dňa 23. januára 2021 odvolací súd potvrdil zamietnutie žaloby Spoločnosti. Spoločnosť podala dňa 26. marca 2021 dovolanie.

Dovolacie konanie prebieha.

6. Nárok Spoločnosti na vrátenie platieb uskutočnených na základe článku 10 Zmluvy o prevádzke

Dňa 12. novembra 2014 Spoločnosť na súde uplatnila nárok na zaplataenie 23 887 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania, teda vrátenia sumy pravidelných platieb uskutočnených podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke v sume, ktorá ešte nebola premičaná. Spoločnosť v zásade tvrdí, že zo strany VV neboli splnené zmluvné podmienky podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke na to, aby si mohla nárokovať pravidelnú platbu; v dôsledku toho Spoločnosť nebola nikdy povinná platiť približne 5 miliónov EUR ročne.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

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 - 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 proceeding 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. The appellate proceeding is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the years 2006 – 2008 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 26 June 2019; on 17 July 2019 VV filed appeals and on 30 July 2019 the Company filed appeals. The appellate proceedings are pending.

All other proceedings on Unjust Enrichment (concerning years 2009, 2010, 2011, 2013, 2014 and 2015) are 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*).

The extraordinary 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.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

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.

Konanie prebieha.

Ostatné súdne spory

1. Súdne spory so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik

Spoločnosť je a bola účastníkom niekoľkých súdnych sporov so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (ďalej ako „SVP“).

Spoločnosť rokuje s SVP o možnom urovnaní 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, ale nárok na náhradu trov konania v časti priznal Spoločnosti.

Toto konanie práve na súde prvej inštancie skončilo.

(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 žadovala 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. Odvolacie konanie prebieha.

2. Súdne spory súvisiace s G-komponentom

Spoločnosť je od roku 2019 účastníkom 4 sporových konaní so všetkými troma prevádzkovateľmi distribučnej sústavy v Slovenskej republike po zrušení časti vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví oprávňujúcej prevádzkovateľa distribučnej sústavy požadovať zaplatenie poplatku označovaného ako G – komponent od výrobcu elektriny dokonca bez uzavretia príslušnej zmluvy o prístupe a distribúcii elektriny podľa zákona o energetike nálezom Ústavného súdu Slovenskej republiky.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

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 proceedings is pending.

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 open the negotiations with SVP about possible 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, but the reimbursement of the costs of the proceedings were adjudicated to the Company partially.

This proceeding has just finished in the first instance.

(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. The appellate proceeding is pending.

2. Court proceedings related to G – component

Since 2019, the Company is involved in 4 court disputes with all distribution system operator after the cancellation of the part of the Regulatory Office for Network Industries' decree allowing distribution system operator to ask to pay a fee (so called G-component) from an electricity producer even without conclusion of the respective contract on access and electricity distribution given in the Energy Act, by the award of the Constitutional Court of the Slovak Republic.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

Spoločnosť požaduje vrátiť späť platby za G – komponent za roky 2014 – 2018, celkom v sume cca 67 130 tis. EUR.

3. Spory týkajúce ČKD/BAZCOM

Spoločnosť ČKD PRAHA DIZ, a.s. (ďalej ako „ČKD“) vyhotovovala dielo pre Spoločnosť do ukončenia zmluvy. Spoločnosti vznikli pohľadávky aj záväzky z tejto zmluvy.

(i) insolvenčné konanie ČKD

V Českej republike začalo v roku 2016 insolvenčné konanie ČKD a na ČKD bol v roku 2017 vyhlásený konkurz. Spoločnosť si prihlásila pohľadávky do insolvenčného konania ČKD vo výške cca 6,6 mil. EUR, ktoré insolvenčný správca poprel takmer v plnej výške.

Insolvenčné konanie prebieha.

(ii) incidenčné konanie

Z dôvodu, že insolvenčný správca v roku 2017 poprel takmer všetky prihlásené pohľadávky, podala Spoločnosť žalobu o ich určenie vo výške 6,6 mil. EUR voči insolvenčnému správcovi.

Konanie je prerušené.

(iii) arbitráž BAZCOM vs SE

V rámci insolvenčného konania postúpil v roku 2020 insolvenčný správca pohľadávky ČKD voči Spoločnosti na spoločnosť Bazcom, a.s. (ďalej ako „BAZCOM“) vo výške cca 15,4 mil. EUR.

Dňa 13. mája 2020 podal BAZCOM arbitrážnu žalobu na Medzinárodný arbitrážny súd ICC a následne ju doplnil a požaduje zaplatiť 20,17 mil. EUR s príslušenstvom.

Mediácia skončila neúspešne. Tzv. dokumentačná fáza arbitráže – predloženie dokumentov požadovaných stranami od seba vzájomne bola ukončená v polovici januára 2022. Strany si majú do konca augusta 2022 vymeniť vzájomné podania a následne prebehne pojednávanie.

Spoločnosť predpokladá, že do konca roku 2022 tribunál spor rozhodne. Strany momentálne rokujú o možnosti ukončiť arbitráž urovnaním.

Konanie prebieha.

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 a Mochovce), poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 185 mil. EUR pre 3. a 4. blok jadrovej elektrárne Mochovce (z titulu úložiska čerstvého jadrového paliva) a poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou a manipuláciou s ionizujúcimi radiačnými zdrojmi s limitom zodpovednosti 1,4 mil. EUR.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

The Company asked for back-payment of the payments of G-component for years 2014 – 2018, in aggregate amount of approx. EUR 67,130 thousand.

3. Disputes concerning ČKD/BAZCOM

The company ČKD PRAHA DIZ, a.s. (hereinafter the „ČKD“) performed the work for the Company until the termination of the contract. The Company has the receivables and the liabilities from this contract.

(i) the insolvency proceedings of ČKD

In 2016, the insolvency proceedings of ČKD has started in the Czech Republic and in 2017 the bankruptcy of ČKD was declared. The Company registered into the insolvency proceedings the receivables amounting to EUR 6.6 million, which were rejected by the insolvency trustee almost in full.

The insolvency proceeding is pending.

(ii) the incidence proceedings of ČKD (on determination of the title and amount of the receivables)

Due to the fact that the insolvency trustee rejected almost all registered receivables in 2017, the Company filed a legal action for their determination in the amount of EUR 6.6 million against the insolvency trustee.

The proceeding is suspended.

(iii) the arbitration BAZCOM vs SE

Within the insolvency proceedings, in 2020 the insolvency trustee assigned ČKD receivables towards the Company in app. amount of EUR 15.4 million to the company Bazcom, a.s. (hereinafter the „BAZCOM“).

On 13 May 2020, BAZCOM filed a Request for Arbitration with the ICC International Court of Arbitration and subsequently its supplement by which requires payment of an amount of EUR 20.17 million with appurtenances.

The mediation finished without any result. The so called „Documentation Production Phase“ of the arbitration – submitting of the documents asked by parties one another was finished in the middle of January 2022. The parties are to exchange their mutual briefs until end of August 2022 and subsequently the hearing will take place.

The Company expects the tribunal to rule on the dispute by the end of year 2022. The parties are currently negotiating the possibility of terminating the arbitration by settlement.

The proceeding is pending.

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 and Mochovce) separately, a liability insurance policy compliant with the indemnity limit of EUR 185 million for units 3 and 4 of Mochovce nuclear power plant (in respect of a fresh nuclear fuel storage) 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.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

Finančné záruky

Skupina poskytla prísľub odškodnenia v prospech svojho dodávateľa, ktorého výška k 31. decembru 2021 predstavovala 3 723 tis. EUR (k 31. decembru 2020: 4 468 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 2021 ani k 31. decembru 2020.

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 2021 a k 31. decembru 2020 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 9 521 054 tis. EUR (2020: v hodnote 9 321 191 tis. EUR) a zásoby v hodnote 27 268 tis. EUR (2020: v hodnote 24 680 tis. EUR) v prospech bánk a úverových veriteľov.

Slovenské elektrárne, a.s.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

Financial guarantees

The Group has granted promise of indemnification in favour of its supplier, value of which amounted to EUR 3,723 thousand as at 31 December 2021 (as at 31 December 2020: EUR 4,468 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 2021 and 31 December 2020.

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 2021 and as at 31 December 2020.

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 9,521,054 thousand (2020: in the value of EUR 9,321,191 thousand) and inventories in the value of EUR 27,268 thousand (2020: in the value of EUR 24,680 thousand) were pledged in favour of banks and loan creditors.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

30. Reálna hodnota finančných nástrojov

Reálne hodnoty finančných aktív a záväzkov v porovnaní s ich účtovnými hodnotami vykázanými v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sú nasledovné:

		31. december 2021		31. december 2020	
V tis. EUR	Pozn.	Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	232 816	232 816	131 613	131 613
Zabezpečovacie deriváty	7	4 081	4 081	284	284
Ostatné investície	9	5 769	5 769	5 914	5 914
Spolu dlhodobé finančné aktíva		242 666	242 666	137 811	137 811
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	2 239 280	2 601 287	2 263 726	2 676 738
Zabezpečovacie deriváty	7	508 720	508 720	199 947	199 947
Spolu dlhodobé finančné záväzky		2 748 000	3 110 007	2 463 673	2 876 685
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	171 226	171 226	167 878	167 878
Vnorené deriváty	7	-	-	200	200
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	1 190 406	1 190 406	118 031	118 031
Zabezpečovacie deriváty	7	188 602	188 602	27 874	27 874
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	20 333	20 333	14 273	14 273
Spolu krátkodobé finančné aktíva		1 570 567	1 570 567	328 256	328 256
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	1 457 016	1 776 696	1 254 723	1 568 660
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	1 322 347	1 322 347	100 716	100 716
Zabezpečovacie deriváty	7	2 070 467	2 070 467	44 330	44 330
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	294 730	294 730	295 072	295 072
Spolu krátkodobé finančné záväzky		5 144 560	5 464 240	1 694 841	2 008 778

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 peňaží 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 2021 a k 31. decembru 2020 účtovná hodnota pohľadávok, znížená o opravnú položku, nie je významne rozdielna oproti vypočítanej reálnej hodnote týchto pohľadávok.
- Reálna hodnota kótovaných nástrojov je založená na cenovej ponuke k dátumu účtovnej závierky. Reálna hodnota nekótovaných nástrojov, pôžičiek z bánk a iných finančných záväzkov, záväzkov z finančného lízingu ako aj iných nefinančných záväzkov je odhadnutá diskontovaním budúcich peňažných tokov použitím sadzby momentálne dostupnej pre dlhy s podobnými podmienkami, kreditným rizikom a zostávajúcou dobou splatnosti.
- Skupina uzatvára derivátové finančné nástroje s rôznymi protistranami, hlavne s finančnými inštitúciami s ratingom v investičnom pásme. Deriváty sú oceňované použitím oceňovacích techník so vstupmi, ktoré sú pozorovateľné na trhu, ktorými sú najmä forwardové zmluvy na cudziu menu a komoditné forwardy. Najčastejšie používané oceňovacie techniky zahŕňajú forwardový oceňovací model. Modely zahŕňajú rôzne vstupy vrátane úverovej kvality protistrán, spotové a forwardové kurzy cudzích mien, krivky úrokovej miery a forwardové krivky podkladovej komodity.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

30. 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:

		31 December 2021		31 December 2020	
<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>Carrying amounts</i>	<i>Fair values</i>	<i>Carrying amounts</i>	<i>Fair values</i>
Non-current financial assets					
Other receivables	11	232,816	232,816	131,613	131,613
Hedging derivatives	7	4,081	4,081	284	284
Other investments	9	5,769	5,769	5,914	5,914
Total non-current financial assets		242,666	242,666	137,811	137,811
Non-current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	2,239,280	2,601,287	2,263,726	2,676,738
Hedging derivatives	7	508,720	508,720	199,947	199,947
Total non-current financial liabilities		2,748,000	3,110,007	2,463,673	2,876,685
Current financial assets					
Trade and other receivables	11	171,226	171,226	167,878	167,878
Embedded derivatives	7	-	-	200	200
Derivatives not designated as hedges	7	1,190,406	1,190,406	118,031	118,031
Hedging derivatives	7	188,602	188,602	27,874	27,874
Cash and cash equivalents	12	20,333	20,333	14,273	14,273
Total current financial assets		1,570,567	1,570,567	328,256	328,256
Current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	1,457,016	1,776,696	1,254,723	1,568,660
Derivatives not designated as hedges	7	1,322,347	1,322,347	100,716	100,716
Hedging derivatives	7	2,070,467	2,070,467	44,330	44,330
Trade and other current payables	21	294,730	294,730	295,072	295,072
Total current financial liabilities		5,144,560	5,464,240	1,694,841	2,008,778

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 2021 and 31 December 2020, 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 2021
(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 2021 mala Skupina nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2021</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	1 190 406	-	1 190 406	-
Zabezpečovacie deriváty	7	192 683	-	192 683	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2021</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	1 322 347	-	1 322 347	-
Zabezpečovacie deriváty	7	2 579 187	-	2 579 187	-

K 31. decembru 2020 mala Skupina nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2020</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	200	-	200	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	118 031	-	118 031	-
Zabezpečovacie deriváty	7	28 158	-	28 158	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2020</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	100 716	-	100 716	-
Zabezpečovacie deriváty	7	244 277	-	244 277	-

Počas rokov 2021 a 2020 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3.

Pohyb reálnej hodnoty vnorených derivátov je zhrnutý nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	
Zostatok k 1. januáru 2021	200
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	-200
Konečný zostatok k 31. decembru 2021	-

<i>V tis. EUR</i>	
Zostatok k 1. januáru 2020	651
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	-451
Konečný zostatok k 31. decembru 2020	200

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 2021 the Group held the following financial instruments measured at fair value:

Financial assets measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2021</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Derivatives not designated as hedges	7	1,190,406	-	1,190,406	-
Hedging derivatives	7	192,683	-	192,683	-

Financial liabilities measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2021</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Derivatives not designated as hedges	7	1,322,347	-	1,322,347	-
Hedging derivatives	7	2,579,187	-	2,579,187	-

As at 31 December 2020 the Group held the following financial instruments measured at fair value:

Financial assets measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2020</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Embedded derivatives	7	200	-	200	-
Derivatives not designated as hedges	7	118,031	-	118,031	-
Hedging derivatives	7	28,158	-	28,158	-

Financial liabilities measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2020</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Derivatives not designated as hedges	7	100,716	-	100,716	-
Hedging derivatives	7	244,277	-	244,277	-

There have been no transfers between the Levels 1 – 3 during 2021 and 2020.

The movement in fair value of embedded derivatives is summarized as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	
Balance as at 1 January 2021	200
Change in fair value through profit or loss (Note 26)	(200)
Closing balance as at 31 December 2021	-

<i>In thousands of EUR</i>	
Balance as at 1 January 2020	651
Change in fair value through profit or loss (Note 26)	(451)
Closing balance as at 31 December 2020	200

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	-31 305	16 947
Stav k 31. decembru 2021	-48 252	
10% nárast	-65 199	-16 947

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	17 938	624
Stav k 31. decembru 2020	17 314	
10% nárast	16 690	-624

Deriváty na iné komodity

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	38 099	11 758
Stav k 31. decembru 2021	26 341	
10% nárast	14 583	-11 758

Vplyv zmeny ceny elektriny a komodít o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu konsolidovanej účtovnej závierky.

Reálna hodnota vnoreného derivátu, ktorá sa viaže k dlhodobej zmluve na dodávku elektrickej energie uzatvorenej so spoločnosťou Slovalco, a.s. je citlivá na pohyby v cenách hliníka, ako je uvedené nižšie:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota vnorených derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	1 089	889
Stav k 31. decembru 2020	200	
10% nárast	22	-178

Vplyv zmeny ceny hliníka o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu konsolidovanej účtovnej závierky.

31. 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 rizík

Skupina je pri svojich operáciách vystavená rôznym trhovým rizikám, a to najmä riziku zmeny cien komodít, úrokových sadzieb a výmenných kurzov, ako aj riziku likvidity a kreditnému riziku. Pre minimalizovanie rizika vyplývajúceho zo zmien výmenných kurzov a úrokových sadzieb Skupina vstupuje do transakcií s požadovanými parametrami alebo uzatvára derivátové kontrakty na zabezpečenie jednotlivých rizikových transakcií pomocou nástrojov dostupných na trhu.

Transakcie, ktoré spĺňajú podmienky pre zabezpečovacie operácie v zmysle štandardu IFRS 9, sa klasifikujú ako zabezpečovacie transakcie, zatiaľ čo transakcie uskutočňované s úmyslom zabezpečenia, ktoré však nespĺňajú podmienky pre zabezpečovacie operácie v zmysle IFRS 9, sa klasifikujú ako obchodné transakcie.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Fair value of commodity derivatives, net</i>	<i>Change</i>
10% decrease	(31,305)	16,947
Balance as at 31 December 2021	(48,252)	
10% increase	(65,199)	(16,947)

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Fair value of commodity derivatives, net</i>	<i>Change</i>
10% decrease	17,938	624
Balance as at 31 December 2020	17,314	
10% increase	16,690	(624)

Derivatives on other commodities

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Fair value of commodity derivatives, net</i>	<i>Change</i>
10% decrease	38,099	11,758
Balance as at 31 December 2021	26,341	
10% increase	14,583	(11,758)

The impact of shift in electricity and commodity prices by +/- 10 % has been calculated by changing the spot price at the valuation date or as at the reporting date.

The fair value of embedded derivative (net) that relates to the long-term electricity contract with Slovalco, a.s. is sensitive to movements in aluminium prices, as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Fair value of embedded derivatives, net</i>	<i>Change</i>
10% decrease	1,089	889
Balance as at 31 December 2020	200	
10% increase	22	(178)

The impact of shift in aluminium prices by +/- 10 % has been calculated by changing the spot price at the valuation date or as at the reporting date.

31. 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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 bežného vývoja na trhu. Kreditné riziko týkajúce sa portfólia derivátov sa považuje za zanedbateľné, pretože transakcie sa uskutočňujú výlučne s vedúcimi slovenskými a medzinárodnými bankami, čím sa riziko diverzifikuje medzi rôzne inštitúcie.

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 vplyvujúcich na rizikovosť, je klientovi pridelený limit na obchodovanie. Ak je v procese zisťovania informácií a analýzy identifikované potenciálne kreditné riziko zmluvného partnera, Skupina riziko vyhodnotí a eliminuje, v prípade menších zákazníkov sú prevažne využívané zálohové platby. Dlhoročné skúsenosti Skupiny preukázali, že používané metódy analýzy, hodnotenia a riadenia kreditného rizika sú efektívne a adekvátne eliminujú kreditné riziko.

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 2021 a k 31. decembru 2020 nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Očakávané percento úverových strát</i>	<i>Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2021</i>	<i>Očakávané percento úverových strát</i>	<i>Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2020</i>
Pohľadávky v lehote splatnosti	0,04%	96	0,02%	36
Pohľadávky do 15 dní po splatnosti	0,04%	5	0,02%	-
Pohľadávky do 30 dní po splatnosti	0,67%	-	0,05%	69
Pohľadávky do 90 dní po splatnosti	1,44%	16	0,56%	6
Pohľadávky do 180 dní po splatnosti	1,49%	64	0,94%	17
Pohľadávky do 270 dní po splatnosti	1,50%	74	1,24%	25
Pohľadávky do 360 dní po splatnosti	1,51%	60	1,74%	53
Pohľadávky viac ako 360 dní po splatnosti	100%	5 395	100%	5 407
Pohľadávky posúdené na zníženie hodnoty na individuálnej báze (poznámka 11)	100%	135 989	100%	135 989
Nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky (poznámka 11)	100%	1 466	100%	1 466
Spolu opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)		143 165		143 068

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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 normal market developments. The credit risk with respect to the derivatives portfolio is considered as negligible since transactions are conducted solely with leading Slovak and international banks, and the exposure is therefore diversified among different institutions.

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.

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 2021 and 31 December 2020 were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Expected credit loss rate</i>	<i>Expected credit loss as at 31 December 2021</i>	<i>Expected credit loss rate</i>	<i>Expected credit loss as at 31 December 2020</i>
Receivables not yet due	0.04%	96	0.02%	36
Receivables less than 15 days overdue	0.04%	5	0.02%	-
Receivables less than 30 days overdue	0.67%	-	0.05%	69
Receivables less than 90 days overdue	1.44%	16	0.56%	6
Receivables less than 180 days overdue	1.49%	64	0.94%	17
Receivables less than 270 days overdue	1.50%	74	1.24%	25
Receivables less than 360 days overdue	1.51%	60	1.74%	53
Receivables more than 360 days overdue	100%	5,395	100%	5,407
Receivables assessed on an individual basis (Note 11)	100%	135,989	100%	135,989
Purchased credit-impaired receivables (Note 11)	100%	1,466	100%	1,466
Total expected losses allowance (Note 11)		143,165		143,068

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

V tis. EUR	2021	2020
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	14 254	9 262
A	6 042	2 508
Bez ratingu	5	2 442
Spolu	20 301	14 212

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 2021:

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	
(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)	
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	243 204	71 978	171 226	2 934	14 450	153 842
Aktíva z derivátových nástrojov	1 421 180	42 172	1 379 008	85 589	-	1 293 419
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	1 664 384	114 150	1 550 234	88 523	14 450	1 447 261

K 31. decembru 2020:

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	
(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)	
DLHODOBÉ AKTÍVA						
Ostatné pohľadávky	131 613	-	131 613	-	651	130 962
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	252 244	84 366	167 878	9 216	15 336	143 326
Aktíva z derivátových nástrojov	178 026	32 121	145 905	88 579	-	57 326
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	561 883	116 487	445 396	97 795	15 987	331 614

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 2021
(in thousands of EUR)

Analysis of cash at bank and short-term bank deposits based on rating:

In thousands of EUR	2021	2020
Cash at bank and short-term bank deposits		
AA	14,254	9,262
A	6,042	2,508
No rating	5	2,442
Total	20,301	14,212

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 2021:

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	
(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)	
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	243,204	71,978	171,226	2,934	14,450	153,842
Derivative assets	1,421,180	42,172	1,379,008	85,589	-	1,293,419
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	1,664,384	114,150	1,550,234	88,523	14,450	1,447,261

As at 31 December 2020:

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	
(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)	
NON-CURRENT ASSETS						
Other receivables	131,613	-	131,613	-	651	130,962
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	252,244	84,366	167,878	9,216	15,336	143,326
Derivative assets	178,026	32,121	145,905	88,579	-	57,326
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	561,883	116,487	445,396	97,795	15,987	331,614

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 2021
(v tis. EUR)

Nasledovné finančné záväzky boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2021:

	Sumy brutto pred započítaním v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy netto v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom 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	1 583 252	-	1 583 252	-	60 000	1 523 252
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	3 434 986	42 172	3 392 814	85 589	-	3 307 225
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	366 708	71 978	294 730	2 934	1 144	290 652
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	5 384 946	114 150	5 270 796	88 523	61 144	5 121 129

K 31. decembru 2020:

	Sumy brutto pred započítaním v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy netto v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom 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	1 811 184	-	1 811 184	-	60 000	1 751 184
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	177 167	32 121	145 046	88 579	-	56 467
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	379 438	84 366	295 072	9 216	5 981	279 875
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	2 367 789	116 487	2 251 302	97 795	65 981	2 087 526

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 2021
(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 2021:

	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	
				Financial instruments	Collateral	
In thousands of EUR	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
NON-CURRENT LIABILITIES						
Loans and borrowings	1,583,252	-	1,583,252	-	60,000	1,523,252
CURRENT LIABILITIES						
Derivative liabilities	3,434,986	42,172	3,392,814	85,589	-	3,307,225
Trade and other current payables	366,708	71,978	294,730	2,934	1,144	290,652
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	5,384,946	114,150	5,270,796	88,523	61,144	5,121,129

As at 31 December 2020:

	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	
				Financial instruments	Collateral	
In thousands of EUR	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
NON-CURRENT LIABILITIES						
Loans and borrowings	1,811,184	-	1,811,184	-	60,000	1,751,184
CURRENT LIABILITIES						
Derivative liabilities	177,167	32,121	145,046	88,579	-	56,467
Trade and other current payables	379,438	84,366	295,072	9,216	5,981	279,875
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	2,367,789	116,487	2,251,302	97,795	65,981	2,087,526

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 2021
(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.

Okrem účelovo viazaných úverov v celkovej výške 1 433 mil. EUR (2020: 1 471 mil. EUR), mala Skupina k 31. decembru 2021 podpísané komitované úvery na všeobecné účely vo výške 2 029 mil. EUR (2020: 2 030 mil. EUR), ktoré boli plne načerpané (2020: plne načerpané). K rovnakému dátumu mala Skupina nevyužitú nekomitovanú úverovú linku vo výške 50 mil. EUR (2020: 51 mil. EUR). Nečerpaná časť účelovo viazaných úverov bude k dispozícii na čerpanie po splnení odkladacích podmienok súvisiacich s čerpaním úverov.

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>			<i>2020</i>		
	<i>Povolené čerpanie</i>	<i>Čerpaná čiastka</i>	<i>Čiastka k dispozícii</i>	<i>Povolené čerpanie</i>	<i>Čerpaná čiastka</i>	<i>Čiastka k dispozícii</i>
Komitované úvery na všeobecné účely	2 029 440	2 029 440	-	2 030 000	2 030 000	-
Účelovo viazané úvery	1 432 752	971 901	460 851	1 471 430	1 010 579	460 851
Podriadený úver	970 000	631 000	339 000	700 000	438 000	262 000

Finančné záväzky k 31. decembru 2021

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Menej ako 1 rok</i>	<i>Od 1 do 3 rokov</i>	<i>Viac ako 3 roky</i>	<i>Spolu</i>
Úvery – istina	1 483 788	140 274	2 105 598	3 729 660
Úvery – úrok	334 886	159 735	188 544	683 165
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	3 515	2 786	1 794	8 095
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	202 063	-	-	202 063
Záväzky z derivátov	3 392 814	424 186	84 534	3 901 534

Finančné záväzky k 31. decembru 2020

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Menej ako 1 rok</i>	<i>Od 1 do 3 rokov</i>	<i>Viac ako 3 roky</i>	<i>Spolu</i>
Úvery – istina	1 273 105	114 552	2 168 137	3 555 794
Úvery – úrok	381 046	145 763	231 948	758 757
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	4 058	6 449	2 011	12 518
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	227 036	-	-	227 036
Záväzky z derivátov	145 046	98 748	101 199	344 993

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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.

As at 31 December 2021, besides specific purpose term loans in the total amount of EUR1,433 million (2020: EUR 1,471 million) the Group had committed general purpose loans amounting to EUR 2,029 million (2020: EUR 2,030 million), all of which were actually drawn as at 31 December 2021 EUR and 31 December 2020. At the same date the Group had uncommitted credit lines undrawn in the amount of EUR 50 million (2020: EUR 51 million). Undrawn part of the specific purpose term loans will be available after the fulfilment of conditions precedent to the drawdowns.

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>			<i>2020</i>		
	<i>Amount available for drawing</i>	<i>Amount drawn</i>	<i>Available amount</i>	<i>Amount available for drawing</i>	<i>Amount drawn</i>	<i>Available amount</i>
Committed loans for general purposes	2,029,440	2,029,440	-	2,030,000	2,030,000	-
Specific purpose loans	1,432,752	971,901	460,851	1,471,430	1,010,579	460,851
Subordinated loan	970,000	631,000	339,000	700,000	438,000	262,000

Financial liabilities as at 31 December 2021

The table below summarises the maturity profile of the Group's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Less than one year</i>	<i>Between 1 and 3 years</i>	<i>Over 3 years</i>	<i>Total</i>
Loans and borrowings - principal	1,483,788	140,274	2,105,598	3,729,660
Loans and borrowings - interest	334,886	159,735	188,544	683,165
Obligations from finance lease (Note 5)	3,515	2,786	1,794	8,095
Trade payables (Note 21)	202,063	-	-	202,063
Derivative financial instruments	3,392,814	424,186	84,534	3,901,534

Financial liabilities as at 31 December 2020

The table below summarises the maturity profile of the Group's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Less than one year</i>	<i>Between 1 and 3 years</i>	<i>Over 3 years</i>	<i>Total</i>
Loans and borrowings - principal	1,273,105	114,552	2,168,137	3,555,794
Loans and borrowings - interest	381,046	145,763	231,948	758,757
Obligations from finance lease (Note 5)	4,058	6,449	2,011	12,518
Trade payables (Note 21)	227,036	-	-	227,036
Derivative financial instruments	145,046	98,748	101,199	344,993

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(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 zabezpečovaný finančný záväzok, aby zmena reálnej hodnoty a/alebo očakávaných budúcich peňažných tokov týchto kontraktov bola kompenzovaná zodpovedajúcou zmenou reálnej hodnoty a/alebo očakávaných budúcich peňažných tokov podkladovej pozície.

Politikou Skupiny je zabezpečiť, aby primeraná časť úverov podliehala de facto úročeniu fixnou úrokovou sadzbou. S cieľom dosiahnuť primeranú kombináciu vystavenia sa fixným a pohyblivým úrokovým sadzbám sú uzatvárané úrokové swapy, alebo úrokovo-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 0,048% do 0,73% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2021 mala Skupina úrokové swapy v nominálnej hodnote 2 336 000 tis. EUR (2020: 2 529 000 tis. EUR). Nominálna hodnota úrokovo-menových swapov k 31. decembru 2021 bola 300 000 tis. EUR (2020: 300 000 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 2021</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-35 122

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2020</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-33 409

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 úrokovo-menové swapy.

Tieto obchody sú spravidla uzatvárané s rovnakou alebo nižšou nominálnou hodnotou a s rovnakým dátumom splatnosti ako má zabezpečovaný finančný záväzok alebo očakávaný tok peňažných prostriedkov. Každá zmena v reálnej hodnote a/alebo zmena budúcich peňažných tokov týchto kontraktov vyplývajúca z možného zhodnotenia alebo znehodnotenia funkčnej meny oproti ostatným menám je plne kompenzovaná zmenou v reálnej hodnote a/alebo zmenou budúcich peňažných tokov podkladovej pozície.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 0.048% to 0.73% p.a. and receives EURIBOR. As at 31 December 2021 the Group had interest-rate swaps with nominal value in the amount of EUR 2,336,000 thousand (2020: EUR 2,529,000 thousand). The nominal value of cross-currency interest rate swaps was in the amount of EUR 300,000 thousand as at 31 December 2021 (2020: EUR 300,000 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 2021</i>
Variable rate instruments	+100bp	(35,122)

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Increase in basis points</i>	<i>Effect on profit before tax 2020</i>
Variable rate instruments	+100bp	(33,409)

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 2021
(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.

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zmena v kurze cudzej meny</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením</i>
31. december 2021		
CZK	+10%	-1 481
USD	+10%	-994
PLN	+10%	-198
31. december 2020		
CZK	+10%	-1 643
USD	+10%	-898
PLN	+10%	-60

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 prevyší dohodnutú realizačnú cenu, alebo naopak Skupine, v prípade opačného vývoja ceny).

Za účelom zníženia expozície voči fluktuácii cien komodít Skupina uzatvára aj rôzne typy derivátových nástrojov, a to hlavne forwardy, swapy, komoditné opcie, futures a kontrakty na rozdiely.

Skupina si zaistuje peňažné toky z predajov vyrobenej elektriny v budúcnosti tým, že sa zabezpečuje voči pohybu cien elektriny predajom budúcej produkcie cez forwardové kontrakty 4 roky pred dodávkou na základe predajnej stratégie.

Ceny forwardových produktov na slovenskom, českom, maďarskom a nemeckom trhu sú medzi sebou silno korelované v dôsledku vzájomných prepojení medzi krajinami a taktiež vďaka mechanizmu na dennom trhu nazývanom market coupling, ktorý zabezpečuje efektívne prerozdelenie cezhraničných kapacít.

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.

V prípade, že v určitom čase nie je na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou dostatočná likvidita, predaj budúcej produkcie sa zaistuje 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. Uvedeným spôsobom je zaistené riziko dané pohybmi cien na trhu okrem malých pohybov v cenových spreadoch medzi jednotlivými krajinami. Tento 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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.

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Change in exchange rate</i>	<i>Effect on profit before tax</i>
31 December 2021		
CZK	+10%	(1,481)
USD	+10%	(994)
PLN	+10%	(198)
31 December 2020		
CZK	+10%	(1,643)
USD	+10%	(898)
PLN	+10%	(60)

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.

Slovak, Czech, German and Hungarian forward electricity prices are highly correlated as a result of strong interconnections between countries and the correlation is amplified even more thanks to the day ahead market coupling mechanism providing effective implicit allocation of cross-border capacities between Czech Republic and Slovakia.

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.

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 and 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 way the risk of electricity price movement except for small movements in SK-CZ, SK-DE resp. HU-SK spreads is hedged. 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(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 zaznamenané od druhej polovice a koncom roka 2021, mali dopad ako na koreláciu medzi zabezpečenými položkami a zabezpečovacími nástrojmi, tak aj na ocenenie otvorených pozícií. V dôsledku toho Skupina vyčíslila neefektívnosť zabezpečenia vo výške 92 402 tis. EUR, ktorú k 31. decembru 2021 vykázala vo výsledku hospodárenia (k 31. decembru 2020: 9 723 tis. EUR).

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 pozorovaná pre rôzne oblasti (napr. geografické, organizačné, a pod.) 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 ukazovateľa "Value-at-Risk", ktorý je sledovaný na dennej 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 zadlženia, 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 2021 bol ukazovateľ zadlženia 0,81 (k 31. decembru 2020: 0,44).

32. Udalosti po dátume vykazovania

Dňa 24. januára 2022 Úrad jadrového dozoru zverejnil výzvu na vyjadrenie sa k podkladom k návrhu druhostupňového rozhodnutia na a) nakladanie s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoretým jadrovým palivom, b) povolenie na uvádzanie jadrového zariadenia do prevádzky a c) súhlas na etapu fyzikálneho spúšťania a d) povolenie na predčasné užívanie stavby, potrebné pre prevádzku jadrového zariadenia Mochovce 3. blok. Dňa 1. marca 2022 uplynula lehota na vyjadrenie sa k návrhu rozhodnutia. Úrad jadrového dozoru vyhodnocuje tieto vyjadrenia a zapracúva ich aj so svojim stanoviskom do finálneho znenia rozhodnutia.

Dňa 9. februára 2022 vláda Slovenskej republiky zverejnila svoj zámer, zaviesť novú daň z nadmerného zisku z obchodovania s elektrinou vyrobenou v jadrových elektrárnach. V nadväznosti na túto informáciu, Skupina iniciovala rokovania so zástupcami štátu s cieľom vysvetliť neudržateľnosť tohto návrhu a nájsť spoločné riešenie prípustné pre obe strany. Dňa 16. februára 2022 Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo financií SR a SPH uzatvorili Memorandum o porozumení o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny odberateľov. Na základe tohoto Memoranda, ktoré zatiaľ nezakladá záväzky pre Skupinu, sa predpokladá, že Skupina dodá elektrinu vybranej skupine odberateľov v úhrnnom ročnom množstve 6,15 terawatthodín na roky 2023 – 2024 za fixnú cenu 61,2077 EUR za megawatthodinu v produkte baseload.

Skupina nateraz nepodpísala ďalšie obnovenie súhlasov na niektoré expirované predĺženia termínov v súvislosti s istými nefinančnými záväzkami vyplývajúcimi z úverových zmlúv. Zámerom vedenia je dohodnúť ďalšie dočasné predĺženie termínov v nadchádzajúcich dňoch a následne dosiahnuť konečnú dohodu o nových termínoch.

S ohľadom na súčasný vývoj situácie v súvislosti s pandémiou ochorenia COVID-19 spôsobenou koronavírusom SARS-CoV-2 manažment Skupiny pokračuje v monitorovaní potenciálneho dopadu a podnikne všetky možné kroky na zmiernenie akýchkoľvek negatívnych účinkov na Skupinu a jej zamestnancov.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 recognized in the profit and loss statement. Significant price volatility present at trading platforms as well as at energy product markets in the second half and at the end of the year 2021 had an impact on the correlation between the hedged items and hedging instruments, as well as on the valuation of open positions. As a result the Group has evaluated the hedge ineffectiveness of EUR 92,402 thousand that was recognized in the consolidated profit and loss statement as at 31 December 2021 (in year 2020: EUR 9,723 thousand).

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, as observed for specific fields (e.g. geographical, organisational etc.), 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 daily basis using the Value at Risk indicator.

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 2021 the net debt to equity ratio was 0.81 (as at 31 December 2020: 0.44).

32. Events after reporting date

On 24 January 2022 the Nuclear Regulatory Authority (UJD) disclosed a call for comments to the draft decision of the second-instance body for a) authorization for radioactive waste and spent nuclear fuel handling, b) authorization for the commissioning of a nuclear installation and c) consent to the physical start-up phase and d) permit for early use of the nuclear power plant of Mochovce Unit 3. On 1 March 2022 the deadline for comments expired. The Nuclear Regulatory Authority is evaluating these comments and incorporating them together with its own standpoint into the final wording of the decision.

On 9 February 2022 the Government of the Slovak Republic announced its intention to introduce a new tax from excessive profit from trading with electricity produced by nuclear power plants. As soon as the Group became aware of the Government's intention to apply the tax, a discussion started with the state representatives with the aim to explain unsustainability of the proposal and to find common feasible solution. On 16 February 2022 the Ministry of Economy of the Slovak Republic, the Ministry of Finance of the Slovak Republic and SPH concluded a Memorandum of understanding on the implementation of the emergency measures with the aim to eliminate the impact of the electricity price increase on the selected groups of customers. According to this Memorandum, that currently does not constitute a liability for the Group, it is assumed that the Group will deliver electricity in the total annual volume of 6.15 terawatthours in years 2023 and 2024 to selected groups of consumers at fixed base load price of EUR 61.2077/MWh.

For the time being, the Group has not signed further renewal of some of expired prolongation of deadlines in respect of certain non-financial covenants under the loan agreements. The management's intention is to agree on further interim extension of deadlines in the following days and subsequently to finalize an agreement on new deadlines.

With regards to the current developments regarding the pandemics of COVID-19 induced by the coronavirus SARS-CoV-2 the management shall continue to monitor the potential impact and take all necessary steps to facilitate the impact of any future negative consequences on the Group and its employees.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

Vo februári 2022 vypukol na Ukrajine vojenský konflikt, ktorý v čase zostavenia tejto konsolidovanej účtovnej závierky stále trvá. V súvislosti s tým došlo okrem iného k dopadom na podnikanie na Ukrajine a v Rusku z dôvodu vojny a ekonomických sankcií, k nárastu trhových cien surovín, palív a energií a k zvýšenej volatilite menových kurzov. Skupina považuje tento konflikt za udalosť po dni vykazovania, ktorá si nevyžaduje úpravu vo finančných výkazoch pripravených k 31. decembru 2021. Aj keď kvantifikáciu prípadných dopadov na Skupinu nie je v súčasnosti možné dostatočne spoľahlivo odhadnúť, Skupina analyzovala možný vplyv meniacich sa mikro- a makroekonomických podmienok na výkonnosť, finančnú situáciu a činnosti Skupiny a neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti. Do dátumu schválenia tejto konsolidovanej účtovnej závierky nenastali žiadne ďalšie udalosti, ktoré by mali významný dopad na finančnú situáciu alebo prevádzkovú činnosť Skupiny.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

In February 2022, a military conflict broke out in Ukraine, which is still ongoing at the time of the preparation of the financial statements. In connection to this, there have been, amongst others, impacts on businesses in Ukraine and Russia because of war or economic sanctions, unforeseen rise in market prices of raw materials, fuel and energy, and an increased volatility of FX rates. The Group considers this event to be a non-adjusting event after the reporting period ended 31 December 2021. Although the quantitative effect cannot be estimated at the moment with a sufficient degree of confidence, the Group has analysed the possible impact of the changing micro- and macroeconomic conditions on the Group's performance, financial position and operations and has not identified any going concern issue for the Group. Until the date of the authorization of these financial statements for issue no events took place that would have a significant impact on the financial situation or the operating activities of the Group.



Slovenské elektrárne, a.s.

Independent Auditor's 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 2021

Slovenské elektrárne, a.s.

Správa nezávislého audítora a individuálna účtovná
závierka zostavená v súlade s Medzinárodnými
štandardmi pre finančné výkazníctvo platnými
v Európskej únii k 31.decembru 2021

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 2021, 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 súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie Spoločnosti k 31. decembru 2021, 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 2021. Odhady a predpoklady, ktoré manažment zohľadnil pri tvorbe týchto rezerv, sú vo svojej podstate citlivé na očakávaní 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 29 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.

Iná skutočnosť

Audit účtovnej závierky Spoločnosti za rok končiaci k 31. decembru 2020 vykonal iný audítor, ktorý 17. mája 2021 vyjadril k tejto účtovnej závierke nemodifikovaný názor so zdôraznením skutočností.

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 2021, 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 a summary of significant accounting policies.

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 2021, 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 2021. 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 29 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.

Other matter

The financial statements of the Company for the year ended 31 December 2020 were audited by another auditor who expressed an unmodified opinion with emphasis of matters on those financial statements on 17 May 2021.

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.

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 jednotlivito 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 zachováame 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 zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných auditorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť 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.

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.

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“). 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 2021 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. apríla 2022
Bratislava, Slovenská republika

Ernst & Young Slovakia, spol. s r.o.
Licencia SKAU č. 257



Ing. Tomáš Přeček, štatutárny audítor
Licencia UDVA č. No. 1067

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 2021 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 April 2022
Bratislava, Slovak Republic

Ernst & Young Slovakia, spol. s r.o.
SKAU Licence No. 257



Ing. Tomáš Přeček, statutory auditor
UDVA Licence No. 1067

Slovenské elektrárne, a.s.

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

k 31. decembru 2021

 Branislav Strýček Generálny riaditeľ Predseda predstavenstva	 Lukáš Maršálek Člen predstavenstva
---	--

Bratislava, 28. apríla 2022

Slovenské elektrárne, a.s.

Separate Financial Statements
Prepared in Accordance with International Financial Reporting Standards
as Adopted by the European Union

31 December 2021

 Branislav Strýček Chief Executive Officer Chairman of the Board of Directors	 Lukáš Maršálek Member of the Board of Directors
--	--

Bratislava, 28 April 2022

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 zásad 8

2.3 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad 8

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 29

6. Dlhodobý nehmotný majetok 34

7. Derivátové operácie 35

8. Investície do dcérskych spoločností 39

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície 39

10. Zásoby 41

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky 42

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty 43

13. Ostatné aktíva 44

14. Základné imanie a rezervy 44

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva 45

16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární 50

17. Zamestnanecké požitky 52

18. Ostatné rezervy 54

19. Úvery a pôžičky 55

20. Ostatné záväzky 56

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky 56

22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja 57

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady 58

24. Osobné náklady 58

25. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty 59

26. Finančné výnosy a náklady 59

27. Dane z príjmov 59

28. Transakcie so spriaznenými stranami 62

29. Podmienené záväzky a aktíva 64

30. Reálna hodnota finančných nástrojov 70

31. Zásady a ciele riadenia finančného rizika 72

32. Udalosti po dátume vykazovania 79

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 8

2.3 Summary of significant accounting policies..... 8

3. Significant accounting judgments, estimates and assumptions 24

4. Standards issued but not yet effective 26

5. Property, plant and equipment 29

6. Intangible assets 34

7. Derivatives 35

8. Investments in subsidiaries 39

9. Investments in associates and other investments 39

10. Inventories 41

11. Trade and other receivables 42

12. Cash and cash equivalents 43

13. Other assets..... 44

14. Share capital and reserves 44

15. Provision for nuclear decommissioning and storage costs 45

16. Provision for dismantling of thermal power plants 50

17. Employee benefits 52

18. Other provisions 54

19. Loans and borrowings..... 55

20. Other liabilities 56

21. Trade and other current payables 56

22. Electricity and heat revenues and cost of electricity purchased for resale 57

23. Other operating income and other operating costs 58

24. Personnel expenses 58

25. Depreciation, amortisation and impairment..... 59

26. Finance income and costs 59

27. Income tax expense 59

28. Related party transactions 62

29. Commitments and contingencies 64

30. Fair values 70

31. Financial risk management objectives and policies 72

32. Events after reporting date..... 79

VÝKAZ FINANČNEJ POZÍCIE
k 31. decembru 2021
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2021	31. december 2020
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	9 617 727	9 436 613
Dlhodobý nehmotný majetok	6	5 512	5 489
Aktíva z derivátových nástrojov	7	4 081	284
Investície do dcérskych spoločností, pridružených spoločností a iné	8, 9	27 929	28 074
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 518 315	1 435 920
Ostatné pohľadávky	11	224 782	130 366
Ostatné dlhodobé aktíva	13	1 542	1 474
Odložená daňová pohľadávka	27	211 850	-
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	12 244	13 565
Dlhodobé aktíva spolu		11 623 982	11 051 785
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	237 532	315 465
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	189 744	172 632
Aktíva z vnorených derivátov	7	-	200
Aktíva z derivátových nástrojov	7	1 394 903	148 810
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	15 061	10 815
Ostatné krátkodobé aktíva	13	4 851	13 718
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	24	270
Krátkodobé aktíva spolu		1 842 115	661 910
AKTÍVA SPOLU		13 466 097	11 713 695
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	3 297 799	3 321 273
Ostatné rezervy	14	-1 840 724	145 546
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	-262 568	-295 395
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		-295 395	-335 265
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		32 827	39 870
Vlastné imanie spolu		2 463 803	4 440 720
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	656 028	452 542
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	2 590 899	2 403 929
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	152 988	136 342
Zamestnanecké požitky	17	38 326	42 517
Ostatné rezervy	18	28 575	20 843
Úvery a pôžičky	19	1 581 035	1 809 487
Záväzky z derivátových nástrojov	7	508 720	199 947
Ostatné dlhodobé záväzky	20	12 584	44
Odložený daňový záväzok	27	-	387 437
Dlhodobé záväzky spolu		5 569 155	5 453 088
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	71	49
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	25 039	22 369
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	641	220
Zamestnanecké požitky	17	2 118	1 468
Ostatné rezervy	18	114 085	41 871
Úvery a pôžičky	19	1 458 898	1 256 347
Záväzky z derivátových nástrojov	7	3 486 505	159 377
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	280 431	286 741
Záväzok zo splatnej dane z príjmov	27	65 206	50 526
Ostatné krátkodobé záväzky	20	145	919
Krátkodobé záväzky spolu		5 433 139	1 819 887
Záväzky spolu		11 002 294	7 272 975
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		13 466 097	11 713 695

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
as at 31 December 2021
(in thousands of EUR)

	Note	31 December 2021	31 December 2020
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	5	9,617,727	9,436,613
Intangible assets	6	5,512	5,489
Derivative assets	7	4,081	284
Investments in subsidiaries, associates and other securities	8,9	27,929	28,074
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	15	1,518,315	1,435,920
Other receivables	11	224,782	130,366
Other non-current assets	13	1,542	1,474
Deferred tax asset	27	211,850	-
Prepayments for non-current assets	5	12,244	13,565
Total non-current assets		11,623,982	11,051,785
CURRENT ASSETS			
Inventories	10	237,532	315,465
Trade and other receivables	11	189,744	172,632
Assets from embedded derivatives	7	-	200
Derivative assets	7	1,394,903	148,810
Cash and cash equivalents	12	15,061	10,815
Other current assets	13	4,851	13,718
Assets classified as held for sale	5	24	270
Total current assets		1,842,115	661,910
TOTAL ASSETS		13,466,097	11,713,695
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	14	1,269,296	1,269,296
Revaluation reserve	14	3,297,799	3,321,273
Other reserves	14	(1,840,724)	145,546
Retained earnings, of that:	14	(262,568)	(295,395)
<i>Retained earnings of prior periods</i>		(295,395)	(335,265)
<i>Net income for the year</i>		32,827	39,870
Total equity		2,463,803	4,440,720
NON-CURRENT LIABILITIES			
Subordinated loan	19	656,028	452,542
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	2,590,899	2,403,929
Provision for dismantling of thermal power plants	16	152,988	136,342
Employee benefits	17	38,326	42,517
Other provisions	18	28,575	20,843
Loans and borrowings	19	1,581,035	1,809,487
Derivative liabilities	7	508,720	199,947
Other non-current liabilities	20	12,584	44
Deferred tax liability	27	-	387,437
Total non-current liabilities		5,569,155	5,453,088
CURRENT LIABILITIES			
Subordinated loan	19	71	49
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	25,039	22,369
Provision for dismantling of thermal power plants	16	641	220
Employee benefits	17	2,118	1,468
Other provisions	18	114,085	41,871
Loans and borrowings	19	1,458,898	1,256,347
Derivative liabilities	7	3,486,505	159,377
Trade and other current payables	21	280,431	286,741
Current income tax liability	27	65,206	50,526
Other current liabilities	20	145	919
Total current liabilities		5,433,139	1,819,887
Total liabilities		11,002,294	7,272,975
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		13,466,097	11,713,695

VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2021	Rok končiaci 31. decembra 2020
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	2 789 361	2 773 081
Ostatné prevádzkové výnosy	23	17 849	25 181
Výnosy spolu		2 807 210	2 798 262
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo	10	-60 643	-63 786
Fosílna a iné palivo		-85 675	-79 233
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-1 730 671	-1 782 026
Opravy a údržba		-50 197	-38 155
Ostatný materiál a služby		-113 457	-120 245
Osobné náklady	24	-142 952	-129 637
Zmeny rezervy na vyradenie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	-82 224	-134 029
Zmeny rezervy na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	16	-10 539	-1 783
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-176 359	-107 093
Prevádzkové náklady spolu		-2 452 717	-2 455 987
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY			
		354 493	342 275
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	25	-216 706	-210 590
PREVÁDZKOVÝ ZISK		137 787	131 685
Finančné výnosy	26	22 818	36 376
Finančné náklady	26	-106 241	-103 741
ZISK PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		54 364	64 320
DAŇ Z PRÍJMOV	27	-21 537	-24 450
ČISTÝ ZISK		32 827	39 870

PROFIT AND LOSS STATEMENT
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2021	Year ended 31 December 2020
REVENUES			
Electricity and heat revenues	22	2,789,361	2,773,081
Other operating income	23	17,849	25,181
Total revenues		2,807,210	2,798,262
OPERATING EXPENSES			
Nuclear fuel	10	(60,643)	(63,786)
Fossil and other fuel		(85,675)	(79,233)
Cost of electricity purchased for resale	22	(1,730,671)	(1,782,026)
Repairs and maintenance		(50,197)	(38,155)
Other raw materials and consumables		(113,457)	(120,245)
Personnel expenses	24	(142,952)	(129,637)
Changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	(82,224)	(134,029)
Changes in provisions for dismantling of thermal power plants	16	(10,539)	(1,783)
Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment	23	(176,359)	(107,093)
Total operating expenses		(2,452,717)	(2,455,987)
PROFIT BEFORE FINANCIAL RESULT, TAX, DEPRECIATION, AMORTISATION AND IMPAIRMENT			
		354,493	342,275
Depreciation, amortisation and impairment	25	(216,706)	(210,590)
PROFIT BEFORE FINANCIAL RESULT AND TAX		137,787	131,685
Finance income	26	22,818	36,376
Finance costs	26	(106,241)	(103,741)
PROFIT BEFORE TAX		54,364	64,320
INCOME TAX	27	(21,537)	(24,450)
NET PROFIT FOR THE YEAR		32,827	39,870

Slovenské elektrárne, a.s.

VÝKAZ OSTATNÉHO KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2021	Rok končiaci 31. decembra 2020
Čistý zisk		32 827	39 870
Súčasť ostatného komplexného výsledku			
<i>Súčasť ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,27	-1 989 727	-44 899
Ostatné, znížené o daň		-145	419
Súčasť ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty		-1 989 872	-44 480
<i>Súčasť ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,27	-691	20
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,27	-21 513	-40 864
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,27	-1 225	-2 262
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,27	-45	-14
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,27	3 602	-866
Súčasť ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty		-19 872	-43 986
Súčasť ostatného komplexného výsledku, znížené o daň		-2 009 744	-88 466
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-1 976 917	-48 596

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2021	Year ended 31 December 2020
Net profit for the year		32,827	39,870
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	7,27	(1,989,727)	(44,899)
Other, net of tax		(145)	419
Net other comprehensive income to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		(1,989,872)	(44,480)
<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	5,27	(691)	20
Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax	15,27	(21,513)	(40,864)
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	16,27	(1,225)	(2,262)
Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax	18,27	(45)	(14)
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	17,27	3,602	(866)
Net other comprehensive income not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		(19,872)	(43,986)
Other comprehensive income, net of tax		(2,009,744)	(88,466)
Total other comprehensive income for the year, net of tax		(1,976,917)	(48,596)

The notes form an integral part of the separate financial statements.

The notes form an integral part of the separate financial statements.

Balance as at 1 January 2021	1,269,296	(85,728)	3,321,273	231,274	(295,395)	4,440,720
Net income for the year	-	-	-	-	32,827	32,827
<i>Other comprehensive income</i>						
Changes in valuation of property, plant and equipment, net of tax	5,27	-	(691)	-	-	(691)
Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax	15,27	-	(21,513)	-	-	(21,513)
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	16,27	-	(1,225)	-	-	(1,225)
Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax	18,27	-	(45)	-	-	(45)
Net movement on cash flow hedges, net of tax	7,27	(1,989,727)	-	-	-	(1,989,727)
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	17,27	-	-	3,602	-	3,602
Other, net of tax	-	-	-	(145)	-	(145)
Total other comprehensive income, net of tax	-	(1,989,727)	(23,474)	3,457	32,827	(1,976,917)
Balance as at 31 December 2021	1,269,296	(2,075,455)	3,297,799	234,731	(262,568)	2,463,803

Balance as at 1 January 2020	1,269,296	(40,829)	3,364,393	231,721	(335,265)	4,489,316
Net income for the year	-	-	-	-	39,870	39,870
<i>Other comprehensive income</i>						
Changes in valuation of property, plant and equipment, net of tax	5,27	-	20	-	-	20
Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax	15,27	-	(40,864)	-	-	(40,864)
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	16,27	-	(2,262)	-	-	(2,262)
Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax	18,27	-	(14)	-	-	(14)
Net movement on cash flow hedges, net of tax	7,27	(44,899)	-	-	-	(44,899)
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	17,27	-	-	(866)	-	(866)
Other, net of tax	-	-	-	419	-	419
Total other comprehensive income, net of tax	-	(44,899)	(43,120)	(447)	39,870	(48,596)
Balance as at 31 December 2020	1,269,296	(85,728)	3,321,273	231,274	(295,395)	4,440,720

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Slovenské elektrárne, a.s.

VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

	Pozn.	Základné ímanie	Rezerva zo zabezpečovacích operácií	Rezerva z precenenia	Ostatné rezervy	Nerozdelená strata minulých rokov	Vlastné ímanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2020		1 269 296	-40 829	3 364 393	231 721	-335 265	4 489 316
<i>Súčasť ostatného komplexného výsledku</i>							
Zisk za obdobie		-	-	-	-	39 870	39 870
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,27	-	-	20	-	-	20
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,27	-	-	-40 864	-	-	-40 864
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,27	-	-	-2 262	-	-	-2 262
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,27	-	-	-14	-	-	-14
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,27	-	-44 899	-	-	-	-44 899
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	17,27	-	-	-	-866	-	-866
Ostatné, znížené o daň		-	-	-	419	-	419
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-	-44 899	-43 120	-447	39 870	-48 596
Zostatok k 31. decembru 2020		1 269 296	-85 728	3 321 273	231 274	-295 395	4 440 720
Zostatok k 1. januáru 2021		1 269 296	-85 728	3 321 273	231 274	-295 395	4 440 720
<i>Zisk za obdobie</i>							
<i>Súčasť ostatného komplexného výsledku</i>							
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,27	-	-	-691	-	-	-691
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,27	-	-	-21 513	-	-	-21 513
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,27	-	-	-1 225	-	-	-1 225
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,27	-	-	-45	-	-	-45
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,27	-	-1 989 727	-	-	-	-1 989 727
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	17,27	-	-	-	3 602	-	3 602
Ostatné, znížené o daň		-	-	-	-145	-	-145
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-	-1 989 727	-23 474	3 457	32 827	-1 976 917
Zostatok k 31. decembru 2021		1 269 296	-2 075 455	3 297 799	234 731	-262 568	2 463 803

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2021	Rok končiaci 31. decembra 2020
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk pred zdanením		54 364	64 320
<i>Položky upravujúce zisk pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:</i>			
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku		207 113	201 203
Amortizácia výnosov budúcich období		-784	-750
Strata z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	23	954	6 204
Výnosové úroky	26	-2 588	-2 664
Výnosy z dlhodobých investícií	26	-545	-593
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	26	521	805
Úroky z rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorieťho paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	26	102 207	96 255
Úroky z úverov a pôžičiek		1 666	1 683
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení, ukladanie vyhorieťho paliva a zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	74 889	119 831
Ostatné zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a ukladanie vyhorieťho paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	828	-619
Zmena precenenia vnorených derivátov	30	200	451
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		8 173	-508
Zmena ostatných rezerv		72 215	-1 123
Výnos z Národného jadrového fondu	15,26	-17 126	-31 539
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	659	659
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		-43 061	20 594
Efekt ostatných finančných nákladov		604	2 726
Neefektivita zabezpečenia peňažných tokov reklasifikovaná z vlastného imania do výkazu ziskov a strát		93 248	9 022
<i>Zmeny stavu pracovného kapitálu:</i>			
Zásoby	10	77 789	19 773
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		-188 458	13 908
Závazky z obchodného styku a ostatné záväzky		-11 576	-16 443
Ostatný majetok a záväzky		-82 327	-41 734
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		348 965	461 461
Prijaté úroky		148	93
Zaplatené úroky		-149 324	-144 618
Zaplatená daň z príjmov		-59 541	-13 859
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		140 248	303 077
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku		-222 873	-317 133
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-1 217	-1 065
Príjmy z dlhodobých investícií	26	545	593
Platby do Národného jadrového fondu	15	-65 928	-65 928
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-289 473	-383 533
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek		1 774 496	1 447 907
Splátky úverov a pôžičiek		-1 621 025	-1 361 267
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		153 471	86 640
ČISTÉ ZVÝŠENIE PEŇAZÍ A PEŇAŽNÝCH EKVIVALENTOV		4 246	6 184
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	10 815	4 631
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	15 061	10 815

STATEMENT OF CASH FLOWS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2021	Year ended 31 December 2020
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES			
Profit before income taxes		54,364	64,320
<i>Adjustments to reconcile profit before income taxes to net cash from operating activities:</i>			
Depreciation, amortisation and impairment of non-current assets		207,113	201,203
Amortisation of deferred income		(784)	(750)
Loss on sale of property, plant and equipment and intangible assets	23	954	6,204
Interest income	26	(2,588)	(2,664)
Income from non-current investments	26	(545)	(593)
Interest charge on other provisions (employee benefits, environmental provision)	26	521	805
Interest charge on provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	26	102,207	96,255
Interest from loans and borrowings		1,666	1,683
Change in estimate of provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants through profit and loss statement	15,16	74,889	119,831
Other changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	15,16	828	(619)
Change in valuation of embedded derivatives	30	200	451
Change in environmental and employee benefits provision		8,173	(508)
Change in other provisions		72,215	(1,123)
Interest income from the National Nuclear Fund	15,26	(17,126)	(31,539)
National Nuclear Fund administration fee	15	659	659
Change in revaluation of derivatives through profit and loss statement		(43,061)	20,594
Effect of other financial cost		604	2,726
Ineffectiveness of the cash flow hedge reclassified from other comprehensive income to profit and loss		93,248	9,022
<i>Changes in working capital:</i>			
Inventories	10	77,789	19,773
Trade and other receivables		(188,458)	13,908
Trade and other payables		(11,576)	(16,443)
Other assets and liabilities		(82,327)	(41,734)
Cash generated from operations		348,965	461,461
Interest received		148	93
Interest paid		(149,324)	(144,618)
Income taxes paid		(59,541)	(13,859)
Net cash from operating activities		140,248	303,077
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES			
Acquisition of property, plant and equipment		(222,873)	(317,133)
Acquisition of intangible assets		(1,217)	(1,065)
Proceeds from non-current investments	26	545	593
Contributions to the National Nuclear Fund	15	(65,928)	(65,928)
Net cash used in investing activities		(289,473)	(383,533)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES			
Drawing of borrowings		1,774,496	1,447,907
Repayment of borrowings		(1,621,025)	(1,361,267)
Net cash from financing activities		153,471	86,640
NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS		4,246	6,184
CASH AND CASH EQUIVALENTS, BEGINNING OF PERIOD	12	10,815	4,631
CASH AND CASH EQUIVALENTS, END OF PERIOD	12	15,061	10,815

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

1. Všeobecné informácie

Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej ako „Spoločnosť“ alebo „SE“) sú spoločnosťou zaoberajúcou sa výrobou, dodávkou a obchodovaním s elektrickou a tepelnou energiou, ktorá vlastní a prevádzkuje 53,3% (2020: 51,3%) inštalovaného výkonu elektrární v Slovenskej republike.

Sídlo Spoločnosti a identifikačné čísla:
Slovenské elektrárne, a.s.
Identifikačné číslo: 35 829 052
Daňové identifikačné číslo: 2020261353
Mlynské nivy 47
821 09 Bratislava
Slovenská republika

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

Spoločnosť má dve organizačné zložky, a to organizačnú zložku v Českej republike a v Poľskej republike.

Spoločnosť nie je neobmedzene ručiacim spoločníkom v žiadnej spoločnosti.

Priemerný prepočítaný počet zamestnancov Spoločnosti počas roka 2021 bol 3 715 (rok 2020: 3 664 zamestnancov), počet zamestnancov k 31. decembru 2021 bol 3 797 (k 31. decembru 2020: 3 708), z toho počet vedúcich zamestnancov bol 26 (k 31. decembru 2020: 24).

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 Okresného súdu Bratislava I, Záhradnícka 10, 812 44 Bratislava. 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 priemyslový holding a.s., Česká republika (ďalej ako „EPH“). Vrcholnou materskou spoločnosťou Spoločnosti je SPH.

Na základe akcionárskej dohody a zmluvy o predaji podielu Enel Produzione držanom prostredníctvom SPH na základnom imaní spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., uzatvorenej medzi Enel Produzione a EP Slovakia 18. decembra 2015 a posledne aktualizovanej 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 SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

1. General information

Slovenské elektrárne, a.s. (hereinafter as the “Company” or “SE”) is an electricity and heat generation, supply and trading company, which owns and operates 53.3% (2020: 51.3%) 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
Mlynské nivy 47
821 09 Bratislava
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 two branches, one is established in the Czech Republic and the second one is in Poland.

The Company is not a partner with unlimited liability in any company.

During the year 2021 the Company had 3,715 employees on average (2020: 3,664 employees), the number of employees as at 31 December 2021 was 3,797 (as at 31 December 2020: 3,708), of which 26 were management (31 December 2020: 24 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 District Court in Bratislava I, Záhradnícka 10, 812 44 Bratislava. According to Section 23 of the Slovak Accounting Act No. 431/2001 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 2021
(v tis. EUR)

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka Spoločnosti bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania jej 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, a načerpaných úverov, ktoré majú významný dopad na finančnú situáciu Spoločnosti. Zároveň, ku dňu tejto individuálnej účtovnej závierky je Spoločnosť stále v procese rokovania s bankami ohľadne zjednotenia vybraných ustanovení v úverových zmluvách.

Vzhľadom na prebiehajúcu diskusiu medzi Spoločnosťou a všetkými jej veriteľmi k dátumu zostavenia účtovnej závierky, veritelia súhlasili s dočasným predĺžením termínov na splnenie určitých nefinančných záväzkov. Na základe tejto situácie, časť načerpaných dlhodobých úverov bola klasifikovaná ako krátkodobá, podliehajúc ďalším rokovaniam s financujúcimi veriteľmi Spoločnosti. 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.

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 28. júna 2021.

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. Čistý zisk z ukončovaných činností je prezentovaný samostatne.

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 precenej 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 30.

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 („IFRS“) prijatými v rámci Európskej únie. IFRS zahŕňajú štandardy a interpretácie schválené Radou pre medzinárodné účtovné štandardy („IASB“) a Výborom pre interpretácie medzinárodného finančného výkazníctva („IFRIC“).

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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.

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. Additionally, as of the date of these separate financial statements, the Company is still under negotiations with the banks with regards to unification of selected provisions in the loan contracts.

Considering the ongoing discussion between the Company and all its creditors as at the date of these separate financial statements, the creditors agreed with temporary prolongation of deadlines for fulfilment of certain non-financial covenants. Under this situation, a portion of the drawn non-current borrowings were classified as current, pending further negotiations with the Company's financing creditors. 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.

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 28 June 2021.

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. Net profit from discontinued operations is presented separately.

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 30.

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 2021
(v tis. EUR)

2.2 Zmeny účtovných zásad

Použité účtovné zásady sú konzistentné s účtovnými zásadami použitými v individuálnej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2020, okrem nasledovných prípadov:

Spoločnosť aplikovala nasledujúce nové a novelizované štandardy IFRS k 1. januáru 2021, všetky prijaté v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“):

IFRS 4	Dodatky k IFRS 4 Poistné zmluvy – odloženie IFRS 9 (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2021 alebo neskôr</i>);
IFRS 9	
IAS 39	Dodatky k IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 a IFRS 16 Reforma referenčných úrokových
IFRS 7	sadzieb – Fáza 2 (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2021 alebo</i>
IFRS 4	<i>neskôr</i>);
IFRS 16	
IFRS 16	Dodatok k IFRS 16 Nájom: Úpravy nájomov v súvislosti s Covid-19 po 30. júni 2021 (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2021 alebo neskôr</i>)

Dopady týchto zmien sú nasledovné:

Dodatky k IFRS 4 Poistné zmluvy – odloženie IFRS 9

Cieľom týchto dodatkov je umožniť oprávneným subjektom naďalej odložiť uplatňovanie IFRS 9. V súčasnosti IFRS 4 vyžaduje, aby poisťovacie subjekty uplatňovali IFRS 9 od 1. januára 2021, zmena znamená, že IFRS 9 nadobúda účinnosť pre účtovné obdobia začínajúce od 1. januára 2023 alebo neskôr, pričom skoršia účinnosť je povolená. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 a IFRS 16 Reforma referenčných úrokových sadzieb – Fáza 2
Tieto dodatky sú potrebné na to, aby sa zabránilo prerušeniu vzťahov v oblasti zabezpečovacieho účtovníctva výlučne z dôvodu vplyvov reformy referenčných úrokových sadzieb, aby sa riadne zohľadnili úpravy finančných nástrojov a lízingových zmlúv účtovaných podľa IFRS a aby sa riešili dôsledky na zabezpečovacie účtovníctvo vyplývajúce z reformy. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatok k IFRS 16 Nájom: Úpravy nájomov v súvislosti s Covid-19 po 30. júni 2021

Tento dodatok poskytuje praktickú aplikáciu, ktorá umožňuje nájomcom neposudzovať, či úľavy na nájomnom, ktoré sú priamym dôsledkom pandémie Covid-19 a splňajú stanovené podmienky, sú úpravami nájmu, a namiesto toho účtovať o týchto úľavách z nájmu, akoby neboli úpravou nájmu. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Spoločnosť neprijala predčasne žiadne štandardy a interpretácie, ak prijatie nie je povinné, k dátumu zostavenia účtovnej závierky.

2.3 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad

a) Dcérske spoločnosti a pridružené spoločnosti

Cenné papiere a podiely v dcérskych spoločnostiach a v pridružených spoločnostiach sa vykazujú v obstarávacej cene zníženej o akumulované straty zo zníženia hodnoty.

Obstarávacou cenou cenných papierov a 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, ako sú napr. opčná prémie z uplatnenej nakúpenej kúpnej opcie, poplatky a provízie platené maklérom, poradcom alebo burzám a pod.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 2020 except as follows:

The Company has adopted the following new and amended IFRS as at 1 January 2021, all adopted by the European Union (hereinafter as the “EU”):

IFRS 4	Amendments to IFRS 4 Insurance Contracts – deferral of IFRS 9 (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2021</i>);
IFRS 9	
IAS 39	Amendments to IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 and IFRS 16 Interest Rate Benchmark
IFRS 7	Reform – Phase 2 (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January</i>
IFRS 4	<i>2021</i>);
IFRS 16	
IFRS 16	Amendments to IFRS 16 Leases: Covid-19-Related Rent Concessions beyond 30 June 2021 (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 April 2021</i>)

The impact of adoption of the new or amended standards on the separate financial statements of the Company is described below:

Amendments to IFRS 4 Insurance Contracts – deferral of IFRS 9

The objective of the Amendments is to allow qualifying entities to continue to defer the application of IFRS 9. Currently IFRS 4 requires insurance entities to apply IFRS 9 from 1 January 2021, the change means that IFRS 9 becomes effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023, with earlier application permitted. The application of these amendments did not have any impact on the Company's separate financial statements.

Amendments to IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 and IFRS 16 Interest Rate Benchmark Reform – Phase 2
The Amendments are needed to avoid the discontinuation of hedge accounting relationships solely due to the impacts of the Interest Rate Benchmark Reform, to properly account for modifications of financial instruments and lease contracts accounted for under IFRS and to deal with the implications on hedge accounting arising from the reform. The application of these amendments did not have any impact on the Company's separate financial statements.

Amendment to IFRS 16 Leases Covid 19- Related Rent Concessions beyond 30 June 2021

The Amendment provides a practical expedient that permits lessees not to assess whether rent concessions that occur as a direct consequence of the Covid-19 pandemic and meet specified conditions are lease modifications and, instead, to account for those rent concessions as if they were not lease modifications. The application of this amendment did not have any impact on the Company's separate financial statements.

The Company has not early adopted any standards and interpretations where the adoption is not mandatory at the balance sheet date.

2.3 Summary of significant accounting policies

a) Subsidiaries and associated companies

Securities and shares in subsidiaries and associated companies are recognised at cost less accumulated impairment losses.

Acquisition cost of securities and shares in subsidiaries and associated companies is the purchase price of acquired securities or shares. Additional acquisition cost, such as option premium from applied bought call option, charges and commissions paid to brokers, advisors or to stock exchange, etc. form part of acquisition cost.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

b) Dlhodobý majetok držaný na predaj

Dlhodobý majetok klasifikovaný ako držaný na predaj a majetok a záväzky súvisiace s ukončovanými činnosťami sú ocenené v nižšej z týchto dvoch hodnôt: účtovná hodnota a reálna hodnota znížená o náklady na predaj. Dlhodobý majetok je klasifikovaný ako držaný na predaj, ak jeho účtovaná hodnota bude získaná späť skôr cez predajnú transakciu ako pokračujúcim používaním. Táto podmienka sa považuje za splnenú iba v prípade, že predaj je vysoko pravdepodobný a majetok klasifikovaný ako držaný na predaj alebo majetok a záväzky súvisiace s ukončovanými činnosťami sú pripravené na okamžitý predaj v ich súčasných podmienkach. Vedenie Spoločnosti musí byť angažované v predaji, o ktorom sa predpokladá, že bude dokončený do jedného roka odo dňa klasifikácie.

Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia a nehmotný majetok klasifikovaný ako držaný na predaj sa neodpisujú.

c) Prepočet cudzích mien

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti je prezentovaná v eurách, ktoré sú funkčnou menou Spoločnosti.

Transakcie v cudzích menách sa účtujú vo funkčnej mene, pričom pri čiastke v cudzej mene sa použije výmenný kurz medzi funkčnou menou a cudzou menou platný v deň uskutočnenia transakcie. Kurzové rozdiely zo zúčtovania peňažných položiek kurzom, ktorý sa líši od kurzu, v ktorom boli prvotne zaúčtované, sa vykazujú vo výkaze ziskov a strát v období, v ktorom vznikli. Peňažné aktíva a pasíva vyjadrené v cudzej mene sa prepočítavajú kurzom funkčnej meny platným k dátumu účtovnej závierky. Nepeňažné položky ocenené v historických nákladoch a vyjadrené v cudzej mene sa prepočítavajú kurzom platným v deň uskutočnenia transakcie. Nepeňažné položky ocenené v reálnej hodnote a vyjadrené v cudzej mene sa prepočítavajú kurzom platným v deň stanovenia ich reálnej hodnoty. Kurzové rozdiely sú zaúčtované ako finančný výnos alebo náklad.

d) Vykazovanie výnosov

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

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

(i) Výnosy z predaja elektriny

a. Domáci a zahraničný predaj, vrátane veľkoobchodného predaja

Výnosy z predaja elektriny a súvisiacich služieb sa vykazujú, keď sú tieto komodity dodané zákazníkovi, s ohľadom na objemy dodané počas príslušného obdobia, bez ohľadu na to, či už boli vyfakturované, a to na základe pravidelných odpočtov meradiel, prípadne odhadov, ak tieto nie sú k dispozícii. Za povinnosť plnenia zmluvy sa považuje skupina odlišných služieb, ktoré sú v podstate rovnaké a sú prevádzané v nepretržitom slede počas dodávaného obdobia. Výnos je založený na krátkodobých 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 Spoločnosti a nie je možné ich predikovať. Z tohto dôvodu tieto výnosy Spoločnosť časovo nerozlišuje, ale účtuje o nich až v čase realizácie.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

b) Non-current assets held for sale

Non-current assets and disposal groups classified as held for sale are measured at the lower of carrying amount and fair value less costs to sell. Non-current assets and disposal groups are classified as held for sale if their carrying amounts will be recovered through a sale transaction rather than through continuing use. This condition is regarded as met only when the sale is highly probable, and the asset or disposal group is available for immediate sale in its present condition. Management must be committed to the sale, which should be expected to qualify for recognition as a completed sale within one year from the date of classification.

Property, plant and equipment and intangible assets once classified as held for sale are not depreciated or amortised.

c) Foreign currency translation

The Company's separate financial statements are presented in euros, which is the functional currency of the Company.

Foreign currency transactions are recorded in the functional currency by applying the exchange rate between the functional currency and the foreign currency at the date of the transaction to the foreign currency amount. Exchange rate differences arising on the settlement of monetary items at rates different from those at which they were initially recorded are recognised in the profit and loss statement in the period in which they arise. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are retranslated at the functional currency rate of exchange ruling at the balance sheet date. Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are translated using the exchange rates as at the dates of the initial transactions. Non-monetary items measured at fair value in a foreign currency are translated using the exchange rates at the date when the fair value was determined. Foreign exchange differences are recorded as financial income or expense.

d) 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 recognized as incurred.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

(ii) Výnosy zo služieb regulácie siete*a. Výnosy z podporných služieb*

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

b. Výnosy z regulačnej elektriny

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

(iii) Výnosy z tarify za prevádzkovanie systému

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

(iv) Výnosy z predaja tepla

Teploto je 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.

e) Štátne dotácie

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

f) 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 (2020: 6,54% ročne). Tento odvod vychádza z výsledku hospodárenia pred zdanením a je prezentovaný ako súčasť splatnej dane z príjmov v zmysle požiadaviek IFRS.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

(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.

(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-produce in Company's power plants and sold to distribution companies 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.

e) 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.

f) 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 (2020: 6.54%). This levy is based on profit before tax and is presented as part of the current income tax pursuant to the IFRS requirements.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Odložená daň z príjmov odráža daňové dopady dočasných rozdielov medzi účtovnou hodnotou majetku a záväzkov vykázanou v individuálnej 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 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 záväzkov v čistej výške.

g) 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 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. V pôsobnosti tohto štandardu sú aj vnorené deriváty, ktoré predstavujú zložku hybridného (kombinovaného) nástroja, ktorý obsahuje aj nederivátovú hosťateľskú zmluvu, pričom vplyvom vnoreného derivátu sa niektoré peňažné toky kombinovaného nástroja menia podobným spôsobom ako pri samostatnom deriváte.

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 oceňovaného reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát sú vykázané vo výsledku hospodárenia pri prvotnom vykázaní. Obchodné pohľadávky Spoločnosť pri prvotnom vykázaní oceňuje ich transakčnou cenou, ak neobsahujú významnú zložku financovania.

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

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

Následné oceňovanie

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

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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.

g) 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. Embedded derivatives, which represent a component of hybrid contract that also includes a non-derivative host, with the effect that some of the cash flows of the combined instrument vary in a way similar to a stand-alone derivative, are also within the scope of IFRS 9 Financial instruments.

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:

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

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 vykázané vo výkaze ziskov a strát.

Táto kategória zahŕňa peniaze a peňažné ekvivalenty, pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky a ostatné krátkodobé a dlhodobé aktíva.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku

Finančné aktívum sa oceňuje reálnou hodnotou cez výkaz komplexného výsledku, ak je držané v rámci obchodného modelu, ktorého zámer sa dosiahne tak inkasom zmluvných peňažných tokov, ako aj predajom finančného aktíva a zmluvné podmienky finančného aktíva vedú v stanovených dátumoch k peňažným tokom, ktoré predstavujú výhradne platby istiny a úrokov z nesplatennej sumy istiny. Zmeny účtovnej hodnoty sú zaúčtované v ostatnom komplexnom výsledku, s výnimkou strát zo zníženia hodnoty, úrokových výnosov a kurzových ziskov a strát, ktoré sú vykázané vo výsledku hospodárenia. Pri odúčtovaní finančného aktíva je kumulovaný zisk alebo strata vykázaná v ostatnom komplexnom výsledku reklasifikovaná z vlastného imania do výsledku hospodárenia. Táto kategória zahŕňa nástroje vlastného imania, ktoré nie sú držané za účelom obchodovania.

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.

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
- hybridné nástroje vrátane hlavného kontraktu a vnoreného derivátu

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.

Vnorené deriváty

Vnorený derivát je komponent hybridného nástroja, ktorý obsahuje aj nederivátový hlavný kontrakt s účinkom, že niektoré peňažné toky z hybridného nástroja sa menia podobne ako pri samostatnom deriváte. Deriváty vnorené v hybridných nástrojoch s hlavným kontraktom finančným aktívom podľa IFRS 9, sa neoddeľujú. Celý hybridný nástroj sa klasifikuje a následne oceňuje buď v amortizovanej hodnote alebo reálnej hodnote.

Deriváty vnorené v hybridných nástrojoch s hlavným kontraktom, ktorý nie je finančným aktívom podľa IFRS 9 (finančné záväzky) sa oddeľujú, keď spĺňajú definíciu derivátu, ich riziká a charakteristiky nie sú úzko prepojené s hlavným kontraktom a hlavný kontrakt nie je oceňovaný v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát.

Ak hybridný nástroj predstavuje kótovaný finančný záväzok, namiesto oddeľovania finančného záväzku, Spoločnosť klasifikuje celý hybridný nástroj v reálnej hodnote cez výsledok hospodárenia.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

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

A financial asset is classified as measured at fair value through other comprehensive income if the Company’s business model objective is achieved by both collecting contractual cash flows and selling financial assets 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. Movements in the carrying amount are taken through other comprehensive income, except for the recognition of impairment gains or losses, interest income and foreign exchange gains and losses which are recognised in profit or loss. When the financial asset is derecognised, the cumulative gain or loss previously recognised in other comprehensive income is reclassified from equity to profit or loss. This category includes equity instruments not held for trading.

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 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 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
- hybrid instruments including host contracts and embedded derivatives

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.

Embedded derivatives

An embedded derivative is a component of a hybrid contract that also includes a non-derivative host with the effect that some of the cash flows of the combined instrument vary in a way similar to a stand-alone derivative. Derivatives embedded in hybrid contracts with a financial asset host within the scope of IFRS 9 are not separated. The entire hybrid contract is classified and subsequently measured as either amortised cost or fair value as appropriate.

Derivatives embedded in hybrid contracts with hosts that are not financial assets within the scope of IFRS 9 (financial liabilities) are treated as separate derivatives when they meet the definition of a derivative, their risks and characteristics are not closely related to those of the host contracts and the host contracts are not measured at fair value through profit or loss.

If the hybrid contract is a quoted financial liability, instead of separating the embedded derivative, the Company generally designates the whole hybrid contract at fair value through profit or loss.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Vnorený derivát je vykázaný ako dlhodobé aktívum alebo dlhodobý záväzok, keď zostatková splatnosť hybridného nástroja, ku ktorému vnorený derivát prislúcha, je viac ako 12 mesiacov a neočakáva sa jeho realizovanie alebo splatnosť do 12 mesiacov.

Zníženie hodnoty finančných aktív

Spoločnosť vykazuje opravnú položku na očakávané úverové straty z finančného aktíva, ktoré sa oceňuje v amortizovanej hodnote, alebo v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, očakávané úverové straty z 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 31.

Pre ostatné finančné aktíva, iné ako pohľadávky z obchodného styku a pohľadávky z lízingu, aplikuje Spoločnosť všeobecný prístup v zmysle IFRS 9, na základe posúdenia výrazného zvýšenia kreditného rizika od prvotného vykázania daného finančného aktíva. Opravná položka pre ostatné finančné aktíva je vykázaná v hodnote očakávaných úverových strát počas celej životnosti, pokiaľ kreditné riziko aktíva od prvotného vykázania výrazne narástlo, so zohľadnením všetkých primeraných a preukázateľných informácií, vrátane tých, ktoré sú zamerané na budúcnosť. Pokiaľ k dátumu účtovnej závierky nedošlo k výraznému nárastu kreditného rizika od prvotného vykázania finančného aktíva, Spoločnosť vykáže opravnú položku v hodnote očakávaných úverových strát počas nasledujúcich dvanástich mesiacov. Očakávané úverové straty počas celej životnosti predstavujú také očakávané úverové straty, ktoré sú výsledkom všetkých možných prípadov zlyhania počas očakávanej životnosti finančného nástroja.

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

Pre finančné aktíva, ktoré neboli nakúpené alebo pôvodne znehodnotené, ale následne sa stali znehodnotenými, Spoločnosť uplatňuje efektívnu úrokovú mieru k amortizovanej hodnote v nasledujúcich účtovných obdobiach.

K 31. decembru 2021 a k 31. decembru 2020 Spoločnosť vykázala opravnú položku z titulu očakávaných úverových strát len k pohľadávkam z obchodného styku a pohľadávkam z lízingu. Očakávané úverové straty k ostatným finančným aktívam vo výkaze finančnej pozície sú zanedbateľné.

Spoločnosť vykazuje vo výsledku hospodárenia ako zisk alebo stratu zo zníženia hodnoty hodnotu očakávaných úverových strát (alebo zrušenie takýchto strát), ktorá je nutná na úpravu opravnej položky na zníženie hodnoty k dátumu vykazovania na výšku, ktorej vykázanie je povinné v súlade so štandardom IFRS 9 Finančné nástroje. Pri finančných aktívach, ktoré sa oceňujú reálnou hodnotou cez výkaz komplexného výsledku, sa opravná položka na stratu vykazuje v ostatnom komplexnom výsledku a neznižuje účtovnú hodnotu finančného aktíva vo výkaze finančnej pozície.

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

Ukončenie vykazovania finančných aktív

Finančné aktívum (alebo časť finančného aktíva alebo časť skupiny podobných finančných aktív) je odúčtované, keď:

- sa skončí platnosť zmluvných práv na peňažné toky z finančného aktíva, alebo
- Spoločnosť previedla finančné aktívum a takýto prevod spĺňa podmienky pre ukončenie vykazovania v zmysle štandardu IFRS 9 Finančné nástroje.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

An embedded derivative is presented as a non-current asset or non-current liability if the remaining maturity of the hybrid instrument to which the embedded derivative relates is more than 12 months and is not expected to be realised or settled within 12 months.

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 31.

For all financial assets other than trade receivables and lease receivables, the Company applies the general approach under IFRS 9, based on the assessment of a significant increase in credit risk since initial recognition. Under such approach, loss allowance on financial assets is recognised at an amount equal to the lifetime expected credit losses, if the credit risk on those financial assets has increased significantly since initial recognition, considering all reasonable and supportable information, including also forward-looking inputs. If at the reporting date, the credit risk on financial assets has not increased significantly since initial recognition, the Company measures the loss allowance at an amount equal to 12-month expected credit losses. Lifetime expected credit losses represent the expected credit losses that result from all possible default events over the expected life of a financial instrument.

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.

For financial assets that are not purchased or originated credit-impaired financial assets but subsequently have become credit-impaired financial assets, the Company applies the effective interest rate to the amortised cost of the financial asset in subsequent reporting periods.

As at 31 December 2021 and 31 December 2020, the Company recognised expected credit losses allowance only in respect of trade and lease receivables. The expected credit losses for other financial assets recognised in the statement of financial position are negligible.

The Company recognises in profit or loss, as an impairment gain or loss, the amount of expected credit losses (or reversal) that is required to adjust the loss allowance at the reporting date to the amount that is required to be recognised as at the balance sheet date in line with IFRS 9 Financial Instruments. The loss allowance for the financial assets measured at fair value through other comprehensive income is recognised in other comprehensive income and shall not reduce the carrying amount of the financial asset in the statement of financial position.

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.

Derecognition

A financial asset (or, where applicable a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is derecognised when:

- The contractual rights to the cash flows from the financial asset expire;
- The Company has transferred the financial asset and the transfer qualifies for derecognition in line with requirements of IFRS 9 Financial Instruments.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

ii) Finančné záväzky

Prvotné vykázanie a oceňovanie

Spoločnosť vykazuje finančný záväzok vo výkaze finančnej pozície výlučne vtedy, ak sa stáva stranou zmluvných ustanovení týkajúcich sa daného nástroja. Finančné záväzky v rozsahu pôsobnosti IFRS 9 sú klasifikované ako finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote, s výnimkou finančných záväzkov oceňovaných reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát, zmlúv o finančnej záruke, finančných záväzkov, ktoré vzniknú, keď prevod finančného aktíva nespĺňa podmienky na ukončenie vykazovania, prísľubov 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.

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.

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 nasledovné:

- vnorené deriváty odčlenené od hostiteľskej zmluvy,
- 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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.

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:

- embedded derivatives separated from the host contract,
- 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Ukončenie vykazovania finančných záväzkov

Finančný záväzok je odúčtovaný v prípade ak zanikol, t. j. ak bola povinnosť plnenia záväzku splnená, zrušená alebo stratila platnosť.

Zásadná zmena podmienok existujúceho finančného záväzku alebo jeho časti sa účtuje ako zánik pôvodného finančného záväzku a vykázanie nového finančného záväzku. Rozdiel medzi účtovnou hodnotou finančného záväzku (alebo časti finančného záväzku), ktorý zanikol, alebo bol prevedený na inú stranu, a zaplateným plnením vrátane akýchkoľvek prevedených nepeňažných aktív alebo prevzatých záväzkov sa vykazuje vo výsledku hospodárenia.

V prípade modifikácie existujúcich finančných záväzkov Spoločnosť posudzuje to, či bola zmena podmienok zásadná, na základe kvantitatívnych aj kvalitatívnych kritérií. Z pohľadu kvantitatívnych kritérií, v zmysle ustanovení štandardu IFRS 9, sa zmena považuje za zásadnú vtedy, ak je diskontovaná súčasná hodnota peňažných tokov podľa nových zmluvných podmienok, vrátane všetkých platených poplatkov po odpočítaní akýchkoľvek prijatých poplatkov, diskontovaná pomocou pôvodnej efektívnej úrokovej miery, minimálne o 10% odlišná od diskontovanej súčasnej hodnoty zostávajúcich peňažných tokov pôvodného finančného záväzku. Významné kvalitatívne zmeny zahŕňajú napríklad zmenu meny finančného záväzku, podstatnú zmenu kovenantov, zmenu bázy pre výpočet úrokov, významné predĺženie splatnosti úveru so súčasnou úpravou úrokovej miery a ďalších zmluvných podmienok záväzku, zmeny podmienok zabezpečenia úveru alebo zmenu dlžníka.

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 vynútitel'né právo ich kompenzovať a zamýšľa ich vzájomne započítať alebo zároveň realizovať aktívum a vyrovnať záväzkov. 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 30.

h) Účtovanie o zabezpečení

Spoločnosť 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 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 hodnotiteľná.

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

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

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Derecognition

A financial liability is derecognised when it is extinguished, i.e. when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires.

A substantial modification of the terms of an existing financial liability or a part of it is accounted for as an extinguishment of the original financial liability and the recognition of a new financial liability. On derecognition of a financial liability, the difference between the carrying amount of a financial liability extinguished or transferred to another party and the consideration paid, including any non-cash assets transferred or liabilities assumed, shall be recognised in profit or loss.

In case of modification of the terms of an existing financial liability, the Company considers both quantitative and qualitative criteria to evaluate whether the modification was significant. As for the quantitative criteria, based on the pronouncements of IFRS 9, the terms are substantially different if the discounted present value of the cash flows under the new terms, including any fees paid net of any fees received and discounted using the original effective interest rate, is at least 10% different from the discounted present value of the remaining cash flows of the original financial liability. Significant qualitative changes include for example change in the currency in which the liability is denominated, a substantial change in covenants, a change in the interest rate basis, significant extension of the maturity period which results in renegotiated interest rate and other contractual terms, a change in terms of security or a change in creditor.

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 30.

h) 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.

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.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

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 vykázané vo vlastnom imaní predstavujú neefektívitu a sú vykázané vo výkaze ziskov a strát.

Ak zabezpečenie očakávanej transakcie následne vyústi do vykázania finančného aktíva alebo finančného záväzku, súvisiace zisky alebo straty vykázané priamo vo vlastnom imaní sa reklasifikujú do výkazu ziskov a strát v tom istom období alebo obdobiach, počas ktorých nadobudnuté aktívum alebo prevzatý záväzok ovplyvňuje hospodársky výsledok.

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

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 vyказuje 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 vyказuje ako aktívum alebo záväzok, pričom príslušný zisk alebo strata sa vyказuje vo výsledku hospodárenia. Keď je pri zabezpečení reálnej hodnoty zabezpečenou položkou záväzná povinnosť (alebo jej zložka) nadobudnúť aktívum alebo prebrať záväzok, počiatočná účtovná hodnota aktíva alebo záväzku vyplývajúca zo splnenia záväznej povinnosti sa upravuje tak, aby zahŕňala kumulovanú zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky, ktorá bola predtým vykázaná vo výkaze finančnej pozície.

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

K 31. decembru 2021 a 31. decembru 2020 Spoločnosť klasifikovala všetky existujúce zabezpečovacie vzťahy ako zabezpečenie peňažných tokov.

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.

Ukončenie zabezpečenia

Spoločnosť prospektívne ukončí účtovanie o zabezpečení, iba ak zabezpečovací nástroj prestane spĺňať kritériá pre zabezpečovacie operácie (po zohľadnení prípadnej zmeny zabezpečovacieho pomeru, ak je aplikovateľné). To zahŕňa prípady, kedy zabezpečovací nástroj zanikne alebo je predaný, zrušený alebo realizovaný. Kumulovaný zisk alebo strata, ktoré boli predtým vykázané vo vlastnom imaní, sú preúčtované do výkazu ziskov a strát v tom istom období, kedy zabezpečená položka ovplyvní výkaz ziskov a strát. Zabezpečovací vzťah, ktorý stále spĺňa ciele riadenia rizík a ďalšie kritériá pre zabezpečovacie operácie, po zohľadnení prípadnej zmeny zabezpečovacieho pomeru, nesmie byť ukončený.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

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.

If a hedge of a forecast transaction subsequently results in the recognition of a financial asset or a financial liability, the associated gains or losses that have been recognised directly in equity shall be reclassified to profit or loss during the same period(s) during which the asset acquired or the liability assumed affects profit or loss.

If a hedged forecast transaction subsequently results in the recognition of a non-financial asset or non-financial liability, or a hedged forecast transaction for a non-financial asset or a non-financial liability becomes a firm commitment for which fair value hedge accounting is applied, the Company removes that amount from the cash flow hedge reserve and includes it directly in the initial cost or other carrying amount of the asset or the liability.

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.

As of 31 December 2021, and 31 December 2020, the Company classified all its hedging relationships as cash flow hedges.

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.

Discontinuing of the hedge accounting

The Company discontinues hedge accounting prospectively only when the hedging relationship ceases to meet the qualifying criteria (after taking into account any rebalancing of the hedging relationship, if applicable). This includes instances when the hedging instrument expires or is sold, terminated or exercised. The cumulative gains or losses previously recognised in equity are reclassified to profit and loss in the same period(s) when the hedged item affects the profit or loss. A hedging relationship that still meets the risk management objective and continues to meet all other qualifying criteria, after taking into account any rebalancing, cannot be discontinued.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(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:

- V prípade, že Spoločnosť drží derivát ako ekonomické zabezpečenie (a neaplikuje účtovanie o zabezpečení) dlhšie ako 12 mesiacov po dátume účtovnej závierky, deriváty sú klasifikované ako dlhodobé (alebo rozdelené na krátkodobú a dlhodobú časť) zhodne s klasifikáciou zabezpečovanej položky.
- Vnorené deriváty, ktoré nie sú úzko naviazané k hostiteľskej zmluve, sú klasifikované zhodne s peňažnými tokmi hostiteľskej zmluvy.
- 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.

i) Dlhodobý hmotný majetok

Dlhodobý hmotný majetok sa pri prvotnom účtovaní oceňuje obstarávacou cenou. Obstarávacía 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 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 vykázaného úbytku. Zníženie účtovnej hodnoty vyplývajúce z precenenia dlhodobého hmotného majetku sa zúčtuje na ťarchu 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. Odpisovanie dlhodobého hmotného majetku začína vtedy, keď je majetok pripravený na plánované použitie.

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 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 vykázané vo výkaze ziskov a strát v období ich vzniku. 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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:

- When the Company holds a derivative as an economic hedge (and does not apply hedge accounting) for a period beyond 12 months after the reporting date, the derivative is classified as non-current (or separated into current and non-current portions) consistent with the classification of the underlying item.
- Embedded derivatives that are not closely related to the host contract are classified consistent with the cash flows of the host contract.
- 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.

i) 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. Depreciation of property, plant and equipment commences when the assets are ready for their intended use.

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 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(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 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 vykázané v netto čiastke v rámci ostatných prevádzkových nákladov/výnosov vo výkaze ziskov a strát v období, s ktorým časovo a vecne súvisia.

j) Lízingy

Určenie, či zmluva obsahuje prvky lízingu alebo je lízingom, závisí od podstaty zmluvy pri jej uzatvorení. Zmluva je považovaná za zmluvu, ktorá obsahuje prvky lízingu a je podľa toho zaúčtovaná, ak postupuje právo užívať aktívum (podkladové aktívum) počas určitého časového obdobia výmenou za protihodnotu.

To je splnené, ak zákazník počas obdobia užívania disponuje obidvomi týmito právami:

- právom nadobudnúť v podstate všetky hospodárske úžitky z užívania identifikovaného aktíva,
- právom riadiť užívanie identifikovaného aktíva

Ak má zákazník právo riadiť užívanie identifikovaného aktíva len počas určitej časti obdobia trvania zmluvy, zmluva obsahuje lízing za tú časť obdobia trvania zmluvy.

Spoločnosť ako nájomca

Spoločnosť k dátumu začiatku lízingu vykáže aktívum s právom na užívanie a lízingový záväzok. Aktívum s právom na užívanie sa oceňuje obstarávacou cenou, predstavuje právo nájomcu používať podkladové aktívum počas doby lízingu a je vykázané ako súčasť dlhodobého majetku.

Obstarávacia cena aktíva s právom na užívanie zahŕňa:

- sumu prvotného ocenenia lízingového záväzku;
- všetky lízingové splátky uskutočnené pred dátumom začatia lízingu alebo v tento deň, znížené o všetky prijaté lízingové stimuly;
- všetky počiatkové priame výdavky, ktoré vznikli nájomcovi; a
- odhad nákladov, ktoré vzniknú nájomcovi pri rozobratí a odstránení podkladového aktíva a pri obnove miesta, na ktorom sa nachádza, alebo pri obnovení podkladového aktíva do stavu, ktorý sa vyžaduje v podmienkach lízingu, ak tieto náklady nevznikajú s cieľom tvoriť zásoby.

Po dátume začiatku lízingu oceňuje Spoločnosť aktívum s právom na používanie konzistentne s ocenením dlhodobého majetku vo vlastníctve Spoločnosti. Metódy odpisovania odpisovateľných aktív v lízingu sú taktiež konzistentné s účtovnou politikou pre odpisovanie aktív vo vlastníctve Spoločnosti.

Spoločnosť ako prenajímateľ

Spoločnosť klasifikuje každý svoj lízing buď ako operatívny lízing alebo finančný lízing. Finančný lízing je lízing, ktorým sa prevádzajú v podstate všetky riziká a odmeny plynúce z vlastníctva podkladového aktíva. Lízing sa klasifikuje ako operatívny lízing, ak sa ním neprevádzajú v podstate všetky riziká a odmeny plynúce z vlastníctva podkladového aktíva.

Klasifikácia prebieha pri vzniku lízingu a je prehodnotená len v prípade, že dôjde k modifikácii lízingovej zmluvy. Zmeny odhadu (napr. doba životnosti alebo zostatková hodnota podkladového aktíva) alebo zmeny v okolnostiach (napr. nedodržanie záväzkov nájomcom) však nemajú za následok zmenu klasifikácie lízingu pre účtovné účely.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 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.

j) Leases

The determination of whether an arrangement is, or contains, a lease is based on the substance of the arrangement at inception date. An arrangement is considered to contain a lease if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

This applies when the customer has both of the following:

- the right to obtain substantially all of the economic benefits from use of the identified asset
- the right to direct the use of the identified asset

If the customer has the right to control the use of an identified asset for only a portion of the term of the contract, the contract contains a lease for that portion of the term.

Company as a lessee

At the commencement date, the Company recognises a right-of-use asset and a lease liability. Right-of-use asset represents the Company's right to use an underlying asset for the lease term, is measured at cost and is presented as part of property, plant and equipment.

The cost of the right-of-use asset comprises the following:

- the amount of the initial measurement of the lease liability
- any lease payments made at or before the commencement date, less any lease incentives received;
- any initial direct costs incurred by the Company; and
- an estimate of costs to be incurred by the lessee in dismantling and removing the underlying asset, restoring the site on which it is located or restoring the underlying asset to the condition required by the terms and conditions of the lease, unless those costs are incurred to produce inventories.

After the commencement date, the Company measures the right-of-use assets in a way consistent with the measurement of the assets owned by the Company. The depreciation policy for depreciable leased assets is also consistent with that for depreciable assets that are owned by the Company.

Company as a lessor

The Company classifies each of its leases as either an operating lease or a finance lease. Finance lease is a lease that transfers substantially all the risks and rewards incidental to ownership of an underlying asset. Operating lease is a lease that does not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership of an underlying asset.

Lease classification is made at the inception date and is reassessed only if there is a lease modification. Changes in estimates (e.g. economic life or residual value of the underlying asset) or changes in circumstances (e.g. default) do not give rise to a new classification of a lease.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

k) 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.

l) 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.

Nehmotný majetok vytváraný vlastnou činnosťou vývojom (alebo vo vývojovej fáze interného projektu) sa kapitalizuje, keď sú splnené všetky nasledovné podmienky:

- technická pripravenosť dokončenia nehmotného majetku, teda bude pripravený na používanie alebo predaj;
- úmysel dokončiť nehmotný majetok a používať ho alebo ho predat;
- schopnosť používať alebo predat nehmotný majetok;
- ako bude nehmotný majetok prinášať pravdepodobné budúce ekonomické úžitky;
- dostupnosť technických, finančných a iných zdrojov na dokončenie vývoja a používania alebo predaja nehmotného majetku; a
- schopnosť spoľahlivo oceniť výdavky na vývoj nehmotného majetku.

Hodnota prvotne vykázaná ako nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou je suma výdavkov odo dňa, kedy nehmotný majetok splnil horeuvedené kritéria. Keď sa nedá kapitalizovať nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou, náklady na vývoj sa účtujú do nákladov v období, v ktorom vznikli. Následne po prvotnom vykázaní, nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou sa oceňuje v obstarávacej cene zníženej o akumulované odpisy a akumulované znehodnotenie, podobne ako nakúpený nehmotný majetok.

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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

k) 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.

l) 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.

An internally generated intangible asset arising from development (or from the development phase of an internal project) is recognised if, and only if, all of the following conditions have been demonstrated:

- the technical feasibility of completing the intangible asset so that it will be available for use or sale;
- the intention to complete the intangible asset and use or sell it;
- the ability to use or sell the intangible asset;
- how the intangible asset will generate probable future economic benefits;
- the availability of adequate technical, financial and other resources to complete the development and to use or sell the intangible asset; and
- the ability to measure reliably the expenditure attributable to the intangible asset during its development.

The amount initially recognised for internally generated intangible assets is the sum of the expenditure incurred from the date when the intangible asset first meets the recognition criteria listed above. Where no internally generated intangible asset can be recognised, development expenditure is recognised in profit or loss in the period in which it is incurred. Subsequent to initial recognition, internally generated intangible assets are reported at cost less accumulated amortisation and accumulated impairment losses, on the same basis as intangible assets that are acquired separately.

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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

m) 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 netvoría 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.

n) 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.

o) 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.

p) Rezervy

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

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

m) 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.

n) 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.

o) 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.

p) 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

(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

Penzijný program so stanovenými príspevkami

Program so stanovenými príspevkami je penzijný program, podľa ktorého Spoločnosť platí fixné príspevky do fondu a nebude mať žiadnu právnu či mimozmluvnú povinnosť platiť ďalšie príspevky v prípade, že v programe nebude dostatočný majetok na vyplatenie všetkých zamestnaneckých požitkov, týkajúcich sa služieb zamestnancov, ktoré poskytli Spoločnosti v súčasnom období a v predchádzajúcich obdobiach.

Spoločnosť prispieva do štátneho a súkromného programu dôchodkového zabezpečenia so stanovenými príspevkami. Spoločnosť odvádza príspevky do štátnych programov nemocenského, zdravotného, penzijného a sociálneho poistenia, ako aj do fondu nezamestnanosti v zákonom stanovenej výške vychádzajúcej z hrubých miezd. Počas celého obdobia Spoločnosť odvádzala príspevky do tejto schémy vo výške max. 35,2% (2020: 35,2%) z hrubých miezd, v súlade s platnou legislatívou, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 13,4% (2020: 13,4%). Počas celého obdobia Spoločnosť odvádzala príspevky do tejto schémy vo výške max. 20,48% (2020: 19,52%) z hrubých miezd v súlade s platnou poľskou legislatívou, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 22,71% (2020: 22,71%). Náklady na uvedené odvody uhradené Spoločnosťou sa účtujú do výkazu ziskov a strát v tom istom období ako príslušné mzdové náklady.

Pokiaľ ide o zamestnancov, ktorí sa rozhodli zúčastniť sa programu dôchodkového pripoistenia, Spoločnosť prispieva na toto pripoistenie okrem povinného príspevku 2,0% v súlade so zákonom č. 461/2003 Z. z. aj príspevkom v pomere 1:2, tzn. za 1 vložené euro zamestnancom, Spoločnosť príspeje 2 eurami, maximálne však do výšky 50 euro mesačne.

Finančne nezaistený penzijný program so stanovenými požitkami

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

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

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

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

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

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

(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

Defined contribution pension plans

A defined contribution plan is a pension plan under which the Company pays fixed contributions to the fund and will have no legal or constructive obligations to pay further contributions if the scheme does not hold sufficient assets to pay all employees benefits relating to employee service in the current and prior periods.

The Company contributes to the government and private defined contribution pension plans. The Company makes contributions to the Government's health, retirement, and social benefit and unemployment schemes at the statutory rates in force, based on gross salary payments. Throughout the period, the Company made contributions to such schemes amounting to max. 35.2% (2020: 35.2%) of gross salaries in accordance with the Slovak legislation, together with contributions by employees of a further 13.4% (2020: 13.4%). Throughout the period, the Company made contributions to such schemes amounting to max. 20.48% (2020: 19.52%) of gross salaries in accordance with the Polish legislation, together with contributions by employees of a further 22.71% (2020: 22.71%). The cost of the contributions made by the Company is charged to the profit and loss statement in the same period as the related salary cost.

In addition, with respect to employees who have chosen to participate in a supplementary pension scheme, the Company made contributions to the supplementary scheme amounting up to 2.0% according to Act No. 461/2003 Coll. and additional contribution in ratio 1:2, it means for 1 EUR paid by employee the Company contributes 2 EUR with monthly limit of EUR 50 per one employee.

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.

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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

(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 súčasnou hodnotou záväzku z odmeny pri pracovných jubileách k dátumu účtovnej závierky. Závazok z odmien pri pracovných jubileách počítajú každý rok nezávislí poisťní 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 jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

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

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

(viii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

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

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

(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.

(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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Zmeny v ocenení rezervy na vyrad'ovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva a rezervy na vyrad'ovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Zmeny v ocenení vykazanej rezervy na vyrad'ovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva a rezervy na vyrad'ovanie 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.

q) Rozdelenie dividend

Rozdelenie dividend akcionárom Spoločnosti sa zaúčtuje ako záväzok v individuálnej účtovnej závierke v období, keď bolo vyplatenie dividend schválené akcionármi Spoločnosti.

r) Emisie skleníkových plynov do ovzdušia

Podľa Európskej schémy o obchodovaní s emisiami a platného Národného alokačného plánu nadobúda Spoločnosť časť emisných kvót pre vybrané zariadenia bezodplatne, ostatné emisné kvóty obstaráva nákupom od tretích strán. V prípade bezodplatného nadobudnutia sú emisné kvóty poskytované na ročnej báze a požaduje sa, aby Spoločnosť vrátila kvóty zodpovedajúce skutočne vypusteným emisiám do konca apríla nasledujúceho kalendárneho roka.

Pokiaľ sú emisné kvóty obstarané nákupom od tretích strán, sú ocenené v obstarávacích cenách a účtuje sa o nich ako o zásobách k momentu pripísania na účet Spoločnosti v registri emisných kvót.

Emisné kvóty obstarané nákupom a/alebo nadobudnuté bezodplatne, sú klasifikované ako držané za účelom obchodovania, a oceňujú sa 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 THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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.

q) Dividend distribution

Dividend distribution to the Company's shareholders is recognised as a liability in the separate financial statements in the period in which the dividends are approved by the Company's shareholders.

r) Greenhouse gas emissions

According to the European Union Emissions Trading Scheme and a valid National Allocation 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 measured at cost and recognized as inventory at the moment of their registering in the Registry of emission allowances.

Emission allowances acquired by 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 2021
(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) Vyrad'ovanie a likvidácia jadroveenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoretého paliva a spracovanie rádioaktívneho odpadu

Spoločnosť vykazuje významné sumy ako rezervu na vyrad'ovanie, 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 vyrad'ovania, likvidácie a ukladania, implementovaných 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 vnútroštatný 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 využitia jadrovej energie v SR“, ako aj dokument „Aktualizácia koncepcného plánu vyrad'ovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyrad'ovania“, schválený súhlasným rozhodnutím Úradu jadrového dozoru 27. augusta 2018 pri určovaní harmonogramov výdavkov v súvislosti s ukončovaním prevádzky, vyrad'ovaním 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 otvorené pre vedenie Spoločnosti a možné budúce zmeny v technológii vyrad'ovania a likvidácie jadroveenergetických zariadení, skladovania a ukladania vyhoretého jadrového paliva a spracovania rádioaktívneho odpadu.

(ii) Vyrad'ovanie a likvidácia tepelných elektrární

Spoločnosť vykazuje významnú sumu ako rezervu na vyrad'ovanie 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 prevádzkovania a vyrad'ovania existujúcich elektrární. Vývoj na trhu tiež môže ovplyvniť budúce plány vedenia Spoločnosti.

(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 THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 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 operation and dismantling. Market developments could also impact future plans of the Company management.

(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 2021
(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 zistiteľné trhové ukazovatele a odhady vedenia Spoločnosti o budúcom vývoji hlavných faktorov ovplyvňujúcich reálne hodnoty, ako napr. výnosových kriviek, výmenných kurzov a bezrizikových úrokových sadzieb. Výpočet reálnej hodnoty zahŕňa posúdenie vstupov, ako sú riziko likvidity, úverové riziko a volatilita. Zmeny v predpokladoch ohľadne týchto faktorov môžu ovplyvniť vykázanú reálnu hodnotu finančných nástrojov.

(vi) Súdne spory

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

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 2021
(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 štandardy:

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>
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>
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, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ);</i>
IAS 1	Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky: Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé a klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé – posun účinnosti <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ);</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, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ);</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, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ);</i>
IFRS 17	Poistné zmluvy <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, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ);</i>
IFRS 3	Dodatky k IFRS 3 Podnikové kombinácie: Referencie na Koncepčný rámec <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022);</i>
IAS 16	Dodatky k IAS 16 Dlhodobý hmotný majetok: Tržby pred zamýšľaným použitím <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022);</i>
IAS 37	Dodatky k IAS 37 Rezervy, podmienené záväzky a podmienené aktíva: Nevýhodné zmluvy – Náklady na plnenie zmluvy <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022);</i>
Cyklus vylepšení 2018-2020 <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022 alebo neskôr).</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 individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

4. Standards issued but not yet effective

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 <i>(these amendments have not been approved by the EU yet, the effectiveness date of the amendments was deferred indefinitely);</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>
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, the standard has not been approved by the EU yet)</i>
IAS 1	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 <i>(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023, the standard has not been approved by the EU yet);</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, the standard has not been approved by the EU yet)</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, the standard has not been approved by the EU yet)</i>
IFRS 17	Insurance Contracts <i>(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023, the standard has not been approved by the EU yet);</i>
IFRS 17	Amendments to IFRS 17 Insurance contracts: Initial Application of IFRS 17 and IFRS 9 – Comparative Information <i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023, the standard has not been approved by the EU yet)</i>
IFRS 3	Amendments to IFRS 3 Business Combinations: Reference to the Conceptual Framework <i>(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022);</i>
IAS 16	Amendments to IAS 16 Property, Plant and Equipment: Proceeds Before Intended Use <i>(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022);</i>
IAS 37	Amendments to IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets: Onerous Contracts – Cost of Fulfilling a Contract <i>(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022);</i>

Annual Improvements 2018-2020 *(effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022)*

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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

IFRS 14 Účty časového rozlíšenia pri regulácii

Štandard umožňuje účtovným jednotkám, ktoré prvý raz zostavujú finančné výkazy podľa 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.

Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky a IFRS Výkaz postupov 2: Zverejnenie účtovných politík

Dodatky revidujú IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky, aby sa od účtovných jednotiek vyžadovalo, aby zverejňovali svoje materiálne účtovné zásady, a nie svoje významné účtovné zásady. Na podporu tohto dodatku IASB tiež zmenila IFRS Výkaz postupov 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. Spoločnosť preveruje vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

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. Dátum účinnosti sa posúva na 1. január 2023. Spoločnosť preveruje vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

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 merania".
- 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 merania 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.

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. Spoločnosť preveruje vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

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 vykázaní 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. Spoločnosť preveruje vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

IFRS 14 Regulatory Deferral Accounts

The standard permits an entity which is a first-time adopter of International Financial Reporting 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.

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. The Company is considering the impact of these amendments on the separate financial statements.

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 effective date of the amendments is moved to 1 January 2023. The Company is considering the impact of these amendments on the separate financial statements.

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.

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 Company is considering the impact of these amendments on the 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 Company is considering the impact of these amendments on the separate financial statements.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

IFRS 17 Poistné zmluvy

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 prírážku, ktorá vyjadruje nerealizované zisky plynúce z poistnej zmluvy, vykazované postupne v priebehu poskytovania plnení z poistnej zmluvy. Aplikácia tohto štandardu nebude mať 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 nebude mať žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IFRS 3 Podnikové kombinácie: Referencie na Koncepčný rámec

Cieľom týchto dodatkov je aktualizovať IFRS 3 Podnikové kombinácie, aby referovali na Koncepčný rámec 2018 namiesto rámca 1989 spôsobom, ktorý sa vyhne neúmyselným dopadom a vysvetlí aspekty IFRS 3. Spoločnosť preveruje vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

Dodatky k IAS 16 Dlhodobý hmotný majetok: Tržby pred zamýšľaným použitím

Dodatky zakazujú odpočítat' zo vstupnej ceny dlhodobého hmotného majetku výnosy z predaja výrobkov vytvorených pri uvádzaní aktíva na miesto a stav potrebný na jeho používanie podľa rozhodnutia manažmentu. Spoločnosť preveruje dopad týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku v súvislosti s uvádzaním jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 do prevádzky.

Dodatky k IAS 37 Rezervy, podmienené záväzky a podmienené aktíva: Nevýhodné zmluvy – Náklady na plnenie zmluvy

Cieľom týchto dodatkov je vysvetliť požiadavky IAS 37 na nevýhodné zmluvy s ohľadom na určenie, či nevyhnutné náklady na splnenie záväzkov zmluvy prevyšujú ekonomické výhody, ktoré sa očakávajú z tejto zmluvy. Spoločnosť preveruje dopad týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

Cyklus vylepšení 2018-2020

Dodatky sa týkajú:

- IFRS 1 Prvotné vykázanie podľa IFRS. Dcérska spoločnosť prvýkrát aplikuje IFRS;
- IFRS 9 Finančné nástroje. Poplatky zahrnuté v '10 percentnom' teste na odvykázanie finančných záväzkov;
- IFRS 16 Nájmy. Ilustratívny príklad 13; a
- IAS 41 Poľnohospodárstvo. Dane pri oceňovaní trhovou cenou.

Spoločnosť preveruje vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

IFRS 17 Insurance Contracts

Standard introduces a complex accounting model applicable for all insurance and reinsurance contracts (both short-term and long-term) and also 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 application of the standard will 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 amendment allows 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 standard will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

Amendments to IFRS 3 Business Combinations: Reference to the Conceptual Framework

The objectives of the Amendments are to update IFRS 3 Business Combinations so it refers to the 2018 Conceptual Framework instead of the 1989 Framework in a manner that avoids unintended consequences and clarify aspects of IFRS 3. The Company is considering the impact of these amendments on the separate financial statements.

Amendments to IAS 16 Property, Plant and Equipment: Proceeds Before Intended Use

The Amendments prohibit an entity from deducting from the cost of an item of property, plant and equipment (PPE) any proceeds from selling items produced while bringing that asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. The Company is considering the impact of these amendments on the separate financial statements mainly related to nuclear power plant Mochovce 3&4 put-into-use.

Amendments to IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets: Onerous Contracts - Cost of Fulfilling a Contract

The objective of the Amendments is to clarify the requirements of IAS 37 on onerous contracts regarding the assessment of whether, in a contract, the unavoidable costs of meeting the obligations under the contract exceed the economic benefits expected to be received under it. The Company is considering the impact of these amendments on the separate financial statements.

Annual Improvements 2018-2020

The amendments relate to:

- IFRS 1 First-time Adoption of International Financial Reporting Standards. Subsidiary as a first-time adopter;
- IFRS 9 Financial Instruments. Fees included in the '10 per cent' test for derecognition of financial liabilities;
- IFRS 16 Leases. Illustrative example 13; and
- IAS 41 Agriculture. Taxation in fair value measurement.

The Company is considering the impact of these amendments on the separate financial statements.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

5. Dlhodobý hmotný majetok

V tis. EUR	Budovy, haly a stroje, zariadenia a iné				Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu
	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3			
Precenenie k 1. januáru 2021	1 374 903	2 215 090	85 098	6 459 194	10 134 285		
Oprávky k 1. januáru 2021	-58 493	-171 250	-66	-	-229 809		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2021	-3 160	-24 559	-6	-440 138	-467 863		
Účtovná hodnota k 1. januáru 2021	1 313 250	2 019 281	85 026	6 019 056	9 436 613		
Rok končiaci 31. decembra 2021							
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2021	1 313 250	2 019 281	85 026	6 019 056	9 436 613		
Prírastky	3 989	52 428	55	331 806	388 278		
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z precenenia	30	-914	9	-	-875		
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	-21	-11	-7	20 420	20 381		
Presuny	1 421	44 993	-	-46 414	-		
Presuny do dlhodobého nehmotného majetku	-	-	-	-4	-4		
Presuny do majetku držaného na predaj	241	-	5	-	246		
Úbytky	-643	-261	-74	-19 232	-20 210		
Odpisy (poznámka 25)	-55 747	-150 894	-61	-	-206 702		
Precenenie k 31. decembru 2021	1 380 172	2 308 403	85 085	6 723 875	10 497 535		
Oprávky k 31. decembru 2021	-114 240	-319 233	-126	-	-433 599		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2021	-3 412	-24 548	-6	-418 243	-446 209		
Účtovná hodnota k 31. decembru 2021	1 262 520	1 964 622	84 953	6 305 632	9 617 727		

5. Property, plant and equipment	Buildings, halls and structures		Plant, machinery and other		Land		Assets in the course of construction		Total
	Level 3		Level 3		Level 2		Level 3		
In thousands of EUR									
Valuation as at 1 January 2021	1,374,903		2,215,090		85,098		6,459,194		10,134,285
Accumulated depreciation as at 1 January 2021	(58,493)		(171,250)		(66)		-		(229,809)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2021	(3,160)		(24,559)		(6)		(440,138)		(467,863)
Carrying amount as at 1 January 2021	1,313,250		2,019,281		85,026		6,019,056		9,436,613
Year ended 31 December 2021									
Opening carrying amount as at 1 January 2021	1,313,250		2,019,281		85,026		6,019,056		9,436,613
Additions	3,989		52,428		55		331,806		388,278
Impairment loss(-)/ reversal(+) through revaluation reserve	30		(914)		9		-		(875)
Impairment loss(-)/ reversal(+) through profit and loss statement (Note 25)	(21)		(11)		(7)		20,420		20,381
Transfers	1,421		44,993		-		(46,414)		-
Transfers to Intangible assets	-		-		-		(4)		(4)
Transfers to Assets held for sale	241		-		5		-		246
Disposals	(643)		(261)		(74)		(19,232)		(20,210)
Depreciation charge (Note 25)	(55,747)		(150,894)		(61)		-		(206,702)
Valuation as at 31 December 2021	1,380,172		2,308,403		85,085		6,723,875		10,497,535
Accumulated depreciation as at 31 December 2021	(114,240)		(319,233)		(126)		-		(433,599)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2021	(3,412)		(24,548)		(6)		(418,243)		(446,209)
Carrying amount as at 31 December 2021	1,262,520		1,964,622		84,953		6,305,632		9,617,727

Slovenské elektrárne, a.s.

NOTES TO THE SEPARATE STATEMENTS
for the period ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

5. Property, plant and equipment

Slovenské elektrárne, a.s.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2020
(in thousands of EUR)

	Assets in the course of construction			Land	Plant, machinery and other			Buildings, halls and structures	Total		
	Level 3	Level 2	Level 3		Level 3	Level 2	Level 3		Level 3	Level 2	Level 3
Valuation as at 1 January 2020	6,033,865	85,076	2,183,886	1,379,550	2,137,702	2,614,903	1,372,294	1,372,294	9,178,080	5,583,019	468,665
Accumulated depreciation as at 1 January 2020	(450,846)	(6)	(20,788)	(4,096)	(25,396)	(3,160)	(58,493)	(2,614,903)	(479,408)	(479,408)	(24,889)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2020											
Carrying amount as at 1 January 2020	5,583,019	85,065	2,137,702	1,372,294	2,137,702	2,614,903	1,372,294	1,372,294	9,178,080	5,583,019	468,665
Year ended 31 December 2020											
Opening carrying amount as at 1 January 2020	5,583,019	85,065	2,137,702	1,372,294	2,137,702	2,614,903	1,372,294	1,372,294	9,178,080	5,583,019	468,665
Additions	440,673	-	25,378	2,614,903	25,378	2,614,903	2,614,903	2,614,903	468,665	440,673	25,378
Impairment loss(-)/ reversal(+) through revaluation reserve	-	-	5	20					25		
Impairment loss(-)/ reversal(+) through profit and loss statement (Note 25)	10,479	17	(172)	7					10,331		
Transfers	(15,208)	4	12,006	3,198					-		
Transfers from Intangible assets	93	-	-	-					93		
Transfers to Assets held for sale	18	7	-	11					18		
Disposals	(10,574)	(6)	(103)	(10,465)					(10,574)		
Depreciation charge (Note 25)	(210,025)	(61)	(155,535)	(54,429)					(210,025)		
Valuation as at 31 December 2020	6,459,194	85,098	2,215,090	1,374,903	2,215,090	2,614,903	1,374,903	1,374,903	10,134,285	6,459,194	468,665
Accumulated depreciation as at 31 December 2020	-	(66)	(171,250)	(58,493)	(171,250)	(3,160)	(58,493)	(58,493)	(229,809)	-	(24,889)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2020	(440,138)	(6)	(24,559)	(3,160)					(467,863)	(440,138)	(24,889)
Carrying amount as at 31 December 2020	6,019,056	85,026	2,019,281	1,313,250	2,019,281	2,614,903	1,313,250	1,313,250	9,436,613	6,019,056	468,665

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby		Stroje, zariadenia a iné		Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu
	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3			
Precenenie k 1. januáru 2020	1 379 550	2 183 886	85 076	6 033 865	9 682 377			
Oprávk y k 1. januáru 2020	-4 096	-20 788	-5	-	-24 889			
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2020	-3 160	-25 396	-6	-450 846	-479 408			
Účtovná hodnota k 1. januáru 2020	1 372 294	2 137 702	85 065	5 583 019	9 178 080			
Rok končiaci 31. decembra 2020								
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2020	1 372 294	2 137 702	85 065	5 583 019	9 178 080			
Prírastky	2 614	25 378	-	440 673	468 665			
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z precenenia	20	5	-	-	25			
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	7	-172	17	10 479	10 331			
Presuny	3 198	12 006	4	-15 208	-			
Presuny z dlhodobého nehmotného majetku	-	-	-	93	93			
Presuny do majetku držaného na predaj	11	-	7	-	18			
Úbytky	-10 465	-103	-6	-	-10 574			
Odpisy (poznámka 25)	-54 429	-155 535	-61	-	-210 025			
Precenenie k 31. decembru 2020	1 374 903	2 215 090	85 098	6 459 194	10 134 285			
Oprávk y k 31. decembru 2020	-58 493	-171 250	-66	-	-229 809			
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2020	-3 160	-24 559	-6	-440 138	-467 863			
Účtovná hodnota k 31. decembru 2020	1 313 250	2 019 281	85 026	6 019 056	9 436 613			

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

V kategórii Obstarávaný dlhodobý majetok najvýznamnejšiu hodnotu predstavuje jadrová elektrárňa Mochovce 3&4. Spoločnosť vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 12 244 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 12 073 tis. EUR sa týka výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (2020: 13 565 tis. EUR, z toho 13 006 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.

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Budovy, haly a stavby	13	255
Pozemky	11	15
Spolu	24	270

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 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).

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 12,244 thousand which relate to property, plant and equipment, thereof EUR 12,073 thousand relate to the construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 (2020: EUR 13 565 thousand, thereof EUR 13,006 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.

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Buildings, halls & structures	13	255
Land	11	15
Total	24	270

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).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2021 a k 31. decembru 2020 Spoločnosť testovala dlhodobý hmotný majetok na zníženie hodnoty. Z tohto titulu nebolo vykázané žiadne znehodnotenie v roku 2021 ani 2020.

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 2021.

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2021 vykázala Spoločnosť celkovú zmenu v individuálnom znehodnotení dlhodobého hmotného majetku v netto výške 19 506 tis. EUR, z toho 8 642 tis. EUR predstavuje znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 26 505 tis. EUR predstavuje rozpustenie opravnej položky vykázané v prospech riadku Opravy a údržba, 2 518 tis. EUR v riadku Ostatný materiál a služby a 875 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia. V roku 2020 vykázala Spoločnosť zníženie hodnoty majetku, ktoré súviselo s individuálne znehodnotenými položkami v celkovej hodnote 10 356 tis. EUR, z toho 2 275 tis. EUR v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 12 606 tis. EUR predstavovalo rozpustenie opravnej položky vykázané v prospech riadku Opravy a údržba a 25 tis. EUR v riadku Rezerva z precenenia.

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2021 a 2020 je nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2021</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Budovy, haly a stavby	1 262 520	-	-	1 262 520
Stroje, zariadenia a iné	1 964 622	-	-	1 964 622
Pozemky	84 953	-	84 953	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	6 305 632	-	-	6 305 632
Spolu	9 617 727	-	84 953	9 532 774

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2020</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Budovy, haly a stavby	1 313 250	-	-	1 313 250
Stroje, zariadenia a iné	2 019 281	-	-	2 019 281
Pozemky	85 026	-	85 026	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	6 019 056	-	-	6 019 056
Spolu	9 436 613	-	85 026	9 351 587

Počas rokov 2021 a 2020 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 29 a 30.

Zostatková hodnota majetku uvedená v predchádzajúcej tabuľke, ktorá by bola vykázaná k 31. decembru 2021 a 2020, ak by sa majetok vykazoval použitím modelu ocenenia obstarávacou cenou, je nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Budovy, haly a stavby</i>	<i>Stroje, zariadenia a iné</i>	<i>Majetok v prenájme</i>	<i>Pozemky</i>	<i>Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok</i>	<i>Spolu</i>
Zostatková hodnota k 31. decembru 2021 podľa modelu obstarávacej ceny	405 360	1 006 688	7 335	13 928	6 305 632	7 738 943
Zostatková hodnota k 31. decembru 2020 podľa modelu obstarávacej ceny	417 528	993 419	12 073	13 901	6 019 056	7 455 977

Kapitalizované náklady na prijaté pôžičky

Celková suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky aktivovaná do obstarávacej ceny budovaného dlhodobého majetku počas účtovného obdobia končiaceho 31. decembra 2021 bola 178 136 tis. EUR, z toho sa 327 tis. EUR vzťahuje na preddavky na dlhodobý majetok (2020: 167 532 tis. EUR, z toho sa 308 tis. EUR vzťahovalo na preddavky na dlhodobý majetok). Sadzba použitá na určenie výšky nákladov na prijaté pôžičky, ktoré sa aktivovali do obstarávacej ceny budovaného dlhodobého majetku, bola 4,86 % p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Spoločnosti.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Impairment of property, plant and equipment

As at 31 December 2021 and as at 31 December 2020 the Company tested property, plant and equipment for impairment. No impairment loss was recognized in this respect in 2021 and 2020.

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 2021.

During the period ended 31 December 2021 the Company recognised an overall change in impairment loss of individually assessed items in the total net amount of EUR 19,506 thousand; out of which EUR 8,642 thousand represents an impairment loss of individually assessed items recognized in the line Depreciation, amortization and impairment, EUR 26,505 thousand represents an impairment loss release recognized in the line Repairs and maintenance, EUR 2,518 thousand in the line Other raw materials and consumables and EUR 875 thousand decrease in Revaluation reserve. During the period ended 31 December 2020 the Company recognized an impairment loss in respect of individually assessed items of property, plant and equipment in the amount of EUR 10,356 thousand, out of which EUR 2,275 thousand was recognized in the line Depreciation, amortization and impairment, EUR 12,606 thousand represented an impairment loss release recognized in the line Repairs and maintenance and EUR 25 thousand in the line Revaluation reserve.

The fair value of assets as at 31 December 2021 and 2020 is as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>31 December 2021</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Buildings, halls and structures	1,262,520	-	-	1,262,520
Plant, machinery & other	1,964,622	-	-	1,964,622
Land	84,953	-	84,953	-
Assets in the course of construction	6,305,632	-	-	6,305,632
Total	9,617,727	-	84,953	9,532,774

<i>In thousands of EUR</i>	<i>31 December 2020</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Buildings, halls and structures	1,313,250	-	-	1,313,250
Plant, machinery & other	2,019,281	-	-	2,019,281
Land	85,026	-	85,026	-
Assets in the course of construction	6,019,056	-	-	6,019,056
Total	9,436,613	-	85,026	9,351,587

Since there have been no transfers of non-current assets between levels 1 – 3 during years 2021 and 2020, the reconciliation from the opening to closing carrying amounts for each individual level is valid as shown in the table on pages 29 and 30.

If property, plant and equipment were measured using the cost model, the carrying amounts as at 31 December 2021 and 2020 would be as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Buildings, halls & structures</i>	<i>Plant, machinery & other</i>	<i>Assets under finance lease</i>	<i>Land</i>	<i>Assets in the course of construction</i>	<i>Total</i>
Carrying amount as at 31 December 2021 under the cost model	405,360	1,006,688	7,335	13,928	6,305,632	7,738,943
Carrying amount as at 31 December 2020 under the cost model	417,528	993,419	12,073	13,901	6,019,056	7,455,977

Capitalised borrowing costs

The Company capitalised borrowing costs in the total amount of EUR 178,136 thousand for the year ended 31 December 2021, thereof EUR 327 thousand related to prepayments (2020: EUR 167,532 thousand, thereof EUR 308 thousand related to prepayments). The rate used to determine the amount of borrowing costs eligible for capitalisation was 4.86% p.a. which is the average effective interest rate of all the general borrowings of the Company.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2021 bol majetok Spoločnosti poistený nasledovne:

- Poistná hodnota hmotného majetku konvenčných elektrární a nevýrobného majetku Spoločnosti predstavovala 2 970 miliónov EUR.
- Majetok jadrových zariadení bol poistený do výšky 700 miliónov EUR spolu za prevádzkované jadrové elektrárne.
- Poistná hodnota obstarávaného dlhodobého hmotného majetku predstavovala 3 933 miliónov EUR.

Spôsob poistenia majetku Spoločnosti je nasledovný:

- Majetok konvenčných elektrární a konvenčná časť jadrových elektrární je poistená v komerčných poisťovniach.
- Majetok jadrových elektrární je poistený v EMANI (vzájomné poisťovacie združenie so sídlom v Belgicku).

Lízingy

K 31. decembru 2021 bola zostatková hodnota majetku v lízingu zahrnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 7 335 tis. EUR (31. december 2020: 12 073 tis. EUR). Celkový peňažný výdavok súvisiaci s lízingom v roku 2021 dosiahol 4 058 tis. EUR (31. december 2020: 4 006 tis. EUR).

Minimálne lízingové splátky a súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok je k 31. decembru 2021 a k 31. decembru 2020 nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Minimálne lízingové splátky spolu</i>		<i>Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok</i>	
	<i>2021</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Závazky z lízingu splatné:				
do 1 roka	3 515	4 058	3 332	3 725
od 1 do 5 rokov vrátane	3 144	6 967	2 936	6 589
po 5 rokoch	1 436	1 493	1 122	1 151
Spolu	8 095	12 518	7 390	11 465
Mínus budúce finančné výdavky	-705	-1 053	-	-
Súčasná hodnota záväzkov z lízingu	7 390	11 465	7 390	11 465
Závazky z lízingu vykázané v riadku Úvery a pôžičky (poznámka 19)			7 390	11 465
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v krátkodobých záväzkoch (poznámka 19)			-3 332	-3 725
Suma splatná nad 12 mesiacov (poznámka 19)			4 058	7 740

Pohyby majetku zahrnutého v lízingu boli nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozemky</i>	<i>Budovy, haly a stavby a ostatný majetok</i>	<i>Spolu</i>
Účtovná hodnota k 1. januáru 2021	1 333	10 740	12 073
Odpisy	-61	-4 345	-4 406
Zmena ocenenia	26	-358	-332
Účtovná hodnota k 31. decembru 2021	1 298	6 037	7 335

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozemky</i>	<i>Budovy, haly a stavby a ostatný majetok</i>	<i>Spolu</i>
Účtovná hodnota k 1. januáru 2020	1 394	15 143	16 537
Odpisy	-61	-4 403	-4 464
Účtovná hodnota k 31. decembru 2020	1 333	10 740	12 073

Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou vo výške 2 310 tis. EUR (31. december 2020: 2 282 tis. EUR) sú zahrnuté v riadku Ostatný materiál a služby vo výkaze ziskov a strát.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Insurance of property, plant and equipment:

As at 31 December 2021 the fixed assets of the Company were insured as follows:

- The insured value of the fixed assets of conventional power plants and non-generating assets of the Company represented EUR 2,970 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 3,933 million.

The Company insures its property as follows:

- Fixed assets of conventional power plants and conventional part of the nuclear property are insured by commercial carriers.
- Fixed assets of the nuclear power plants are insured by EMANI (a mutual insurance association with the registered seat in Belgium).

Leases

At 31 December 2021, the carrying value of assets under lease included in Property, plant and equipment was EUR 7,335 thousand (31 December 2020: EUR 12,073 thousand). Total cash outflow for leases in 2021 was EUR 4,058 thousand (in 2020 EUR 4,006 thousand).

As at 31 December 2021 and 31 December 2020, the total minimum lease payments and the present value of minimum lease payments are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Total minimum lease payments</i>		<i>Present value of minimum lease payments</i>	
	<i>2021</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Amounts payable under leases:				
Within one year	3,515	4,058	3,332	3,725
In the second to fifth year inclusive	3,144	6,967	2,936	6,589
After five years	1,436	1,493	1,122	1,151
Total	8,095	12,518	7,390	11,465
Less future finance charges	(705)	(1,053)	-	-
Present value of lease payments	7,390	11,465	7,390	11,465
Liabilities from lease recognised in line Loans and borrowings (Note 19)			7,390	11,465
Less: Amount due for settlement within 12 months presented within current liabilities (Note 19)			(3,332)	(3,725)
Amount due for settlement after 12 months (Note 19)			4,058	7,740

Movements of assets recognised under lease are as follows:

<i>In EUR thousands</i>	<i>Land</i>	<i>Buildings, halls and structures and other assets</i>	<i>Total</i>
Carrying amount as at 1 January 2021	1,333	10,740	12,073
Depreciation charge	(61)	(4,345)	(4,406)
Change in valuation	26	(358)	(332)
Carrying amount as at 31 December 2021	1,298	6,037	7,335

<i>In EUR thousands</i>	<i>Land</i>	<i>Buildings, halls and structures and other assets</i>	<i>Total</i>
Carrying amount as at 1 January 2020	1,394	15,143	16,537
Depreciation charge	(61)	(4,403)	(4,464)
Carrying amount as at 31 December 2020	1,333	10,740	12,073

Expenses relating to short-term leases and to leases of low-value assets as at 31 December 2021 of EUR 2,310 thousand (2020: EUR 2,282 thousand) that are not shown as short-term leases are included in the line Other raw materials and consumables in the profit and loss statement.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

6. Dlhodobý nehmotný majetok

<i>V tis. EUR</i>	<i>Softvér</i>	<i>Ostatný dlhodobý nehmotný majetok</i>	<i>Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok</i>	<i>Spolu</i>
Obstarávacia cena k 1. januáru 2021	75 933	1 531	601	78 065
Oprávky k 1. januáru 2021	-71 138	-1 321	-	-72 459
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2021	-117	-	-	-117
Účtovná hodnota k 1. januáru 2021	4 678	210	601	5 489
Rok končiaci 31. decembra 2021				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2021	4 678	210	601	5 489
Prírastky	884	14	315	1 213
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	96	-	-	96
Presuny	605	-	-605	-
Presuny z hmotného investičného majetku	-	-	4	4
Odpisy (poznámka 25)	-1 280	-10	-	-1 290
Obstarávacia cena k 31. decembru 2021	77 409	1 545	315	79 269
Oprávky k 31. decembru 2021	-72 406	-1 331	-	-73 737
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2021	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2021	4 983	214	315	5 512
Obstarávacia cena k 1. januáru 2020	76 068	1 531	335	77 934
Oprávky k 1. januáru 2020	-70 677	-1 304	-	-71 981
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2020	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2020	5 371	227	335	5 933
Rok končiaci 31. decembra 2020				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2020	5 371	227	335	5 933
Prírastky	589	-	569	1 158
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	-96	-	-	-96
Presuny	210	-	-210	-
Presuny do hmotného investičného majetku	-	-	-93	-93
Odpisy (poznámka 25)	-1 396	-17	-	-1 413
Obstarávacia cena k 31. decembru 2020	75 933	1 531	601	78 065
Oprávky k 31. decembru 2020	-71 138	-1 321	-	-72 459
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2020	-117	-	-	-117
Účtovná hodnota k 31. decembru 2020	4 678	210	601	5 489

V roku 2021 a 2020 Spoločnosť nevyňaložila ani neaktivovala žiadne náklady na vývoj.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

6. Intangible assets

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Software</i>	<i>Other intangible assets</i>	<i>Intangible assets in progress</i>	<i>Total</i>
Cost as at 1 January 2021	75,933	1,531	601	78,065
Accumulated amortisation as at 1 January 2021	(71,138)	(1,321)	-	(72,459)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2021	(117)	-	-	(117)
Carrying amount as at 1 January 2021	4,678	210	601	5,489
Year ended 31 December 2021				
Opening carrying amount as at 1 January 2021	4,678	210	601	5,489
Additions	884	14	315	1,213
Impairment loss(-) / reversal(+) through profit and loss statement (Note 25)	96	-	-	96
Transfers	605	-	(605)	-
Transfers from Property, plant and equipment	-	-	4	4
Amortisation (Note 25)	(1,280)	(10)	-	(1,290)
Cost as at 31 December 2021	77,409	1,545	315	79,269
Accumulated amortisation as at 31 December 2021	(72,406)	(1,331)	-	(73,737)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2021	(20)	-	-	(20)
Carrying amount as at 31 December 2021	4,983	214	315	5,512
Cost as at 1 January 2020	76,068	1,531	335	77,934
Accumulated amortisation as at 1 January 2020	(70,677)	(1,304)	-	(71,981)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2020	(20)	-	-	(20)
Carrying amount as at 1 January 2020	5,371	227	335	5,933
Year ended 31 December 2020				
Opening carrying amount as at 1 January 2020	5,371	227	335	5,933
Additions	589	-	569	1,158
Impairment loss(-) / reversal(+) through profit and loss statement (Note 25)	(96)	-	-	(96)
Transfers	210	-	(210)	-
Transfers to Property, plant and equipment	-	-	(93)	(93)
Amortisation (Note 25)	(1,396)	(17)	-	(1,413)
Cost as at 31 December 2020	75,933	1,531	601	78,065
Accumulated amortisation as at 31 December 2020	(71,138)	(1,321)	-	(72,459)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2020	(117)	-	-	(117)
Carrying amount as at 31 December 2020	4,678	210	601	5,489

In 2021 and 2020 the Company did not incur nor capitalize any expenses for development.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

7. Derivátové operácie

Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Krátkodobé		
Vnorené deriváty	-	200
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	1 206 301	120 936
Spolu	1 206 301	121 136

Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Krátkodobé		
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	1 416 038	115 047
Spolu	1 416 038	115 047

Deriváty ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Vnorené deriváty

Dňa 7. októbra 2013 bola uzatvorená dlhodobá zmluva o predaji elektrickej energie so spoločnosťou Slovalco, a.s. s platnosťou od 1. januára 2014 do 31. decembra 2021. V súlade s ustanoveniami zmluvy bola cena elektrickej energie stanovená v USD. Hodnota vnorenej opcie na cenu hliníka podliehala indexácii cien hliníka na Londýnskej burze kovov (LME). Prvotné ocenenie vnorených opcií k dátumu uzavretia dlhodobej zmluvy na dodávky elektriny so spoločnosťou Slovalco, a.s. bolo vykázané vo výkaze finančnej pozície oproti výnosom budúcich období, keďže sa vzťahovalo k dodávkam elektrickej energie od 1. januára 2014. Táto hodnota sa umorovala do výkazu ziskov a strát rovnomerne počas obdobia trvania dlhodobej zmluvy (pozri poznámku 20 a 30).

Komoditné deriváty

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

Obchodovanie s komoditami/elektrickou energiou realizuje Spoločnosť prostredníctvom obchodov uzatváraných za trhových podmienok, zvyčajne cez brokerské platformy či energetické burzy, napr. European Energy Exchange AG (EEX), alebo Polish Power Exchange (PolPX), ktoré sú v regióne považované za najtransparentnejšie a najspoľahlivejšie spôsoby obchodovania s elektrinou. V prípade obchodovania na EEX sú otvorené pozície preceňované na dennej báze a tieto denné zisky a straty sú okamžite inkasované. K 31. decembru 2021 hodnota kumulatívneho zinkasovaného denného precenenia komoditných derivátov na EEX predstavuje 14 431 tis. EUR – elektrina, plyn, CO2 (31. december 2020: 23 888 tis. EUR).

Aktíva z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty – výmenný kurz	-	49
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	3 033	-
Zabezpečovacie deriváty - komodity	1 048	235
Spolu	4 081	284
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	344	8 669
Zabezpečovacie deriváty - komodity	188 258	19 205
Spolu	188 602	27 874

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

7. Derivatives

Assets from derivatives measured at fair value through profit or loss

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Current		
Embedded derivatives	-	200
Derivatives not designated as hedges	1,206,301	120,936
Total	1,206,301	121,136

Liabilities from derivatives measured at fair value through profit or loss

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Current		
Commodity derivatives not designated as hedges	1,416,038	115,047
Total	1,416,038	115,047

Derivatives measured at fair value through profit or loss

Embedded derivatives

On 7 October 2013 a long-term electricity contract with Slovalco, a.s. was signed that was valid from 1 January 2014 to 31 December 2021. According to the contract provisions the price of electricity was expressed in USD. The value of the embedded option on the price of aluminium was subject to indexation to the price of aluminium on the London Metals Exchange (LME). The initial value of the embedded options as at the date of the conclusion of the long-term electricity contract with Slovalco, a. s. was recognised against deferred revenue on the face of the statement of financial position as it related to revenues from electricity deliveries since 1 January 2014. This value was amortised to profit and loss statement over the term of the long-term contract on a straight-line basis (see Note 20 and 30).

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 cumulative revaluation of the commodity derivatives at EEX as at 31 December 2021 represents EUR 14,431 thousand – electricity, gas and emission allowances (31 December 2020: EUR 23,888 thousand).

Assets from derivatives designated as effective hedging instruments in cash flow hedge

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Non-current		
Hedging derivatives – exchange rate	-	49
Hedging derivatives – interest rate	3,033	-
Hedging derivatives – commodities	1,048	235
Total	4,081	284
Current		
Hedging derivatives – exchange rate	344	8,669
Hedging derivatives – commodities	188,258	19,205
Total	188,602	27,874

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Závazky z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	136 119	152 920
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	476	14 285
Zabezpečovacie deriváty - komodity	372 125	32 742
Spolu	508 720	199 947
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	10 179	612
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	450	1 384
Zabezpečovacie deriváty - komodity	2 059 838	42 334
Spolu	2 070 467	44 330

Deriváty určené na zabezpečenie peňažných tokov

Všetky zabezpečovacie deriváty, ktoré Spoločnosť vykazuje, sú klasifikované ako zabezpečenie peňažných tokov (cash flow 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) alebo úrokovomenových swapov (cross-currency interest rate swaps), u ktorých je splatnosť úrokov nastavená tak, aby sa časovo zhodovala so splatnosťou úrokov z týchto úverov. Pre detailné informácie o riadení úrokového rizika pozri poznámku 31.

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 31.

Cena uránu

V súvislosti so zazmluvnenými nákupmi zásob jadrového paliva sa Spoločnosť zabezpečuje voči volatilite ceny uránu, ako rizikového komponentu ceny jadrového paliva, prostredníctvom swapov na predaj a kúpu uránu.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Liabilities from derivatives designated as hedging instruments in cash flow hedge relationship

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Non-current		
Hedging derivatives – exchange rate	136,119	152,920
Hedging derivatives – interest rate	476	14,285
Hedging derivatives – commodities	372,125	32,742
Total	508,720	199,947
Current		
Hedging derivatives – exchange rate	10,179	612
Hedging derivatives – interest rate	450	1,384
Hedging derivatives – commodities	2,059,838	42,334
Total	2,070,467	44,330

Derivatives designated as hedges

All derivative contracts designated as hedges are classified as cash flow 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 or cross-currency interest rate swaps. The maturity of the swaps interest payments corresponds with the maturity of interests from loans. For details of the interest rate risk management strategy refer to Note 31.

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 31.

Uranium price

In connection with the contracted purchases of nuclear fuel, the Company hedges its exposure to volatility of the price of uranium, as a risk component of the nuclear fuel price, through swaps for sale and purchase of the uranium product.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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 2021			
Forwardy na výmenný kurz (nákup)			
Nominálna hodnota	238 299	-	238 299
Účtovná hodnota	221	-	221
Forwardy na výmenný kurz (predaj)			
Nominálna hodnota	488 067	164 721	652 788
Účtovná hodnota	-716	-91	-807
Úrokové swapy			
Nominálna hodnota	410 000	1 926 000	2 336 000
Účtovná hodnota	-450	2 556	2 106
Úrokovovo-menové swapy			
Nominálna hodnota	25 000	275 000	300 000
Účtovná hodnota	-9 341	-136 026	-145 367
Forwardy na elektrinu (predaj)			
Nominálna hodnota	438 214	1 066 477	1 504 691
Účtovná hodnota	-1 871 580	-371 077	-2 242 657

<i>v tis. EUR</i>	<i>Splatnosť do 12 mesiacov</i>	<i>Splatnosť viac ako 12 mesiacov</i>	<i>Spolu</i>
k 31. decembru 2020			
Forwardy na výmenný kurz (nákup)			
Nominálna hodnota	200 693	199 886	400 579
Účtovná hodnota	-41	14	-27
Forwardy na výmenný kurz (predaj)			
Nominálna hodnota	1 131 978	190 856	1 322 835
Účtovná hodnota	8 085	-81	8 004
Úrokové swapy			
Nominálna hodnota	190 000	2 339 000	2 529 000
Účtovná hodnota	-1 384	-14 285	-15 669
Úrokovovo-menové swapy			
Nominálna hodnota	-	300 000	300 000
Účtovná hodnota	13	-152 803	-152 790
Forwardy na elektrinu (predaj)			
Nominálna hodnota	278 101	436 214	714 315
Účtovná hodnota	-23 129	-32 507	-55 636

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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 2021			
Foreign exchange forwards (purchases)			
Nominal amount	238,299	-	238,299
Carrying amount	221	-	221
Foreign exchange forwards (sales)			
Nominal amount	488,067	164,721	652,788
Carrying amount	(716)	(91)	(807)
Interest rate swaps			
Nominal amount	410,000	1,926,000	2,336,000
Carrying amount	(450)	2,556	2,106
Cross-currency interest rate swaps			
Nominal amount	25,000	275,000	300,000
Carrying amount	(9,341)	(136,026)	(145,367)
Electricity forward contracts (sales)			
Nominal amount	438,214	1,066,477	1,504,691
Carrying amount	(1,871,580)	(371,077)	(2,242,657)

<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 2020			
Foreign exchange forwards (purchase)			
Nominal amount	200,693	199,886	400,579
Carrying amount	(41)	14	(27)
Foreign exchange forwards (sale)			
Nominal amount	1,131,978	190,856	1,322,835
Carrying amount	8,085	(81)	8,004
Interest rate swaps			
Nominal amount	190,000	2,339,000	2,529,000
Carrying amount	(1,384)	(14,285)	(15,669)
Cross-currency interest rate swaps			
Nominal amount	-	300,000	300,000
Carrying amount	13	(152,803)	(152,790)
Electricity forward contracts (sale)			
Nominal amount	278,101	436,214	714,315
Carrying amount	(23,129)	(32,507)	(55,636)

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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>Swap na urán</i>	<i>Spolu Rezerva zo zabezpečovacích operácií</i>
Zostatok k 1. januáru 2021	7 978	-14 737	-24 148	-77 792	144	-108 555
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-5 327	12 859	13 374	-2 615 363	-	-2 594 457
Presun z rezervy zo zabezpečovacích operácií do prvotného ocenenia aktíva	-	-	-	-	-144	-144
Nerealizovaný kurzový Zisk / (strata)	-	-	-11 967	-	-	-11 967
Neefektivita zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	-897	51	93 248	-	92 402
Zisk / (strata) zo zrealizovaných obchodov	-3 238	4 785	-5 985	-	-	-4 438
Zostatok k 31.decembru 2021	-587	2 010	-28 675	-2 599 907	-	-2 627 159
Zostatok k 1. januáru 2020	-4 662	-5 680	-11 665	-31 056	1 091	-51 972
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	9 866	-16 265	-58 158	-55 758	144	-120 171
Presun z rezervy zo zabezpečovacích operácií do prvotného ocenenia aktíva	-	-	-	-	-1 091	-1 091
Nerealizovaný kurzový zisk / (strata)	-	-	51 312	-	-	51 312
Neefektivita zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	701	-	-9 022	-	9 723
Zisk / (strata) zo zrealizovaných obchodov	2 774	6 507	-5 637	-	-	3 644
Zostatok k 31.decembru 2020	7 978	-14 737	-24 148	-77 792	144	-108 555

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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>Swap on uranium</i>	<i>Total Hedging Reserve</i>
Balance as at 1 January 2021	7,978	(14,737)	(24,148)	(77,792)	144	(108,555)
Change in valuation of cash flow hedges	(5,327)	12,859	13,374	(2,615,363)	-	(2,594,457)
Transfer from hedging reserve to initial cost of the asset	-	-	-	-	(144)	(144)
Unrealized foreign exchange profit / (loss)	-	-	(11,967)	-	-	(11,967)
Ineffectiveness recognized in profit and loss	-	(897)	51	(93,248)	-	92,402
Profit / (loss) from the matured contracts	(3,238)	4,785	(5,985)	-	-	(4,438)
Balance as at 31 December 2021	(587)	2,010	(28,675)	(2,599,907)	-	(2,627,159)
Balance as at 1 January 2020	(4,662)	(5,680)	(11,665)	(31,056)	1,091	(51,972)
Change in valuation of cash flow hedges	9,866	(16,265)	(58,158)	(55,758)	144	(120,171)
Transfer from hedging reserve to initial cost of the asset	-	-	-	-	(1,091)	(1,091)
Unrealized foreign exchange profit / (loss)	-	-	51,312	-	-	51,312
Ineffectiveness recognized in profit and loss	-	701	-	(9,022)	-	9,723
Profit / (loss) from the matured contracts	2,774	6,507	(5,637)	-	-	3,644
Balance as at 31 December 2020	7,978	(14,737)	(24,148)	(77,792)	144	(108,555)

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

8. Investície do dcérskych spoločností

Štruktúra investícií v dcérskych spoločnostiach je nasledovná:

V tis. EUR

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť 2021</i>	<i>Hodnota podielu 2021</i>
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

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť 2020</i>	<i>Hodnota podielu 2020</i>
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

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť 2021</i>	<i>Hodnota podielu 2021</i>	<i>Vlastné imanie 2021</i>	<i>Zisk 2021</i>
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	33	343	178
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	4 684	85 425	2 275
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	525	5 243	801
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			5 242	91 011	3 254

V tis. EUR

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť 2020</i>	<i>Hodnota podielu 2020</i>	<i>Vlastné imanie 2020</i>	<i>Zisk 2020</i>
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	33	320	155
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	4 684	78 697	11 408
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	525	5 321	880
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			5 242	84 338	12 443

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

8. Investments in subsidiaries

The structure of the Company's interest in subsidiaries is as follows:

In thousands of EUR

<i>Company name</i>	<i>Country of incorporation</i>	<i>Ownership 2021</i>	<i>Carrying amount of investment 2021</i>
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

<i>Company name</i>	<i>Country of incorporation</i>	<i>Ownership 2020</i>	<i>Carrying amount of investment 2020</i>
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

<i>Company name</i>	<i>Country of incorporation</i>	<i>Ownership 2021</i>	<i>Carrying amount of investment 2021</i>	<i>Equity 2021</i>	<i>Profit 2021</i>
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovak Republic	49%	33	343	178
ÚJV Řež, a.s.	Czech Republic	27.77%	4,684	85,425	2,275
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	525	5,243	801
Total investments in associates			5,242	91,011	3,254

In thousands of EUR

<i>Company name</i>	<i>Country of incorporation</i>	<i>Ownership 2020</i>	<i>Carrying amount of investment 2020</i>	<i>Equity 2020</i>	<i>Profit 2020</i>
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovak Republic	49%	33	320	155
ÚJV Řež, a.s.	Czech Republic	27.77%	4,684	78,697	11,408
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	525	5,321	880
Total investments in associates			5,242	84,338	12,443

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 and Nuclear Industry Reinsurance Association (NIRA) 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 2020: EUR 500 thousand).

Carrying amount of investment 2021		Carrying amount of investment 2020
		6,115
		6,270
		6,415

The structure of the other investments is as follows:

In thousands of EUR		Expenses		Revenues		Total liabilities		Current liabilities		Non-current liabilities		Equity		Total assets		Current assets		Non-current assets		In thousands of EUR	
Profit		Expenses		Revenues		Total liabilities		Current liabilities		Non-current liabilities		Equity		Total assets		Current assets		Non-current assets		In thousands of EUR	
2020																					
REAKTORTTEST, s.r.o.																					
ÚJV Řež, a.s.																					
Energotel, a.s.																					
Total																					
2021																					
REAKTORTTEST, s.r.o.																					
ÚJV Řež, a.s.																					
Energotel, a.s.																					
Total																					

Assets, liabilities, revenues and expenses are as follows:

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS		12021		12020		(in thousands of EUR)	
Slovenské elektrárne, a.s.							

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Prehľad o aktívach, záväzkoch, výnosoch a nákladoch pridružených spoločností:

V tis. EUR		Dlhodobý majetok		Krátkodobý majetok		Aktíva spolu		Vlastné imanie		Dlhodobé záväzky		Krátkodobé záväzky		Záväzky spolu		Výnosy		Náklady		Zisk	
2021																					
REAKTORTTEST, s.r.o.																					
ÚJV Řež, a.s.																					
Energotel, a.s.																					
Spolu																					
2020																					
REAKTORTTEST, s.r.o.																					
ÚJV Řež, a.s.																					
Energotel, a.s.																					
Spolu																					

Štruktúra iných investícií je nasledovná:

V tis. EUR		Hodnota podielu 2021		Hodnota podielu 2020	
Iné investície					
Spolu					

Iné investície zahŕňajú podiely Spoločnosti na vlastnom imaní European Liability Insurance for the Nuclear Industry (ELINI), European Mutual Association for Nuclear Insurance (EMANI), Blue Re Mutual Association, Nuclear Industry Reinsurance Association (NIRA) a tiež príspevok Spoločnosti do kapitálového fondu dcérskej spoločnosti Centrum pre vedu a výskum, s.r.o. vo výške 500 tis. EUR (v roku 2020: 500 tis. EUR).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

10. Zásoby

	Obstarávací cena	Obstarávací hodnota, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)	Obstarávací cena	Obstarávací hodnota, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)
<i>V tis. EUR</i>	2021	2021	2020	2020
Jadrové palivo	201 193	201 016	231 555	231 378
Fosilné palivo	6 893	6 893	14 017	8 432
Náhradné diely	28 326	22 559	25 305	20 545
Materiál a dodávky	6 992	4 596	6 882	4 741
Emisné kvóty	320	995	45 708	48 910
Ostatné	1 473	1 473	1 459	1 459
Zásoby spolu	245 197	237 532	324 926	315 465

U zásob v celkovej hodnote 138 344 tis. EUR (2020: 165 167 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 2021 a k 31. decembru 2020, vrátane bezodplatného prídeltu, boli určené na obchodovanie a boli ocenené v reálnej hodnote.

Pohyby jadrového paliva

<i>V tis. EUR</i>	2021	2020
Zostatok k 1. januáru	231 555	249 668
Nákup	36 435	51 881
Spotreba	-60 643	-63 786
Predaj štátnym hmotným rezervám	-6 154	-6 208
Zostatok k 31. decembru	201 193	231 555

Pohyby v opravnej položke k zásobám

<i>V tis. EUR</i>	2021	2020
Zostatok k 1. januáru	12 663	9 455
Tvorba	1 270	3 369
Použitie	-9	-160
Zrušenie	-5 584	-1
Zostatok k 31. decembru	8 340	12 663

Spoločnosť vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomaly obrátkovým zásobám.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

10. Inventories

	At cost	At lower of cost or net realizable value	At cost	At lower of cost or net realizable value
<i>In thousands of EUR</i>	2021	2021	2020	2020
Nuclear fuel	201,193	201,016	231,555	231,378
Fossil fuel	6,893	6,893	14,017	8,432
Spare parts	28,326	22,559	25,305	20,545
Material and supplies	6,992	4,596	6,882	4,741
Emission allowances	320	995	45,708	48,910
Other	1,473	1,473	1,459	1,459
Total inventories	245,197	237,532	324,926	315,465

Inventories in total value of EUR 138,344 thousand (2020: EUR 165,167 thousand) are expected to be consumed within a period of more than twelve months following the balance sheet date.

Total balance of emission allowances recognized as at 31 December 2021 and 31 December 2020 were held for trading and were valued at the fair value, including the volume of the emission allowances acquired for free.

Nuclear fuel movements

<i>In thousands of EUR</i>	2021	2020
Balance as at 1 January	231,555	249,668
Purchases	36,435	51,881
Consumption	(60,643)	(63,786)
Sale to the Slovak State Reserves	(6,154)	(6,208)
Balance as at 31 December	201,193	231,555

Movement in the write-down to inventories

<i>In thousands of EUR</i>	2021	2020
Balance as at 1 January	12,663	9,455
Write-down	1,270	3,369
Usage	(9)	(160)
Release	(5,584)	(1)
Balance as at 31 December	8,340	12,663

The Company writes down obsolete and slow-moving inventories.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z kontraktov so zákazníkmi	204 751	211 949
Ostatné pohľadávky	11 232	15 449
Pohľadávky voči dcérskym spoločnostiam	56 744	23 234
Pohľadávky voči ostatným spriazneným stranám	56 886	61 000
Pohľadávky z finančného lízingu	2 242	2 951
Opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát	-142 625	-142 718
Spolu finančné pohľadávky	189 230	171 865
Daň z pridanej hodnoty a ostatné dane a poplatky	514	767
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	189 744	172 632

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	84 721	82 410
Poskytnuté dlhodobé preddavky	140 061	44 765
Pohľadávky z finančného lízingu	-	3 041
Ostatné dlhodobé pohľadávky	-	150
Spolu dlhodobé pohľadávky	224 782	130 366

Pohľadávku za finančné vysporiadanie z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo (ďalej ako „VEG“) vykázala 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 2021 v hodnote 84 721 tis. EUR (k 31. decembru 2020 v hodnote 82 410 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2021 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2020: 102 612 tis. EUR). Pre informácie ohľadom súvisiacich prebiehajúcich súdnych sporov pozri poznámku 29.

Pohľadávky zahŕňajú dlhodobé a krátkodobé pohľadávky z finančného lízingu tepelných rozvodov a zariadení spoločnosti Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.

Minimálne lízingové splátky a súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok je k 31. decembru 2021 a 31. decembru 2020 nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Minimálne lízingové splátky spolu</i>		<i>Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok</i>	
	<i>2021</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Pohľadávky z lízingu splatné:				
do 1 roka	2 278	3 090	2 242	2 951
od 1 do 5 rokov vrátane	-	3 090	-	3 041
Spolu	2 278	6 180	2 242	5 992
Mínus budúce finančné príjmy	-36	-188	-	-
Súčasná hodnota pohľadávok z lízingu	2 242	5 992	2 242	5 992
Pohľadávky z lízingu vykázané v riadku Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky a Dlhodobé pohľadávky			2 242	5 992
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v Pohľadávkach z obchodného styku a iných pohľadávkach			-2 242	-2 951
Suma splatná nad 12 mesiacov			-	3 041

Podmienky týkajúce sa pohľadávok voči spriazneným stranám sú uvedené v poznámke 28.

Pohľadávky z obchodného styku nie sú úročené a majú väčšinou 14 - 90 dňovú splatnosť.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

11. Trade and other receivables

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Current receivables		
Receivables given by contracts with customers	204,751	211,949
Other receivables	11,232	15,449
Receivables from subsidiaries	56,744	23,234
Receivables from other related parties	56,886	61,000
Amounts receivable under finance leases	2,242	2,951
Expected credit losses allowance	(142,625)	(142,718)
Total financial receivables	189,230	171,865
Value added tax and other taxes and fees	514	767
Total trade and other receivables	189,744	172,632

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Non-current receivables		
Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant	84,721	82,410
Non-current prepayments	140,061	44,765
Amounts receivable under finance leases	-	3,041
Other non-current receivables	-	150
Total non-current receivables	224,782	130,366

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 2021 amounting to EUR 84,721 thousand (31 December 2020: EUR 82,410 thousand) represents its discounted present value. The nominal value of the receivable as at 31 December 2021 amounts to EUR 102,612 thousand (31 December 2020: EUR 102,612 thousand). For the information regarding related ongoing legal disputes, refer to Note 29.

The Company recognised 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.

As at 31 December 2021 and 31 December 2020 minimum lease payments and present value of minimum lease payments is as follows:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Total minimum lease payments</i>		<i>Present value of minimum lease payments</i>	
	<i>2021</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Amounts receivable under leases:				
Within one year	2,278	3,090	2,242	2,951
In the second to fifth year inclusive	-	3,090	-	3,041
Total	2,278	6,180	2,242	5,992
Less future finance income	(36)	(188)	-	-
Present value of lease payments	2,242	5,992	2,242	5,992
Receivables from lease recognised in the lines Trade and other receivables and Non-current receivables			2,242	5,992
Less: Amount due for settlement within 12 months presented within Trade and other receivables			(2,242)	(2,951)
Amount due for settlement after 12 months			-	3,041

For terms and conditions relating to related parties, refer to Note 28.

Trade receivables are non-interest bearing and are generally due within 14 - 90 days.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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 2021, resp. do 31. decembra 2020 a vykázaných strát zo zníženia hodnoty počas tohto obdobia. Pre viac informácií ohľadne kreditného rizika, pozri poznámku 31.

Pohyby v opravnej položke k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát boli nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>
Zostatok k 1. januáru	142 718
Tvorba (poznámka 25)	27
Použitie	-
Zrušenie (poznámka 25)	-120
Zostatok k 31. decembru	142 625

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>
Zostatok k 1. januáru	145 954
Tvorba (poznámka 25)	64
Použitie	-
Zrušenie (poznámka 25)	-3 300
Zostatok k 31. decembru	142 718

K 31. decembru 2021 a 2020 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 2021 a 2020 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 2021 zahŕňali nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky v celkovej hodnote 1 466 tis. EUR, ku ktorým bola zaúčtovaná úplná opravná položka pri prvotnom vykázaní (31. december 2020: 1 466 tis. EUR).

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Peniaze v hotovosti a v banke	15 061	10 815
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	15 061	10 815

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty vykázané k 31. decembru 2021 zahŕňajú sumu 100 tis. EUR, s ktorou Spoločnosť nemôže voľne disponovať (31. december 2020: 100 tis. EUR).

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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 2021 and 31 December 2020 and the corresponding historical credit losses experienced within this period. For more details regarding credit risk, please refer also to Note 31.

Movements in the expected credit losses allowance were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>
Balance as at 1 January	142,718
Charge for the year (Note 25)	27
Utilised	-
Unused amounts reversed (Note 25)	(120)
Balance as at 31 December	142,625

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2020</i>
Balance as at 1 January	145,954
Charge for the year (Note 25)	64
Utilised	-
Unused amounts reversed (Note 25)	(3,300)
Balance as at 31 December	142,718

As at 31 December 2021 and 2020 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 2021 and 2020 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 2021, trade receivables include an amount of EUR 1,466 thousand, related to purchased credit-impaired trade receivables (31 December 2020: EUR 1,466 thousand) receivables that are fully impaired since initial recognition.

12. Cash and cash equivalents

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Cash at banks and on hand	15,061	10,815
Total cash and cash equivalents	15,061	10,815

Cash and cash equivalents as at 31 December 2021 include EUR 100 thousand that is restricted by legislation (31 December 2020: EUR 100 thousand).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

13. Ostatné aktíva

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období - poisťné	2 066	2 128
Náklady budúcich období - prenájom priestorov	662	646
Náklady budúcich období - poplatky k úverom	368	375
Náklady budúcich období – poplatky za elektrickú energiu	900	72
Náklady budúcich období - ostatné	845	115
Príjmy budúcich období - nevyfakturované dodávky elektrickej energie	10	10 382
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	4 851	13 718
<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Ostatné dlhodobé aktíva		
Nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy	1 542	1 474
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	1 542	1 474

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 2021 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2020: 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 ponízuje predtým vykázané zvýšenie reálnej hodnoty vo vlastnom imaní. Táto rezerva nemôže byť použitá na výplatu dividend.

Ostatné rezervy

Ostatné rezervy zahŕňajú hlavne zákonný rezervný fond a rezervu zo zabezpečovacích operácií. Zákonný rezervný fond k 31. decembru 2021 predstavuje 256 086 tis. EUR (2020: 256 086 tis. EUR). Fond nie je určený na rozdelenie akcionárom, ale na úhradu strát alebo zvýšenie základného imania.

Zabezpečovacia rezerva 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.

Rozdelenie účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie

Rozdelenie účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie vo výške 39 870 tis. EUR bolo nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Účtovný zisk 2020</i>
Prevod na nerozdelený zisk minulých období	39 870
Spolu	39 870

Zisk vykázaný v roku 2021 sa navrhuje previesť na nerozdelený zisk minulých rokov a použiť v súlade so schváleným Strategickým plánom Spoločnosti.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

13. Other assets

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Other current assets		
Prepaid expenses - insurance	2,066	2,128
Prepaid expenses - lease of buildings	662	646
Prepaid expenses - fees related to loans and borrowings	368	375
Prepaid expenses - electricity fees	900	72
Prepaid expenses - other	845	115
Accrued revenue - uninvoiced electricity deliveries	10	10,382
Total other current assets	4,851	13,718
<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Other non-current assets		
Right for reimbursement of the special purpose financial reserve	1,542	1,474
Total other non-current assets	1,542	1,474

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 2021, the share capital comprised 39,041 ordinary shares (2020: 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.

Other reserves

Other reserves mainly consist of the legal reserve fund and the hedging reserve. As at 31 December 2021 the legal reserve fund amounts to EUR 256,086 thousand (2020: EUR 256,086 thousand). This fund is not available for distribution to shareholders, but to cover losses or increase the share capital.

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.

Distribution of profit from the previous accounting period

Distribution of profit from the previous accounting period of EUR 39,870 thousand was as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Accounting profit for 2020</i>
Transfer to retained earnings	39,870
Total	39,870

The net profit for 2021 is proposed to be transferred to the retained earnings and to be used in accordance with the approved Strategic Plan of the Company.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární

Na základe ustanovení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie v znení neskorších predpisov (ďalej ako „atómový zákon“) je držiteľ povolenia na prevádzku povinný vypracovať koncepčný plán vyradovania jadrového zariadenia a po ukončení prevádzky jadrového zariadenia zabezpečiť jeho vyradovanie. Subjektom zodpovedným za realizáciu vyradovania a likvidáciu jadrového zariadenia je v zmysle ustanovení tohto zákona držiteľ povolenia na vyradovanie a likvidáciu.

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární zahŕňa náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovej elektrárne V2 v Jaslovských Bohuniciach (ďalej ako „V2“) a prvého a druhého bloku jadrovej elektrárne Mochovce (ďalej ako „EMO 1&2“) (bloky VVER 440 typ 213 s výkonom reaktorov 500 MWe (V2) a 501,44 MWe (EMO 1&2)). Základným predpokladom vykázania rezervy je povinnosť po ukončení prevádzky jadrovej elektrárne jadrové zariadenie demontovať, spracovať a uložiť všetky rádioaktívne odpady z vyradovania a príslušnú lokalitu uviesť do stavu, ktorý je definovaný v koncepčnom pláne vyradovania príslušnej jadrovej elektrárne. Celková súčasná hodnota záväzkov týkajúcich sa vyradovania a likvidácie jadrových elektrární je krytá rezervou. Prvotný odhad nákladov vykázaný Spoločnosťou v súvislosti s touto rezervou je zahrnutý do hodnoty dlhodobého hmotného majetku.

Smernica Rady 2011/70/EURATOM, ktorou sa zriaďuje rámec Európskeho spoločenstva pre atómovú energiu pre zodpovedné a bezpečné nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom (ďalej ako „Smernica“), 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 2021 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 2021 a k 31. decembru 2020 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.

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.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární V2 a EMO 1&2 bola vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti Spoločnosti ako držiteľa povolenia na prevádzku uviesť elektráreň 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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”) and the first and the second unit of the nuclear power plant in Mochovce (hereinafter as “EMO 1&2”) (units VVER 440 type 213 with reactors performance 500 MW (V2) and 501,44 MW (EMO 1&2)). 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 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 2021 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 2021 and 31 December 2020. These documents were approved by the UJD SR on 27 August 2018.

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.

The provision for post-operational costs of V2 and EMO 1&2 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.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

Očakávané platby zohľadnené v ocenení rezervy k 31. decembru 2021 a k 31. decembru 2020 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.

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 a EMO 1&2 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 služieb a následné dodatky k nej s cenami a množstvami pre obdobie do roku 2022. Dodatok pre obdobie rokov 2020 až 2022 schválilo predstavenstvo Spoločnosti 24. marca 2020. Ceny a množstvá po tomto dátume podliehajú rokovaniu.

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 služieb boli zadané náklady pre nasledujúce roky až do roku 2022. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2021 Spoločnosť použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie rokov 2020 až 2022. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo VJP existujúce k 31. decembru 2021.

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 2021 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 2021 a k 31. decembru 2020.

V ocenení rezervy na ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2021 a k 31. decembru 2020 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 služieb a následné dodatky k nej s cenami a množstvami pre obdobie do roku 2022. Dodatok pre obdobie rokov 2020 až 2022 schválilo predstavenstvo Spoločnosti 24. marca 2020. Ceny a množstvá po tomto dátume podliehajú rokovaniu.

Harmonogram úhrad týchto nákladov do konca roku 2009 bol definovaný v zmluve o poskytovaní služieb. Harmonogram úhrad týchto nákladov pre obdobie do roku 2022 bol definovaný dodatkami k tejto zmluve. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2021 Spoločnosť použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie rokov 2020 až 2022. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo dlhodobý nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu existujúceho k 31. decembru 2021.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

The expected disbursements reflected in the valuation of the provision as at 31 December 2021 and 31 December 2020 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.

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 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 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 service agreement and subsequent amendments to it with the prices and quantities until 2022. The amendment to the service agreement for the years 2020 through 2022 was approved for signature by the Board of Directors of the Company on 24 March 2020. The prices and quantities after these dates 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 2022 was defined in the amendments to the service agreement. The provision as at 31 December 2021 was calculated using unit prices as per the amendment to the service agreement for the years 2020 through 2022. 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 2021.

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 2021.

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 2021 and 31 December 2020.

The valuation of the provision as at 31 December 2021 and 31 December 2020 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 service contract and subsequent amendments to it with the prices and quantities being defined until 2022. The amendment to the service agreement for the years 2020 through 2022 was approved for signature by the Board of Directors of the Company on 24 March 2020. The prices and quantities after this date are subject to negotiations.

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 2022 was defined in the amendments to the agreement. The provision as at 31 December 2021 was calculated using unit prices as per the amendment to the service agreement for the years 2020 through 2022. 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 2021.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Pohyby rezervy sú zhrnuté nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyrad'ovanie a likvidáciu jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva</i>	<i>Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie</i>	<i>Spolu</i>
Zostatok k 1. januáru 2021	671 348	173 629	1 524 205	57 116	2 426 298
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	15 583	2 291	17 874
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	27 116	7 013	60 460	2 123	96 712
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	2 596	5 754	54 699	1 301	64 350
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	27 232	-	-	-	27 232
Použitie rezervy	-	-	-8 956	-7 572	-16 528
Zostatok k 31. decembru 2021	728 292	186 396	1 645 991	55 259	2 615 938
Zostatok k 1. januáru 2020	591 296	156 145	1 362 138	56 368	2 165 947
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	13 781	2 200	15 981
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	25 200	6 655	57 010	2 195	91 060
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	3 126	10 829	99 960	4 133	118 048
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	51 726	-	-	-	51 726
Použitie rezervy	-	-	-8 684	-7 780	-16 464
Zostatok k 31. decembru 2020	671 348	173 629	1 524 205	57 116	2 426 298

V roku 2021 Spoločnosť aktualizovala sadzby pre diskontovanie rezervy na vyrad'ovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva na súčasnú hodnotu. V tejto súvislosti Spoločnosť vykázala zmenu odhadu vo výške 63 548 tis. EUR na ťarchu výkazu ziskov a strát a 27 232 tis. EUR na ťarchu vlastného imania (2020: 114 520 tis. EUR na ťarchu výkazu ziskov a strát a 51 726 tis. EUR na ťarchu vlastného imania). V tabuľke vyššie sú tieto čiastky zahrnuté v riadkoch Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát a Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie.

K 31. decembru 2021 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyrad'ovanie a likvidáciu jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva</i>	<i>Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie</i>	<i>Spolu</i>
Krátkodobé záväzky	-	-	18 453	6 586	25 039
Dlhodobé záväzky	728 292	186 396	1 627 538	48 673	2 590 899
Rezerva spolu	728 292	186 396	1 645 991	55 259	2 615 938

K 31. decembru 2020 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyrad'ovanie a likvidáciu jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva</i>	<i>Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie</i>	<i>Spolu</i>
Krátkodobé záväzky	-	-	14 729	7 640	22 369
Dlhodobé záväzky	671 348	173 629	1 509 476	49 476	2 403 929
Rezerva spolu	671 348	173 629	1 524 205	57 116	2 426 298

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Movements in the provision are summarised as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Provision for decommissioning of nuclear power plants</i>	<i>Provision for post-operational costs of nuclear power plants</i>	<i>Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel</i>	<i>Provision for storage and disposal of radioactive waste</i>	<i>Total</i>
Balance as at 1 January 2021	671,348	173,629	1,524,205	57,116	2,426,298
Increase of provision through profit and loss statement	-	-	15,583	2,291	17,874
Unwinding of interest (Note 26)	27,116	7,013	60,460	2,123	96,712
Effect of change in estimates through profit and loss statement	2,596	5,754	54,699	1,301	64,350
Effect of change in estimates through equity	27,232	-	-	-	27,232
Usage of provision	-	-	(8,956)	(7,572)	(16,528)
Balance as at 31 December 2021	728,292	186,396	1,645,991	55,259	2,615,938
Balance as at 1 January 2020	591,296	156,145	1,362,138	56,368	2,165,947
Increase of provision through profit and loss statement	-	-	13,781	2,200	15,981
Unwinding of interest (Note 26)	25,200	6,655	57,010	2,195	91,060
Effect of change in estimates through profit and loss statement	3,126	10,829	99,960	4,133	118,048
Effect of change in estimates through equity	51,726	-	-	-	51,726
Usage of provision	-	-	(8,684)	(7,780)	(16,464)
Balance as at 31 December 2020	671,348	173,629	1,524,205	57,116	2,426,298

In 2021, 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 63,548 thousand debit through profit and loss and EUR 27,232 thousand debit through equity (2020: EUR 114,520 thousand debit through profit and loss and EUR 51,726 thousand debit through equity). These amounts are included within lines Effect of change in estimates through profit and loss statement and Effect of change in estimates through equity in the table above.

The provision is presented in the statement of financial position as at 31 December 2021 as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Provision for decommissioning of nuclear power plants</i>	<i>Provision for post-operational costs of nuclear power plants</i>	<i>Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel</i>	<i>Provision for storage and disposal of radioactive waste</i>	<i>Total</i>
Current liabilities	-	-	18,453	6,586	25,039
Non-current liabilities	728,292	186,396	1,627,538	48,673	2,590,899
Total provision	728,292	186,396	1,645,991	55,259	2,615,938

The provision is presented in the statement of financial position as at 31 December 2020 as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Provision for decommissioning of nuclear power plants</i>	<i>Provision for post-operational costs of nuclear power plants</i>	<i>Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel</i>	<i>Provision for storage and disposal of radioactive waste</i>	<i>Total</i>
Current liabilities	-	-	14,729	7,640	22,369
Non-current liabilities	671,348	173,629	1,509,476	49,476	2,403,929
Total provision	671,348	173,629	1,524,205	57,116	2,426,298

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv k 31. decembru 2021 je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% (k 31. decembru 2020: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,59% do 3,95% (k 31. decembru 2020: od 3,68% do 4,05%) 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			
			2021		2020	
	2021	2020	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 701 250	1 581 321	-133 362	149 854	-124 288	139 706
Náklady na ukončovanie prevádzky, vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	914 688	844 977	-86 195	95 903	-81 232	90 562
Spolu	2 615 938	2 426 298	-219 557	245 757	-205 520	230 268

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 jadrovoenergetických zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi ("Fond"). Dňa 16. marca 2006 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 238/2006 Z. z. (ďalej ako „Zákon o národnom jadrovom fonde“), ktorým bol zrušený Fond a bol zriadený jeho nástupca Národný jadrový fond a boli stanovené pravidlá pre výšku príspevkov s účinnosťou od 1. februára 2012.

Dňa 17. októbra 2018 bol prijatý Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 stanovil nové pravidlá pre výpočet povinných príspevkov. Výška povinného príspevku je určená prostredníctvom výpočtu samostatne pre každé jadrové zariadenie, vychádzajúc najmä z celkových nákladov na záverečnú časť mierového využívania jadrovej energie v jadrovom zariadení, počtu rokov akumulácie všetkých finančných prostriedkov na podúčte alebo analytickom účte jadrového zariadenia, ich zhodnocovania a pôsobenia makroekonomických faktorov počas jednotlivých fáz životného cyklu jadrového zariadenia. Na základe uvedeného výpočtu bola nariadením vlády č. 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

The present value assumptions of the provisions

The present value of the provisions mentioned above was calculated applying 2% inflation rate (31 December 2020: 2%) and a discount rate ranging from 3.59% to 3.95% (31 December 2020: 3.68% to 4.05%) 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			
			2021		2020	
	2021	2020	+ 0.25%	- 0.25%	+ 0.25%	- 0.25%
Storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste	1,701,250	1,581,321	(133,362)	149,854	(124,288)	139,706
Decommissioning and post-operational costs of nuclear power plants	914,688	844,977	(86,195)	95,903	(81,232)	90,562
Total	2,615,938	2,426,298	(219,557)	245,757	(205,520)	230,268

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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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 2021	1 435 920
Platby do fondu počas roka 2021	65 928
Pripísaný úrok (poznámka 26)	17 126
Poplatok za správu fondu	-659
Zostatok k 31. decembru 2021	1 518 315
Zostatok k 1. januáru 2020	1 339 112
Platby do fondu počas roka 2020	65 928
Pripísaný úrok (poznámka 26)	31 539
Poplatok za správu fondu	-659
Zostatok k 31. decembru 2020	1 435 920

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 prídel fondov vydaného oprávneným orgánom Národného jadrového fondu, Spoločnosť zníži účtovnú hodnotu práva prijať 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.

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 zvyšnú časť jej prostriedkov (vrátane iných zdrojov Národného jadrového fondu), ktoré sú určené najmä na vývoj, vybudovanie, prevádzku a uzatvorenie úložísk, štát v budúcnosti použije iba podľa zákonom stanovených podmienok a na zákonom stanovené účely. Skutočné náklady na vyradenie z prevádzky sa môžu odlišovať od pôvodných predpokladov z dôvodu legislatívnych požiadaviek, zmien v technológii a zvýšených cien pracovnej sily, materiálov a zariadení.

Schopnosť Národného jadrového fondu pokryť náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení prevádzkovaných Spoločnosťou a ukladanie vyhoretého jadrového paliva závisí aj od iných faktorov, medzi ktoré patrí, okrem iného, výška výnosov z hotovosti uloženej v Národnom jadrovom fonde. Spoločnosť preto očakáva, že Národný jadrový fond zabezpečí, aby tieto výnosy z uloženej hotovosti boli v maximálne možnej miere nad úrovňou inflácie.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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 2021	1,435,920
Payments to the fund during 2021	65,928
Interest received (Note 26)	17,126
Fund administration fee	(659)
Balance as at 31 December 2021	1,518,315
Balance as at 1 January 2020	1,339,112
Payments to the fund during 2020	65,928
Interest received (Note 26)	31,539
Fund administration fee	(659)
Balance as at 31 December 2020	1,435,920

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.

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. These factors include among other things: the revenues earned by the Company on such generation, 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Súčasná schéma financovania záverečnej časti jadrovej energetiky zahŕňa aj zdroje financovania, ktoré sú určené na krytie nákladov súvisiacich s tzv. „historickým deficitom“, ktorý vznikol neodvádzaním finančných prostriedkov prevádzkovaných jadrových elektrární do jadrového fondu do konca roka 1994 (kedy bol zriadený Štátny fond likvidácie jadrovej energetiky zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi). Väčšia časť tohto deficitu sa týka jadrových zariadení vo vlastníctve štátu v Jaslovských Bohuniciach (A1 a V1), ktoré už nie sú k dátumu účtovnej závierky v prevádzke. Na pokrytie tohto deficitu vláda Slovenskej republiky prijala nariadenie č. 426 zo 6. októbra 2010, ktorým zaviedla špeciálny odvod platený v konečnom dôsledku koncovými zákazníkmi vo výške 3 EUR/MWh dodanej elektriny v roku 2011, ktorý sa každoročne valorizuje o mieru jadrovej inflácie. Odvod je zahrnutý v cene za elektrickú energiu dodanú jej koncovým odberateľom. Tieto prostriedky prevádzkovatelia 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. Výška sadzby odvodu bola stanovená v roku 2021 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

Vzhľadom na súčasné trhové a regulačné prostredie Spoločnosť predpokladá, že nebude schopná prevádzkovať tepelné elektrárne Nováky (ďalej ako “ENO”) a Vojany (ďalej ako “EVO”) po vypršaní ich predpokladanej zostatkovej doby životnosti. Vzhľadom na existujúce právne prostredie Spoločnosť, v súlade s jej predchádzajúcim postupom, prevzala plnú zodpovednosť za vyradovanie a likvidáciu týchto tepelných elektrární po skončení ich prevádzky. Spoločnosť následne vykázala rezervu na krytie nákladov na vyradovanie a likvidáciu, ktoré očakáva vynaložiť po odstavení elektrární.

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Zostatok k 1. januáru	136 562	126 857
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	5 495	5 195
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	10 539	1 783
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	1 551	2 863
Skutočné výdavky počas obdobia	-518	-136
Zostatok k 31. decembru	153 629	136 562

K 31. decembru 2021 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární</i>
Krátkodobé záväzky	641
Dlhodobé záväzky	152 988
Rezerva spolu	153 629

K 31. decembru 2020 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární</i>
Krátkodobé záväzky	220
Dlhodobé záväzky	136 342
Rezerva spolu	136 562

Tepelná elektráreň Nováky je prevádzkovaná na základe uznesenia Vlády SR vo všeobecnom hospodárskom záujme z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti dodávok elektriny v uzlovej oblasti Bystričany. Ministerstvo hospodárstva SR dňa 5. augusta 2019 vydalo rozhodnutie č. 17237/2019-4130-38165 so platnosťou od 1. septembra 2019, v ktorom sú definované povinnosti Spoločnosti pri výrobe elektriny z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti dodávok elektriny v elektrárni Nováky v uzlovej oblasti Bystričany vo všeobecnom hospodárskom záujme do roku 2023.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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. The tariff was set at 3.27 EUR/MWh in the year 2021.

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

Considering the current market and regulatory environment the Company estimates that it will not be able to operate Nováky (“ENO”) and Vojany (“EVO”) thermal power plants beyond their estimated remaining useful lives. Due to the existing legal environment, the Company, in line with its past practice, takes full responsibility for decommissioning of these thermal power plants 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.

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Balance as at 1 January	136,562	126,857
Unwinding of interest (Note 26)	5,495	5,195
Effect of change in estimates through profit and loss statement	10,539	1,783
Effect of change in estimates through equity	1,551	2,863
Actual expenditure in period	(518)	(136)
Balance as at 31 December	153,629	136,562

The provision is presented in the statement of financial position as at 31 December 2021 as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Provision for dismantling of thermal power plants</i>
Current liabilities	641
Non-current liabilities	152,988
Total provision	153,629

The provision is presented in the statement of financial position as at 31 December 2020 as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Provision for dismantling of thermal power plants</i>
Current liabilities	220
Non-current liabilities	136,342
Total provision	136,562

The thermal power plant Nováky is operated based on the decision of the Slovak Government in general economic interest in order to ensure security of supplies in Bystričany nodal area. On 5 August 2019 the Ministry of Economy issued a decision No. 17237/2019-4130-38165 valid since 1 September 2019 by which it defines responsibility for the Company in respect of the production of electricity from domestic coal in the thermal power plant Nováky within the general economic interest until 2023.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví vydal rozhodnutie č. 0162/2018/E zo dňa 18. decembra 2017, ktoré bolo zmenené rozhodnutím č. 0273/2018/E zo dňa 27. augusta 2018, rozhodnutím č. 0086/2020/E zo dňa 5. decembra 2019 a rozhodnutím č. 0300/2021/E zo dňa 27. septembra 2021, ktorým určil pevnú cenu za výrobu elektriny z domáceho uhlia a rozhodnutie č. 0174/2018/E zo dňa 19. decembra 2017, ktoré bolo zmenené rozhodnutím č. 0274/2018/E zo dňa 28. augusta 2018, rozhodnutím č. 0185/2020/E zo dňa 13. decembra 2019 a rozhodnutím č. 0309/2021/E zo dňa 2. novembra 2021, ktorým určil tarifu za prevádzkovanie systému, ktorú má Spoločnosť fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. na obdobie rokov 2018 - 2021. Tieto rozhodnutia boli platné k 31. decembru 2021.

Spoločnosť prevádzkuje tepelnú elektráreň Nováky a tepelnú elektráreň Vojany v súlade s platnou legislatívou v oblasti životného prostredia.

Spoločnosť priraduje výnosy a náklady v súlade s účtovnými zásadami uvedenými v tejto účtovnej závierke, ako aj v súlade s internou účtovnou evidenciou a platnou legislatívou.

Proces odstavenia a vyradovania tepelných elektrární bude prebiehať v súlade so stratégiou vyradovania jednotlivých lokalít ENO a EVO. Táto stratégia momentálne zvažuje rôzne možnosti naloženia s areálom tepelných elektrární, ako napríklad likvidácia častí elektrární, využitie areálu pre nové podnikateľské zábery, alebo odpredaj nevyužitého areálu.

Pre účely vyradovania tepelných elektrární Vojany a Nováky boli spracované štúdie „Posúdenie nákladov likvidácie klasických elektrární SE, a.s.“, ktorých spracovateľom bola firma EGP Invest, spol. s r.o. V štúdiách je 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 je naplánovaná postupná likvidácia už odstavených a neprevádzkovaných výrobných zariadení v EVO a v ENO. Súčasťou štúdie je tiež plán likvidácie zdrojov, ktoré sú momentálne v prevádzke a s ich likvidáciou sa začne až po ukončení ich životnosti.

V roku 2021 Spoločnosť prehodnotila výšku očakávaných nákladov na rekultiváciu odkalísk a aktualizovala sadzbu pre diskontovanie rezerv na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární a rekultiváciu odkalísk. Na základe tohto prehodnotenia Spoločnosť vykázala nárast rezervy vo výške 12 090 tis. EUR (2020: 4 645 tis. EUR), z toho 9 860 tis. EUR (2020: 338 tis. EUR) v dôsledku prehodnotenia očakávaných nákladov a 2 230 tis. EUR (2020: 4 307 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 odvodené zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb v rozmedzí od 3,59% do 3,95% (k 31. decembru 2020 od 3,68% do 4,05%) počas predpokladaného harmonogramu úhrad.

Analýza citlivosti rezervy na zmenu v diskontnej sadzbe je znázornená v nasledovnej tabuľke:

	Súčasná hodnota rezervy		Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby			
			2021		2020	
	2021	2020	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
V tis. EUR						
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	153 629	136 562	-5 505	5 742	-5 360	5 601

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

The Regulatory Office for Network Industries issued a decision No. 0162/2018/E dated 18 December 2017 further amended by a decision No. 0273/2018/E dated 27 August 2018, a decision No. 0086/2020/E dated 5 December 2019 and a decision No. 0300/2021/E dated 27 September 2021 stating a fixed price for the domestic coal electricity production and a decision No. 0174/2018/E dated 19 December 2017 further amended by a decision No. 0274/2018/E dated 28 August 2018, a decision No. 0185/2020/E dated 13 December 2019 and a decision No. 0309/2021/E dated 2 November 2021 stating a tariff for system operation that the Company has to invoice to the short-term electricity market operator OKTE, a.s. for the period of 2018 - 2021. These decisions were valid as at 31 December 2021.

The Company operates the thermal power plant in Nováky and the thermal power plant in Vojany in line with the valid environmental legislation.

The Company allocates revenues and expenses in accordance with the accounting principles mentioned in these financial statements and in accordance with the internal accounting records and the valid legislation.

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. This strategy is currently considering different possibilities how to proceed with areas of the thermal power plants such as partial dismantling of the plant, utilization of the area for further business development, or, sale of the area not used.

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 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 is planned to be executed in stages. The studies also contain the plan for dismantling of the sources and equipment that is currently in operation and dismantling of which will begin only after the end of their useful lives.

During the year 2021 the Company reassessed the expected costs as well as the discount rate used for discounting the provisions for dismantling of thermal power plants and decommissioning of sludge beds. As a result of this reassessment the Company recognised a change in the estimate of the provision in amount of EUR 12,090 thousand (2020: EUR 4,645 thousand) which is the total effect of increase of provision due to reassessment of the expected costs for decommissioning of the sludge beds in amount of EUR 9,860 thousand (2020: EUR 338 thousand) and increase of EUR 2,230 thousand (2020: EUR 4,307 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 3.59% to 3.95% (as at 31 December 2020 ranging from 3.68% to 4.05%) over forecasted disbursement schedules.

The sensitivity of the provision to the change in the discount rate is shown in the table below:

	Present value of the provision		Sensitivity to discount rate change			
			2021		2020	
	2021	2020	+ 0.25%	- 0.25%	+ 0.25%	- 0.25%
In thousands of EUR						
Provision for dismantling of thermal power plants	153,629	136,562	(5,505)	5,742	(5,360)	5,601

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú vo výkaze finančnej pozície vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2021		2020	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	182	-	182
Požítky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky	2 118	38 144	1 468	42 335
Spolu	2 118	38 326	1 468	42 517

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. Podmienky tejto PKZ boli oznámené všetkým dotknutým stranám.

K 31. decembru 2021 mala Spoločnosť spolu 3 810 zamestnancov (v roku 2020: 3 671 zamestnancov), ktorí mali nárok na zamestnanecké požitky splatné v budúcich obdobiach. Priemerná dĺžka trvania záväzku z požitkov po skončení zamestnania a ostatných požitkov je 8 rokov (v roku 2020: 9 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požítky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2021	2020
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	42 453	1 350	43 803	42 843
Náklady služby bežného roka	2 071	78	2 149	2 027
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	372	12	384	421
Zisky/straty vyplývajúce z demografických predpokladov	-39	1	-38	1 250
Zisky/straty vyplývajúce z finančných predpokladov	1 054	-	1 054	-1 587
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	-5 574	59	-5 515	1 514
Vyplácanie požitkov počas roka	-1 376	-199	-1 575	-2 665
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	38 961	1 301	40 262	43 803

V tis. EUR	Požítky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2021	2020
Čistý záväzok k 1. januáru	42 453	1 350	43 803	42 843
Náklady vo výkaze ziskov a strát	2 443	150	2 593	2 529
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	-4 559	-	-4 559	1 096
Vyplatené požitky	-1 376	-199	-1 575	-2 665
Čistý záväzok k 31. decembru	38 961	1 301	40 262	43 803
Z toho: Krátkodobý	1 901	217	2 118	1 468
Dlhodobý	37 060	1 084	38 144	42 335

Náklady vykázané vo výkaze ziskov a strát

V tis. EUR	Požítky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2021	2020
Náklady služby bežného roka	2 071	78	2 149	2 027
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	372	12	384	421
Okamžité vykázané poisťno-matematické straty	-	60	60	81
Náklady za rok spolu	2 443	150	2 593	2 529

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

17. Employee benefits

Employee benefits recognised in the statement of financial position are as follows:

In thousands of EUR	2021		2020	
	Current liabilities	Non-current liabilities	Current liabilities	Non-current liabilities
Long-term incentives	-	182	-	182
Post-employment benefits and other employee benefits	2,118	38,144	1,468	42,335
Total	2,118	38,326	1,468	42,517

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. All the parties concerned were informed about its conditions.

As at 31 December 2021 the Company had 3,810 employees (2020: 3,671 employees) eligible for employee benefits payable in future periods. The weighted average duration of the post-employment benefits and other benefits is 8 years (2020: 9 years).

Change in the present value of the defined benefit obligation

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2021	2020
Present value of the obligations as of 1 January	42,453	1,350	43,803	42,843
Current service cost	2,071	78	2,149	2,027
Unwinding of interest (Note 26)	372	12	384	421
Gains/losses due to change in demographic assumptions	(39)	1	(38)	1,250
Gains/losses due to change in financial assumptions	1,054	-	1,054	(1,587)
Experience gains/losses arising during the year	(5,574)	59	(5,515)	1,514
Benefit payments during the year	(1,376)	(199)	(1,575)	(2,665)
Present value of the obligations as at 31 December	38,961	1,301	40,262	43,803

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2021	2020
Net liability as at 1 January	42,453	1,350	43,803	42,843
Expenses recognised in profit and loss	2,443	150	2,593	2,529
Remeasurements recognised in other comprehensive income	(4,559)	-	(4,559)	1,096
Benefit payments	(1,376)	(199)	(1,575)	(2,665)
Net liability as at 31 December	38,961	1,301	40,262	43,803
Thereof: Current portion	1,901	217	2,118	1,468
Non-current portion	37,060	1,084	38,144	42,335

Expenses recognised in the profit and loss statement

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2021	2020
Current service cost	2,071	78	2,149	2,027
Unwinding of interest (Note 26)	372	12	384	421
Immediately recognised actuarial losses	-	60	60	81
Expenses for the year	2,443	150	2,593	2,529

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2020, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2021 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2021) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2019, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roku 2020 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2020).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	2021	2020
Diskontná sadzba k 31. decembru	0,89%	0,89%
Budúci rast platov	2022: 2,7% 2023: 4,0% 2024: 2,3% Od 2025: 1,7%	2021: 1,9% 2022: 1,1% 2023: 1,9% Od 2024: 1,7%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	2%	2%
Dôchodkový vek	v súlade s platnou legislatívou	v súlade s platnou legislatívou

Historické informácie

V tis. EUR	2021	2020	2019	2018	2017	2016
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	40 262	43 803	42 843	39 390	39 951	34 558

Analýza citlivosti

Analýza citlivosti rezervy na zmenu vo významných predpokladoch je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Diskontná sadzba		Budúci rast platov	
	31. december 2021	+ 0,50%	- 0,50%	+ 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	40 262	-1 549	1 657	1 012

V tis. EUR	Diskontná sadzba		Budúci rast platov	
	31. december 2020	+ 0,50%	- 0,50%	+ 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	43 803	-1 993	2 155	1 410

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Actuarial assumptions

Assumptions regarding future mortality are based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2020 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2021 (used for valuations at 31 December 2021) and based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2019 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2020 (used for valuations at 31 December 2020).

Other actuarial assumptions are disclosed below:

	2021	2020
Discount rate as at 31 December	0.89%	0.89%
Future earnings increases	2022: 2.7% 2023: 4.0% 2024: 2.3% Od 2025: 1.7%	2021: 1.9% 2022: 1.1% 2023: 1.9% since 2024: 1.7%
Average fluctuation rate	2%	2%
Retirement age	according to valid legislation	according to valid legislation

Historical information

In thousands of EUR	2021	2020	2019	2018	2017	2016
Present value of the defined benefit obligation as at 31 December	40,262	43,803	42,843	39,390	39,951	34,558

Sensitivity analysis

The sensitivity of the provision to the change in significant assumptions is shown in the table below:

In thousands of EUR	Discount rate			Future salary increase
	31 December 2021	+ 0.50%	- 0.50%	+ 0.50%
Net liability from defined benefit obligation	40,262	(1,549)	1,657	1,012

In thousands of EUR	Discount rate			Future salary increase
	31 December 2020	+ 0.50%	- 0.50%	+ 0.50%
Net liability from defined benefit obligation	43,803	(1,993)	2,155	1,410

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(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 2021	9 630	11 696	41 386	2	62 714
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	259	126 976	6	127 241
Rezervy použité počas obdobia	-670	-	-55 046	-2	-55 718
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	137	-	-	-	137
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	8 207	-	213	-	8 420
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	57	-	-	-	57
Rozpustenie	-	-191	-	-	-191
Zostatok k 31. decembru 2021	17 361	11 764	113 529	6	142 660
Dlhodobé	16 811	11 764	-	-	28 575
Krátkodobé	550	-	113 529	6	114 085
Zostatok k 1. januáru 2020	9 179	11 051	43 154	2	63 386
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	104	41 386	2	41 492
Rezervy použité počas obdobia	-389	-	-43 089	-2	-43 480
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	384	-	-	-	384
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	438	-	-65	-	373
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	18	-	-	-	18
Preúčtovanie z ostatných záväzkov	-	541	-	-	541
Zostatok k 31. decembru 2020	9 630	11 696	41 386	2	62 714

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 2021 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie (k 31. decembru 2020: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,59% do 3,95% (k 31. decembru 2020: od 3,68% do 4,05%) 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 2021
(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 2021	9,630	11,696	41,386	2	62,714
Provisions made during the period	-	259	126,976	6	127,241
Provisions used during the period	(670)	-	(55,046)	(2)	(55,718)
Unwinding of interest (Note 26)	137	-	-	-	137
Effect of change in estimates through profit and loss statement	8,207	-	213	-	8,420
Effect of change in estimates through equity	57	-	-	-	57
Release of provision	-	(191)	-	-	(191)
Balance as at 31 December 2021	17,361	11,764	113,529	6	142,660
Non-current portion	16,811	11,764	-	-	28,575
Current portion	550	-	113,529	6	114,085
Balance as at 1 January 2020	9,179	11,051	43,154	2	63,386
Provisions made during the period	-	104	41,386	2	41,492
Provisions used during the period	(389)	-	(43,089)	(2)	(43,480)
Unwinding of interest (Note 26)	384	-	-	-	384
Effect of change in estimates through profit and loss statement	438	-	(65)	-	373
Effect of change in estimates through equity	18	-	-	-	18
Reclass from other payables	-	541	-	-	541
Balance as at 31 December 2020	9,630	11,696	41,386	2	62,714

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 2021 is calculated based on applying 2% inflation rate (31 December 2020: 2%) and a discount rate ranging from 3.59% to 3.95% (31 December 2020: 3.68% to 4.05%) 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 2021
(v tis. EUR)

19. Úvery a pôžičky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Nominálna úroková miera (%)</i>	<i>Splatnosť</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,70 – 7,35	2022	1 452 348	1 249 982
Podriadený úver (dohadné úroky)	5,92	2022	71	49
Úvery od podnikov v Skupine	0,50	2022	3 218	2 640
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	3,00 – 5,75	2022	3 332	3 725
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			1 458 969	1 256 396
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,72 – 7,35	2023 - 2025	1 576 977	1 801 747
Podriadený úver	5,92	2027	656 028	452 542
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	3,00 – 5,75	2022 - 2043	4 058	7 740
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			2 237 063	2 262 029

Významná časť úverového portfólia je zabezpečená prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Spoločnosti. Hodnota založeného majetku je zverejnená v poznámke 29.

Spoločnosť má so spoločnosťou Slovak Power Holding B.V. uzatvorené zmluvy o poskytnutí podriadeného úveru celkovo do výšky 970 mil. EUR, z ktorého k 31. decembru 2021 bolo načerpaných 631 mil. EUR (k 31. decembru 2020: 438 mil. EUR).

Spoločnosť k 31. decembru 2021 (a k 31. decembru 2020) neporušovala žiadne finančné a nefinančné kovenanty vyplývajúce z úverových zmlúv.

V záujme plnenia záväzkov vyplývajúcich z úverových zmlúv sa Spoločnosť v roku 2021 dohodla s relevantnými veriteľmi na predĺžení termínov na splnenie určitých nefinančných záväzkov. Vzhľadom na prebiehajúcu diskusiu medzi Spoločnosťou a všetkými jej veriteľmi s cieľom zjednotiť vybrané ustanovenia v úverových zmluvách, k dátumu zostavenia účtovnej závierky veritelia súhlasili s dočasným predĺžením termínov na splnenie určitých nefinančných záväzkov. Konečné predĺženie termínov bude súčasťou komplexnej dohody medzi Spoločnosťou a veriteľmi. Nakoľko k 31. decembru 2021 bolo dohodnuté predĺženie termínov na obdobie kratšie ako 12 mesiacov, Spoločnosť usúdila, že nedošlo ku splneniu podmienok IFRS na prezentáciu týchto úverov v rámci dlhodobých záväzkov, a vykázala úvery v hodnote 1 210 505 tis. EUR ako krátkodobé (k 31. decembru 2020: 1 009 280 tis. EUR).

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2021 a k 31. decembru 2020, ktorý s vylúčením dopadu reklasifikácie časti dlhodobých úverov, ako je popísané vyššie, je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Na požiadanie alebo do 1 roka	248 463	247 116
V druhom až treťom roku	182 190	127 730
Po troch rokoch	3 265 379	3 143 579
Spolu	3 696 032	3 518 425

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových liniek:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Nekomitované úverové linky	50 401	51 321
Účelovo viazaný úver	460 851	460 851
Podriadený úver	339 000	262 000
Spolu	850 252	774 172

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

19. Loans and borrowings

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Nominal interest rate (%)</i>	<i>Maturity</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Current loans and borrowings				
Loans payable to banks	0.70 – 7.35	2022	1,452,348	1,249,982
Subordinated loan (accrued interest)	5.92	2022	71	49
Loans from companies within Group	0.50	2022	3,218	2,640
Obligations from finance lease (Note 5)	3.0-5.75	2022	3,332	3,725
Total current loans and borrowings			1,458,969	1,256,396
Non-current loans and borrowings				
Loans payable to banks	0.72 – 7.35	2023 - 2025	1,576,977	1,801,747
Subordinated loan	5.92	2027	656,028	452,542
Obligations from finance lease (Note 5)	3.0-5.75	2022 - 2043	4,058	7,740
Total non-current loans and borrowings			2,237,063	2,262,029

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 29.

The Company has signed contracts with Slovak Power Holding B.V. to provide a subordinated debt up to the total amount of EUR 970 million, out of which EUR 631 million was drawn as at 31 December 2021 (EUR 438 million as at 31 December 2020).

As at 31 December 2021 (and 31 December 2020) the Company was not in breach of any financial or non-financial covenants defined in the loan facility agreements.

In the interest of fulfilment of undertakings resulting from loan agreements the Company agreed with relevant creditors on prolongation of deadlines for fulfilment of certain non-financial covenants. With regards to the ongoing negotiation between the Company and all its creditors with aim to unify certain provisions of loan agreements, the creditors agreed with temporary prolongation of deadlines for fulfilment of certain non-financial covenants as of the reporting day. The final prolongation of deadline shall be part of complex agreement between the Company and its creditors. As the agreed prolongation of deadlines as at 31 December 2021 did not exceed period of 12 months the Company assessed that conditions of IFRS for long-term presentation of financial liabilities have not been met and recognized the loans in the value of EUR 1,210,505 thousand as short-term (as at 31 December 2020: 1,009,280 thousand)

As at 31 December 2021 and 31 December 2020, 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>2021</i>	<i>2020</i>
On demand or within one year	248,463	247,116
In the second to third year inclusive	182,190	127,730
Beyond the third year	3,265,379	3,143,579
Total	3,696,032	3,518,425

Overview of undrawn credit lines balances:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Uncommitted credit lines	50,401	51,321
Specific purpose term loans	460,851	460,851
Subordinated loan	339,000	262,000
Total	850,252	774,172

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Prehľad pohybov úverov v roku 2021 a 2020 je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zostatok k 1. januáru 2021</i>	<i>Peňažné toky</i>	<i>Nepeňažné zmeny</i>		<i>Zostatok k 31. decembru 2021</i>
			<i>Ostatné</i>	<i>Kurzové rozdiely</i>	
Pôžičky splatné banke	3 051 729	-36 049	1 678	11 967	3 029 325
Podriadený úver	452 591	193 000	10 508	-	656 099
Úvery od podnikov v Skupine	2 640	578	-	-	3 218
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	11 465	-4 058	-17	-	7 390
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 518 425	153 471	12 169	11 967	3 696 032

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zostatok k 1. januáru 2020</i>	<i>Peňažné toky</i>	<i>Nepeňažné zmeny</i>		<i>Zostatok k 31. decembru 2020</i>
			<i>Ostatné</i>	<i>Kurzové rozdiely</i>	
Pôžičky splatné banke	3 107 656	-3 331	-1 284	-51 312	3 051 729
Podriadený úver	350 941	93 000	8 650	-	452 591
Úvery od podnikov v Skupine	1 663	977	-	-	2 640
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	14 999	-4 006	472	-	11 465
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 475 259	86 640	7 838	-51 312	3 518 425

Celkové úrokové náklady vypočítané metódou efektívnej úrokovej miery dosiahli v roku 2021 hodnotu 179 860 tis. EUR (2020: 169 215 tis. EUR), z toho 178 136 tis. EUR bolo kapitalizovaných (2020: 167 532 tis. EUR), ako je uvedené v poznámke 5.

20. Ostatné záväzky

Ostatné záväzky pozostávajú z výnosov budúcich období z derivátových transakcií, výdavkov budúcich období a výnosov budúcich období z grantov a z preplatku na osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach.

Výnosy budúcich období z derivátových transakcií sa vzťahujú k prvotnému oceneniu vnorených opcií k dátumu uzavretia dlhodobej zmluvy na dodávky elektriny so spoločnosťou Slovalco, a. s. Platnosť zmluvy so spoločnosťou Slovalco, a. s. skončila k 31. decembru 2021. Pre bližšie informácie pozri poznámku 7.

Ostatné záväzky zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Výnosy budúcich období z derivátových transakcií	-	777
Ostatné výnosy budúcich období	12	18
Výdavky budúcich období – poplatky za znečistenie ovzdušia	133	124
Granty	37	44
Preplatok na osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach	12 547	-
Spolu	12 729	963
Dlhodobé	12 584	44
Krátkodobé	145	919

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
<i>Finančné záväzky</i>		
Záväzky z obchodného styku	198 637	225 109
<i>Iné krátkodobé záväzky</i>		
Záväzky zo sociálneho poistenia	5 273	5 021
Záväzky voči zamestnancom	30 283	27 233
Ostatné priame dane	28 410	9 692
Krátkodobé rezervy	15 735	15 485
Iné záväzky	2 093	4 201
Spolu iné krátkodobé záväzky	81 794	61 632
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	280 431	286 741

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Overview of the loans' movements during the year 2021 and 2020 is as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Balance as at 1 January 2021</i>	<i>Cash flows</i>	<i>Non-cash movements</i>		<i>Balance as at 31 December 2021</i>
			<i>Other</i>	<i>Foreign exchange differences</i>	
Loans payable to banks	3,051,729	(36,049)	1,678	11,967	3,029,325
Subordinated loan	452,591	193,000	10,508	-	656,099
Loans payable to companies within the Group	2,640	578	-	-	3,218
Obligations from finance lease (Note 5)	11,465	(4,058)	(17)	-	7,390
Total current and non-current loans and borrowings	3,518,425	153,471	12,169	11,967	3,696,032

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Balance as at 1 January 2020</i>	<i>Cash flows</i>	<i>Non-cash movements</i>		<i>Balance as at 31 December 2020</i>
			<i>Other</i>	<i>Foreign exchange differences</i>	
Loans payable to banks	3,107,656	(3,331)	(1,284)	(51,312)	3,051,729
Subordinated loan	350,941	93,000	8,650	-	452,591
Loans payable to companies within the Group	1,663	977	-	-	2,640
Obligations from finance lease (Note 5)	14,999	(4,006)	472	-	11,465
Total current and non-current loans and borrowings	3,475,259	86,640	7,838	(51,312)	3,518,425

Total interest calculated using effective interest method amounted to EUR 179,860 thousand in 2021 (2020: EUR 169,215 thousand), out of which EUR 178,136 thousand was capitalized (2020: EUR 167,532 thousand) as disclosed in Note 5.

20. Other liabilities

Other liabilities consist of deferred income from derivative transactions, accrued expenses and deferred income from grants and overpayment on the special levy on business in regulated industries.

Deferred income from derivative transactions relates to the initial value of the embedded options as at the date of the conclusion of the long-term electricity contract with Slovalco, a.s. The contract with Slovalco, a.s. expired 31 December 2021. For further detail see Note 7.

Other liabilities comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Deferred income from derivative transactions	-	777
Other deferred income	12	18
Accrued expenses – air pollution charges	133	124
Grants	37	44
Overpayment on the special levy on business in regulated industries	12,547	-
Total	12,729	963
Non-current portion	12,584	44
Current portion	145	919

21. Trade and other current payables

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
<i>Financial liabilities</i>		
Trade payables	198,637	225,109
<i>Other current liabilities</i>		
Social security payables	5,273	5,021
Payables to employees	30,283	27,233
Other direct taxes	28,410	9,692
Short-term provisions	15,735	15,485
Other payables	2,093	4,201
Total other current liabilities	81,794	61,632
Total trade and other current payables	280,431	286,741

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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 28.

Pre vysvetlenie k politike kreditného rizika Spoločnosti, pozri poznámku 31.

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Stav na začiatku obdobia	1 012	1 128
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	1 390	1 315
Čerpanie	-1 556	-1 431
Stav ku koncu obdobia	846	1 012

Štruktúra záväzkov do lehoty splatnosti a po lehote splatnosti je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	280 079	286 389
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	352	352
Spolu	280 431	286 741

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Predaj na domácom trhu, vrátane obchodníkov	1 164 602	944 025
Podporné služby	68 511	71 094
Regulačná elektrina	2 316	1 222
Odchýlka	23 340	8 616
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	127 403	112 692
Výnosy z predaja tepla	18 300	18 196
Domáce výnosy	1 404 472	1 155 845
Predaj na zahraničnom trhu	1 384 889	1 617 236
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	2 789 361	2 773 081

Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja zahŕňajú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Nákup elektrickej energie	1 718 160	1 771 748
Poplatky za elektrickú energiu	1 124	1 765
Ostatné	11 387	8 513
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	1 730 671	1 782 026

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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 28.

For explanations on the Company's credit risk management processes, refer to Note 31.

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
At the beginning of the period	1,012	1,128
Legal creation through expenses	1,390	1,315
Usage	(1,556)	(1,431)
At the end of the period	846	1,012

Trade and other payables divided into due and overdue are shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Trade and other payables due	280,079	286,389
Trade and other payables overdue	352	352
Total	280,431	286,741

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Domestic sales, including traders	1,164,602	944,025
Ancillary services	68,511	71,094
Regulating electricity	2,316	1,222
Deviation/imbalance	23,340	8,616
Revenues from tariff from system operation	127,403	112,692
Heat revenues	18,300	18,196
Domestic revenues	1,404,472	1,155,845
Foreign sales	1,384,889	1,617,236
Total electricity and heat revenues	2,789,361	2,773,081

Cost of electricity purchased for resale comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Purchase of electricity	1,718,160	1,771,748
Electricity fees	1,124	1,765
Other	11,387	8,513
Cost of electricity purchased for resale	1,730,671	1,782,026

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Výnosy z prenájmu	1 103	1 268
Zisk z predaja emisných kvót	1 291	16 979
Amortizácia výnosov budúcich období	7	7
Zmluvné pokuty a penále	877	675
Zisk z predaja materiálu	851	-
Náhrady škôd	8 394	1 703
Výnosy z dohôd o urovnaní	-	423
Výnosy z predaja záruk za obnoviteľnú energiu	432	-
Výnosy z poskytovania ostatných služieb	4 128	3 762
Ostatné	766	364
Ostatné prevádzkové výnosy	17 849	25 181

Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Miestne dane a environmentálne poplatky	16 221	16 183
Náklady na poistenie	5 043	4 867
Zmeny v ostatných rezervách	8 275	540
Komoditné deriváty, netto	16 035	36 292
Strata z predaja majetku	954	6 204
Zmluvné pokuty a penále	633	398
Členské príspevky	824	832
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	184	186
Zmeny rezervy na emisné kvóty	127 189	41 321
Ostatné	1 001	270
Ostatné prevádzkové náklady	176 359	107 093

Náklady na poskytnuté audítorské služby:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Náklady na overenie účtovnej závierky	130	136
Súvisiace audítorské služby	5	4
Ostatné neaudítorské služby	-	156
Spolu	135	296

24. Osobné náklady

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Mzdové náklady	91 352	83 945
Náklady na sociálne zabezpečenie	40 599	37 259
Ostatné sociálne náklady	8 445	5 698
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	2 209	2 108
Odstupné	347	627
Osobné náklady	142 952	129 637

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

23. Other operating income and other operating costs

Other operating income comprises the following:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Rental income	1,103	1,268
Gain on sale of emission allowances	1,291	16,979
Amortisation of deferred income	7	7
Contractual fines	877	675
Gain on sale of material	851	-
Compensation of damage	8,394	1,703
Income from settlement agreements	-	423
Income from renewable energy certificates	432	-
Revenue from rendering of other services	4,128	3,762
Other	766	364
Total other operating income	17,849	25,181

Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment, comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Local taxes and environmental charges	16,221	16,183
Insurance costs	5,043	4,867
Changes in other provisions	8,275	540
Commodity derivatives, net	16,035	36,292
Loss on sale of property, plant and equipment	954	6,204
Contractual fines	633	398
Membership fees	824	832
Changes in provision for reimbursement of damages caused by exhalations	184	186
Changes in provision for emission allowances	127,189	41,321
Other	1,001	270
Total other operating costs	176,359	107,093

The expenses for services provided by auditor were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Audit of the financial statements	130	136
Related audit services	5	4
Other non-audit services	-	156
Total	135	296

24. Personnel expenses

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Wages and salaries	91,352	83,945
Social security costs	40,599	37,259
Other social expenses	8,445	5,698
Employee benefits (Note 17)	2,209	2,108
Severance payments	347	627
Personnel expenses	142,952	129,637

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

25. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Odpisy dlhodobého hmotného majetku (poznámka 5)	206 702	210 025
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku (poznámka 6)	1 290	1 413
Zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 5)	8 642	2 275
Zmena hodnoty dlhodobého nehmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 6)	-96	96
Zmena opravnej položky k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)	-93	-3 236
Ostatné	261	17
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	216 706	210 590

26. Finančné výnosy a náklady

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Kurzové rozdiely, netto	822	-
Výnosové úroky	2 588	2 664
Výnosový úrok z Národného jadrového fondu (poznámka 15)	17 126	31 539
Vnorené deriváty – rozpustenie výnosov budúcich období (poznámka 20)	777	777
Výnosy z investícií v dcérskych a pridružených spoločnostiach	545	593
Zisk z precenenia neefektívnych zabezpečovacích derivátov	960	803
Finančné výnosy	22 818	36 376

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Kurzové rozdiely, netto	-	834
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a ukladanie vyhoretého paliva (poznámka 15)	96 712	91 060
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	5 495	5 195
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	384	421
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	137	384
Vnorené deriváty – zmena v ocenení (poznámka 30)	200	451
Iné	3 313	5 396
Finančné náklady	106 241	103 741

27. Dane z príjmov

Splatná a odložená daň z príjmov

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Splatná daň z príjmov	86 665	42 771
Z toho: Daň za bežné obdobie	85 655	42 613
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	1 010	158
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	-65 128	-18 321
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	21 537	24 450

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Spoločnosť k 31. decembru 2021 sadzbu 21% na výpočet splatnej dane z príjmov (21% v roku 2020) a 21% na výpočet odloženej dane z príjmov (21% v roku 2020).

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2021 vo výške 65 206 tis. EUR sa vzťahuje k pozícii z titulu dane z príjmov k dátumu zostavenia tejto účtovnej závierky a k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach k dátumu zostavenia individuálnej účtovnej závierky (k 31. decembru 2020: 50 526 tis. EUR).

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

25. Depreciation, amortisation and impairment

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Depreciation charge - property, plant and equipment (Note 5)	206,702	210,025
Amortisation charge - intangible assets (Note 6)	1,290	1,413
Impairment loss through profit and loss statement - property, plant and equipment (Note 5)	8,642	2,275
Change of impairment through profit and loss statement – intangible assets (Note 6)	(96)	96
Creation of allowance for expected credit losses, net (Note 11)	(93)	(3,236)
Other	261	17
Depreciation, amortisation and impairment	216,706	210,590

26. Finance income and costs

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Foreign exchange differences, net	822	-
Interest income	2,588	2,664
National Nuclear Fund – interest received (Note 15)	17,126	31,539
Embedded derivatives – release of deferred revenues (Note 20)	777	777
Income from investments in subsidiaries and associates	545	593
Revaluation gain from ineffective hedging derivatives	960	803
Finance income	22,818	36,376

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Foreign exchange differences, net	-	834
Unwinding of interest – provision for nuclear decommissioning and storage costs (Note 15)	96,712	91,060
Unwinding of interest – provision for dismantling of thermal power plants (Note 16)	5,495	5,195
Unwinding of interest – employee benefits (Note 17)	384	421
Unwinding of interest – other provisions (Note 18)	137	384
Embedded derivatives – change in valuation (Note 30)	200	451
Other	3,313	5,396
Finance costs	106,241	103,741

27. Income tax expense

Current and deferred tax expense

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Current tax expense	86,665	42,771
Out of that: Tax for current period	85,655	42,613
Tax for previous years recognised in the profit and loss statement	1,010	158
Deferred tax expense		
Origination and reversal of temporary differences	(65,128)	(18,321)
Income tax recognised in the profit and loss statement	21,537	24,450

In accordance with the valid legislation as at 31 December 2021 the Company applied the tax rate of 21% for income tax calculation (21% in the year 2020) and 21% for deferred tax calculation (21% in the year 2020).

Current income tax liability amounting to EUR 65,206 thousand recognised as at 31 December 2021 is related to the income tax position as at the balance sheet date and to the position in respect of the special levy on business in regulated industries as at the balance sheet date (31 December 2020: EUR 50,526 thousand).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v 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. Od roku 2021 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.

Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

<i>V tis. EUR</i>		<i>2021</i>		<i>2020</i>
Zisk za obdobie		32 827		39 870
Náklad dane z príjmov spolu		21 537		24 450
Zisk pred zdanením daňou z príjmov		54 364		64 320
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Spoločnosti	21%	11 416	21%	13 507
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach		923		1 767
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	15%	8 188	14%	9 018
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	38%	20 527	38%	24 292
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát		1 010		158
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát		21 537	38%	24 450

Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov	528 876	11 684
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku	184	-5
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami	-957	230
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	5 719	10 862
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	325	601
Zmena environmentálnej rezervy	12	4
Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu	534 159	23 376

Odložené daňové pohľadávky a záväzky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pohľadávky</i>		<i>Záväzky</i>		<i>Netto</i>	
	<i>2021</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-697 007	-679 351	-697 007	-679 351
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	617 152	23 400	-	-	617 152	23 400
Vnorené deriváty	-	-	-	-42	-	-42
Zásoby	1 751	2 659	-	-	1 751	2 659
Zamestnanecké požitky	8 493	9 237	-	-	8 493	9 237
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	549 347	509 523	-	-	549 347	509 523
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	32 262	28 678	-	-	32 262	28 678
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	3 757	4 242	-	-	3 757	4 242
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-318 846	-301 543	-318 846	-301 543
Ostatné	15 736	17 328	-795	-1 568	14 941	15 760
Zostatok k 31. decembru	1 228 498	595 067	-1 016 648	-982 504	211 850	-387 437

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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. Starting from the year 2021 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.

Reconciliation of effective tax rate

<i>In thousands of EUR</i>		2021		2020
Profit for the period		32,827		39,870
Total income tax expense		21,537		24,450
Profit before income tax		54,364		64,320
Income tax using the Company's domestic tax rate	21%	11,416	21%	13,507
Special levy on business in regulated industries		923		1,767
Non-deductible expenses/revenues, net	15%	8,188	14%	9,018
Income tax recognised before prior year adjustments	38%	20,527	38%	24,292
Current tax for previous years recognised in the profit and loss statement		1,010		158
Income tax recognised in the profit and loss statement		21,537	38%	24,450

Deferred tax recognised directly in equity

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Net movement on cash flow hedges	528,876	11,684
Changes in valuation of property, plant and equipment	184	(5)
Remeasurement losses on defined benefit plans	(957)	230
Change in estimate of the provision for nuclear decommissioning and storage costs	5,719	10,862
Change in estimate of the provision for dismantling of thermal power plants	325	601
Change in estimate of the environmental provision	12	4
Total deferred tax recognised directly in equity	534,159	23,376

Deferred tax assets and liabilities

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Assets</i>		<i>Liabilities</i>		<i>Net</i>	
	<i>2021</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Property, plant and equipment	-	-	(697,007)	(679,351)	(697,007)	(679,351)
Derivatives and cash flow hedges	617,152	23,400	-	-	617,152	23,400
Embedded derivatives	-	-	-	(42)	-	(42)
Inventories	1,751	2,659	-	-	1,751	2,659
Employee benefits	8,493	9,237	-	-	8,493	9,237
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	549,347	509,523	-	-	549,347	509,523
Provision for dismantling of thermal power plants	32,262	28,678	-	-	32,262	28,678
Receivable from the sale of the VEG assets	3,757	4,242	-	-	3,757	4,242
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	-	-	(318,846)	(301,543)	(318,846)	(301,543)
Other	15,736	17,328	(795)	(1,568)	14,941	15,760
Balance as at 31 December	1,228,498	595,067	(1,016,648)	(982,504)	211,850	(387,437)

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 recognized tax position.

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.

disposal in the deep geological repository.

As at 31 December 2021 the Company recognised a deferred tax position in the net amount of EUR 49,924 thousand (31 December 2020: 50,201 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

	Balance as at 31 December 2021	Recognised in equity	Recognised in profit or loss	Balance as at 31 December 2020	Recognised in equity	Recognised in profit or loss	Balance as at 31 December 2020	Recognised in equity	Recognised in profit or loss
Property, plant and equipment	(697,007)	184	(17,840)	(679,351)	(5)	(11,950)	(667,396)	421	(2,368)
Derivatives and cash flow hedges	617,152	528,876	64,876	23,400	11,688	7,488	4,228	42	7,488
Embedded derivatives	-	-	42	(42)	-	95	(131)	4	95
Inventories	1,751	-	(908)	2,659	-	474	1,985	4	474
Employee benefits	8,493	(957)	213	9,237	230	(28)	9,007	4	(28)
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	549,347	5,719	34,105	509,523	10,862	43,812	465,711	4	43,812
Provision for dismantling of thermal power plants	32,262	325	3,259	28,678	601	437	26,640	4	437
Receivable from the sale of the VEG assets	3,757	-	(885)	4,242	-	(510)	257	4	(510)
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	(318,846)	-	(17,303)	(301,543)	-	(20,329)	(281,214)	4	(20,329)
Other	14,941	12	(831)	15,760	4	(2,368)	18,124	4	(2,368)
Deferred tax liability	211,850	534,159	65,128	(387,437)	23,376	18,321	(429,134)	65,128	-387,437

Movement in temporary differences during the year

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Slovenské elektrárne, a.s.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2020	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo výkaze vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2020	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo výkaze vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2021
Dlhodobý hmotný majetok	-667 396	-11 950	-5	-679 351	-17 840	184	-697 007
Deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	4 228	7 488	11 684	23 400	64 876	528 876	617 152
Vnorené deriváty	-137	95	-	-42	42	-	-
Zásoby	1 985	674	-	2 659	-908	-	1 751
Zamestnanecké požitky	9 035	-28	230	9 237	213	-957	8 493
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetiky a náklady na ukladanie jadrového paliva	454 849	43 812	10 862	509 523	34 105	5 719	549 347
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	26 640	1 437	601	28 678	3 259	325	32 262
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	4 752	-510	-	4 242	-485	-	3 757
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-281 214	-20 329	-	-301 543	-17 303	-	-318 846
Ostatné	18 124	-2 368	4	15 760	-831	12	14 941
Odlícení daňový záväzok	-429 134	18 321	23 376	-387 437	65 128	534 159	211 850

K 31. decembru 2021 vykazuje Spoločnosť vo výkaze finančnej pozície odlícenú daňovú pozíciu v celkovej netto hodnote 49 924 tis. EUR (k 31. decembru 2020: 50 201 tis. EUR) (odlícená daňová pohľadávka) z dočasných daňových rozdielov vznikajúcich z nasledovných položiek: aktivované náklady na vyradovanie jadrovej energetiky zariadení, nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární, časť rezervy na skladovanie a ukladanie vyhorieťho 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 jadrovej energetiky 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 vykázanú daňovú pozíciu nemeniť.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

28. 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 2021 a k 31. decembru 2021:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Výnosy</i>	<i>Náklady</i>	<i>Pohľadávky</i>	<i>Závazky</i>
<i>Akcionári</i>				
Slovak Power Holding B.V.	-	31 039	-	656 100
Spoločnosti skupiny ENEL	4 401	9 547	199	21 360
Spoločnosti skupiny EPH	201 912	32 735	22 820	161 355
Spoločnosti kontrolované štátom*	295 765	93 518	124 206	14 174
<i>Dcérske spoločnosti</i>				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	7	2 198	2	1 142
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	269	8 528	33	970
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	246	17 495	61	7 192
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	94 465	19 508	26 701	9 593
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	132 893	199 401	29 947	195 104
<i>Pridružené spoločnosti</i>				
Energotel, a.s.	68	1 009	14	339
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7 594	-	2
ÚJV Řež, a.s.	2	2 377	-	1 874
European Mutual Association (EMANI)	-	2 114	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1 029	-	-
<i>Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia</i>	161	4 565	98	125 998
Spolu	730 189	432 657	204 081	1 195 203

* 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 2020 a v roku končiacom sa 31. decembra 2020:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Výnosy</i>	<i>Náklady</i>	<i>Pohľadávky</i>	<i>Závazky</i>
<i>Akcionári</i>				
Slovak Power Holding	-	25 572	-	452 591
Spoločnosti skupiny ENEL	60 291	82 055	5 086	24 245
Spoločnosti skupiny EPH	151 801	51 633	20 348	19 398
Spoločnosti kontrolované štátom*	292 961	94 070	118 041	21 486
<i>Dcérske spoločnosti</i>				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	4	1 427	1	745
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	390	7 456	540	1 327
SE Služby inžiniers. stavieb	277	19 064	46	6 891
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	110 980	3 428	24 665	1 465
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	84 234	15 422	6 877	13 609
<i>Pridružené spoločnosti</i>				
Energotel, a.s.	67	1 047	14	331
Reaktortest, s.r.o.	-	9 021	-	47
ÚJV Řež, a.s.	2	2 451	-	1 795
European Mutual Association (EMANI)	-	2 037	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1 022	-	21
<i>Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia</i>	150	4 839	89	127 911
Spolu	701 157	320 544	175 707	671 862

* 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 29.

Transakcie s Národným jadrovým fondom sú vykázané v poznámke 15.

Všetky transakcie a nevyrovnané zostatky s týmito spriaznenými stranami sú ocenené na základe princípu obvyklej ceny a majú sa vyrovnávať v hotovosti do šiestich mesiacov odo dňa zostavenia individuálnej účtovnej závierky, 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 2021
(in thousands of EUR)

28. 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 2021:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Revenues</i>	<i>Costs</i>	<i>Receivables</i>	<i>Payables</i>
<i>Shareholders</i>				
Slovak Power Holding B.V.	-	31,039	-	656,100
Companies of ENEL Group	4,401	9,547	199	21,360
Companies of EPH Group	201,912	32,735	22,820	161,355
Government related entities*	295,765	93,518	124,206	14,174
<i>Subsidiaries</i>				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	7	2,198	2	1,142
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	269	8,528	33	970
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	246	17,495	61	7,192
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	94,465	19,508	26,701	9,593
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	132,893	199,401	29,947	195,104
<i>Associates</i>				
Energotel, a.s.	68	1,009	14	339
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7,594	-	2
ÚJV Řež, a.s.	2	2,377	-	1,874
European Mutual Association (EMANI)	-	2,114	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1,029	-	-
<i>Companies related to key management personnel</i>	161	4,565	98	125,998
Total	730,189	432,657	204,081	1,195,203

* 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 2020:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Revenues</i>	<i>Costs</i>	<i>Receivables</i>	<i>Payables</i>
<i>Shareholders</i>				
Slovak Power Holding	-	25,572	-	452,591
Companies of ENEL Group	60,291	82,055	5,086	24,245
Companies of EPH Group	151,801	51,633	20,348	19,398
Government-related entities*	292,961	94,070	118,041	21,486
<i>Subsidiaries</i>				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	4	1,427	1	745
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	390	7,456	540	1,327
SE Služby inžiniers. stavieb	277	19,064	46	6,891
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	110,980	3,428	24,665	1,465
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	84,234	15,422	6,877	13,609
<i>Associates</i>				
Energotel	67	1,047	14	331
Reaktortest, s.r.o.	-	9,021	-	47
ÚJV Řež, a.s.	2	2,451	-	1,795
European Mutual Association (EMANI)	-	2,037	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1,022	-	21
<i>Companies related to key management personnel</i>	150	4,839	89	127,911
Total	701,157	320,544	175,707	671,862

* 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 29.

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 within six months from the reporting date, 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Orgány Spoločnosti

Podľa výpisu z Obchodného registra Okresného súdu Bratislava I k 31. decembru 2021 majú orgány Spoločnosti nasledovné zloženie:

Predstavenstvo: Ing. Branislav Strýček, predseda predstavenstva
Michele Bologna, prvý podpredseda predstavenstva
JUDr. Radoslav Zigo, druhý podpredseda predstavenstva
Ing. Lukáš Maršálek
Pedro José Cañamero González
Ing. Ľubomír Tomík
Ing. Milan Horváth
Ing. Milan Molnár (od 10. februára 2021)

Dozorná rada: Jiří Feist, predseda dozornej rady (od 29. júna 2021)
Ing. Ivan Šramko, podpredseda (od 29. júna 2021)
Ing. Bohumil Kratochvíl
Pavel Janík
Mgr. Zdenek Turian
Ján Topoľovský
Ing. Jozef Tischler
Maria Antonietta Giannelli
Giuseppe Ferrara
Stefano Checchi
Ing. Eduard Veselovský (od 28. júna 2021)
Mgr. Ondrej Márfoldi (od 7. septembra 2021)
Ing. Lukáš Bačkády (od 7. septembra 2021)
Ing. Oľga Beckerová (od 7. septembra 2021)
Stefania Guerrieri (od 1. decembra 2021)

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2021 ukončili:
Ing. Jaroslav Holubec, člen predstavenstva (do 9. februára 2021)
Stanislav Kysel, člen dozornej rady (do 21. mája 2021)
Jan Stříteský, člen dozornej rady (do 31. mája 2021)
Elisabetta Barberi, členka dozornej rady (do 30. novembra 2021)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 558	1 380
Nepeňažné požitky	55	29
Spolu	1 613	1 409

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	125	96
Spolu	125	96

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	4 247	3 735
Nepeňažné požitky	202	94
Spolu	4 449	3 829

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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Statutory bodies of the Company

According to an extract from the Commercial Register of District Court in Bratislava I as at 31 December 2021, the Company's statutory bodies have the following composition:

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
Pedro José Cañamero González
Ing. Ľubomír Tomík
Ing. Milan Horváth
Ing. Milan Molnár (from 10 February 2021)

The Supervisory Board: Jiří Feist, Chairman of the Board (from 29 June 2021)
Ing. Ivan Šramko, Vice-chairman of the Board (from 29 June 2021)
Ing. Bohumil Kratochvíl
Pavel Janík
Mgr. Zdenek Turian
Ján Topoľovský
Ing. Jozef Tischler
Maria Antonietta Giannelli
Giuseppe Ferrara
Stefano Checchi
Ing. Eduard Veselovský (from 28 June 2021)
Mgr. Ondrej Márfoldi (from 7 September 2021)
Ing. Lukáš Bačkády (from 7 September 2021)
Ing. Oľga Beckerová (from 7 September 2021)
Stefania Guerrieri (from 1 December 2021)

The membership in the Company's statutory bodies which ended during 2021:
Ing. Jaroslav Holubec, Bard of Directors member (by 9 February 2021)
Stanislav Kysel, Supervisory Board member (by 21 May 2021)
Jan Stříteský, Supervisory Board member (by 31 May 2021)
Elisabetta Barberi, Supervisory Board member (by 30 November 2021)

Emoluments of the members of the Board of Directors:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Salaries and other short-term employee benefits	1,558	1,380
Benefits in kind	55	29
Total	1,613	1,409

Emoluments of the members of the Supervisory Board:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Salaries and other short-term employee benefits	125	96
Total	125	96

Emoluments of the members of the key management:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Salaries and other short-term employee benefits	4,247	3,735
Benefits in kind	202	94
Total	4,449	3,829

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 2021
(v tis. EUR)

29. 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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Nájom áut	1 311	1 303
Nájom pozemkov a budov	76	66
Nájom IT a telekomunikačných zariadení	923	913
Spolu	2 310	2 282

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Do jedného roka	1 654	1 720
Jeden až päť rokov (vrátane)	1 854	1 113
Viac ako päť rokov	169	207
Spolu	3 677	3 040

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Prenájom pozemkov a budov	1 407	1 304
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	198	214
Spolu	1 605	1 518

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Do jedného roka	1 162	1 270
Jeden až päť rokov (vrátane)	1 356	1 805
Viac ako päť rokov	768	765
Spolu	3 286	3 840

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 2021 mala Spoločnosť uzatvorené zmluvy na nákup dlhodobého hmotného majetku v celkovej výške 5 919 029 tis. EUR (k 31. decembru 2020: 5 698 838 tis. EUR), z toho 331 692 tis. EUR nebolo k 31. decembru 2021 čerpaných (k 31. decembru 2020: 284 314 tis. EUR).

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

29. 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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Lease of cars	1,311	1,303
Lease of land and buildings	76	66
Lease of IT and telecommunication devices	923	913
Total	2,310	2,282

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Less than one year	1,654	1,720
Between one and five years (inclusive)	1,854	1,113
More than five years	169	207
Total	3,677	3,040

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Lease of land and buildings	1,407	1,304
Lease of IT and telecommunication devices	198	214
Total	1,605	1,518

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>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Less than one year	1,162	1,270
Between one and five years (inclusive)	1,356	1,805
More than five years	768	765
Total	3,286	3,840

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 2021 the Company has concluded contracts to purchase property, plant and equipment in overall amount of EUR 5,919,029 thousand (31 December 2020: EUR 5,698,838 thousand), thereof EUR 331,692 thousand was not yet utilized as at 31 December 2021 (31 December 2020: EUR 284,314 thousand).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(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 iného súdneho sporu, pri ktorom sa jednotlivo alebo súhrnne očakáva, že by mohol mať významný vplyv na 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 Spoločností. Na pojednávaní dňa 5. marca 2019 súd žalobu VV zamietol a ostatným účastníkom priznal nárok na náhradu trov konania v plnom rozsahu.

V máji 2019 podali tak VV, ako aj Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky odvolanie. Odvolacie konanie prebieha.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 legal proceeding that is expected, either individually or in aggregate, to 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.

In May 2019, both VV and the Ministry of Economy of the Slovak Republic filed an appeal. The appellate proceeding is pending.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

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 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. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za roky 2006 – 2008 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolania dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolania Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Ostatné konania o vydanie bezdôvodného obohatenia (za roky 2009, 2010, 2011, 2013, 2014 a 2015) prebiehajú.

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 zaplataenie výsledku vyplývajúceho z ročného vysporiadania za rok 2010, ktoré nebolo do dňa vydania 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.

Dovolacie konanie prebieha.

6. Nárok Spoločnosti na vrátenie platieb uskutočnených na základe článku 10 Zmluvy o prevádzke

Dňa 12. novembra 2014 Spoločnosť na súde uplatnila nárok na zaplataenie 23 887 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania, teda vrátenia sumy pravidelných platieb uskutočnených podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke v sume, ktorá ešte nebola premičaná. Spoločnosť v zásade tvrdí, že zo strany VV neboli splnené zmluvné podmienky podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke na to, aby si mohla 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.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

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 proceeding 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. The appellate proceeding is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the years 2006 – 2008 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 26 June 2019; on 17 July 2019 VV filed appeals and on 30 July 2019 the Company filed appeals. The appellate proceedings are pending.

All other proceedings on Unjust Enrichment (concerning years 2009, 2010, 2011, 2013, 2014 and 2015) are 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*).

The extraordinary 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.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

Dňa 24. septembra 2020, odvolací súd vec zrušil rozhodnutím o zamietnutí žaloby a vrátil vec na ďalšie konania a rozhodnutie prvoinštančnému súdu.

Konanie prebieha.

Ostatné súdne spory

1. Súdne spory so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik

Spoločnosť je a bola účastníkom niekoľkých súdnych sporov so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (ďalej ako „SVP“).

Spoločnosť rokuje s SVP o možnom urovnaní 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, ale nárok na náhradu trov konania v časti priznal Spoločnosti.

Toto konanie práve na súde prvej inštancie skončilo.

(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. Odvolacie konanie prebieha.

2. Súdne spory súvisiace s G-komponentom

Spoločnosť je od roku 2019 účastníkom 4 sporových konaní so všetkými troma prevádzkovateľmi distribučnej sústavy v Slovenskej republike po zrušení časti vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví oprávňujúcej prevádzkovateľa distribučnej sústavy požadovať zaplatenie poplatku označovaného ako G – komponent od výrobcu elektriny dokonca bez uzavretia príslušnej zmluvy o prístupe a distribúcii elektriny podľa zákona o energetike nálezom Ústavného súdu Slovenskej republiky.

Spoločnosť požaduje vrátiť späť platby za G – komponent za roky 2014 – 2018, celkom v sume cca 67 130 tis. EUR.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

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 proceedings is pending.

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 open the negotiations with SVP about possible 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, but the reimbursement of the costs of the proceedings were adjudicated to the Company partially.

This proceeding has just finished in the first instance.

(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. The appellate proceeding is pending.

2. Court proceedings related to G – component

Since 2019, the Company is involved in 4 court disputes with all distribution system operator after the cancellation of the part of the Regulatory Office for Network Industries' decree allowing distribution system operator to ask to pay a fee (so called G-component) from an electricity producer even without conclusion of the respective contract on access and electricity distribution given in the Energy Act, by the award of the Constitutional Court of the Slovak Republic.

The Company asked for back-payment of the payments of G-component for years 2014 – 2018, in aggregate app. amount of EUR 67,130 thousand.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)**

3. Spory týkajúce ČKD/BAZCOM

Spoločnosť ČKD PRAHA DIZ, a.s. (ďalej ako „ČKD“) vyhotovovala dielo pre Spoločnosť do ukončenia zmluvy. Spoločnosti vznikli pohľadávky aj záväzky z tejto zmluvy.

(i) insolvenčné konanie ČKD

V Českej republike začalo v roku 2016 insolvenčné konanie ČKD a na ČKD bol v roku 2017 vyhlásený konkurz. Spoločnosť si prihlásila pohľadávky do insolvenčného konania ČKD vo výške cca 6,6 mil. EUR, ktoré insolvenčný správca poprel takmer v plnej výške.

Insolvenčné konanie prebieha.

(ii) incidenčné konanie

Z dôvodu, že insolvenčný správca v roku 2017 poprel takmer všetky prihlásené pohľadávky, podala Spoločnosť žalobu o ich určenie vo výške 6,6 mil. EUR voči insolvenčnému správcovi.

Konanie je prerušené.

(iii) arbitráž BAZCOM vs SE

V rámci insolvenčného konania postúpil v roku 2020 insolvenčný správca pohľadávky ČKD voči Spoločnosti na spoločnosť Bazcom, a.s. (ďalej ako „BAZCOM“) vo výške cca 15,4 mil. EUR. Dňa 13. mája 2020 podal BAZCOM arbitrážnu žalobu na Medzinárodný arbitrážny súd ICC a následne ju doplnil a požaduje zaplatiť 20,17 mil. EUR s príslušenstvom.

Mediácia skončila neúspešne. Tzv. dokumentačná fáza arbitráže – predloženie dokumentov požadovaných stranami od seba vzájomne, bola ukončená v polovici januára 2022. Strany si majú do konca augusta 2022 vymeniť vzájomné podania a následne prebehnú pojednávania.

Spoločnosť predpokladá, že do konca roku 2022 tribunál spor rozhodne. Strany momentálne rokujú o možnosti ukončiť arbitráž urovnaním.

Konanie prebieha.

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 a Mochovce), poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 185 mil. EUR pre 3. a 4. blok jadrovej elektrárne Mochovce (z titulu úložiska čerstvého jadrového paliva) a poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou a manipuláciou s ionizujúcimi radiačnými zdrojmi s limitom zodpovednosti 1,4 mil. EUR.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)**

3. Disputes concerning ČKD/BAZCOM

The company ČKD PRAHA DIZ, a.s. (hereinafter as the „ČKD“) performed the work for the Company until the termination of the contract. The Company has the receivables and the liabilities from this contract.

(i) the insolvency proceedings of ČKD

In 2016, the insolvency proceedings of ČKD has started in the Czech Republic and in 2017 the bankruptcy of ČKD was declared. The Company registered into the insolvency proceedings the receivables amounting to EUR 6.6 million, which were rejected by the insolvency trustee almost in full.

The insolvency proceedings is pending.

(ii) the incidence proceedings of ČKD (on determination of the title and amount of the receivables)

Due to the fact that the insolvency trustee rejected almost all registered receivables in 2017, the Company filed a legal action for their determination in the amount of EUR 6.6 million against the insolvency trustee.

The proceeding is suspended.

(iii) the arbitration BAZCOM vs SE

Within the insolvency proceedings, in 2020 the insolvency trustee assigned ČKD receivables towards the Company in app. amount of EUR 15.4 million to the company Bazcom, a.s. (hereinafter as the „BAZCOM“). On 13 May 2020, BAZCOM filed a Request for Arbitration with the ICC International Court of Arbitration and subsequently its supplement by which requires payment of an amount of EUR 20.17 million with appurtenances.

The mediation finished without any result. The so called „Documentation Production Phase“ of the arbitration – submitting of the documents asked by parties one another was finished in the middle of January 2022. The parties are to exchange their mutual briefs until end of August 2022 and subsequently the hearing will take place.

The Company expects the tribunal to rule on the dispute by the end of year 2022. The parties are currently negotiating the possibility of terminating the arbitration by settlement.

The proceeding is pending.

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 and Mochovce) separately, a liability insurance policy compliant with the indemnity limit of EUR 185 million for units 3 and 4 of Mochovce nuclear power plant (in respect of a fresh nuclear fuel storage) 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Finančné záruky

Spoločnosť poskytla prísľub odškodnenia v prospech svojho dodávateľa, ktorého výška k 31. decembru 2021 predstavovala 3 723 tis. EUR (k 31. decembru 2020: 4 468 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 2021 ani k 31. decembru 2020.

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 2021 a k 31. decembru 2020 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 9 521 054 tis. EUR (2020: v hodnote 9 321 191 tis. EUR) a zásoby v hodnote 27 268 tis. EUR (2020: v hodnote 24 680 tis. EUR) v prospech bánk a úverových veriteľov.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

Financial guarantees

The Company has granted promise of indemnification in favour of its supplier, value of which amounted to EUR 3,723 thousand as at 31 December 2021 (as at 31 December 2020: EUR 4,468 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 2021 and 31 December 2020.

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 2021 and as at 31 December 2020.

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 9,521,054 thousand (2020: in the value of EUR 9,321,191 thousand) and inventories in the value of EUR 27,268 thousand (2020: in the value of EUR 24,680 thousand) were pledged in favour of banks and loan creditors.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

30. Reálna hodnota finančných nástrojov

Reálne hodnoty finančných aktív a záväzkov v porovnaní s ich účtovnými hodnotami vykázanými vo výkaze finančnej pozície sú nasledovné:

		31. december 2021		31. december 2020	
V tis. EUR	Pozn.	Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	224 782	224 782	130 366	130 366
Zabezpečovacie deriváty	7	4 081	4 081	284	284
Ostatné investície	9	6 270	6 270	6 415	6 415
Spolu dlhodobé finančné aktíva		235 133	235 133	137 065	137 065
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	2 237 063	2 599 071	2 262 029	2 675 041
Zabezpečovacie deriváty	7	508 720	508 720	199 947	199 947
Spolu dlhodobé finančné záväzky		2 745 783	3 107 791	2 461 976	2 874 988
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	189 744	189 744	172 632	172 632
Vnorené deriváty	7	-	-	200	200
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	1 206 301	1 206 301	120 936	120 936
Zabezpečovacie deriváty	7	188 602	188 602	27 874	27 874
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	15 061	15 061	10 815	10 815
Spolu krátkodobé finančné aktíva		1 599 708	1 599 708	332 457	332 457
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	1 458 969	1 778 649	1 256 396	1 570 333
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	1 416 038	1 416 038	115 047	115 047
Zabezpečovacie deriváty	7	2 070 467	2 070 467	44 330	44 330
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	280 431	280 431	286 741	286 741
Spolu krátkodobé finančné záväzky		5 225 905	5 545 585	1 702 514	2 016 451

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 peňaží 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 2021 a k 31. decembru 2020 účtovná hodnota pohľadávok, znížená o opravnú položku, nie je významne rozdielna oproti vypočítanej reálnej hodnote týchto pohľadávok.
- Reálna hodnota kótovaných nástrojov je založená na cenovej ponuke k dátumu účtovnej závierky. Reálna hodnota nekótovaných nástrojov, pôžičiek z bánk a iných finančných záväzkov, záväzkov z finančného lízingu ako aj iných nefinančných záväzkov je odhadnutá diskontovaním budúcich peňažných tokov použitím sadzby momentálne dostupnej pre dlhy s podobnými podmienkami, kreditným rizikom a zostávajúcou dobou splatnosti.
- Spoločnosť uzatvára derivátové finančné nástroje s rôznymi protistranami, hlavne s finančnými inštitúciami s ratingom v investičnom pásme. Deriváty sú oceňované použitím oceňovacích techník so vstupmi, ktoré sú pozorovateľné na trhu, ktorými sú najmä forwardové zmluvy na cudziu menu a komoditné forwardy. Najčastejšie používané oceňovacie techniky zahŕňajú forwardový oceňovací model. Modely zahŕňajú rôzne vstupy vrátane úverovej kvality protistrán, spotové a forwardové kurzy cudzích mien, krivky úrokovej miery a forwardové krivky podkladovej komodity.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

30. 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 2021		31 December 2020	
		Carrying amounts	Fair values	Carrying amounts	Fair values
Non-current financial assets					
Other receivables	11	224,782	224,782	130,366	130,366
Hedging derivatives	7	4,081	4,081	284	284
Other investments	9	6,270	6,270	6,415	6,415
Total non-current financial assets		235,133	235,133	137,065	137,065
Non-current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	2,237,063	2,599,071	2,262,029	2,675,041
Hedging derivatives	7	508,720	508,720	199,947	199,947
Total non-current financial liabilities		2,745,783	3,107,791	2,461,976	2,874,988
Current financial assets					
Trade and other receivables	11	189,744	189,744	172,632	172,632
Embedded derivatives	7	-	-	200	200
Derivatives not designated as hedges	7	1,206,301	1,206,301	120,936	120,936
Hedging derivatives	7	188,602	188,602	27,874	27,874
Cash and cash equivalents	12	15,061	15,061	10,815	10,815
Total current financial assets		1,599,708	1,599,708	332,457	332,457
Current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	1,458,969	1,778,649	1,256,396	1,570,333
Derivatives not designated as hedges	7	1,416,038	1,416,038	115,047	115,047
Hedging derivatives	7	2,070,467	2,070,467	44,330	44,330
Trade and other current payables	21	280,431	280,431	286,741	286,741
Total current financial liabilities		5,225,905	5,545,585	1,702,514	2,016,451

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 2021 and 31 December 2020, 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 2021
(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 2021 mala Spoločnosť nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2021</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	1 206 301	-	1 206 301	-
Zabezpečovacie deriváty	7	192 683	-	192 683	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2021</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	1 416 038	-	1 416 038	-
Zabezpečovacie deriváty	7	2 579 187	-	2 579 187	-

K 31. decembru 2020 mala Spoločnosť nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2020</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	200	-	200	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	120 936	-	120 936	-
Zabezpečovacie deriváty	7	28 158	-	28 158	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2020</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	115 047	-	115 047	-
Zabezpečovacie deriváty	7	244 277	-	244 277	-

Počas rokov 2021 a 2020 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3.

Pohyb reálnej hodnoty vnorených derivátov je zhrnutý nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	
Zostatok k 1. januáru 2021	200
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	-200
Konečný zostatok k 31. decembru 2021	-

<i>V tis. EUR</i>	
Zostatok k 1. januáru 2020	651
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	-451
Konečný zostatok k 31. decembru 2020	200

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 2021 the Company held the following financial instruments measured at fair value:

Financial assets measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2021</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Derivatives not designated as hedges	7	1,206,301	-	1,206,301	-
Hedging derivatives	7	192,683	-	192,683	-

Financial liabilities measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2021</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Derivatives not designated as hedges	7	1,416,038	-	1,416,038	-
Hedging derivatives	7	2,579,187	-	2,579,187	-

As at 31 December 2020 the Company held the following financial instruments measured at fair value:

Financial assets measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2020</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Embedded derivatives	7	200	-	200	-
Derivatives not designated as hedges	7	120,936	-	120,936	-
Hedging derivatives	7	28,158	-	28,158	-

Financial liabilities measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2020</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Derivatives not designated as hedges	7	115,047	-	115,047	-
Hedging derivatives	7	244,277	-	244,277	-

There have been no transfers between the Levels 1 - 3 during 2021 and 2020.

The movement in fair value of embedded derivatives is summarized as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	
Balance as at 1 January 2021	200
Change in fair value through profit or loss (Note 26)	(200)
Closing balance as at 31 December 2021	-

<i>In thousands of EUR</i>	
Balance as at 1 January 2020	651
Change in fair value through profit or loss (Note 26)	(451)
Closing balance as at 31 December 2020	200

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	-259 333	-23 254
Stav k 31. decembru 2021	-236 079	
10% nárast	-212 825	23 254

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	-2 812	-8 700
Stav k 31. decembru 2020	5 888	
10% nárast	14 588	8 700

Deriváty na iné komodity

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	38 099	11 758
Stav k 31. decembru 2021	26 341	
10% nárast	14 583	-11 758

Vplyv zmeny ceny elektriny a komodít o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu účtovnej závierky.

Reálna hodnota vnoreného derivátu, ktorá sa viaže k dlhodobej zmluve na dodávku elektrickej energie uzatvorenej so spoločnosťou Slovalco, a.s. je citlivá na pohyby v cenách hliníka, ako je uvedené nižšie:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota vnorených derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	1 089	889
Stav k 31. decembru 2020	200	
10% nárast	22	-178

Vplyv zmeny ceny hliníka o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu účtovnej závierky.

31. 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 rizík

Spoločnosť je pri svojich operáciách vystavená rôznym trhovým rizikám, a to najmä riziku zmeny cien komodít, úrokových sadzieb a výmenných kurzov, ako aj riziku likvidity a kreditnému riziku. Pre minimalizovanie rizika vyplývajúceho zo zmien výmenných kurzov a úrokových sadzieb Spoločnosť vstupuje do transakcií s požadovanými parametrami alebo uzatvára derivátové kontrakty na zabezpečenie jednotlivých rizikových transakcií pomocou nástrojov dostupných na trhu.

Transakcie, ktoré spĺňajú podmienky pre zabezpečovacie operácie v zmysle štandardu IFRS 9, sa klasifikujú ako zabezpečovacie transakcie, zatiaľ čo transakcie uskutočňované s úmyslom zabezpečenia, ktoré však nespĺňajú podmienky pre zabezpečovacie operácie v zmysle IFRS 9, sa klasifikujú ako obchodné transakcie.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Fair value of commodity derivatives, net</i>	<i>Change</i>
10% decrease	(259,333)	(23,254)
Balance as at 31 December 2021	(236,079)	
10% increase	(212,825)	23,254

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Fair value of commodity derivatives, net</i>	<i>Change</i>
10% decrease	(2,812)	(8,700)
Balance as at 31 December 2020	5,888	
10% increase	14,588	8,700

Derivatives on other commodities

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Fair value of commodity derivatives, net</i>	<i>Change</i>
10% decrease	38,099	11,758
Balance as at 31 December 2021	26,341	
10% increase	14,583	(11,758)

The impact of shift in electricity and commodity prices by +/- 10 % has been calculated by changing the spot price at the valuation date or as at the reporting date.

The fair value of embedded derivative (net) that relates to the long-term electricity contract with Slovalco, a.s. is sensitive to movements in aluminium prices, as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Fair value of embedded derivatives, net</i>	<i>Change</i>
10% decrease	1,089	889
Balance as at 31 December 2020	200	
10% increase	22	(178)

The impact of shift in aluminium prices by +/- 10 % has been calculated by changing the spot price at the valuation date or as at the reporting date.

31. 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

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 nesplňajú 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 bežného vývoja na trhu. Kreditné riziko týkajúce sa portfólia derivátov sa považuje za zanedbateľné, pretože transakcie sa uskutočňujú výlučne s vedúcimi slovenskými a medzinárodnými bankami, čím sa riziko diverzifikuje medzi rôzne inštitúcie.

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 vplývajúcich 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.

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 2021 a k 31. decembru 2020 nasledovné:

	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2021	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2020
<i>V tis. EUR</i>				
Pohľadávky v lehote splatnosti	0,04%	68	0,02%	36
Pohľadávky do 15 dní po splatnosti	0,04%	5	0,02%	-
Pohľadávky do 30 dní po splatnosti	0,67%	-	0,05%	-
Pohľadávky do 90 dní po splatnosti	1,44%	-	0,56%	-
Pohľadávky do 180 dní po splatnosti	1,49%	1	0,94%	-
Pohľadávky do 270 dní po splatnosti	1,50%	15	1,24%	-
Pohľadávky do 360 dní po splatnosti	1,51%	-	1,74%	2
Pohľadávky viac ako 360 dní po splatnosti	100%	5 081	100%	5 225
Pohľadávky posúdené na zníženie hodnoty na individuálnej báze (poznámka 11)	100%	135 989	100%	135 989
Nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky (poznámka 11)	100%	1 466	100%	1 466
Spolu opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)		142 625		142 718

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

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 normal market developments. The credit risk with respect to the derivatives portfolio is considered as negligible since transactions are conducted solely with leading Slovak and international banks, and the exposure is therefore diversified among different institutions.

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.

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 2021 and 31 December 2020 were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Expected credit loss rate</i>	<i>Expected credit loss as at 31 December 2021</i>	<i>Expected credit loss rate</i>	<i>Expected credit loss as at 31 December 2020</i>
Receivables not yet due	0.04%	68	0.02%	36
Receivables less than 15 days overdue	0.04%	5	0.02%	-
Receivables less than 30 days overdue	0.67%	-	0.05%	-
Receivables less than 90 days overdue	1.44%	-	0.56%	-
Receivables less than 180 days overdue	1.49%	1	0.94%	-
Receivables less than 270 days overdue	1.50%	15	1.24%	-
Receivables less than 360 days overdue	1.51%	-	1.74%	2
Receivables more than 360 days overdue	100%	5,081	100%	5,225
Receivables assessed on an individual basis (Note 11)	100%	135,989	100%	135,989
Purchased credit-impaired receivables (Note 11)	100%	1,466	100%	1,466
Total expected credit losses allowance (Note 11)		142,625		142,718

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

V tis. EUR	2021	2020
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	13 934	9 010
A	1 092	1 569
Bez ratingu	5	179
Spolu	15 031	10 758

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 2021:

	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)
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	266 580	76 836	189 744	2 934	14 176	172 634
Aktíva z derivátových nástrojov	1 437 075	42 172	1 394 903	88 493	-	1 306 410
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	1 703 655	119 008	1 584 647	91 427	14 176	1 479 044

K 31. decembru 2020:

	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 AKTÍVA						
Ostatné pohľadávky	130 366	-	130 366	-	651	129 715
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	256 998	84 366	172 632	9 216	15 040	148 376
Aktíva z derivátových nástrojov	180 931	32 121	148 810	88 579	-	60 231
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	568 295	116 487	451 808	97 795	15 691	338 322

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 2021
(in thousands of EUR)

Analysis of cash at bank and short-term bank deposits based on rating:

In thousands of EUR	2021	2020
Cash at bank and short-term bank deposits		
AA	13,934	9,010
A	1,092	1,569
No rating	5	179
Total	15,031	10,758

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 2021:

	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)
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	266,580	76,836	189,744	2,934	14,176	172,634
Derivative assets	1,437,075	42,172	1,394,903	88,493	-	1,306,410
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	1,703,655	119,008	1,584,647	91,427	14,176	1,479,044

As at 31 December 2020:

	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 ASSETS						
Other receivables	130,366	-	130,366	-	651	129,715
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	256,998	84,366	172,632	9,216	15,040	148,376
Derivative assets	180,931	32,121	148,810	88,579	-	60,231
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	568,295	116,487	451,808	97,795	15,691	338,322

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 2021
(v tis. EUR)

Nasledovné finančné záväzky boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2021:

	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	1 581 035	-	1 581 035	-	60 000	1 521 035
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	3 528 677	42 172	3 486 505	88 493	-	3 398 012
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	357 267	76 836	280 431	2 934	870	276 627
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	5 466 979	119 008	5 347 971	91 427	60 870	5 195 674

K 31. decembru 2020:

	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	1 809 487	-	1 809 487	-	60 000	1 749 487
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	191 498	32 121	159 377	88 579	-	70 798
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	371 107	84 366	286 741	9 216	5 685	271 840
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	2 372 092	116 487	2 255 605	97 795	65 685	2 092 125

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 2021
(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 2021:

	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	1,581,035	-	1,581,035	-	60,000	1,521,035
CURRENT LIABILITIES						
Derivative liabilities	3,528,677	42,172	3,486,505	88,493	-	3,398,012
Trade and other current payables	357,267	76,836	280,431	2,934	870	276,627
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	5,466,979	119,008	5,347,971	91,427	60,870	5,195,674

As at 31 December 2020:

	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	1,809,487	-	1,809,487	-	60,000	1,749,487
CURRENT LIABILITIES						
Derivative liabilities	191,498	32,121	159,377	88,579	-	70,798
Trade and other current payables	371,107	84,366	286,741	9,216	5,685	271,840
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	2,372,092	116,487	2,255,605	97,795	65,685	2,092,125

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 2021
(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.

Príezoravé riadenie rizika likvidity predpokladá udržiavanie dostatočnej hotovosti a/alebo disponibilných zdrojov v podobe úverových liniek. Vzhľadom na dynamickú podstatu samotného podnikania je finančné riadenie Spoločnosti zamerané na dosiahnutie flexibility udržiavaním dostatočného objemu úverových zdrojov.

Okrem účelovo viazaných úverov v celkovej výške 1 429 mil. EUR (2020: 1 470 mil. EUR), mala Spoločnosť k 31. decembru 2021 podpísané komitované úvery na všeobecné účely vo výške 2 029 mil. EUR (2020: 2 030 mil. EUR), ktoré boli plne načerpané (2020: plne načerpané). K rovnakému dátumu mala Spoločnosť nevyužitú nekomitovanú úverovú linku vo výške 50 mil. EUR (2020: 51 mil. EUR). Nečerpaná časť účelovo viazaných úverov bude k dispozícii na čerpanie po splnení odkladacích podmienok súvisiacich s čerpaním úverov.

<i>V tis. EUR</i>	2021			2020		
	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii
Komitované úvery na všeobecné účely	2 029 440	2 029 440	-	2 030 000	2 030 000	-
Účelovo viazané úvery	1 429 271	968 420	460 851	1 469 733	1 008 882	460 851
Podriadený úver	970 000	631 000	339 000	700 000	438 000	262 000

Finančné záväzky k 31. decembru 2021

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Menej ako 1 rok</i>	<i>Od 1 do 3 rokov</i>	<i>Viac ako 3 roky</i>	<i>Spolu</i>
Úvery – istina	1 485 738	139 000	2 104 656	3 729 394
Úvery – úrok	334 806	159 575	187 602	681 983
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	3 515	2 786	1 794	8 095
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	198 637	-	-	198 637
Záväzky z derivátov	3 486 505	424 186	84 534	3 995 225

Finančné záväzky k 31. decembru 2020

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Menej ako 1 rok</i>	<i>Od 1 do 3 rokov</i>	<i>Viac ako 3 roky</i>	<i>Spolu</i>
Úvery – istina	1 272 138	112 855	2 168 137	3 553 130
Úvery – úrok	380 989	145 718	231 948	758 655
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	4 058	6 449	2 011	12 518
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	225 109	-	-	225 109
Záväzky z derivátov	159 377	98 748	101 199	359 324

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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.

As at 31 December 2021, besides specific purpose term loans in the total amount of EUR 1,429 million (2020: EUR 1,470 million), the Company had committed general purpose loans amounting to EUR 2,029 million (2020: EUR 2,030 million), all of which were actually drawn as at 31 December 2021 and 31 December 2020. At the same date the Company had uncommitted credit lines undrawn in the amount of EUR 50 million (2020: EUR 51 million). Undrawn part of the specific purpose term loans will be available after the fulfilment of conditions precedent to the drawdowns.

<i>In thousands of EUR</i>	2021		2020	
	<i>Amount available for drawing</i>	<i>Amount drawn</i>	<i>Amount available for drawing</i>	<i>Amount drawn</i>
Committed loans for general purposes	2,029,440	2,029,440	-	2,030,000
Specific purpose loans	1,429,271	968,420	460,851	1,008,882
Subordinated loan	970,000	631,000	339,000	262,000

Financial liabilities as at 31 December 2021

The table below summarises the maturity profile of the Company's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Less than one year</i>	<i>Between 1 and 3 years</i>	<i>Over 3 years</i>	<i>Total</i>
Loans and borrowings - principal	1,485,738	139,000	2,104,656	3,729,394
Loans and borrowings - interest	334,806	159,575	187,602	681,983
Obligations from finance lease (Note 5)	3,515	2,786	1,794	8,095
Trade payables (Note 21)	198,637	-	-	198,637
Derivative financial instruments	3,486,505	424,186	84,534	3,995,225

Financial liabilities as at 31 December 2020

The table below summarises the maturity profile of the Company's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Less than one year</i>	<i>Between 1 and 3 years</i>	<i>Over 3 years</i>	<i>Total</i>
Loans and borrowings - principal	1,272,138	112,855	2,168,137	3,553,130
Loans and borrowings - interest	380,989	145,718	231,948	758,655
Obligations from finance lease (Note 5)	4,058	6,449	2,011	12,518
Trade payables (Note 21)	225,109	-	-	225,109
Derivative financial instruments	159,377	98,748	101,199	359,324

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(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 zabezpečovaný finančný záväzok, aby zmena reálnej hodnoty a/alebo očakávaných budúcich peňažných tokov týchto kontraktov bola kompenzovaná zodpovedajúcou zmenou reálnej hodnoty a/alebo očakávaných budúcich peňažných tokov podkladovej pozície.

Politikou Spoločnosti je zabezpečiť, aby primeraná časť úverov podliehala de facto úročeniu fixnou úrokovou sadzbou. S cieľom dosiahnuť primeranú kombináciu vystavenia sa fixným a pohyblivým úrokovým sadzbám sú uzatvárané úrokové swapy, alebo úrokovo-menové swapy v prípade úverov v cudzej mene, čím je zároveň zabezpečené aj menové riziko. Spoločnosťou uzatvorené úrokové swapy sú denominované v eurách so splatnosťou do roku 2025. V zmysle týchto swapov Spoločnosť platí fixnú úrokovú sadzbu v rozpätí od 0,048% do 0,73% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2021 mala Spoločnosť úrokové swapy v nominálnej hodnote 2 336 000 tis. EUR (2020: 2 529 000 tis. EUR). Nominálna hodnota úrokovo-menových swapov k 31. decembru 2021 bola 300 000 tis. EUR (2020: 300 000 tis. EUR).

Analýza citlivosti

Spoločnosť uskutočnila analýzu možného dopadu v prípade predpokladanej zmeny úrokových sadzieb o +/- 100 bázičných 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:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázičných bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2021</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-35 119

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázičných bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2020</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-33 409

Zníženie bázičných 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 úrokovo-menové swapy.

Tieto obchody sú spravidla uzatvárané s rovnakou alebo nižšou nominálnou hodnotou a s rovnakým dátumom splatnosti ako má zabezpečovaný finančný záväzok alebo očakávaný tok peňažných prostriedkov. Každá zmena v reálnej hodnote a/alebo zmena budúcich peňažných tokov týchto kontraktov vyplývajúca z možného zhodnotenia alebo znehodnotenia funkčnej meny oproti ostatným menám je plne kompenzovaná zmenou v reálnej hodnote a/alebo zmenou budúcich peňažných tokov podkladovej pozície.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 0.048% to 0.73% p.a. and receives EURIBOR. As at 31 December 2021 the Company had interest-rate swaps with nominal value in the amount of EUR 2,336,000 thousand (2020: EUR 2,529,000 thousand). The nominal value of cross-currency interest rate swaps was in the amount of EUR 300,000 thousand as at 31 December 2021 (2020: EUR 300,000 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:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Increase in basis points</i>	<i>Effect on profit before tax 2021</i>
Variable rate instruments	+100bp	(35,119)

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Increase in basis points</i>	<i>Effect on profit before tax 2020</i>
Variable rate instruments	+100bp	(33,409)

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 2021
(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 úrokovno-menových swapov.

V tis. EUR	Zmena v kurze cudzej meny	Dopad na zisk pred zdanením
31. december 2021		
CZK	+10%	-1 065
USD	+10%	-994
PLN	+10%	-198
31. december 2020		
CZK	+10%	-988
USD	+10%	-898
PLN	+10%	-60

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 prevýši 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 zaistuje peňažné toky z predajov vyrobenej elektriny v budúcnosti tým, že sa zabezpečuje voči pohybum cien elektriny predajom budúcej produkcie cez forwardové kontrakty 4 roky pred dodávkou na základe predajnej stratégie.

Ceny forwardových produktov na slovenskom, českom, maďarskom a nemeckom trhu sú medzi sebou silno korelované v dôsledku vzájomných prepojení medzi krajinami a taktiež vďaka mechanizmu na dennom trhu nazývanom market coupling, ktorý zabezpečuje efektívne prerozdelenie cezhraničných kapacít.

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.

V prípade, že v určitom čase nie je na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou dostatočná likvidita, predaj budúcej produkcie sa zaistuje 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. Uvedeným spôsobom je zaistené riziko dané pohybmi cien na trhu okrem malých pohybov v cenových spreadoch medzi jednotlivými krajinami. Tento 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 2021		
CZK	+10%	(1,065)
USD	+10%	(994)
PLN	+10%	(198)
31 December 2020		
CZK	+10%	(988)
USD	+10%	(898)
PLN	+10%	(60)

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.

Slovak, Czech, German and Hungarian forward electricity prices are highly correlated as a result of strong interconnections between countries and the correlation is amplified even more thanks to the day ahead market coupling mechanism providing effective implicit allocation of cross-border capacities between Czech Republic and Slovakia.

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.

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 and 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 way the risk of electricity price movement except for small movements in SK-CZ, SK-DE resp. HU-SK spreads is hedged. 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(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 zaznamenané od druhej polovice a koncom roka 2021, mali dopad ako na koreláciu medzi zabezpečenými položkami a zabezpečovacími nástrojmi, tak aj na ocenenie otvorených pozícií. V dôsledku toho Spoločnosť vyčíslila neefektívnosť zabezpečenia vo výške 93 248 tis EUR, ktorú k 31. decembru 2021 vykázala vo výsledku hospodárenia (k 31. decembru 2020: 9 022 tis. EUR).

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 pozorovaná pre rôzne oblasti (napr. geografické, organizačné, a pod.) 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 ukazovateľa "Value-at-Risk", ktorý je sledovaný na dennej 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 zadlženia, ktorý predstavuje pomer čistého dlhu a vlastného imania. Spoločnosť zahŕňa do čistého dlhu: krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky a úvery bez dohodných 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 2021 bol ukazovateľ zadlženia 0,84 (k 31. decembru 2020: 0,45).

32. Udalosti po dátume vykazovania

Dňa 24. januára 2022 Úrad jadrového dozoru zverejnil výzvu na vyjadrenie sa k podkladom k návrhu druhostupňového rozhodnutia na a) nakladanie s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoretým jadrovým palivom, b) povolenie na uvádzanie jadrového zariadenia do prevádzky a c) súhlas na etapu fyzikálneho spúšťania a d) povolenie na predčasné užívanie stavby, potrebné pre prevádzku jadrového zariadenia Mochovce 3. blok. Dňa 1. marca 2022 uplynula lehota na vyjadrenie sa k návrhu rozhodnutia. Úrad jadrového dozoru vyhodnocuje tieto vyjadrenia a zapracúva ich aj so svojím stanoviskom do finálneho znenia rozhodnutia.

Dňa 9. februára 2022 vláda Slovenskej republiky zverejnila svoj zámer, zaviesť novú daň z nadmerného zisku z obchodovania s elektrinou vyrobenou v jadrových elektrárnach. V nadväznosti na túto informáciu, Spoločnosť iniciovala rokovania so zástupcami štátu s cieľom vysvetliť neudržateľnosť tohto návrhu a nájsť spoločné riešenie prípustné pre obe strany. Dňa 16. februára 2022 Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo financií SR a SPH uzatvorili Memorandum o porozumení o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny odberateľov. Na základe tohoto Memoranda, ktoré zatiaľ nezakladá záväzky pre Spoločnosť, sa predpokladá, že Spoločnosť dodá elektrinu vybranej skupine odberateľov v úhrnnom ročnom množstve 6,15 terawatthodín na roky 2023 – 2024 za fixnú cenu 61,2077 EUR za megawatthodinu v produkte baseload.

Spoločnosť nateraz nepodpísala ďalšie obnovenie súhlasov na niektoré expirované predĺženia termínov v súvislosti s istými nefinančnými záväzkami vyplývajúcimi z úverových zmlúv. Zámerom vedenia je dohodnúť ďalšie dočasné predĺženie termínov v nadchádzajúcich dňoch a následne dosiahnuť konečnú dohodu o nových termínoch.

S ohľadom na súčasný vývoj situácie v súvislosti s pandémiou ochorenia COVID-19 spôsobenou koronavírusom SARS-CoV-2 manažment Spoločnosti pokračuje v monitorovaní potenciálneho dopadu a podnikne všetky možné kroky na zmiernenie akýchkoľvek negatívnych účinkov na Spoločnosť a jej zamestnancov.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(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 recognized in the profit and loss statement. Significant price volatility present at trading platforms as well as at energy product markets in the second half and at the end of the year 2021 had an impact on the correlation between the hedged items and hedging instruments, as well as on the valuation of open positions. As a result, the Group has evaluated the hedge ineffectiveness of EUR 93,248 thousand that was recognized in the profit and loss statement as at 31 December 2021 (in year 2020: EUR 9,022 thousand).

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, as observed for specific fields (e. g. geographical, organisational etc.), 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 daily basis using the Value at Risk indicator.

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 2021 the net debt to equity ratio was 0.84 (as at 31 December 2020: 0.45).

32. Events after reporting date

On 24 January 2022 the Nuclear Regulatory Authority (UJD) disclosed a call for comments to the draft decision of the second-instance body for a) authorization for radioactive waste and spent nuclear fuel handling, b) authorization for the commissioning of a nuclear installation and c) consent to the physical start-up phase and d) permit for early use of the nuclear power plant of Mochovce Unit 3. On 1 March 2022 the deadline for comments expired. The Nuclear Regulatory Authority is evaluating these comments and incorporating them together with its own standpoint into the final wording of the decision.

On 9 February 2022 the Government of the Slovak Republic announced its intention to introduce a new tax from excessive profit from trading with electricity produced by nuclear power plants. As soon as the Company became aware of the Government's intention to apply the tax, a discussion started with the state representatives with the aim to explain unsustainability of the proposal and to find common feasible solution. On 16 February 2022 the Ministry of Economy of the Slovak Republic, the Ministry of Finance of the Slovak Republic and SPH concluded a Memorandum of understanding on the implementation of the emergency measures with the aim to eliminate the impact of the electricity price increase on the selected groups of customers. According to this memorandum, that currently does not constitute a liability for the Company, the Company will deliver electricity in the total annual volume of 6.15 terawatt-hours in years 2023 and 2024 to selected groups of consumers at fixed base load price of EUR 61.2077/MWh.

For the time being, the Company has not signed further renewal of some of expired prolongation of deadlines in respect of certain non-financial covenants under the loan agreements. The management's intention is to agree on further interim extension of deadlines in the following days and subsequently to finalize an agreement on new deadlines.

With regards to the current developments regarding the pandemics of COVID-19 induced by the coronavirus SARS-CoV-2 the management shall continue to monitor the potential impact and take all necessary steps to facilitate the impact of any future negative consequences on the Company and its employees.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2021
(v tis. EUR)

Vo februári 2022 vypukol na Ukrajine vojenský konflikt, ktorý v čase zostavenia tejto účtovnej závierky stále trvá. V súvislosti s tým došlo okrem iného k dopadom na podnikanie na Ukrajine a v Rusku z dôvodu vojny a ekonomických sankcií, k nárastu trhových cien surovín, palív a energií a k zvýšenej volatilite menových kurzov. Spoločnosť považuje tento konflikt za udalosť po dátume vykazovania, ktorá si nevyžaduje úpravu vo finančných výkazoch pripravených k 31. decembru 2021. Aj keď kvantifikáciu prípadných dopadov na Spoločnosť nie je v súčasnosti možné dostatočne spoľahlivo odhadnúť, Spoločnosť analyzovala možný vplyv meniacich sa mikro- a makroekonomických podmienok na výkonnosť, finančnú situáciu a činnosť Spoločnosti a neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti. Do dátumu schválenia tejto účtovnej závierky nenastali žiadne ďalšie udalosti, ktoré by mali významný dopad na finančnú situáciu alebo prevádzkovú činnosť Spoločnosti.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2021
(in thousands of EUR)

In February 2022, a military conflict broke out in Ukraine, which is still ongoing at the time of the preparation of the financial statements. In connection to this, there have been, amongst others, impacts on businesses in Ukraine and Russia because of war or economic sanctions, unforeseen rise in market prices of raw materials, fuel and energy, and an increased volatility of FX rates. The Company considers this event to be a non-adjusting event after the reporting period ended 31 December 2021. Although the quantitative effect cannot be estimated at the moment with a sufficient degree of confidence, the Company has analysed the possible impact of the changing micro- and macroeconomic conditions on the Company's performance, financial position and operations and has not identified any going concern issue for the Company. Until the date of the authorization of these financial statements for issue no events took place that would have a significant impact on the financial situation or the operating activities of the Company.