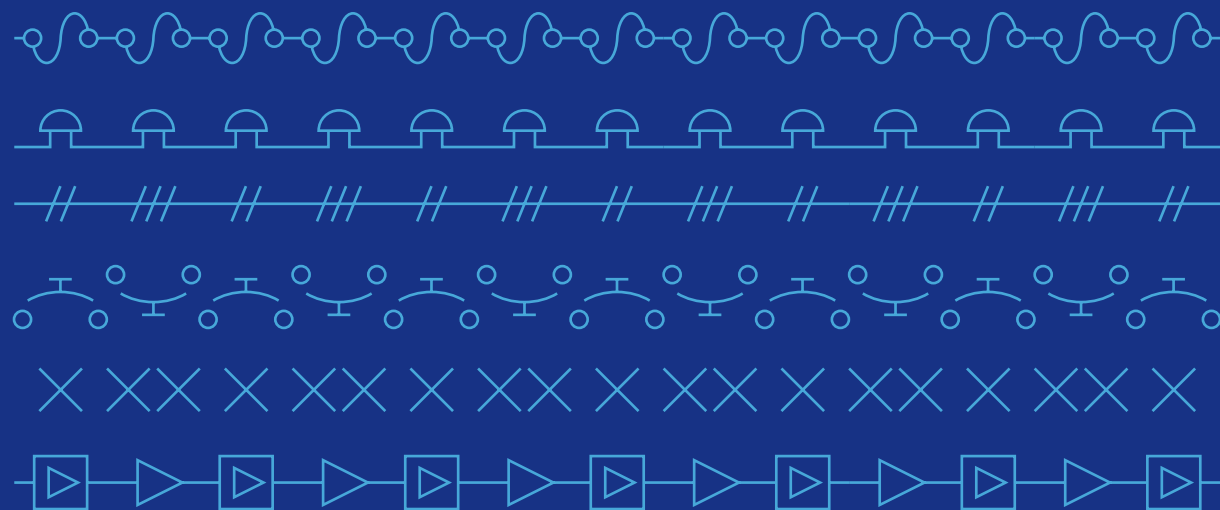
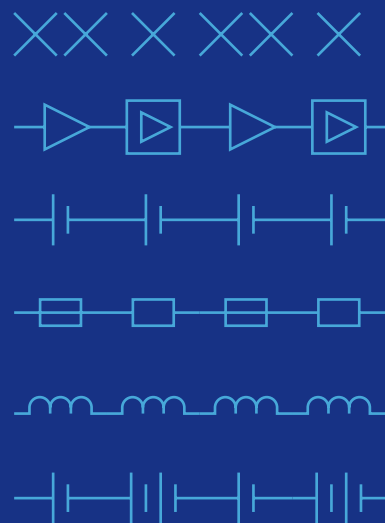


Výročná správa

Annual Report



VÝROČNÁ SPRÁVA 2017

ANNUAL REPORT 2017



Príhovor generálneho riaditeľa



Vážení akcionári, zamestnanci a partneri,

pre Slovenské elektrárne bol rok 2017 rokom prebiehajúcej konsolidácie. Po veľmi dlhom čase sme na trhoch zaznamenali kontinuálny rast cien elektriny, a hoci sa to na našich výnosoch prejaví až postupne, je to dôvod na opatrný optimizmus. Podarilo sa nám vyrobiť a predať o 2,4 % viac elektriny ako v predchádzajúcom roku. Naše jadrové elektrárne fungovali bezpečne a spoľahlivo, nebola zaznamenaná žiadna prevádzková udalosť s potenciálnym dopadom na bezpečnosť. Zvládli sme aj viaceré náročné technické výzvy v tepelných a vodných elektrárňach. Úspešne sme zrealizovali organizačné zmeny a dosiahli významné úspory vo viacerých činnostiach. Tu ma potešilo najmä osobné nasadenie a originálne zlepšovacie návrhy viacerých jednotlivcov a kolektívov.

Dosiahli sme vynikajúce výsledky v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci. V roku 2017 nebol zaznamenaný žiadny úraz, ktorý by si vyžadoval práceneschopnosť. To dokazuje, že otázka ochrany života a zdravia nie je iba prázdnu frázou, ale hodnotou, ktorá je dnes pevne zakorenená v správaní našich zamestnancov.

Musím však otvorene povedať, že sklamaním boli pre mňa výpovede časti operatívno-technického personálu blokových dozorní Atómových elektrární Jaslovské Bohunice. Chápem, že môžu existovať rôzne názory na odmeňovanie, prípadne iné otázky, no tento prístup nebol plne v súlade s kultúrou jadrovej bezpečnosti. Musíme preto spoločne urobiť maximum, aby sa podobná situácia v budúcnosti neopakovala.

Foreword by the CEO

Dear shareholders, employees and partners,

the year 2017 was for Slovenské elektrárne one of an ongoing consolidation. After a very long time, we recorded a steady growth in electricity market prices, and although this will come to be reflected in our revenues only gradually, it does give grounds for cautious optimism. We succeeded in producing and selling 2.4% more electricity than in the preceding year. Our nuclear power plants worked safely and reliably; no operating incident with a potential impact on safety was recorded. We also accomplished several challenging technical tasks at our thermal and hydropower plants. We successfully carried out organisational changes and achieved significant savings in several activities. I was particularly pleased in this regard by the personal commitment and innovative suggestions for improvement coming from several individuals and teams.

We achieved excellent results in the field of occupational safety & health. In 2017 there were no accidents that would result in incapacity for work. This proves that the issue of the protection of life and safety is not just some empty phrase, but rather a value that is today firmly entrenched in the staff conduct at work.

I must, though, openly say that notices of resignations from a part of the operating-technical personnel at the Jaslovské Bohunice Nuclear Power Plant control room were a disappointment for me. I fully understand that there may be various opinions regarding remuneration, or other issues, though this approach was not fully in accordance with the culture of nuclear safety. We must, therefore, together do the utmost to ensure that no such situation occurs again.

Za mojimi očakávaniami zaostal aj postup prác na dostavbe tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne v Mochovciach, čo má nezanedbateľný dopad aj na zvyšok spoločnosti. Blížime sa do finále, no podobne ako v maratóne, posledná míľa býva často najťažšia. Na projekte však pracuje mnoho vynikajúcich inžinierov, technikov aj manažérov, ktorým na ňom naozaj záleží. Verím, že dokážu urobiť všetko preto, aby práce pri dokončovaní, testovaní a uvádzaní projektu do prevádzky napreduvali.

Uplynulý rok hodnotím celkovo ako úspešný, zároveň nám však ukázal, kde existuje priestor na zlepšovanie. Ako príklad môžem uviesť odstávky, pri ktorých došlo v minulom roku kvôli nedôslednosti jednotlivcov k zbytočnému predĺženiu, a tým k nemalým stratám na výrobe. V mnohých parametroch však stále patríme medzi najlepšie energetické firmy na svete a pokiaľ dokážeme naplno využiť náš potenciál a úspešne zavádzať nové nápady a myšlienky našich zamestnancov do praxe, o budúcnosť spoločnosti sa neobávam.



Bohumil Kratochvíl

The progress of works on completing the third and fourth unit at the Mochovce Nuclear Power Plant also remained below my expectations. These delays are having a not insignificant impact also on the rest of the company. We are approaching the finish line, though, as in a marathon, the last mile is often the hardest. Many excellent engineers, technicians and managers are working on this project and they are committed to it. I believe that they will make every effort to ensure that works in completing, testing and commissioning of the project move forward.

Overall, I evaluate the past year as successful, though it showed us where there is room for improvement. I can, for example, mention last year's shutdowns unnecessarily prolonged due to insufficient diligence among some workers, entailing noticeable losses in production. However, in many parameters we still rank among the best energy firms in the world, and provided we exploit our potential to the full and successfully implement new ideas of our personnel into practice, I have no fears as to the Company's future.



Bohumil Kratochvíl

Obsah

1	SLOVENSKÉ ELEKTRÁRNE	10	4.2	PROJEKTY JADROVEJ ENERGETIKY	70
1.1	VÍZIA A POSLANIE	12	4.2.1	Jadrové elektrárne Bohunice V2	70
1.1.1	Vízia	12	4.2.2	Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2	72
1.1.2	Poslanie	12	4.3	PROJEKTY KLASICKEJ ENERGETIKY	74
			4.3.1	Tepelné elektrárne Nováky	74
			4.3.2	Vodné elektrárne	74
2	ŠTRUKTÚRA A RIADENIE	14	5	BEZPEČNOSŤ, KONTROLA A SYSTÉM RIADENIA	76
2.1	ŠTRUKTÚRA AKCIONÁROV	16	5.1	INTEGROVANÁ POLITIKA	78
2.1.1	Skupina EPH	16	5.1.1	Preambula	78
2.1.2	Skupina Enel	16	5.1.2	Zásady	78
2.1.3	Slovenská republika	16	5.2	INTEGROVANÝ SYSTÉM MANAŽÉRSTVA	80
2.2	PREDSTAVENSTVO, DOZORNÁ RADA	18	5.2.1	Model riadenia a dohľadu	82
2.2.1	Predstavenstvo spoločnosti	18	5.3	KVALITA	84
2.2.2	Dozorná rada	22	5.4	SYSTÉM MANAŽÉRSTVA BEZPEČNOSTI	86
2.3	ORGANIZAČNÁ ŠTRUKTÚRA	24	5.4.1	Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci	86
3	VÝSLEDKY	28	5.4.2	Ochrana pred požiarmi	90
3.1	HLAVNÉ FINANČNÉ INFORMÁCIE	30	5.5	JADROVÁ BEZPEČNOSŤ	92
3.2	SPOLOČNOSTI S KAPITÁLOVOU ÚČASŤOU	30	5.5.1	Radiačná ochrana	92
3.3	OBCHODOVANIE S ELEKTRINOU, TEPLOM A PODPORNÝMI SLUŽBAMI	32	5.5.2	Havarijné plánovanie	94
3.3.1	Obchodovanie s elektrinou	32	5.6	NEZÁVISLÉ HODNOTENIE JADROVEJ BEZPEČNOSTI	96
3.3.2	Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou	38	5.6.1	Poslanie Útvaru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti	96
3.3.3	Obchodovanie s teplom	38	5.6.2	Prehľad činnosti	96
3.3.4	Tvorba a štruktúra ceny elektrickej energie pre koncového spotrebiteľa	42	5.7	PODNIKOVÁ BEZPEČNOSŤ	98
3.3.5	Regulačný rámec	44	5.7.1	Informačná bezpečnosť	98
3.3.6	Obchodné riziko	50	5.7.2	Fyzická ochrana aktív	98
3.3.7	Finančné riziko	52	5.7.3	Krízové riadenie a riadenie kontinuity činností	98
3.3.8	Poistenie	52	5.8	AUDIT A VNÚTORNÝ KONTROLNÝ SYSTÉM	100
3.4	VÝROBA ELEKTRINY A TEPLA	54	6	ŽIVOTNÉ PROSTREDIE	102
3.4.1	Inštalovaný výkon	54	6.1	SYSTÉM ENVIRONMENTÁLNEHO MANAŽÉRSTVA	104
3.4.2	Výroba a dodávka elektriny a tepla	60	6.1.1	Ochrana ovzdušia	104
			6.1.2	Ochrana vôd	106
			6.1.3	Odpadové hospodárstvo	108
			6.1.4	Environmentálne záťaž	108
4	HLAVNÉ PROJEKTY	64			
4.1	DOSTAVBA JADROVEJ ELEKTRÁRNE MOCHOVCE	66			
4.1.1	Základné informácie	66			
4.1.2	Najvýznamnejšie udalosti a míľniky v roku 2017	66			
4.1.3	Bezpečnosť na stavbe	68			

Contents

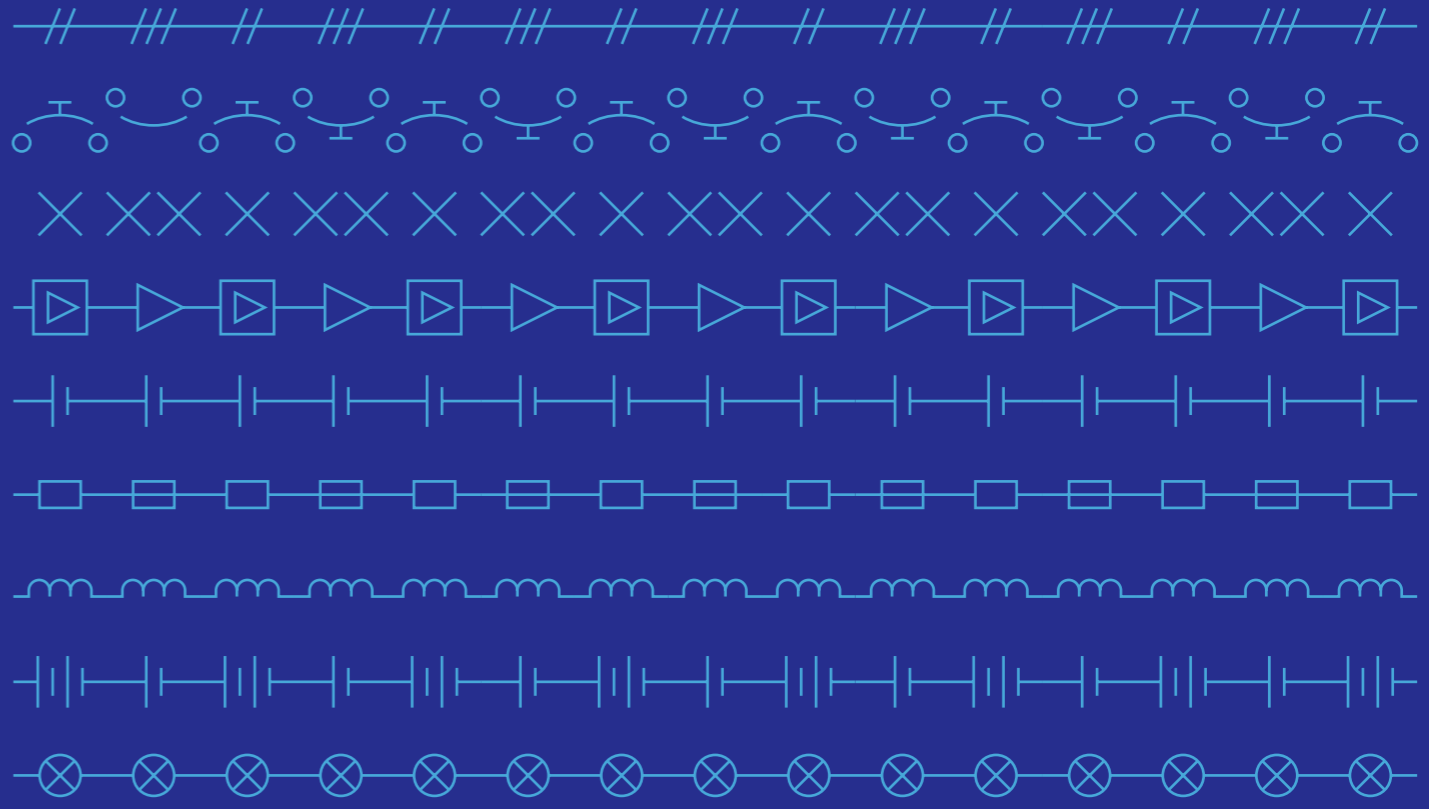
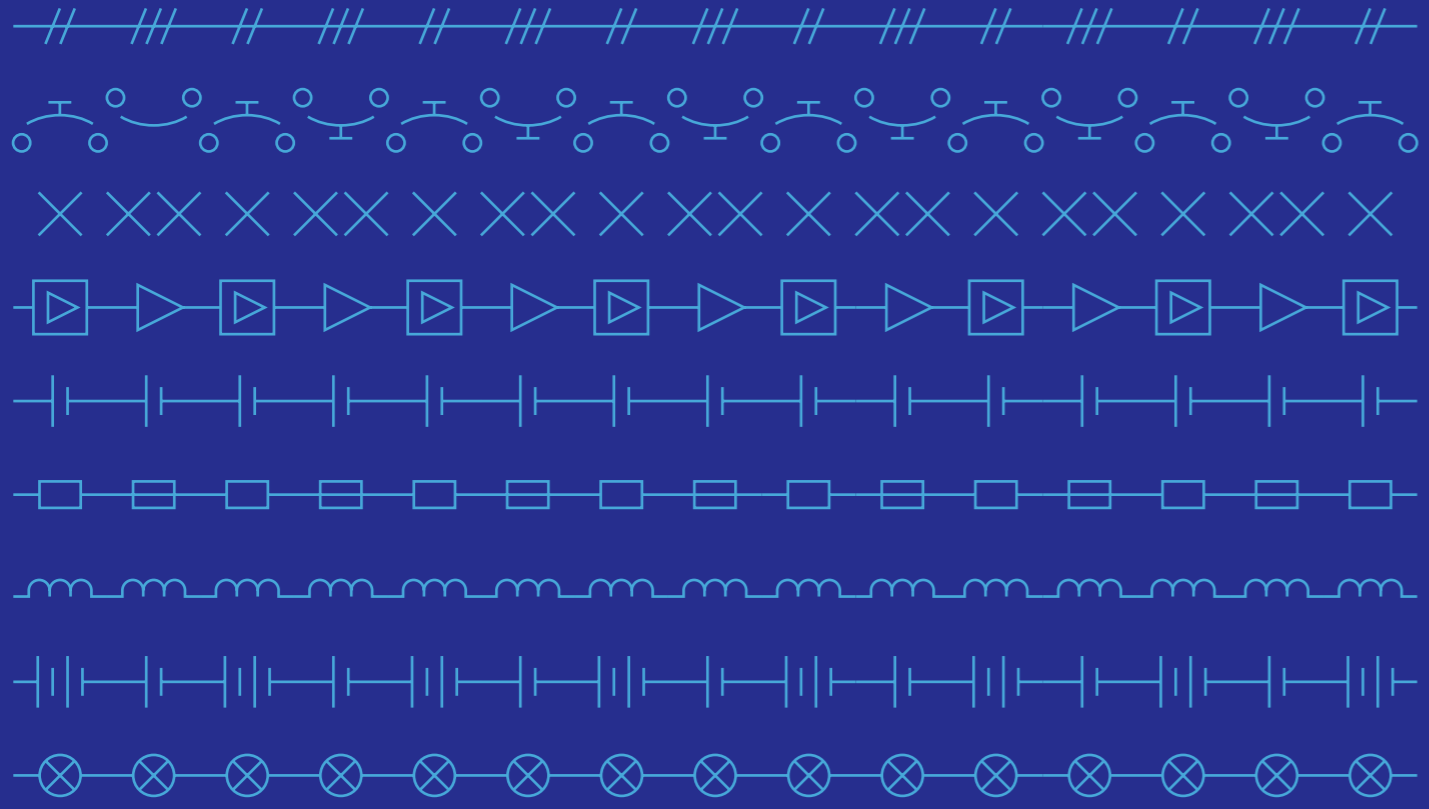
1	SLOVENSKÉ ELEKTRÁRNE	11	4.2	NUCLEAR POWER PROJECTS	71
1.1	VISION AND MISSION	13	4.2.1	Bohunice V2 Nuclear Power Plant	71
1.1.1	Vision	13	4.2.2	Mochovce Nuclear Power Plant Units 1 and 2	73
1.1.2	Mission	13	4.3	CONVENTIONAL POWER PROJECTS	75
			4.3.1	Nováky Thermal Power Plant	75
			4.3.2	Hydro Power Plants	75
2	STRUCTURE AND GOVERNANCE	15	5	SAFETY, INSPECTIONS AND MANAGEMENT SYSTEM	77
2.1	SHAREHOLDER STRUCTURE	17	5.1	INTEGRATED POLICY	79
2.1.1	EPH Group	17	5.1.1	Preamble	79
2.1.2	Enel Group	17	5.1.2	Principles	79
2.1.3	Slovak Republic	17	5.2	INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM	81
2.2	BOARD OF DIRECTORS, SUPERVISORY BOARD	19	5.2.1	Governance and Oversight Model	83
2.2.1	The Board of Directors	19	5.3	QUALITY	85
2.2.2	The Supervisory Board	23	5.4	SAFETY MANAGEMENT SYSTEM	87
2.3	ORGANISATIONAL STRUCTURE	25	5.4.1	Occupational Health and Safety	87
3	THE RESULTS	29	5.4.2	Fire Protection	91
3.1	MAIN FINANCIAL INFORMATION	31	5.5	NUCLEAR SAFETY	93
3.2	COMPANIES WITH CAPITAL INTEREST	31	5.5.1	Radiation Protection	93
3.3	TRADING IN ELECTRICITY, HEAT AND ANCILLARY SERVICES	33	5.5.2	Emergency Planning	95
3.3.1	Electricity Trading	33	5.6	INDEPENDENT NUCLEAR OVERSIGHT	97
3.3.2	Trading in Ancillary Services and Regulation Electricity	39	5.6.1	Mission of the Independent Nuclear Oversight Unit	97
3.3.3	Heat Trading	39	5.6.2	Activities Overview	97
3.3.4	Electricity Pricing and Structure for the Final Consumer	43	5.7	SECURITY	99
3.3.5	Regulatory Framework	45	5.7.1	Information Security	99
3.3.6	Commercial Risk	51	5.7.2	Physical Protection of Assets	99
3.3.7	Financial Risk	53	5.7.3	Crisis Management and Business Continuity Management	99
3.3.8	Insurance	53	5.8	AUDIT AND INTERNAL CONTROL SYSTEM	101
3.4	ELECTRICITY AND HEAT PRODUCTION	55	6	ENVIRONMENT	103
3.4.1	Installed Capacity	55	6.1	ENVIRONMENTAL MANAGEMENT SYSTEM	105
3.4.2	Electricity and Heat Production and Supply	61	6.1.1	Air Protection	105
			6.1.2	Water Protection	107
			6.1.3	Waste Management	109
			6.1.4	Environmental Burdens	109
4	MAJOR PROJECTS	65			
4.1	MOCHOVCE NUCLEAR POWER PLANT COMPLETION	67			
4.1.1	Basic Information	67			
4.1.2	The Most Significant Activities and Milestones in 2017	67			
4.1.3	Safety at the Construction Site	69			

7	INOVÁCIE, VEDA A VÝSKUM	110
7.1	VEDA A VÝSKUM	112
7.2	ENERGETICKÉ SLUŽBY	114
7.2.1	Dodávateľ komodity	114
7.2.2	Spoločnosť poskytujúca energetické služby	114
8	NAŠI ĽUDIA	116
8.1	ZÁKLADNÉ ÚDAJE	118
8.2	POČET ZAMESTNANCOV	118
8.3	ZAMESTNANECKÉ VZŤAHY	118
8.4	VZDELÁVANIE	120
8.4.1	Spolupráca s univerzitami	120
9	SPOLOČENSKÁ ZODPOVEDNOSŤ	122
9.1	PODPORA REGIÓNOV	124
9.1.1	Spolupráca s regiónmi	124
9.1.2	Návštevy a exkurzie	124
9.2	DOBROVOĽNÍCKE AKTIVITY ZAMESTNANCOV	126
9.3	FILANTROPICKÉ A CHARITATÍVNE AKTIVITY	126
9.3.1	Energia pre krajinu	126
10	SKRATKY	132
	PRÍLOHY	138

7	INNOVATIONS, SCIENCE AND RESEARCH	111
7.1	SCIENCE AND RESEARCH	113
7.2	ENERGY SERVICES	115
7.2.1	Commodity Provider	115
7.2.2	Energy Services Company	115
8	OUR PEOPLE	117
8.1	BASIC DATA	119
8.2	NUMBER OF EMPLOYEES	119
8.3	EMPLOYEE RELATIONS	119
8.4	EDUCATION	121
8.4.1	Cooperation with Universities	121
9	CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY	123
9.1	SUPPORT FOR REGIONS	125
9.1.1	Collaboration with Regions	125
9.1.2	Visits and Excursions	125
9.2	EMPLOYEE VOLUNTEERING	127
9.3	PHILANTHROPIC AND CHARITY ACTIVITIES	127
9.3.1	Energy for the Country	127
10	ABBREVIATIONS	133
	ATTACHMENTS	139

1. Slovenské elektrárne

1. 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 fotovoltické⁵ elektrárne s celkovým inštalovaným výkonom 4 080,92 MWe.

Cieľom spoločnosti je bezpečne, spoľahlivo, efektívne a konkurencieschopne vyrábať, predávať a obchodovať s elektrinou a teplom, bezpečne zaobchádzať s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoreným jadrovým palivom a trvalo znižovať vplyvy výrobných procesov na životné prostredie. Vďaka vyváženej skladbe výrobných zdrojov spoločnosť v roku 2017 vyrobila 89,5 % elektriny bez lokálnych emisií skleníkových plynov.

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

Slovenské elektrárne operates 31 hydropower², two nuclear³, two thermal⁴ and two solar power plants⁵, with a total installed capacity of 4 080.92 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 an environmental impact of production processes. Thanks to the balanced composition of production sources, 89.5% of electricity was produced without local greenhouse gas emissions in 2017.

1.1 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.

1.1 Vision and Mission

Vision

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

Mission

To produce and supply affordable, safe and environmentally friendly energy for all our customers.

¹ Ďalej len "SE" alebo "spoločnosť".

² Ďalej aj VE.

³ Ďalej aj JE

⁴ Ďalej aj TE

⁵ Ďalej aj FE

¹ Hereinafter referred to as "SE" or "the Company".

² Hereinafter also referred to as "HPP"

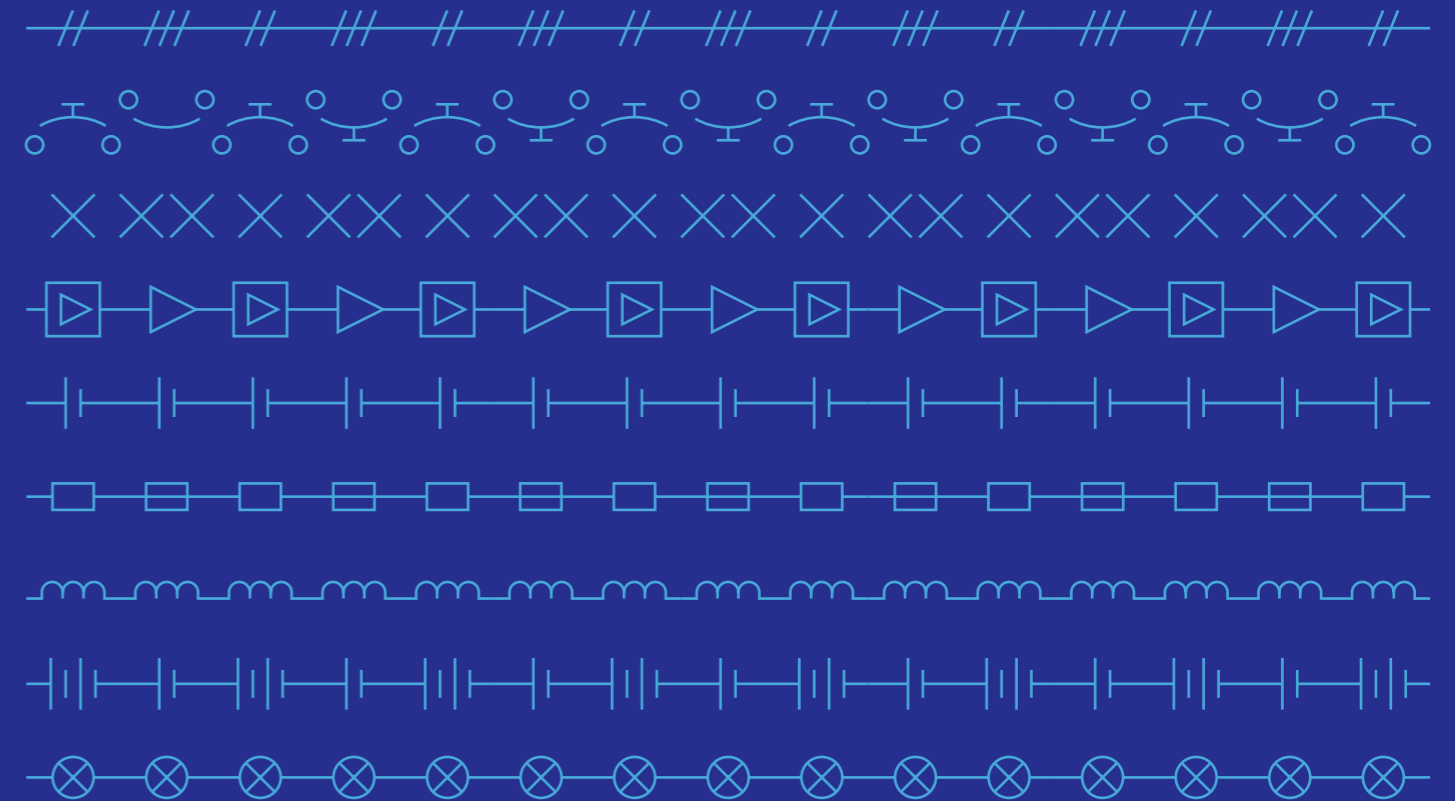
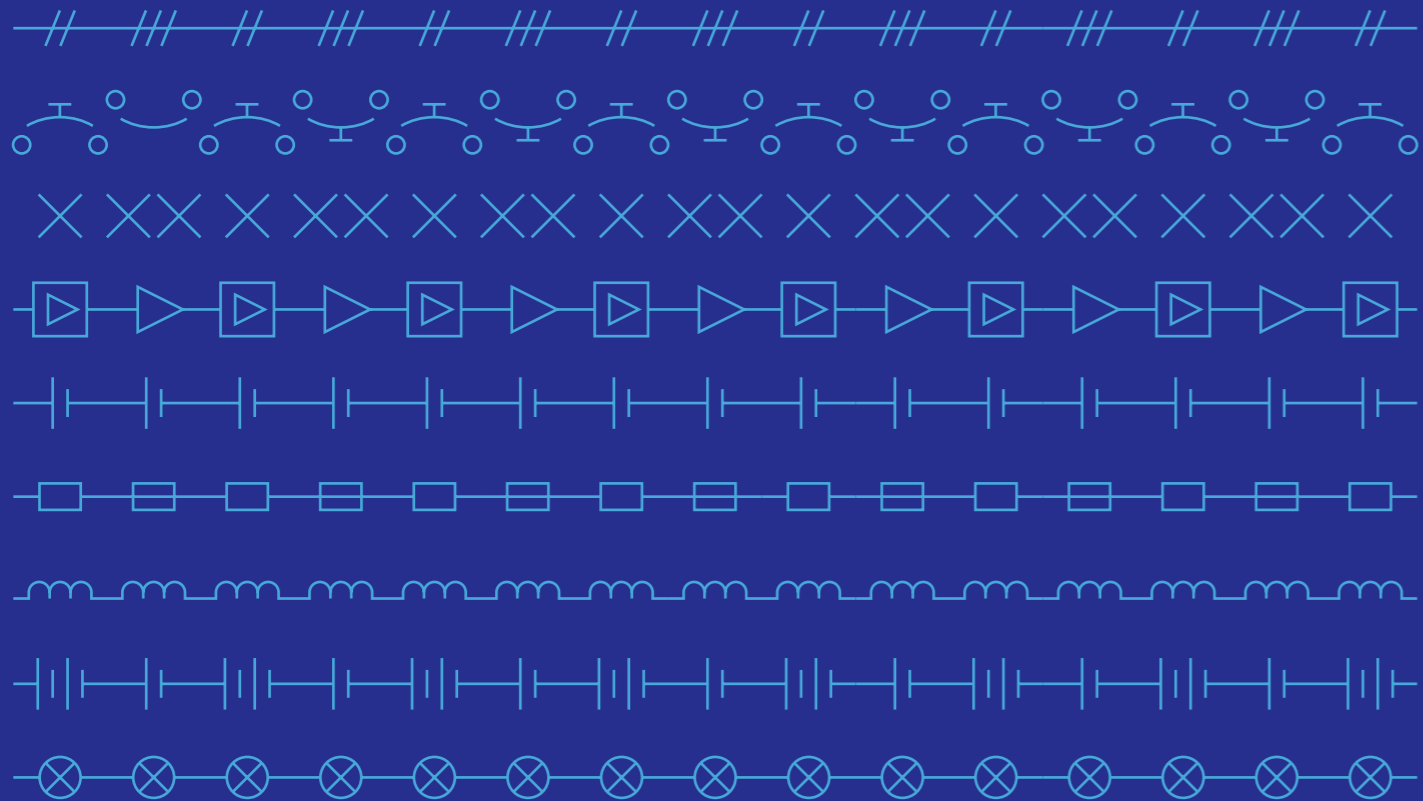
³ Hereinafter also referred to as "NPP"

⁴ Hereinafter also referred to as "TPP"

⁵ Hereinafter also referred to as "SPP"

2. Štruktúra a riadenie

2. *Structure and Governance*



2.1 Štruktúra akcionárov

Spoločnosť mala ku dňu 31. 12. 2017 dvoch akcionárov. Majoritným akcionárom je spoločnosť Slovak Power Holding B.V. („SPH“) vlastniaca podiel na základnom imaní Spoločnosti vo výške 66,0000000523%. V SPH vlastní 50 % podielu na základnom imaní spoločnosť EP Slovakia B.V. (dcérska spoločnosť skupiny

EPH) a zvyšných 50 % patrí skupine Enel. Minoritným akcionárom spoločnosti s podielom 33,9999999477 % je Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky.

2.1.1 Skupina EPH

Energetický a priemyslový holding (EPH) je poprednou stredoeurópskou energetickou skupinou, ktorá vlastní a prevádzkuje zariadenia v Českej republike, na Slovensku, v Nemecku, Taliansku, Veľkej Británii a Maďarsku. EPH je vertikálne integrovanou energetickou utilitou pokrýva-

júcou 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.

2.1.2 Skupina Enel

Skupina Enel je vedúca multinárodná energetická spoločnosť a popredný integrovaný hráč na svetových trhoch s elektrinou a plynom. Skupina pôsobí v 37 krajinách na 5 kontinentoch, má približne 84 000 MW inštalovaného výkonu a siete pre rozvod elektriny a prepravu plynu v dĺžke 2,1 milióna kilometrov. So 64 miliónmi koncových

užívateľov má Enel najväčšiu zákaznícku základňu oproti ostatným európskym konkurentom a patrí medzi lídrov na európskom energetickom trhu z hľadiska inštalovanej kapacity a vykázaného prevádzkového zisku EBITDA. Na burze cenných papierov v Miláne sú akcie Enel obchodovateľné od roku 1999.

2.1.3 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.

2.1 Shareholder Structure

The Company had two shareholders as at 31.12.2017. The majority shareholder is Slovak Power Holding BV (“SPH”), owning a 66.0000000523% share in the Company’s registered capital. A 50% of the share capital of SPH is owned by EP Slovakia B.V. (a subsidiary of the EPH Group) and the remaining 50% belongs to

the Enel Group. The minority shareholder is the Slovak Republic (SR), represented by the Ministry of Economy of the Slovak Republic, owning 33.9999999477% of the shares.

2.1.1 EPH Group

Energetický a priemyslový holding (EPH) is a leading Central European energy group, which owns and operates facilities in the Czech Republic, Slovakia, Germany, Italy, the UK and Hungary. EPH is a vertically integrated energy utility covering the complete value chain: from mining of

brown coal, generation of electricity and heat, as well as distribution of electricity and heat. It also includes platforms for supply and trading on the one hand and management of gas infrastructure on the other.

2.1.2 Enel Group

The Enel Group is a leading multinational energy enterprise and a prominent integrated player on the world’s electricity and gas markets. The Group operates in 37 countries on 5 continents, has approximately 84 000 MW of installed capacity and distributes electricity and gas through a network spanning around 2.1 million kilometres. With 64 million end-users, Enel has the largest customer

base in comparison with other European competitors, and ranks among the leaders in the energy market in Europe in terms of installed capacity and EBITDA operating profit. Enel’s shares have been traded on the Milan Stock Exchange since 1999.

2.1.3 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 on positions of the Supervisory Board. Annually, the positions of the Chairman and Vice-Chairman of the Supervisory Board are alternately,

on the rotation principle, occupied by the appointed representatives of both shareholders. In accordance with applicable law, the Ministry of Economy of the Slovak Republic represents the State as the Company’s shareholder.

2.2 Predstavenstvo, dozorná rada

Štatutárnym orgánom spoločnosti je predstavenstvo. Funkciu kontrolného orgánu spoločnosti vykonáva dozorná rada; dozorná rada taktiež vykonáva činnosti výboru pre audit.

2.2.1 Predstavenstvo spoločnosti

Predstavenstvo má deväť členov. Na čele predstavenstva je predseda, ktorého v čase jeho neprítomnosti zastupuje prvý podpredseda.

Funkcie predsedu, prvého podpredsedu, druhého podpredsedu a členov predstavenstva k 31. decembru 2017 zastávali:



Bohumil Kratochvíl, člen a predseda predstavenstva

Bohumil Kratochvíl zastáva funkciu člena predstavenstva a zároveň funkciu predsedu predstavenstva od 29. júla 2016. Do funkcie ho nominoval akcionár Slovak Power Holding B.V.



Michele Bologna, člen a prvý podpredseda predstavenstva

Michele Bologna zastáva funkciu člena a prvého podpredsedu predstavenstva od 12. decembra 2017. Do funkcie ho nominoval akcionár Slovak Power Holding B.V.



Peter Hlbocký, člen a druhý podpredseda predstavenstva

Peter Hlbocký zastáva funkciu člena predstavenstva od 17. októbra 2012. Od 13. decembra 2016 bol opätovne zvolený do funkcie člena predstavenstva; od rovnakého dátumu zastáva aj funkciu druhého podpredsedu predstavenstva. Do funkcie bol nominovaný akcionárom Slovenská republika.



Branislav Strýček, člen predstavenstva

Branislav Strýček zastáva funkciu člena predstavenstva od 14. mája 2009. Na základe nominácie akcionára Slovak Power Holding B.V. bol s účinnosťou od 27. júna 2017 opätovne zvolený do funkcie člena predstavenstva.

2.2 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.

2.2.1 The Board of Directors

The Board of Directors has nine members. The Board of Directors is chaired by its Chairman who is, in case of absence, substituted by the First Vice-Chairman.

As of 31 December 2017 the positions of the Chairman, First Vice-Chairman and Second Vice-Chairman and members of the Board of Directors were held by:



Bohumil Kratochvíl,

Member and Chairman of the Board of Directors

Bohumil Kratochvíl has held the position of member and Chairman of the Board of Directors since 29 July 2016, nominated by Slovak Power Holding B.V.



Michele Bologna,

Member and First Vice-Chairman of the Board of Directors

Michele Bologna has held the position of member and the first Vice-Chairman of the Board of Directors since 12 December 2017, nominated by Slovak Power Holding B.V.



Peter Hlbocký,

Member and Second Vice-Chairman of the Board of Directors

Peter Hlbocký has held the position of member of the Board of Directors since 17 October 2012. On 13 December 2016 he was re-elected as a member of the Board of Directors; from the same date he has also held the position of the Second Vice-Chairman of the Board of Directors. He was nominated by the shareholder the Slovak Republic.



Branislav Strýček, Member of the Board of Directors

Branislav Strýček has held the position of Member of the Board of directors since 14 May 2009. On the basis of his nomination by Slovak Power Holding B.V. he was re-elected, as of 27 June 2017, for the position of the Member of the Board of Directors.



Jaroslav Holubec, člen predstavenstva

Jaroslav Holubec zastáva funkciu člena predstavenstva od 8. februára 2013. Na základe nominácie akcionára Slovak Power Holding B.V. bol s účinnosťou od 9. februára 2017 opätovne zvolený do funkcie člena predstavenstva.



Tatiana Kamenská, členka predstavenstva

Tatiana Kamenská zastáva funkciu členky predstavenstva od 29. júla 2016. Do funkcie bola nominovaná akcionárom Slovak Power Holding B.V.



Jaroslav Holubec, Member of the Board of Directors

Jaroslav Holubec has held the position of Member of the Board of Directors since 8 February 2013. On the basis of his nomination by the shareholder Slovak Power Holding B.V. he was re-elected, as of 9 February 2017, for the position of Member of the Board of Directors.



Tatiana Kamenská, Member of the Board of Directors

Tatiana Kamenská has held the position of Member of the Board of Directors since 29 July 2016, and was nominated by Slovak Power Holding B.V.



Iginio Maria Chellini, člen predstavenstva

Iginio Maria Chellini zastáva funkciu člena predstavenstva od 12. decembra 2017. Do funkcie bol nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B.V.



Pavol Štuller, člen predstavenstva

Pavol Štuller je nominantom akcionára Slovenská republika. Funkciu člena predstavenstva zastáva od 13. decembra 2016.



Iginio Maria Chellini, Member of the Board of Directors

Iginio Maria Chellini has held the position of Member of the Board of Directors since 12 December 2017, and was nominated by the shareholder Slovak Power Holding B.V.



Pavol Štuller, Member of the Board of Directors

Pavol Štuller was nominated by the shareholder the Slovak Republic. He has held the position of Member of the Board of Directors since 13 December 2016.



Martin Suchánek člen predstavenstva

Martin Suchánek je nominantom akcionára Slovenská republika. Funkciu člena predstavenstva zastáva od 28. januára 2017.



Martin Suchánek, Member of the Board of Directors

Martin Suchánek was nominated by the shareholder the Slovak Republic. He has held the position of Member of the Board of Directors since 28 January 2017.

2.2.2 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 2017 zastávali:

Georgios Karavas, člen a predseda dozornej rady

Georgios Karavas zastáva funkciu člena a predsedu dozornej rady od 27. júna 2017. Do funkcie bol nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B.V.

Richard Paško, člen a podpredseda dozornej rady

Richard Paško bol do funkcie člena dozornej rady nominovaný akcionárom Slovenská republika a túto funkciu zastáva od 26. mája 2016. Od 27. júna 2017 zastáva tiež funkciu podpredsedu dozornej rady.

Eduard Metke, člen dozornej rady

Eduard Metke je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovenská republika a túto funkciu opätovne zastáva od 8. septembra 2015.

Zdenek Turian, člen dozornej rady

Zdenek Turian je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva opätovne od 22. decembra 2016.

Olga Beckerová, členka dozornej rady

Olga Beckerová je členka dozornej rady zvolená zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva od 22. decembra 2016.

Ján Topoľovský, člen dozornej rady

Ján Topoľovský je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva od 19. marca 2015.

Jozef Kubovič, člen dozornej rady

Jozef Kubovič je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva od 20. mája 2015.

Ľudovít Hacaj, člen dozornej rady

Ľudovít Hacaj je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu opätovne zastáva od 15. decembra 2017.

Vittorio Giuseppe Francesco Vagliasindi,

člen dozornej rady

Vittorio Giuseppe Francesco Vagliasindi je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B.V. a túto funkciu zastáva od 25. mája 2015.

Giuseppe Turchiarelli, člen dozornej rady

Giuseppe Turchiarelli je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B.V. a túto funkciu zastáva od 12. decembra 2017.

Rodolfo Avogadro di Vigliano, člen dozornej rady

Rodolfo Avogadro di Vigliano je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B.V. a túto funkciu zastáva od 29. júla 2016.

Lukáš Maršálek, člen dozornej rady

Lukáš Maršálek je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B.V. a túto funkciu zastáva od 12. decembra 2017.

Jiří Feist, člen dozornej rady

Jiří Feist je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B.V. a túto funkciu zastáva od 29. júla 2016.

Pavel Janík, člen dozornej rady

Pavel Janík je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B.V. a túto funkciu zastáva od 29. júla 2016.

Jan Stříteský, člen dozornej rady

Jan Stříteský je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B.V. a túto funkciu zastáva od 29. júla 2016.

2.2.2 The Supervisory Board

The Supervisory Board consists of fifteen members. It is presided over by its Chairman who is, in case of absence, substituted by the Vice-Chairman.

As of 31 December 2017, the positions of Chairman, Vice-Chairman and Members of the Supervisory Board were held by:

Georgios Karavas,

Member and Chairman of the Supervisory Board

Georgios Karavas has held the position of Member and Chairman of the Supervisory Board since 27 June 2017, and was nominated by the shareholder Slovak Power Holding B.V.

Richard Paško,

Member and Vice-Chairman of the Supervisory Board

Richard Paško was nominated to the position of a member of the supervisory board by the shareholder the Slovak Republic and has held this position since 26 May 2016. Since 27 June 2017, he has also held the position of Vice-Chairman of the Supervisory Board.

Eduard Metke, Member of the Supervisory Board

Eduard Metke is a Member of the Supervisory Board nominated by the shareholder the Slovak Republic and was re-elected into this position as of 8 September 2015.

Zdeněk Turian, Member of the Supervisory Board

Zdeněk Turian was elected to the position of Member of the Supervisory Board by employees of the Company, and was re-elected as of 22 December 2016.

Olga Beckerová, Member of the Supervisory Board

Olga Beckerová was elected to the position of Member of the Supervisory Board by employees of the Company, and has held the position since 22 December 2016.

Ján Topoľovský, Member of the Supervisory Board

Jan Topoľovský was elected to the position of Member of the Supervisory Board by employees of the Company, and has held this position since 19 March 2015.

Jozef Kubovič, Member of the Supervisory Board

Jozef Kubovič was elected to the position of Member of the Supervisory Board by the employees of the Company, and has held this position since 20 May 2015.

Ľudovít Hacaj, Member of the Supervisory Board

Ľudovít Hacaj was elected to the position of Member of the Supervisory Board by employees of the Company, and was re-elected as of 15 December 2017.

Vittorio Giuseppe Francesco Vagliasindi,

Member of the Supervisory Board

Vittorio Giuseppe Francesco Vagliasindi was nominated by the shareholder Slovak Power Holding B.V., and has held this position since 25 May 2015.

Giuseppe Turchiarelli, Member of the Supervisory Board

Giuseppe Turchiarelli was nominated by the shareholder Slovak Power Holding B.V., and has held this position since 12 December 2017.

Rodolfo Avogadro di Vigliano,

Member of the Supervisory Board

Rodolfo Avogadro di Vigliano was nominated by the shareholder Slovak Power Holding B.V., and has held this position since 29 July 2016.

Lukáš Maršálek, Member of the Supervisory Board

Lukáš Maršálek was nominated by the shareholder Slovak Power Holding B.V., and has held this position since 12 December 2017.

Jiří Feist, Member of the Supervisory Board

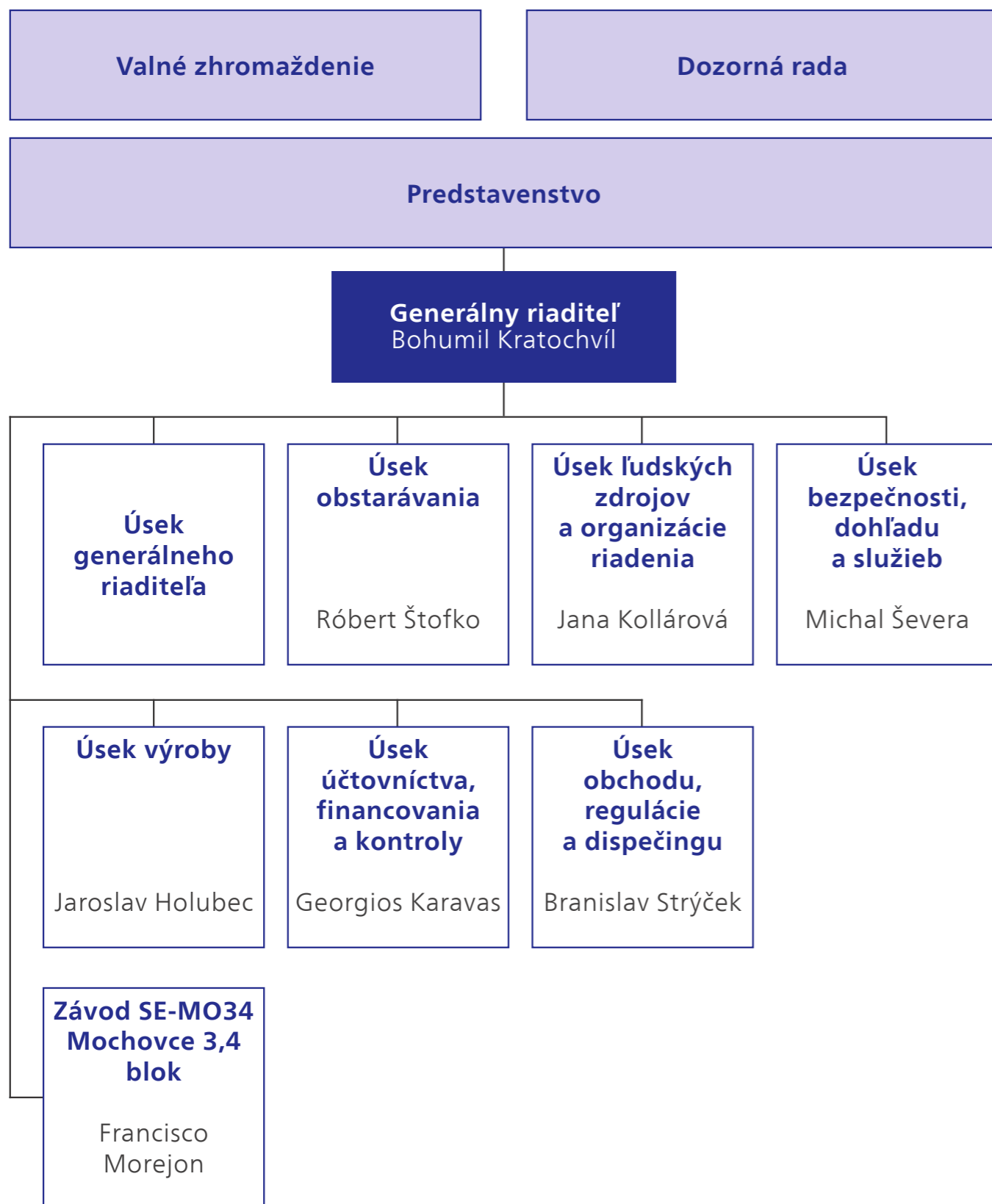
Jiří Feist was nominated by the shareholder Slovak Power Holding B.V., and has held this position since 29 July 2016. Pavel Janík, Member of the Supervisory Board

Pavel Janík was nominated by the shareholder Slovak Power Holding B.V., and has held this position since 29 July 2016.

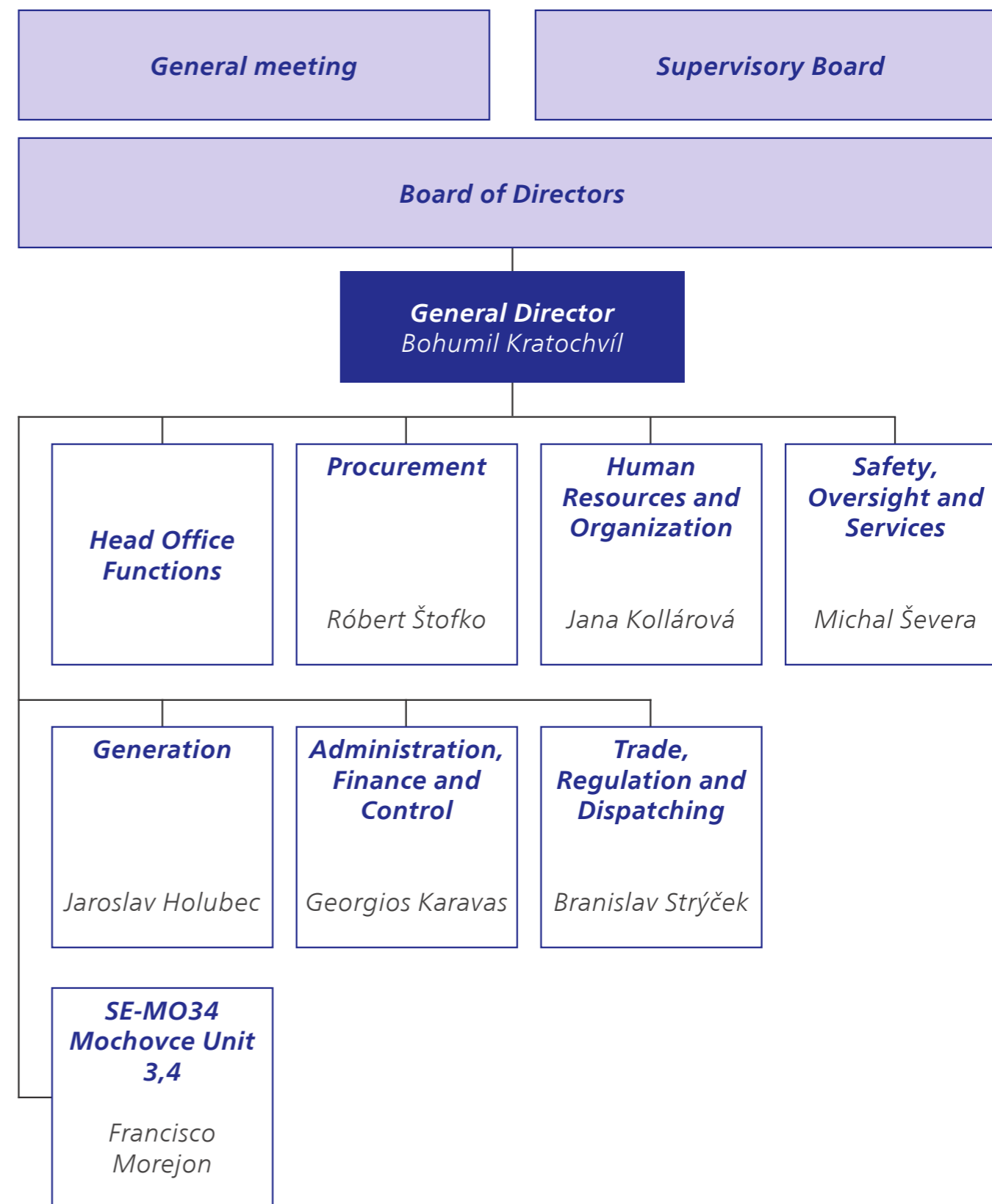
Jan Stříteský, Member of the Supervisory Board

Jan Stříteský was nominated by the shareholder Slovak Power Holding B.V., and has held this position since 29 July 2016.

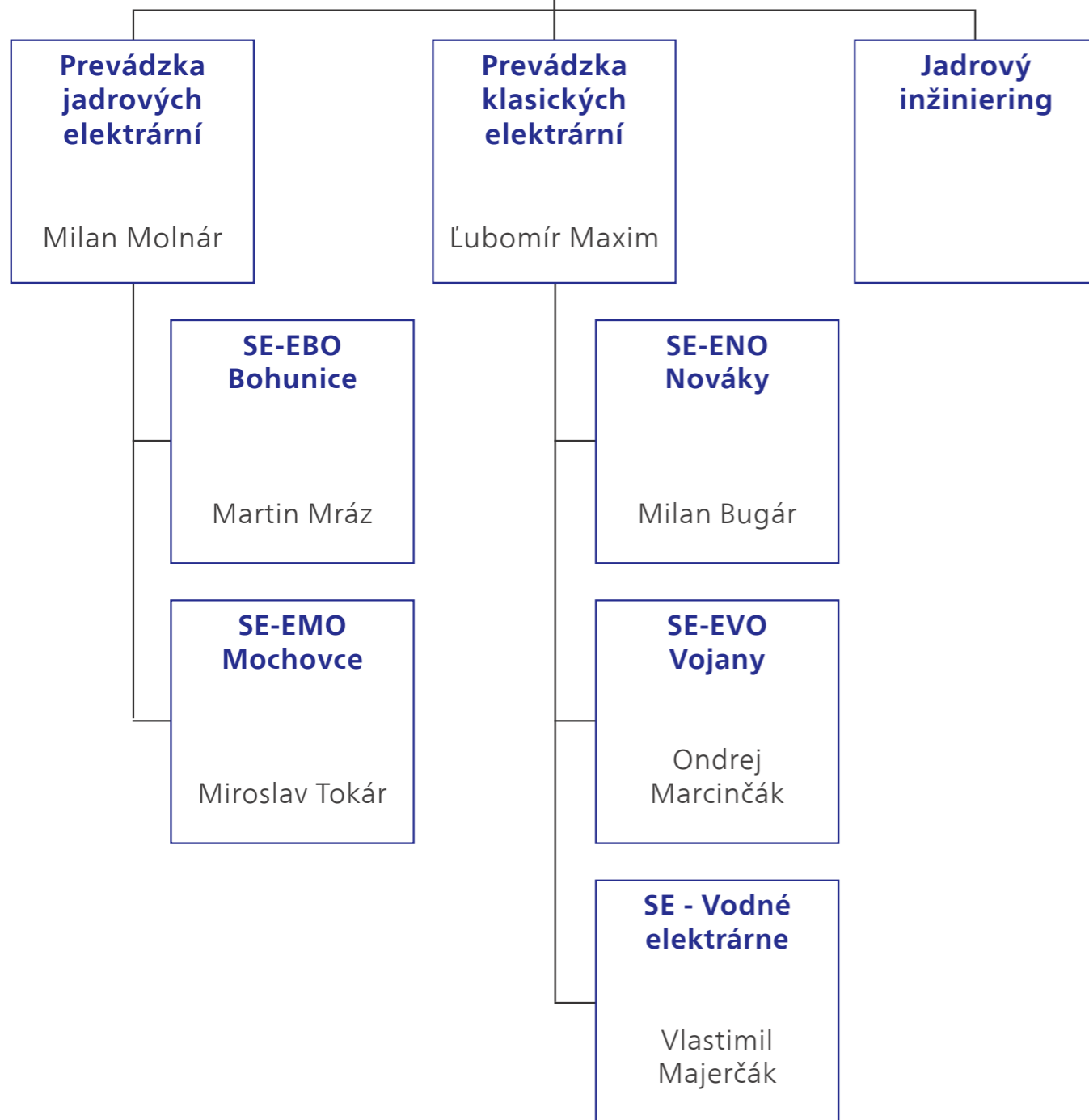
2.3 Organizačná štruktúra



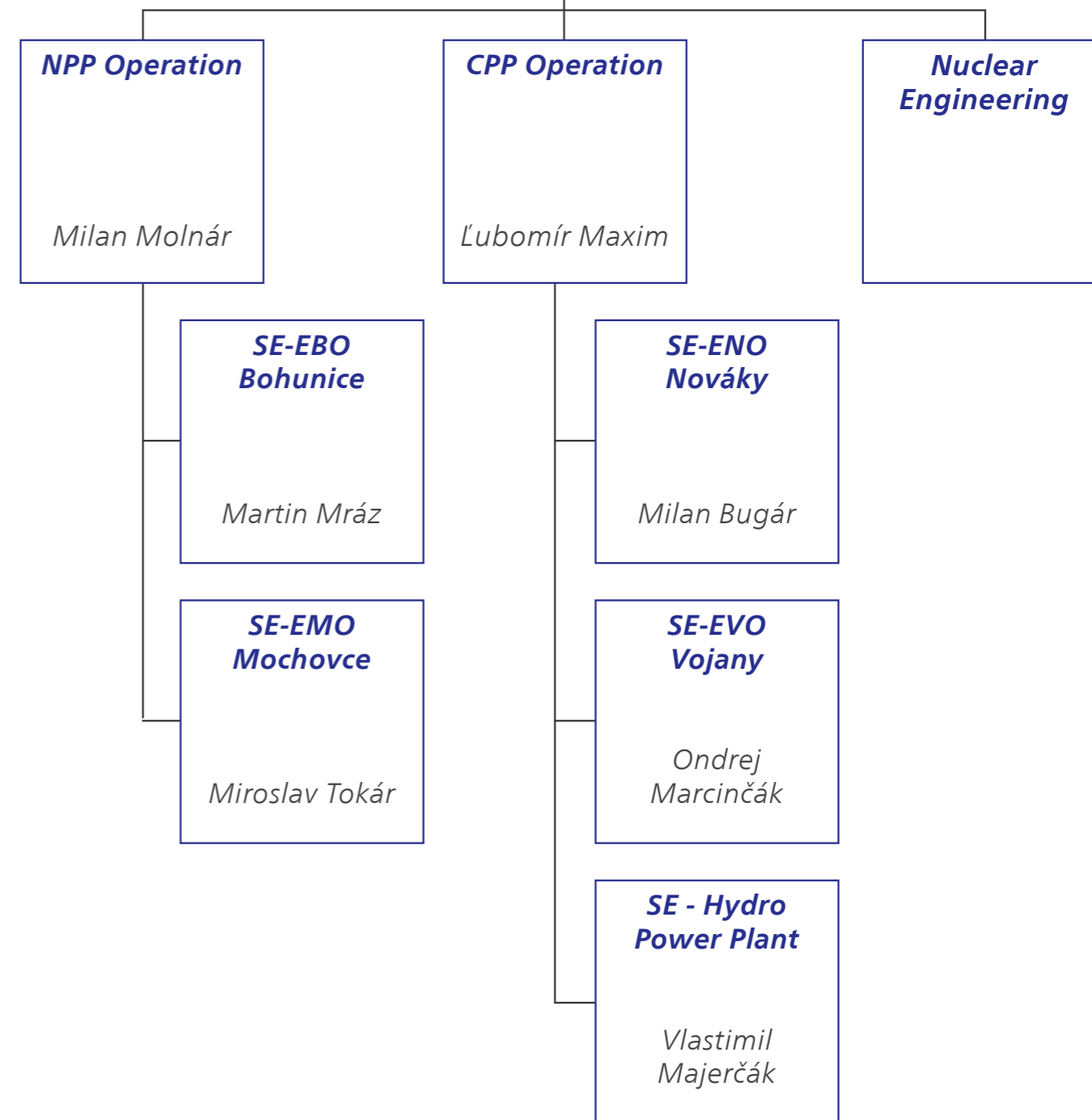
2.3 Organisational structure



Výroba
Jaroslav Holubec



Generation
Jaroslav Holubec



3.1 Hlavné finančné informácie

V roku 2017 zaznamenala spoločnosť Slovenské elektrárne a jej dcérske spoločnosti zisk pred započítaním úrokov, daní, odpisov a amortizáciou (EBITDA) vo výške 285 miliónov eur.

Výsledok EBITDA oproti minulému roku bol ovplyvnený absenciou jednorazových mimoriadnych položiek, ako napr. rozpustenie rezervy na zamestnanecké pôžitky v roku 2016, trhovými cenami elektriny, ako aj pokračujúcou snahou spoločnosti o optimalizáciu nákladov a efektívnosť, čo malo vplyv na externé náklady súvisiace s elektrárňami, ako aj personálne náklady a náklady centralizovaných útvarov.

Optimalizácia hotovosti a efektívne riadenie toku hotovosti boli naďalej kľúčovými iniciatívami zameranými na podporu ziskovosti spoločnosti. Celková zadlženosť vzrástla o 292 miliónov eur napriek investíciám vo výške 448 mi-

liónov eur (bez započítania kapitalizovaných úrokov) realizovaným počas roka.

Čistý príjem dosiahol 63 miliónov eur a bol pozitívne ovplyvnený pokračujúcou snahou spoločnosti o optimalizáciu nákladov.

Spoločnosť je plne zaviazaná realizácii svojho investičného plánu pre obdobie rokov 2018 - 2022, pričom hlavný dôraz sa kladie na včasné dokončenie 3. a 4. bloku Jadrovej elektrárne v Mochovciach. Celkové investície realizované v roku 2017 dosiahli úroveň 448 miliónov eur (bez započítania kapitalizovaných úrokov), pričom väčšina z nich smerovala do dvoch blokov, ktoré sú v súčasnosti vo výstavbe. Spoločnosť pokračuje v skúmaní potenciálnych možností rozšírením svojej prítomnosti na susediacich trhoch, ako aj poskytovaním inovatívnych služieb koncovým zákazníkom.

3.1 Main Financial Information

In 2017, SE and its subsidiaries recorded earnings before interest, income tax, depreciation and amortization (EBITDA) of 285 million euros.

In comparison with the previous year's results, the EBITDA result was affected mainly by the absence of one-off extraordinary items such as the dissolution of the provision for employee benefits of 2016, electricity market prices as well as the SE's continuing efforts for cost optimisation and efficiency, affecting external costs concerning power plants as well as personnel and Central Functions' costs.

Cash optimisation and efficient cash flow management continued to be key initiatives supporting the Company's profitability, with the net indebtedness increasing by 292 million euros, despite investments made over the year, totalling 448 million euros (not including capitalised interest).

Net income for the year amounted to 63 million euros and was positively affected by the continued efforts made by the Company to optimise costs.

The Company remains fully committed to sustaining its investment plan for the upcoming years 2018-2022, focusing on the timely completion of Units 3 and 4 of the Mochovce Nuclear Power Plant. Total investments made during 2017 amounted to 448 million euros (not including capitalised interest), with the vast majority concerning the two units currently under construction.

Moreover, the Company continues to examine potential opportunities by expanding its presence in neighbouring markets as well as providing innovative services to end customers.

3.2 Spoločnosti s kapitálovou účasťou

V roku 2017 boli všetky aktivity spoločnosti aj naďalej zamerané na hlavný predmet podnikania. Spoločnosť v roku 2017 predala svoj 35-percentný podiel v spoločnosti Chladiace veže Bohunice, spol. s r. o.

Prehľad spoločností s majetkovou účasťou SE k 31. decembru 2017 bol nasledovný:

Spoločnosť	Rok založenia (vstupu)	Podiel spol. Slovenské elektrárne v %	Predmet podnikania
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	2015	100	inžinierske služby
SE Predaj, s.r.o.	2008	100	dodávka elektriny
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	2015	100	dodávka elektriny
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	2011	100	veda a výskum
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	2004	100	ochrana objektov a majetku spoločnosti
REAKTORTEST, s.r.o.	1991	49	nedeštruktívna kontrola reaktorov
ÚJV Řež a.s.	1998	28	výskum a vývoj jadrových technológií
Energotel, a.s.	2001	20	telekomunikačné služby
BlueRe, m.a.	2011	5	vzájomná zaistovacia spoločnosť
ELINI	2007	5	vzájomná zaistovacia spoločnosť
EMANI	2003	1	vzájomná zaistovacia spoločnosť
NIRA	2006	0,3	vzájomná zaistovacia spoločnosť
DMD holding, a.s. „v likvidácii“	1997	3	spoločnosť v likvidácii

3.2 Companies with Capital Interest

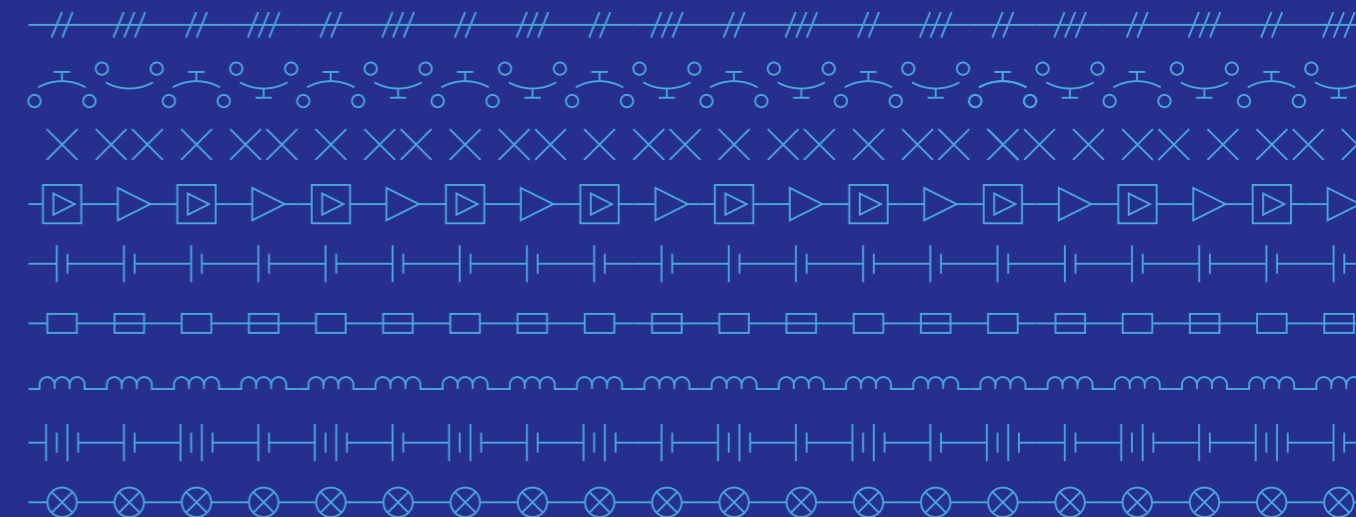
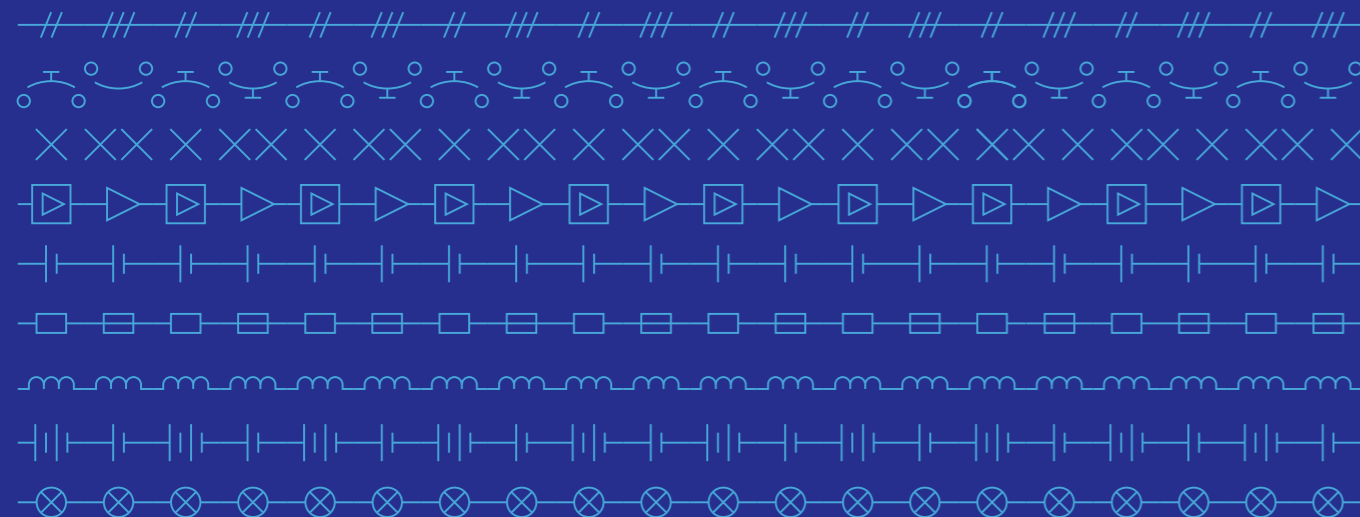
All the Company's activities throughout 2017 remained focused on its core business. In 2017, the Company sold its 35% stake in Chladiace veže Bohunice, spol. s r. o.

The overview of the companies in which SE holds capital interest as at 31 December 2017 is as follows:

Company	Year of Establishment (accession)	Share in % Slovenské elektrárne	Scope of Business
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	2015	100	Engineering services
SE Predaj, s.r.o.	2008	100	Electricity supply
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	2015	100	Electricity supply
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	2011	100	Science and research
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	2004	100	Protection of Company's premises and assets
REAKTORTEST, s.r.o.	1991	49	Non-destructive inspection of reactors
ÚJV Řež a.s.	1998	28	Research and development of nuclear technologies
Energotel, a.s.	2001	20	Telecommunications services
BlueRe, m.a.	2011	5	Mutual reinsurance association
ELINI	2007	5	Mutual reinsurance association
EMANI	2003	1	Mutual reinsurance association
NIRA	2006	0.3	Mutual reinsurance association
DMD holding, a.s. Company in liquidation	1997	3	Company in liquidation

3.3 Obchodovanie s elektrinou, teplom a podpornými službami

3.3 Trading in Electricity, Heat and Ancillary Services



3.3.1 Obchodovanie s elektrinou

3.3.1 Electricity Trading

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

Väčšina výroby spoločnosti je predávaná na forwardovej báze až tri roky dopredu pred dodávkou v zmysle dlhodobej stratégie predaja. Táto stratégia predstavuje efektívny spôsob zaistenia predajných cien a plánovaných objemov výroby.

Reziduálna elektrina, ktorá nebola predaná v predchádzajúcich rokoch, je zobchodovaná na krátkodobom spotovom trhu na Slovensku a na okolitých trhoch buď bilaterálne alebo prostredníctvom brokerských platforiem. Tento objem predstavuje malú časť celkovej ročnej produkcie a je nevyhnutný pre zachovanie vybilancovanej pozície SE, rešpektujúc nepredvídateľnosť vodných zdrojov a možných výpadkov iných zdrojov vo výrobnom portfóliu spoločnosti. Vývoz a/alebo dovoz na dennej báze je nevyhnutný s ohľadom na veľkosť a likviditu slovenského energetického trhu.

Vývoj cien elektriny

Veľkoobchodné ceny na Slovensku nasledovali ceny na nemeckom trhu, ktorý je pre náš región smerodajný. Vývoj cien elektriny sa v roku 2017 niesol v znamení rastúcich cien podkladových komodít. Ceny uhlia počas roka narástli z úrovne okolo 60 \$/t až na najvyššiu úroveň od roku 2014 presahujúcu hladinu 90\$/t. Rast ceny uhlia čiastočne korigovalo posilňujúce euro voči doláru, ktoré ceny importovaného uhlia pre výrobcov elektriny v Európe zlacňovalo.

Nemenej významný vplyv na veľkoobchodné ceny elektriny mali aj ceny emisných povoleniek ovplyvňujúcich náklady výrobcov vyrábajúcich zo znečisťujúcich zdrojov. Aj keď ceny ešte v máji 2017 dosahovali veľmi nízke úrovne pod 4,5 €/t, v polovici roka 2017 nabrali rastúci trend a na konci roka sa už obchodovali nad 8,3 €/t, čo sú najvyššie úrovne ceny od roku 2015.

Ceny plynu sa na konci roka obchodovali stabilne na podobných úrovniach ako celý minulý rok, preto si výrobcovia z plynu v porovnaní s výrobcami z uhlia, ktoré zdražovalo, medziročne polepšili.

Slovenské elektrárne sells its production via transactions concluded under market conditions, usually using brokerage platforms or the Prague Energy Exchange (PXE) and Energy Exchange Europe (EEX), considered to be the most transparent and most reliable methods of electricity trading in the region. This strategy has long been received positively by the Company's trading partners.

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

Residual electricity not sold in previous years is traded on the short-term spot market in Slovakia and adjacent markets on a bilateral basis or using brokerage platforms. This volume represents a minor share of the total annual production and is needed to maintain the balanced position of SE, while respecting unforeseeable conditions of water sources and possible dropouts of other sources in the Company's production portfolio. Export and/or import on a daily basis is essential in view of the size and liquidity of the Slovak energy market.

Development of Electricity Prices

Wholesale prices in Slovakia copied the price trends in the German market, which is decisive for our region. The development of electricity prices in 2017 was driven by rising underlying commodity prices. Coal prices grew during the year from around 60 \$/t to the highest levels since 2014, exceeding 90 \$/t. The rise in coal prices was partly corrected by a stronger euro against the dollar, which made the prices of the imported coal cheaper for electricity producers in Europe.

The wholesale electricity prices were also no less affected by the prices of emission permits influencing the costs of polluting power producers. Despite the prices from May 2017 stood at very low levels, below 4.5 €/t, the mid-2017 prices saw an upturn trend, trading at more than 8.3 €/t at the end of the year, which are the highest prices since 2015.

At the end of the year, gas prices were steadily trading at levels similar to those of the previous year, meaning an annual improvement for gas power producers compared to coal power producers.

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



Pozn. PXE: Pražská energetická burza

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 pripojení Rumunska k „market couplingu“ trhov stúpla dôležitosť domáceho trhu a pozície SE v regióne ešte viac.

SE si uvedomujú svoje postavenie najväčšieho obchodníka na domácom trhu s elektrinou, a preto sa prostredníctvom obchodných platforiem usilujú 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 nielen vo vnútri systému, ale aj 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.

V roku 2017 pokračovalo úspešné prepojenie slovenského, českého, maďarského a rumunského trhu tzv. „market coupling“. Aj v budúcnosti sa očakáva rastúci trend prepájania trhov s očakávanou väčšou obchodnou kapacitou a zvýšenou stabilitou elektrizačného systému.

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

Development of electricity prices in Slovakia (€/MWh)



Note: PXE: Prague Power Exchange

The strategic position of Slovakia is one of the important factors for electricity trade and transmission to Hungary and to the Balkans, a region with higher price levels. Ever since Romania joined the market coupling, the importance of the local market, and of SE, in the region has grown further.

SE is aware of its leading position in the domestic electricity market, which is why the Company seeks to increase liquidity and transparency of the Slovak market through trading platforms. As a result, the Slovak market reflects real market conditions and becomes 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 free electricity exchange within the system, not even between neighbouring countries. Domestic market prices are in line with market prices in adjacent markets, and are transparently created by supply and demand.

Thanks to its strategic geographic location, the Slovak electricity market is an important market in the central part of the Central Europe region. The market price is determined in a fair and transparent way by market participants who have access to the same information. It is evident in the stable operation of the day-ahead market in electricity that evaluates and publishes hourly prices of supplies for the upcoming day.

In 2017, the Slovak, Czech, Hungarian and Romanian market coupling project continued successfully. A growing trend towards market coupling is anticipated in the future, along with greater trading capacity and increased power system stability.

Given its role as Slovakia's dominant electricity producer and an integral part of the Slovak market, SE cannot overlook the influence of market forces. In spite of demanding electricity market conditions, the Company maintains competitive prices at the regional level.

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 a prostredníctvom obchodných platforiem. K nim má prístup väčšina účastníkov trhu tak, aby bol každý obchod transparentný a aby cena za obchod odzrkadľovala aktuálnu trhovú hodnotu.

Neoddeliteľnou súčasťou obchodnej stratégie je aj zameranie na segment koncových odberateľov, ktorým okrem predaja elektrickej energie SE ponúkajú aj energetické služby, a tým naďalej stabilizujú svoje postavenie na domácom energetickom trhu.

Stratégia v regióne

Medzi hlavné strategické priority spoločnosti patrí 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.

Za účelom posilnenia pozície SE na okolitých trhoch riadi spoločnosť organizačnú zložku v Českej republike, ktorá je orientovaná na trh s koncovými odberateľmi, rovnako tak pôsobí aj v Poľsku. Vďaka fungovaniu organizačných zložiek sa zo SE stáva významný účastník na českom energetickom trhu, a taktiež si vytvára priestor pre prípad otvorenia poľského trhu s elektrinou pre import.

Dôležitosť zastúpenia v Českej republike je potvrdená aj spojením slovenského a českého trhu, v rámci ktorého sa tak vytvárajú lepšie podmienky pre bilancovanie celkovej pozície SE. Česká organizačná zložka SE pokračuje v stanovenom trende budovania stabilného portfólia koncových odberateľov, čo ďalej potvrdzuje stratégiu SE ako hráča nielen na veľkoobchodnom, ale aj na domácom, ako aj na zahraničných trhoch koncových odberateľov.

V zaistovaní plánovanej výroby a v bilančných aktivitách krátkodobej otvorenej pozície hrá veľmi dôležitú úlohu nemecký trh s elektrinou. Ten vďaka svojej veľkosti a likvidite predstavuje referenčný trh, na ktorom sa stanovuje základná cenová úroveň v regióne.

Sales Policy in the Domestic Market

The Company's business strategy is to sell and purchase electricity in a transparent and non-discriminatory manner. This trend is reflected in all business transactions, which are always concluded under market conditions and via trading platforms. These are accessible to the majority of market participants, in order to ensure that every deal is transparent and that the price reflects the current market price.

Focusing on the end-customer segment is an integral part of the Company's business strategy, where, in addition to selling electricity, SE also offers energy services, and thereby continues to stabilise its position in the domestic energy market.

Strategy in the Region

The Company's expansion to the surrounding markets of the Czech Republic, Poland and Hungary is one of the main strategic priorities, in view of the parallel development of these liberalised markets with sufficient level of established transmission lines among them.

In order to strengthen the position of SE in the surrounding markets, the Company operates branch offices in the Czech Republic as well as in Poland, directed at the end-user market. Thanks to these branch offices, SE has become a significant player in the Czech energy market and has opened up for itself an opportunity in the case of electricity import market opening in Poland.

The importance of the Company's representation in the Czech Republic was underscored by the coupling of the Slovak and Czech markets, which has facilitated better conditions for balancing the overall position of SE. SE's Czech branch office continues to develop a stable portfolio of end customers, further confirming the Company's strategy to participate not just in wholesale, but also in both local and foreign end-customer markets.

The German electricity market plays a very important role in hedging planned production volumes and balancing activities involving short-term open positions. The latter, thanks to its size and liquidity, has become the reference market where the base price for the region is set.

3.3.2 Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou

Na zabezpečenie systémových služieb nakupoval prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. v roku 2017 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 a pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy. Delenie služieb na primárnu, sekundárnu a troj, desať a pätnásťminútovú terciárnu kladnú a zápornú reguláciu činných výkonov, sekundárnu reguláciu napätia a štart z tmy poskytovaných výrobcami a podporné služby zníženia odberu a zvýšenia odberu poskytovaných odberateľmi zostalo zachované. Voči predchádzajúcemu roku došlo medziročne opäť k miernemu poklesu stanoveného objemu primárnej regulácie a miernemu nárastu stanoveného objemu sekundárnej regulácie.

Maximálne ceny podporných služieb obstarávaných prevádzkovateľom prenosovej sústavy, ako aj limitné ceny regulačnej elektriny, boli určené Rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) č. 0012/2017/E z 24. októbra 2016. Medziročne došlo k poklesu jednotkových cien v službách primárnej a sekundárnej regulácie činných výkonov, naopak zvýšenie cien zaznamenali služby troj a desaťminútovej terciárnej zápornej regulácie činných výkonov. Rovnako poklesli aj ceny regulačnej elektriny.

V roku 2017 sa naďalej vyhodnocovali poskytnuté podporné služby na základe obchodno-technického hodnotenia. To sa odzrkadlilo vo výnosoch, ktoré zodpovedali objemu poskytnutých podporných služieb. Uplatňovanie zmluvných pokút zo strany Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a.s. zabezpečilo udržanie požadovanej kvality poskytovaných služieb. Spoločnosť zabezpečovala podporné služby v rozsahu platných zobchodovaných objemov z ročných, mesačných 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 stabilnú poskytovanie podporných služieb.

Súčastou aktivácie podporných služieb bola dodávka regulačnej elektriny pre Slovenskú elektrizačnú prenosovú sústavu, a.s. Objem dodanej regulačnej elektriny poskytovateľmi podporných služieb (PpS) bol ovplyvnený systémom cezhraničných výmen regulačnej elektriny (e-GCC). Finančné vyrovnanie regulačnej elektriny, rovnako ako aj vysporiadanie odchýlky bilančnej skupiny SE realizoval Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s.

3.3.3 Obchodovanie s teplom

SE sú tretím najväčším dodávateľom tepla na Slovensku. V roku 2017 SE vyrobili 898 GWh a predali 705 GWh tepla, čo predstavuje tržby v objeme 20,5 mil. €. Najväčšou sústavou CZT v portfóliu SE je sústava v lokalite jadrovej elektrárne Jaslovské Bohunice. Z JE EBO sú zásobované mestá Trnava, Hlohovec, Leopoldov a obec Jaslovské Bohunice. Okrem zásobovania nebytových priestorov, inštitúcií, verejných budov, zdravotníckych a školských zariadení, je dodávané teplo pre vykurovanie a ohrev vody do 22 730 bytov, z toho je 364 rodinných domov v obci Jaslovské Bohunice. V druhej najväčšej sústave CZT v lo-

kalite tepelnej elektrárne Nováky je zásobovaných teplom na vykurovanie a ohrev vody približne 11 494 bytov v mestách Prievidza, Nováky a Zemianske Kostolány, z toho 46 rodinných domov v obci Zemianske Kostolány.

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

3.3.2 Trading in Ancillary Services and Regulation Electricity

In order to provide system services in 2017, the transmission system operator Slovenská elektrizačná prenosová sústava a.s. (Slovak electricity transmission system, Plc.) 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 codes and guidelines for transmission system operation. The division of services remained unchanged into primary, secondary and three-, ten- and fifteen-minute tertiary positive and negative active capacity regulation, secondary voltage regulation and black start, provided by producers and the ancillary services of reduced offtake and increased offtake, provided by customers. In comparison with the previous year, there was yet again a slight year-on-year decline in the volume of primary regulation and a slight increase in the set volume of secondary regulation.

The maximum 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 no. 0012/2017/E of 24 October 2016. On the year-on-year basis, there was seen a drop in unit prices in services of the primary and secondary active capacity regulation, while the prices in services of three- and ten-minute tertiary negative active

capacity regulation were of a growing trend. Likewise, the prices of regulation electricity also fell.

In 2017, the value of provided ancillary services continued to be set on the basis of commercial and technical evaluation. The evaluation was reflected in revenues corresponding to the ancillary services provided. The imposition of contractual penalties by Slovenská elektrizačná prenosová sústava helped to maintain the quality of the services provided. The Company provided ancillary services in the scope of valid contracted volumes of annual, monthly and daily selection processes, 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) while using its own sources. The Company confirmed its orientation at the long-term stable supply of ancillary services.

Activation of ancillary services also included supplies of regulation electricity to Slovenská elektrizačná prenosová sústava. The volume of regulation electricity supplied by ancillary services providers was affected by the system of cross-border exchange of regulation electricity (e-GCC). Financial settlement of regulation electricity as well as the settlement of deviation of SE balance group was carried out by OKTE, a.s., the electricity spot market organiser.

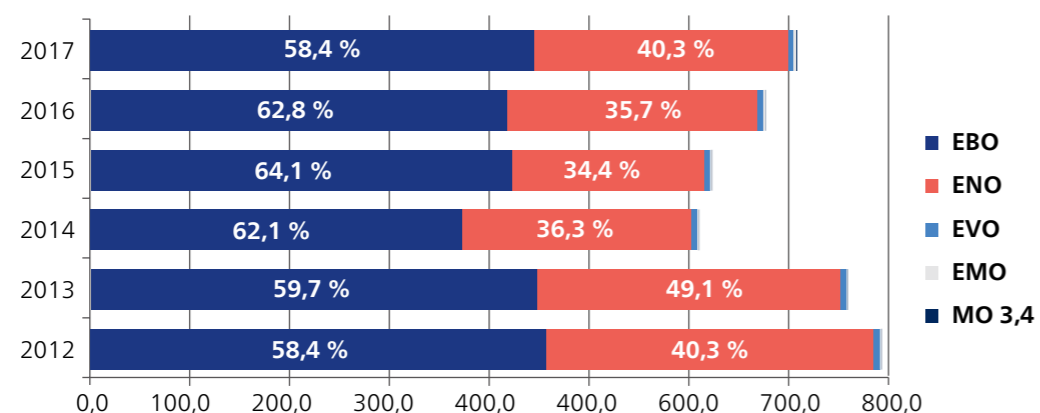
3.3.3 Heat Trading

SE is the third largest supplier of heat in Slovakia. In 2017, SE produced 898 GWh and sold 705 GWh of heat, achieving revenues of 20.5 million euros. The largest system of the central heat supply in the SE portfolio constitutes the system located at the site of the Jaslovské Bohunice nuclear power plant. The latter nuclear power plant supplies heat to the towns of Trnava, Hlohovec, Leopoldov and the municipality of Jaslovské Bohunice. In addition to providing heat for non-residential premises, institutions, public buildings, healthcare and school facilities, heat has been supplied for heating and hot water to 22 730

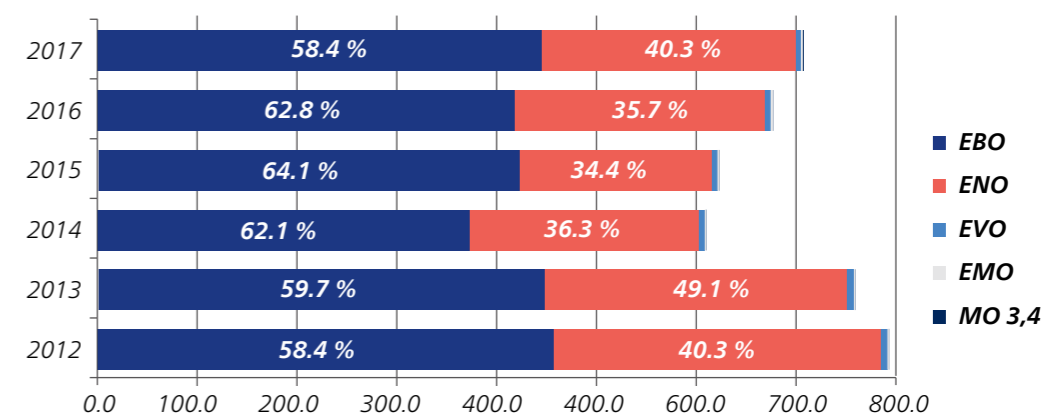
households, of which 364 are residential houses in Jaslovské Bohunice. The second largest central heat supply system located at the side of Nováky thermal power plant supplies heat for heating and hot water to approximately 11 494 apartments in the towns of Prievidza, Nováky and Zemianske Kostolány, of which 46 residential houses are situated in Zemianske Kostolány.

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.

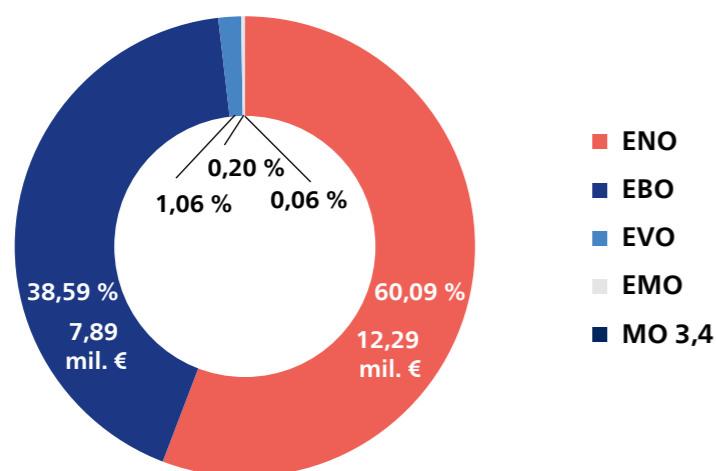
Podiel závodov na predaji tepla v SE (v GWh)



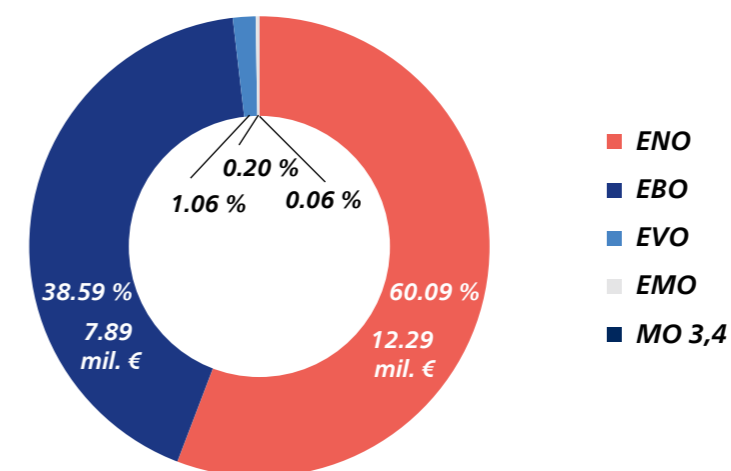
Share of plants in SE's heat sales (GWh)



Podiel závodov na tržbách z predaja tepla v roku 2017



Share of plants in heat sales revenues in 2017



Regulačné obdobie rokov 2017 - 2021

Rokom 2017 sa začalo nové päťročné regulačné obdobie 2017 - 2021. Cenovú reguláciu v tepelnej energetike pre roky 2017 - 2021 upravuje vyhláška č. 222/2013 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 roku 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.

Štruktúra a vývoj cien tepla od 2017 - 2021

Cieľom regulačnej cenovej politiky je stabilizovať ceny tepelnej energie na príslušné regulačné obdobie rokov 2017 - 2021. Ceny pre regulačné obdobie rokov 2017 - 2021 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 2021.

Regulatory Period 2017 - 2021

The year 2017 saw the beginning of the new five-year regulatory period 2017 - 2021. The price regulation in heat industry for the period 2017 - 2021 is governed by Decree No. 222/2013 Coll. The entire regulatory period focuses on stabilizing 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 due to new investments in increasing the production and heat distribution efficiency. 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 Office,

at the end of the regulatory year the set heat prices are subject to the clearing obligation for the actual heat of the eligible incurred costs. The difference between variable and fixed costs is settled in the form of a credit note at the end of the regulatory year by 31 March of the following calendar year.

Structure and development of heat prices from 2017 - 2021

The objective of the regulatory pricing policy is to stabilise heat prices for the regulatory period 2017 - 2021. Prices for the regulatory period 2017 - 2021 are based on the fixed costs approved in the previous regulatory period and the variable costs projected for the following year. The issued price decisions remain valid until 2021.

3.3.4 Tvorba a štruktúra ceny elektrickej energie pre koncového spotrebiteľa

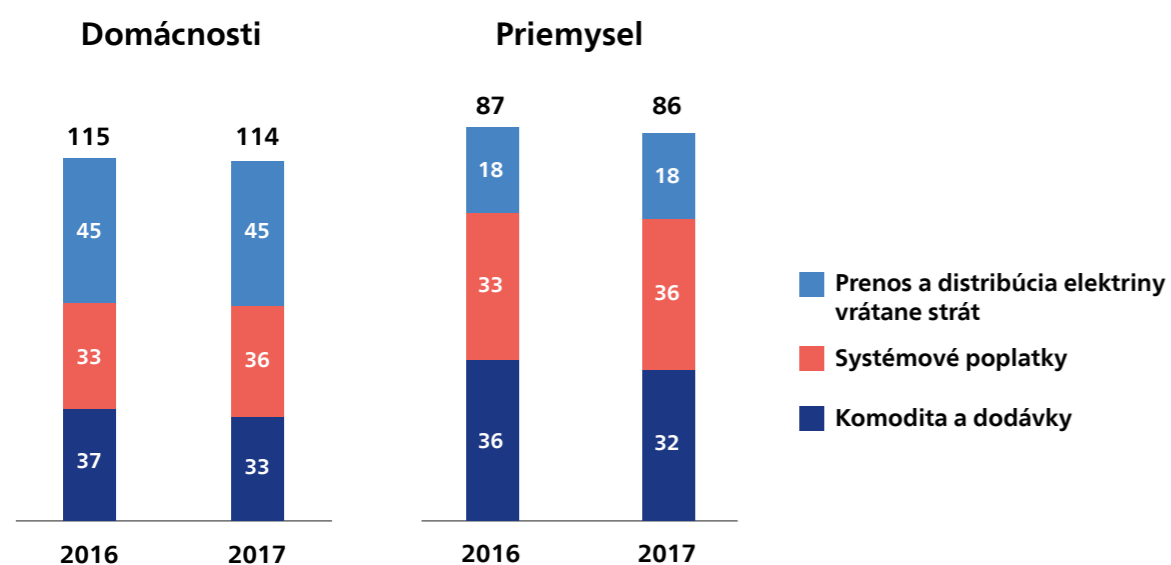
Štruktúra ceny elektriny pre koncového spotrebiteľa sa skladá z troch hlavných komponentov: komodita, poplatky spojené s prenosom a distribúciou a systémové poplatky. Cena elektriny ako komodity je stanovená trhom bez akejkoľvek formy regulácie, pričom ostatné poplatky sú regulované a stanovené rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO). V rámci systémových poplatkov slúži hlavná časť na podporu využívania obnoviteľných zdrojov, výrobu elektriny z domáceho hnedého uhlia, obstaranie podporných služieb a fungovanie Organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (OKTE, a.s.). Pro-

stredníctvom prenosových a distribučných poplatkov sú uhrádzané náklady prevádzkovateľom prenosovej sústavy a distribučných sústav.

Cena elektriny zahŕňa aj odvod do Národného jadrového fondu, výška ktorého je stanovená príslušným nariadením vlády SR. Okrem týchto poplatkov je koncovému odberateľovi účtovaná aj spotrebná daň (s výnimkou domácností). Všetkým odberateľom je zároveň vyrubená daň z pridanej hodnoty (DPH) v zmysle príslušných zákonov.

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

(v eur/MWh bez daní)



3.3.4 Electricity Pricing and Structure for the Final Consumer

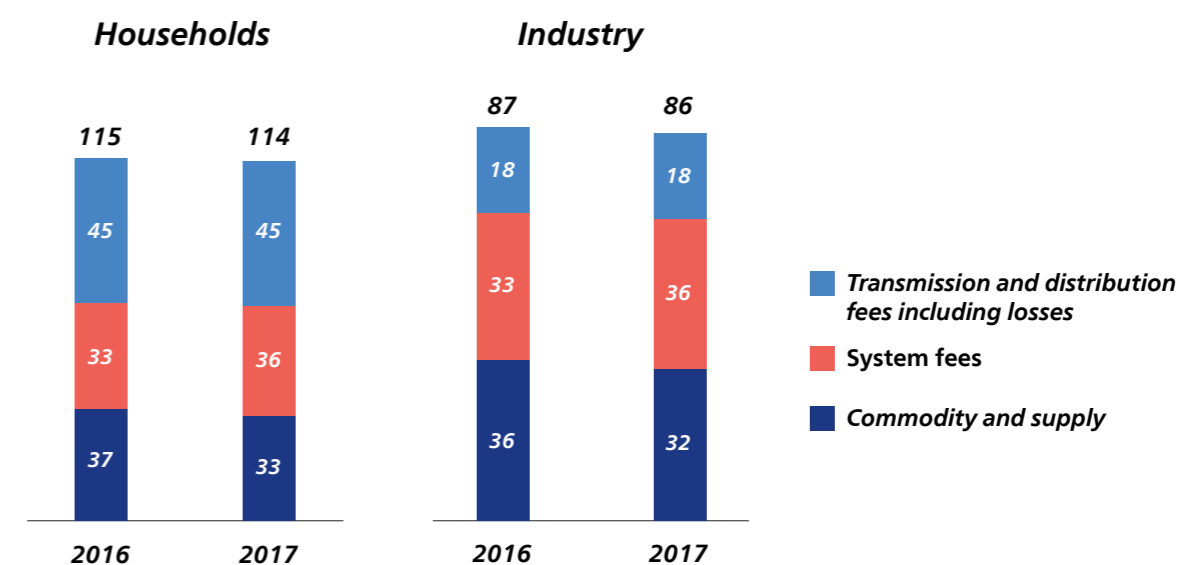
The electricity price for final consumers consists of three main components: a commodity, transmission and distribution-related fees and system fees. The price of electricity as a commodity is determined by the market without any form of regulation, while other fees are regulated and laid down in a decision of the Regulation 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). Transmission and

distribution fees cover costs incurred by the transmission and distribution system operators.

The price of electricity also includes the levy to the National Nuclear Fund, the amount of which is set 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.

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

(€/MWh excluding taxes)



3.3.5 Regulačný rámec

Najvýznamnejšie udalosti na národnej úrovni

Podpora výroby elektriny z domáceho uhlia

Právny základ pre podporu výroby elektriny z domáceho uhlia stanovuje Smernica č. 2009/72/ES o podpore domácich zdrojov pre výrobu elektriny na účely bezpečnosti a spoľahlivosti sústavy, ako aj stability dodávok. Výroba elektriny z domáceho uhlia v SR pokračovala v roku 2017 v súlade s uznesením vlády z marca 2015 č. 140/2015, ktoré uložilo ministrovi hospodárstva pokračovať v podpore výroby elektriny z domáceho uhlia vo všeobecnom hospodárskom záujme do roku 2030. MH SR vydalo 2. septembra 2015 rozhodnutie č. 23/2015, ktorým ukladá povinnosti Slovenským elektrárnam, že musia od 1.1. 2017 až do roku 2030 vyrábať elektrinu z domáceho uhlia v objeme 1 584 GWh ročne a dodávať ju v objeme 1 350 GWh ročne a poskytovať sekundárnu reguláciu výkonu v objeme 10 MW po dobu celého roku.

Pre ENO bol stanovený Doplatok k cene elektriny podľa rozhodnutí ÚRSO č.0162/2018/E a č. 0174/2018/E pre vynútenú výrobu, ktorý bol vypočítaný metodikou ÚRSO na regulačné obdobie 2017 – 2021.

Platby za prístup do elektrizačnej sústavy pre slovenských výrobcov elektriny

V roku 2017 boli SE naďalej zaťažované povinnými platbami za prístup do elektrizačnej sústavy pre slovenských výrobcov elektriny (tzv. G-komponent) zavedenými vyhláškou ÚRSO, ktorá stanovuje cenovú reguláciu v elektroenergetike. Platbu za prístup do distribučnej sústavy uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy výrobca elektriny pripojený do regionálnej distribučnej sústavy 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 podporových 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.

Uvedené povinné platby sú v rozpore s prioritami EÚ v oblasti integrácie trhov a vytvárania jednotného celoeuróp-

skeho trhu, keďže analogické poplatky neexistujú v iných krajinách v regióne strednej Európy. Slovenskí výrobcovia tak v porovnaní so zahraničnou konkurenciou platia neharmonizované a diskriminačné poplatky. Okrem diskriminácie medzi jednotlivými krajinami je narušený aj princíp rovnakých podmienok pre všetkých trhových účastníkov pôsobiacich na tom istom veľkoobchodnom trhu s elektrinou, keď sú účastníci trhu pripojení do distribučnej siete diskriminovaní oproti účastníkom trhu, ktorí sú pripojení do prenosovej siete. Platby sú aplikované aj na existujúce zdroje výroby elektriny, teda negatívne ovplyvňujú investičné rozhodnutia uskutočnené v minulosti a brzdia dekarbonizáciu sektora energetiky brániac rozvoju výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov.

V roku 2017 bola prijatá nová vyhláška ÚRSO o elektroenergetike na súčasné regulačné obdobie 2017 – 2021, na základe ktorej pokračuje uplatňovanie G-komponentu pre slovenských výrobcov v nezmenenej podobe. Slovenské elektrárne, a.s. vyvíjajú aktivity na národnej, ako aj na európskej úrovni s cieľom poukázať na vyššie uvedené negatívne dopady uplatňovania G-komponentu a navrhovať opatrenia na ich predchádzanie do budúcnosti.

Nová vyhláška ÚRSO o elektroenergetike

Vo februári 2017 bola prijatá nová vyhláška ÚRSO č. 200/2017, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike. Predmetná vyhláška stanovuje detailný regulačný rámec v elektroenergetike na súčasné regulačné obdobie 2017 - 2021. Z pohľadu SE sú kľúčovými oblasťami predmetnej vyhlášky, výroba elektriny z domáceho uhlia a prístup výrobcov do elektrizačnej sústavy SR (tzv. G-komponent), ako aj nastavenie platieb za prenos a distribúciu elektriny koncovým odberateľom.

Zákon o spotrebnej dani

V roku 2017 začal legislatívny proces novely zákona č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a o zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z.Z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov, ktorý stanovuje podmienky uplatňovania a výšku predmetných spotrebných daní. V súčasnosti sú Slovenské elektrárne, a.s. zapojené do predmetného legislatívneho procesu a úzko spolupracujú s Ministerstvom

3.3.5 Regulatory Framework

Highlights at the National Level

Support for Electricity Production from Domestic Coal

The legal basis for support for electricity production from domestic coal is laid down in Directive no. 2009/72/EC concerning support for electricity production from domestic resources for the purposes of network security and reliability, as well as stability of supply. Domestic coal production in the Slovak Republic continued in 2017 in line with the Government Resolution no. 140/2015 of March 2015, laying down the obligation of the Minister of Economy of the Slovak Republic to continue to support the electricity production from domestic coal until 2030 in view of the general economic interest. On 2 September 2015 the Ministry of Economy of the Slovak Republic issued Decision no. 23/2015, imposing the obligation of SE to produce, starting as of 1 January 2017, electricity from domestic coal in the annual volume of 1 584 GWh and supply the annual volume of 1 350 GWh and provide secondary capacity regulation in the volume of 10 MW throughout the year. This obligation will expire in 2030.

An electricity price surcharge was imposed on ENO in RONI Decisions no. 0162/2018/E and no. 0174/2018/E for a forced production, calculated subject to the RONI methodology for the regulatory period 2017-2021.

Payments for Access to the Electricity Grid for Slovak Electricity Producers

In 2017, SE was again burdened by mandatory payments for access to the electricity grid for Slovak electricity producers (the "G-component"), introduced by a RONI decree laying down the price regulation in power industry. The payment for access to the distribution system to the regional distribution system operator is made by the electricity producer connected to the regional distribution system at a rate of 30% of the value of the maximum reserved capacity. 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.

These mandatory payments are inconsistent with the EU's priorities with regard to market integration and the creation of a single European market as similar fees do not exist in other countries within the region of the Central Europe. Slovak producers therefore pay non-harmonised and discriminatory charges when compared to foreign competitors. Apart from discrimination among individual countries, the fees also violate the principle of level playing field for all market participants operating in the same wholesale electricity market, where the market participants connected to the distribution network are discriminated against those market participants who are connected to the transmission network. The fees also apply to existing electricity production sources and thus negatively affect investment decisions made in the past, impede decarbonisation of the energy sector, and prevent the development of an electricity production from renewable energy sources.

In 2017, a new RONI Decree on Power Industry was adopted for the current regulatory period 2017-2021, on the basis of which the G-component for the Slovak producers continues to apply in unaltered form. SE has been developing activities at both national and European level with a view of highlighting the aforementioned adverse impact of the G-component's application and proposing measures to avert them in future.

New RONI Decree concerning the Power Industry

In February 2017, RONI adopted the new Decree no. 200/2017 laying down price regulation in the power sector and certain conditions for implementing regulated activities in the power industry. The decree sets out a detailed regulatory framework for the power industry for the current regulatory period 2017-2021. The key areas listed in the decree, in SE's view, include the production of electricity from domestic coal and the access of producers to the Slovak power grid (the "G-component") as well as the setting of payments for the transmission and distribution of electricity to end customers.

Act on Excise Duty

The legislative process of amending Act no. 609/2007 Coll. on the excise duty on electricity, coal and natural gas and on the amendment of Act no. 98/2004 Coll. on the excise duty on mineral oil, as later amended, laying

financií SR, ako aj s ďalšími relevantnými štátnymi inštitúciami, kde presadzujú zachovanie výnimiek zo spotrebnej dane na elektrinu a uhlie pri výrobe elektriny, ktorých platnosť by mohla skončiť v priebehu roka 2018. Neuplatňovanie spomínaných výnimiek môže mať výrazne negatívne dopady na prevádzku tepelných elektrární Nováky a Vojany, ako aj na koncových odberateľov elektriny vo forme uplatňovania výnimiek zo spotrebnej dane z elektriny vyrobenej z OZE.

Najvýznamnejšie udalosti na medzinárodnej úrovni

Čistá energia pre všetkých Európanov

V priebehu roka 2017 prebiehali diskusie na úrovni EÚ Parlamentu a Rady EÚ k balíku legislatívnych a nelegislatívnych dokumentov zameraných na plnenie stanovených cieľov Európskej únie - tzv. Čistá energia pre všetkých Európanov („Winter package“), ktorý Komisia zverejnila v novembri 2016. Predložený balík návrhov má tri hlavné ciele: urobiť z energetickej efektívnosti prioritu, dosiahnuť celosvetové vedúce postavenie v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov a zabezpečiť spotrebiteľom spravodlivé podmienky a ich aktívnu účasť na trhu. Legislatívne návrhy zahŕňajú najmä oblasti energetickej efektívnosti, obnoviteľných zdrojov energie, koncepcie trhu s elektrinou, bezpečnosti dodávok elektriny a pravidiel riadenia a spravovania energetickej únie. V rámci predloženého balíka zohrajú spotrebiteľia na energetickom trhu v budúcnosti aktívnu a kľúčovú úlohu. Spotrebiteľia v celej EÚ budú mať v budúcnosti väčší výber dodávateľov, prístup k spoľahlivým nástrojom na porovnávanie cien energie a možnosť vyrábať a predávať svoju vlastnú elektrinu. Väčšia transparentnosť a lepšia regulácia umožnia spotrebiteľom väčšie podieľanie sa na energetickom systéme a reagovanie na cenové signály. Predložený balík obsahuje aj viacero opatrení zameraných na ochranu najzraniteľnejších spotrebiteľov.

V rámci diskusií o príprave pozícií k predmetnému balíku zo strany Európskeho parlamentu a Rady EÚ patrili v roku 2017 medzi najviac diskutované nasledovné oblasti, relevantné aj z pohľadu SE:

- stanovenie záväzných cieľov podielu výroby z OZE, ako aj záväzných cieľov v oblasti energetickej efektívnosti,
- trhový dizajn,
- trh s podpornými službami,

- cenová regulácia koncových odberateľov elektriny,
- kompetencie členských krajín a národných prevádzkovateľov prenosových sústav,
- kapacitné mechanizmy,
- riadenie energetickej únie,
- interakcia jednotlivých cieľov na národnej, ako aj európskej úrovni,
- rola spotrebiteľov.

V priebehu roka 2018 by mala Rada EÚ, ako aj EÚ Parlament prijať svoje pozície k predmetnému balíku opatrení a následne začať vyjednávať v rámci tzv. Trialógu (Rada EÚ, EÚ Parlament, Európska komisia) o ich finálnej podobe.

Balík čistej energie pre všetkých Európanov je z pohľadu Slovenských elektrární, a.s. kľúčovým súborom dokumentov, ktorý načrtáva základné smerovanie EÚ v oblasti energetiky a politiky zmeny klímy do budúcnosti. Slovenské elektrárne, a.s. úzko spolupracujú so všetkými relevantnými subjektmi na národnej aj európskej úrovni s cieľom vyjadriť svoju pozíciu a pripomienky k jednotlivým legislatívnym a nelegislatívnym dokumentom. Prioritou pre SE zostáva správne fungovanie veľkoobchodného trhu s elektrinou, oblasť podpory OZE, trh s podpornými službami, dostatočný rozvoj infraštruktúry, odstránenie netrhových regulačných zásahov do fungovania trhu, správne nastavenie kompetencií národných, ako aj európskych regulačných orgánov.

EU ETS

V priebehu roka 2017 Rada EÚ, ako aj Európsky parlament prijali svoje pozície k Európskej schéme obchodovania s emisiami CO₂ („EÚ ETS“) a zároveň začali v rámci tzv. Trialógu rokovania o jej finálnej podobe. V priebehu prvého pol roka 2018 sa predpokladá prijatie finálnej podoby legislatívy o EÚ ETS. Cieľom týchto opatrení je posilnenie EÚ ETS pre aktuálne obchodovateľné obdobie 2013 – 2020, ako aj pre nasledujúce štvrté obchodovateľné obdobie 2021 – 2030. Súčasťou týchto opatrení je pre aktuálne obchodovateľné obdobie predovšetkým ustanovenie o začiatku tzv. market stability reserve („MSR“) od roku 2019 (mechanizmus vytvorený s cieľom udržať prebytok emisií skleníkových plynov v rámci určeného rozpätia) a umiestnenie tzv. backloadovaných emisií CO₂ (dočasne stiahnutých z obehu) práve do predmetnej MSR. Tieto

down the conditions of application and the amount of the respective excise duties began in 2017. SE is currently involved in that legislative process and is working closely with the Ministry of Finance of the Slovak Republic as well as other relevant state institutions, where the Company advocates the preservation of exemptions from excise tax on electricity and coal for the electricity production, which could expire in the course of 2018. Failure to apply the mentioned exceptions may result in a significant adverse impact on the operation of the Nováky and Vojany thermal power plants as well as on the end electricity customers in the form of applying the exemptions from excise duty on electricity produced from renewables.

Highlights at the International Level Clean Energy for All Europeans

Over the course of 2017 the EU Parliament and the Council of the European Union held discussions regarding a package of legislative and non-legislative documents aimed at meeting the European Union's goals: Clean Energy for All Europeans (Winter Package), published by the European Commission in November 2016. The submitted package of proposals has three main goals: putting energy efficiency first, achieving global leadership in renewable energies, and providing a fair deal for consumers and ensuring their active participation in the market. The legislative proposals cover in particular the areas of energy efficiency, renewable energy sources, electricity market policies, security of electricity supply, and governance and management rules for the European energy union. Under the package the consumers will play an active and key role in the energy market in the future. Consumers across the EU will in the future have a better choice of suppliers, access to reliable energy price comparison tools, and the possibility to produce and sell their own electricity. Increased transparency and better regulation will allow consumers to become more involved in the energy system and respond to price signals. The package also contains several measures aimed at protecting the most vulnerable customers.

The debates on the preparation of positions regarding the package that were carried out in 2017 at the level of the European Parliament and the Council of the EU included the following most discussed areas, which also concern SE:

- setting of the binding targets regarding the share of

production from renewables as well as the binding targets in the field of energy efficiency;

- market design;
- market for ancillary services;
- price regulation of final consumers of electricity;
- competences of the Member States and national transmission system operators;
- capacity mechanisms;
- management of the energy union;
- interaction of individual targets at both national and European level;
- role of consumers.

Over the course of 2018, the Council of the EU and the European Parliament are expected to adopt positions regarding the package of measures and subsequently open negotiations on their final form within the Trilogue (Council of the EU, European Parliament, Commission).

SE views the clean energy package for all Europeans as a key set of documents outlining the future orientation of the EU in the area of energy and climate change policy. The Company is closely cooperating with all relevant entities at the national and European level with the view of expressing its position and comments on individual legislative and non-legislative documents. SE continues to prioritise the proper functioning of the wholesale electricity market, support for renewables, ancillary services market, sufficient development of infrastructure, elimination of non-market regulatory intervention in the market's functioning, correct delegation of competences within the national as well as European regulatory authorities.

EU ETS

Over the course of 2017, the EU Council, as well as the European Parliament adopted their positions on the European CO₂ Emissions Trading Scheme (“EU ETS“) and concurrently began, in the framework of the Trilogue, to conduct negotiations on its final form. It is expected that the final form of EU ETS legislation will be adopted during the course of the first half of 2018. The aim of these measures is to strengthen the EU ETS for the current trading period 2013 – 2020, as well as for the fourth trading period 2021 – 2030. Measures for the current trading period include primarily the establishment of the market stability reserve (MSR) as of 2019 (a mechanism

opatrenia majú napomôcť k odstráneniu prebytku emisií CO₂ v obehu a k oživeniu fungovania európskej schémy obchodovania s CO₂. Pre štvrté obchodovateľné obdobie EK navrhla opatrenia s cieľom posilniť správne fungovanie EÚ ETS. Konkrétne navrhla zvýšiť lineárny redukčný faktor zo súčasných 1,74 % na 2,2 %. Okrem toho obmedzila počet sektorov spadajúcich na tzv. carbon leakage zoznam, ktorý obsahuje sektory s bezodplatným pridelením povoleniek CO₂. Komisia taktiež zaviedla pravidlá pridelovania povoleniek CO₂ pre jednotlivé členské krajiny a zriadila Inovačný a modernizačný fond.

Slovenské elektrárne, a.s. považujú EÚ ETS za kľúčový prvok na ceste k úplnej realizácii rámca politik EÚ v oblasti energetiky a klímy na obdobie do roku 2030 a za primárnu hnacu silu dekarbonizácie. Slovenské elektrárne, a.s. plne podporujú správne fungovanie EÚ ETS založené na trhovom princípe.

REMIT a EMIR

Počas roka 2017 sa SE primárne zaoberali implementáciou aktualizovanej schémy zverejňovania tzv. „inside“ informácií, ako aj kontinuálnym plnením povinností vyplývajúcich z Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou (REMIT), ktoré vstúpilo do platnosti v decembri 2011. Nariadenie zaviedlo povinnosť registrácie účastníkov trhu, zverejňovania tzv. „inside“ informácií, ako aj zberu údajov s cieľom zvýšiť transparentnosť na veľkoobchodných trhoch. Dohliadajúcimi orgánmi plnenia povinností vyplývajúcich z nariadenia REMIT sú na celoeurópskej úrovni agentúra ACER a na národnej úrovni Úrad pre reguláciu sieťových odvetví („ÚRSO“).

V novembri 2017 začali platiť aktualizované pravidlá pre informovanie o veľkoobchodných transakciách spadajúcich pod nariadenie Európskeho parlamentu a Rady č. 648/2012 o mimoburzových derivátoch, centrálnych protistranách a archívoch obchodných údajov („EMIR“), pričom Slovenské elektrárne, a.s. predmetné pravidlá vyplývajúce z nariadenia EMIR v roku 2017 úspešne implementovali.

Slovenské elektrárne, a.s. si plne uvedomujú a podporujú transparentné, nediskriminačné a nedeformované fungovanie veľkoobchodného trhu s energiami, a preto v roku 2017 zodpovedne pristupovali k plneniu povinností vyplývajúcich z nariadení EMIR a REMIT.

MiFID II

V máji 2014 EK prijala v poradí už druhú verziu smernice Európskeho parlamentu a Rady č. 2014/65/EÚ o trhoch s finančnými nástrojmi („MiFID II“), ktorá upravuje rámec pre obchodovanie na trhu s finančnými nástrojmi. Predmetná smernica bola v novembri 2017 plne transponovaná do národnej legislatívy v podobe novely zákona č. 566/2001 Z.z. o cenných papieroch a investičných službách a o zmene a doplnení niektorých zákonov („Zákon o CP“) s účinnosťou od januára 2018. V súvislosti s vyššie uvedeným v roku 2017 Slovenské elektrárne, a.s. implementovali povinnosti vyplývajúce z MiFID II a zo Zákona o CP, pričom kľúčovými oblasťami boli aktualizovaná definícia finančných nástrojov, ako aj povinnosť oznamovať výnimku z uplatňovania MiFID II po splnení stanovených podmienok Národnej banke SR.

established to keep excess CO₂ greenhouse gas emissions within a specified range and the placement of backloaded CO₂ emissions (temporarily withdrawn from circulation) straight into the MSR. These measures should help remove excess CO₂ in circulation and revitalise the functioning of the European CO₂ trading scheme. For the fourth trading period, the European Commission proposed the measures aimed at strengthening the correct functioning of the EU ETS. In particular, the Commission proposed to increase the current linear reduction factor from 1.74% to 2.2%. In addition, it has limited the number of sectors falling within the Carbon Leakage List, which contains sectors with a free allocation of CO₂ allowances. The Commission also introduced rules for allocating CO₂ emissions allowances to individual member states and established the Innovation and Modernisation Fund.

Slovenské elektrárne considers the EU ETS to be a key element on the path to the complete implementation of the EU energy and climate policy framework for the period to 2030, as well as a primary driver of decarbonisation. Slovenské elektrárne, fully supports the proper functioning of the EU ETS based on market principles.

REMIT and EMIR

During 2017, SE was primarily dealing with the implementation of the updated scheme for disclosure of inside information, as well as continually fulfilling its obligations resulting from the Regulation of the European Parliament and of the Council no. 1227/2011 on wholesale energy market integrity and transparency (REMIT), which came into force in December 2011. The EMIT Regulation introduced registration obligations for market participants, the obligation to publish inside information, as well as to collect data with a view to increasing the transparency of wholesale markets. Authorities overseeing the fulfilment of obligations arising under the REMIT Regulation are the Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) at the European level, and the Regulatory Office for Network Industries (RONI) at the national level.

In November 2017, updated rules for the reporting of wholesale transactions falling under Regulation of the European Parliament and of the Council no. 648/2012 on OTC derivatives, central counterparties and trade repositories (“EMIR”) began to apply. Slovenské elektrárne successfully implemented the rules arising from the EMIR Regulation in 2017.

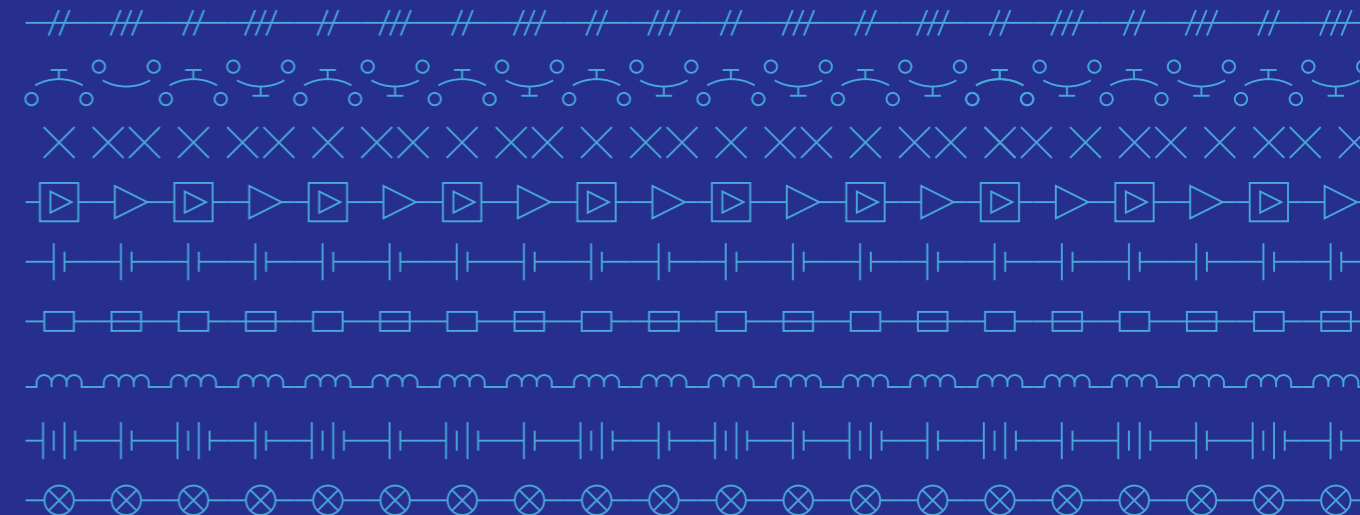
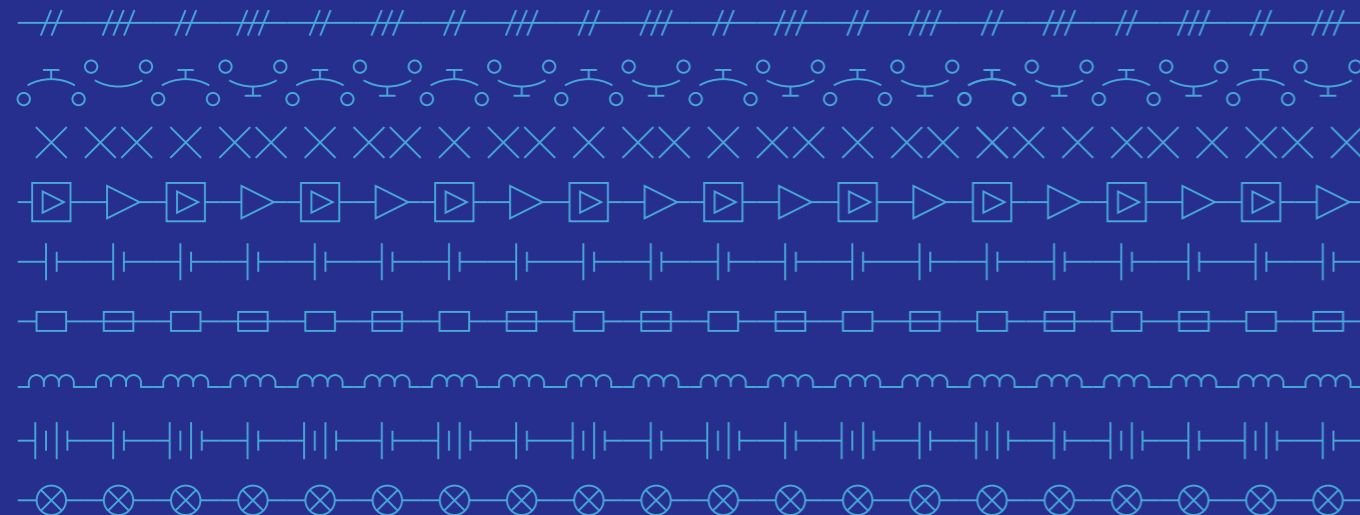
Slovenské elektrárne is fully aware and supports a transparent, non-discriminatory and undistorted functioning of the wholesale energy market and, therefore, in 2017 will proceed responsibly toward fulfilling obligations arising from the EMIR and REMIT regulations.

MiFID II

In May 2014, the European Commission adopted what is now the second version of Directive 2014/65/EU of the European Parliament and of the Council on markets in financial instruments (“MiFID II”), regulating the framework for trading on the financial instruments market. The Directive was fully transposed into national legislation in November 2017 in the form of an amendment to Act no. 566/2001 Coll. on securities and investment services and on the amendment of certain acts (the “Securities Act”) which entered into effect as of January 2018. In connection with the aforementioned, in 2017 Slovenské elektrárne fulfilled obligations arising under MiFID II and under the Securities Act, in which key areas were the updated definition of financial instruments, as well as the obligation to notify the National Bank of Slovakia of any exemption from the application of MiFID II following the fulfilment of prescribed conditions.

3.3.6 Obchodné riziko

3.3.6 Commercial Risk



Slovenské elektrárne, ako spoločnosť s medzinárodnou pôsobnosťou, sú vystavené rôznym 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. Nové výzvy na komoditných trhoch vyžadujú aplikovanie sofistikovaných prístupov hodnotenia rizík a možno konštatovať, že SE, a.s. plne reflektujú tento trend používaním najmodernejších štatistických a simulačných metód a nástrojov.

Najvýznamnejšie riziká, ktoré sleduje riadenie trhových rizík vyplývajú zo zmien cien elektrickej energie a komodít vstupujúcich do procesu výroby a predaja elektrickej energie a taktiež z volatility výmenných menových kurzov. V dôsledku vysporiadania sa s vyššie uvedenými neistotami a s cieľom zabezpečiť sa voči týmto neistotám SE, a.s. využívajú jeden z najefektívnejších nástrojov na zabezpečenie sa voči riziku, ktorým je hedging. Hedgingové operácie slúžiace na minimalizovanie, až úplné eliminovanie rizík boli využité pri viacerých obchodných aktivitách spoločnosti.

Riadenie rizík sa zaoberá aj ochranou spoločnosti pred platobnou neschopnosťou protistrán. V roku 2017 spoločnosť stabilizovala rast klientov v zastúpených segmentoch. Minimalizácia kreditného rizika je zabezpečovaná prostredníctvom hodnotenia kreditnej kvality protistrany na základe sofistikovaných interných systémov a štandardných mechanizmov, ako sú záruky tretích strán, bankové záruky a vzájomný zápočet pohľadávok, ale aj nové riešenie v oblasti manažovania kreditnej expozície v rámci portfólia SE. Riadenie rizík v SE, a.s. je aj v medzročnom porovnaní veľmi efektívne, o čom svedčí takmer nulový podiel zlyhania protistrán z celového portfólia klientov Slovenských elektrární a.s.

As an international company, SE is exposed to various risks. Efficient risk management means increasing the Company's value by the way of optimal use of business opportunities, while minimising market risks arising from such activities. Risk management is therefore a 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. New challenges in commodity markets require the application of sophisticated approaches to risk assessment, and it can be said that Slovenské elektrárne fully reflects this trend by using the latest statistical and simulation methods and tools.

The most significant risks monitored by market risk management arise from changes to electricity prices and commodities entering the production and electricity sales, as well as the volatility of currency exchange rates. In consequence of tackling the above-mentioned uncertainties, and with a view to safeguarding against these uncertainties, SE uses one of the most efficient tools for protecting against risk and it is 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 protecting the Company against the insolvency of counterparties. In 2017, the Company stabilised customer growth in all segments. Credit risk is minimised through credit quality assessment of counterparties based on sophisticated internal systems and standard mechanisms, such as third-party guarantees, bank guarantees and mutual netting of claims, as well as a new solution in the field of managing credit exposure within the SE 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.

3.3.7 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, ruských rubľoch a českých korunách.

Úrokové riziko

Úrokové deriváty používajú SE na zníženie výšky dlhu vystaveného zmenám úrokových sadzieb a tiež na zníženie volatility úrokových nákladov. SE uzatvárajú s partnermi úrokové derivátové kontrakty o zmene variabilnej úrokovej miery na fixnú. K 31. decembru 2017 mali SE úrokové a úrokovo-menové swapy v celkovej hodnote 1 735 mil. eur.

Riziko likvidity

Riadenie rizika likvidity zabezpečuje primerané pokrytie potreby hotovosti. K 31. decembru 2017 mali SE nevyužitú záväznú úveru určenú na všeobecné alebo špecifické účely v objeme 524 mil. eur a hotovosť a peňažné ekvivalenty v sume 22 mil. eur.

3.3.8 Poistenie

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

Poistná stratégia spoločnosti v oblasti majetkových rizík je pre tepelné, vodné a atómové elektrárne, vrátane podporných prevádzok, založená na poistení hnutelného a nehnuteľného majetku na kľúčové riziká. V roku 2017 spoločnosť pokračovala v zefektívňovaní poistného portfólia z pohľadu poistného krytia pri súčasnej optimalizácii nákladov poistenia a v prijímaní opatrení na dodatočné znižovanie rizikovosti jednotlivých prevádzok.

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 je naplnená poistením zodpovednosti prevádzkovateľa jadrového zariadenia za jadrovú škodu, ktorá vznikla 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.

3.3.7 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, Russian roubles and Czech korunas.

Interest Rate Risk

Interest rate derivatives are used by SE to reduce the amount of debt exposed to interest rate changes and to reduce the volatility of interest costs. Slovenské elektrárne enters into interest rate derivative contracts with the counterparties for replacing variable interest rates with fixed interest rates. As at 31 December 2017, SE had interest rate and cross currency interest rate swaps in a total value of 1 735 million euros.

Liquidity Risk

Liquidity risk management ensures adequate coverage of cash needs. As at 31 December 2017, SE had and used binding general-purpose or specific loans totalling 524 million euros, and cash and cash equivalents totalling 22 million euros.

3.3.8 Insurance

SE 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 ancillary 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 2017, the Company continued to improve the efficiency of its insurance portfolio with regard to insurance cover, alongside concurrent optimisation of insurance costs and the adoption of measures to reduce additionally the risk rate of individual establishments.

Liability risks associated with the Company's operating activities are covered by general liability insurance for damage to the third parties. The Company's statutory obligation as a nuclear installation operator at Mochovce

and Jaslovské Bohunice is fulfilled by the liability insurance of the nuclear installation operator for 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 installation is located within the Slovak Republic.

3.4 Výroba elektriny a tepla

3.4.1 Inštalovaný výkon

Výrobná základňa SE je vyvážená a pozostáva z dvoch jadrových (JE), dvoch tepelných (TE), tridsaťjeden vodných (VE) a dvoch fotovoltických elektrární (FVE). Inštalovaný

výkon spoločnosti sa oproti predchádzajúcemu roku znížil na 4 080,92 MW z dôvodu vyradenia kapacity v Elektrárni Nováky.

Inštalovaný výkon (v MW)

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Slovenské elektrárne	4 870,70	4 992,60	4 992,60	4 992,60	4 520,92	4 300,92	4 175,92	4 080,92
VEG	746,54	746,54	746,54	746,54	746,54	0 ⁶	0	0
Spolu	5 617,24	5 739,14	5 739,14	5 739,14	5 267,46	4 300,92	4 175,92	4 080,92

Svorková výroba elektriny (GWh)

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Slovenské elektrárne	20 089	20 024	19 786	20 224	19 972	19 259	18 981	19 444
VEG	2 375	1 910	2 459	2 619	2 043	448 ¹	0	0
Spolu	22 463	21 934	22 245	22 843	22 015	19 707	18 981	19 444

Jadrové elektrárne

Elektrárň	Inštalovaný výkon (MW)	Rok uvedenia do prevádzky
Jadrové elektrárne Bohunice (EBO)	2 x 500	1984, 1985
Jadrové elektrárne Mochovce (EMO)	2 x 470	1998, 2000
SPOLU	1 940	

Tepelné elektrárne

Elektrárň	Druh paliva	Inštalovaný výkon (MW)	Rok uvedenia do prevádzky
Elektrárne Vojany 1 (EVO 1)	čierne uhlie	220	2001
Elektrárne Nováky A (ENO A)	hnede uhlie	46	1996, 2004
Elektrárne Nováky B (ENO B)	hnede uhlie	220	1992, 1994
SPOLU		486	

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

3.4 Electricity and Heat Production

3.4.1 Installed Capacity

The Company's production base is balanced and consists of two nuclear, two thermal, thirty-one hydro and two photovoltaic power plants. The Company's installed ca-

capacity dropped to 4 080.92 MW against the year earlier due to the decommissioning of capacity of the Nováky power plant.

Installed Capacity (MW)

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Slovenské elektrárne	4,870.70	4,992.60	4,992.60	4,992.60	4,520.92	4,300.92	4,175.922	4,080.92
VEG	746.54	746.54	746.54	746.54	746.54	0 ⁶	0	0
Total	5,617.24	5,739.14	5,739.14	5,739.14	5,267.46	4,300.92	4,175.92	4,080.92

Gross electricity production (GWh)

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Slovenské elektrárne	20,089	20,024	19,786	20,224	19,972	19,259	18,981	19,444
VEG	2,375	1,910	2,459	2,619	2,043	448 ¹	0	0
Total	22,463	21,934	22,245	22,843	22,015	19,707	18,981	19,444

Nuclear power plants

Power Plant	Installed Capacity (MW)	Commissioned in
Bohunice (EBO)	2 x 500	1984, 1985
Nuclear power plant Mochovce (EMO)	2 x 470	1998, 2000
TOTAL	1,940	

Thermal power plants

Power Plant	Fuel Type	Installed Capacity (MW)	Commissioned in
Vojany 1 power plant, (EVO 1)	black coal	220	2001
Nováky A power plant (ENO A)	lignite	46	1996, 2004
Nováky B power plant (ENO B)	lignite	220	1992, 1994
TOTAL		486	

⁶ Gabčíkovo dams system (Gabčíkovo HPP, Malé Gabčíkovo HPP, Čuňovo HPP, Mošon HPP), operation in the SE balance group until 9.3.2015 23:59.

Vodné elektrárne

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

Fotovoltaické elektrárne

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

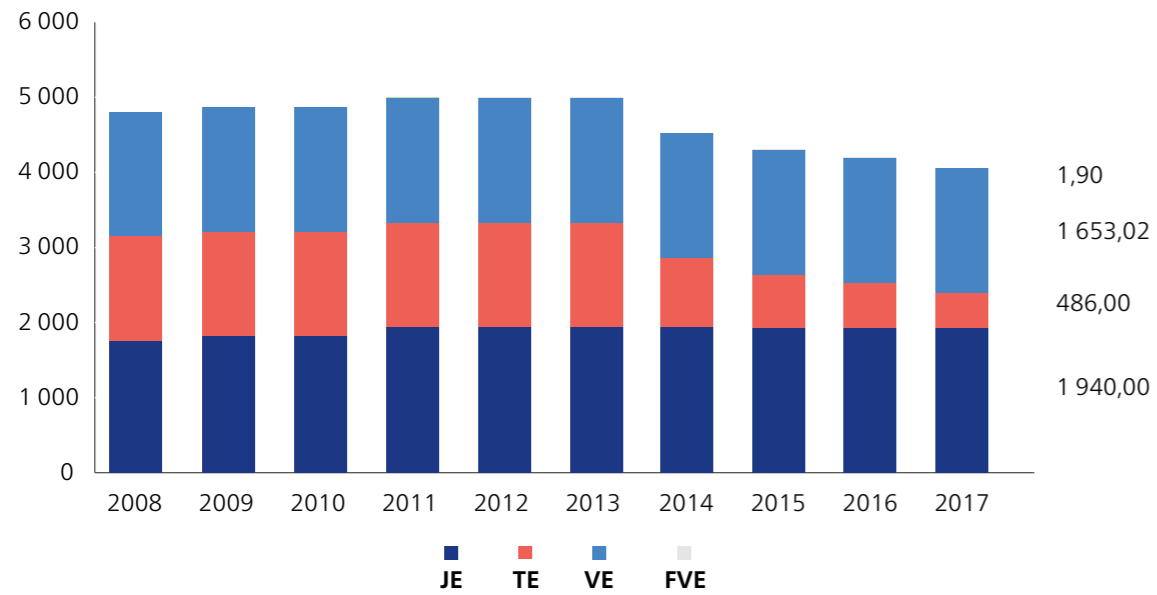
Hydro Power Plants

Power Plant	Installed Capacity (MW)	Commissioned in
<i>Pumped storage HPP</i>		
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
<i>Run-of the river HPP</i>		
Orava	10.87 + 10.88	1953, 1954
Liptovská Mara	2 x 50.00	1975
Krpeľany	3 x 8.25	1957
Sučany	3 x 12.80	1958
Lipovec	3 x 12.80	1961
Hričov	3 x 10.50	1962, 1964
Mikšová 1	3 x 31.20	1963, 1965
Považská Bystrica	3 x 18.40	1963, 1964
Nosice	3 x 22.50	1957, 1958
Ladce	2 x 9.45	1936
Ilava	2 x 7.50	1946
Dubnica	2 x 8.25	1949
Trenčín	2 x 8.05	1956
Kostolná	2 x 12.75	1952, 1953
Nové Mesto n / V	2 x 12.75	1953, 1954
Horná Streda	2 x 12.75	1954, 1955
Madunice	3 x 14.40	1960, 1961
Kráľová	2 x 22.53	1985
<i>Small HPP</i>		
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
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
TOTAL	1,653.02	

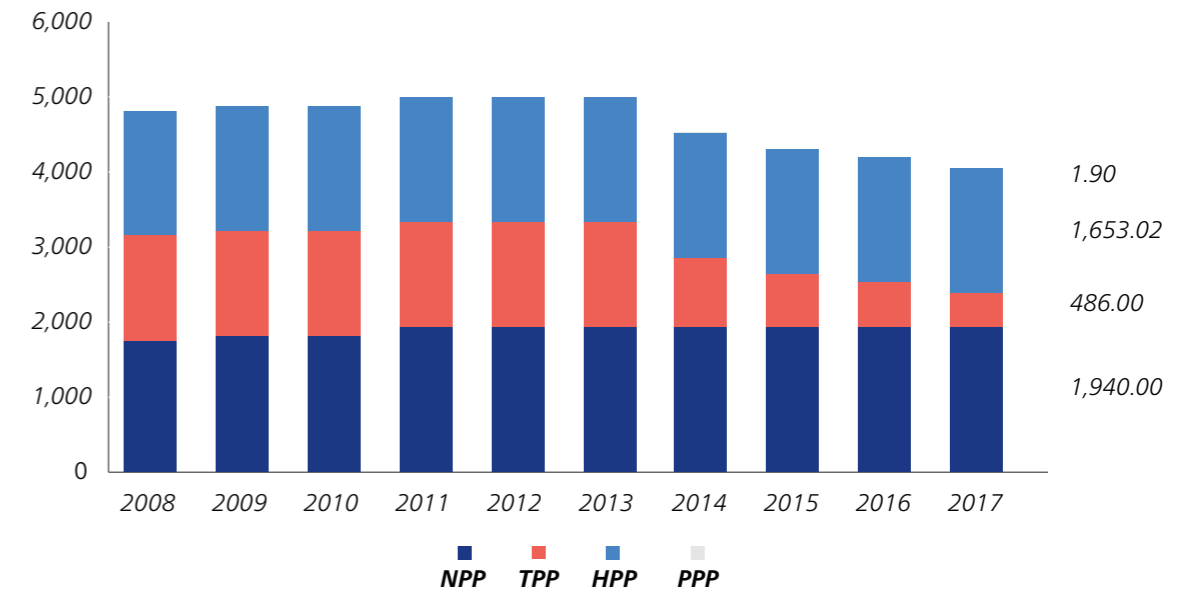
Photovoltaic power plants

Power Plant	Installed capacity (MW)	Commissioned in
Mochovce photovoltaic power plant	0.95	2011
Vojany photovoltaic power plant	0.95	2011
TOTAL	1.90	

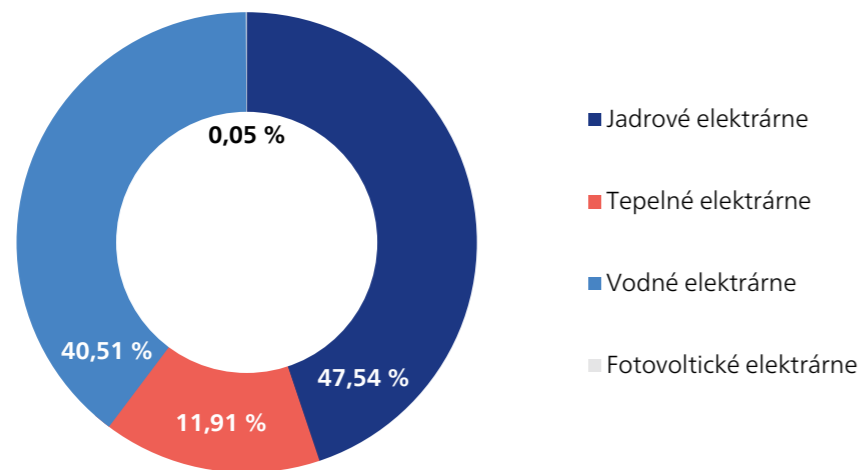
Vývoj inštalovaného výkonu SE, a.s. (MW)



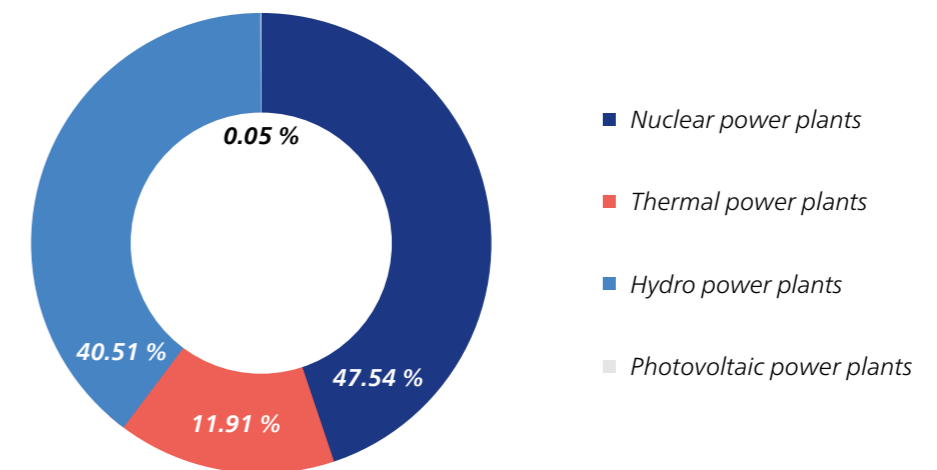
Development of installed capacity of SE (MW)



Podiel typov elektrární na inštalovanom výkone



Share of power plant types in installed capacity



3.4.2 Výroba a dodávka elektriny a tepla

Slovenské elektrárne vyrobili v roku 2017 elektrinu v objeme 19 444 GWh s medziročným indexom 1,024. Zdroje okrem výroby elektriny poskytovali aj podporné služby, čím významne prispeli k stabilite elektrizačnej sústavy SR. Spoločnosť vďaka vyváženému portfóliu výrobných technológií udržiava vysoký podiel elektriny vyrobenej bez emisií skleníkových plynov. Slovenské elektrárne dodali do sústavy v roku 2017 elektrinu v objeme 17 547 GWh. Až 89,5 % dodanej elektriny bolo bez emisií skleníkových plynov.

Výroba elektriny

Jadrové elektrárne

Výroba jadrových elektrární medziročne stúpila z 14 774 na 15 081 GWh. Dodávka elektriny do siete stúpila o 261 GWh a dosiahla 13 993 GWh. Atómové elektrárne Bohunice (EBO) dodali za rok 2017 do siete elektrinu v objeme 7 246 GWh. Mochovce (EMO) dodali 6 752 GWh. Jadrové bloky spoľahlivo celoročne poskytovali aj podporné služby, sekundárnu a zápornú terciárnu reguláciu výkonu, ako aj sekundárnu reguláciu napätia.

Vodné elektrárne

Vodné elektrárne sú priamo závislé od počasia a hydrologickej situácie. Veľmi chladná zima spôsobila v prvých mesiacoch roka 2017 pokles výroby v porovnaní s plánom. Situácia sa zlepšila v máji, keď prišlo dlhšie obdobie zrážok a deficit výroby z predošlých mesiacov sa podarilo zredukovať. Horúce a suché leto a veľmi nízke prietoky znova spôsobili pokles výroby. Prekvapením bola až daždivá jeseň, vďaka ktorej výroba na Vážskej kaskáde od septembra do decembra postupne rástla. Slovenské elektrárne vlni vo svojich 31 vodných elektrárnach vyrobili takmer 2163 GWh elektriny, čím mierne prekročili produkciu 2 146 GWh z roka 2016. Z prietokových elektrární Slovenské elektrárne dodali 1 815 GWh.

Prečerpávacie elektrárne počas roka 2017 viackrát potvrdili svoju úlohu vo výrobe špičkovej elektriny a poskytovaní podporných služieb, predovšetkým rýchlej terciárnej regulácie výkonu. Ich nasadenie sa medziročne zvýšilo o 26 %. Spolu vyrobili 313 GWh, pričom spotreba na čerpanie dosiahla 423 GWh.

Tepelné elektrárne

Elektrárne Nováky (ENO), ktoré sú povinné vyrábať elektrinu z domáceho uhlia v rámci tzv. všeobecného hospodárskeho záujmu, vyrobili 1 484 a do siete dodali 1 247 GWh. Novácke bloky počas celého roka 2017 poskytovali sekundárnu reguláciu výkonu.

Elektrárne Vojany (EVO), ktoré spaľujú čierne uhlie, vyrobili vlni bezmála 714 GWh a do siete dodali 607 GWh elektriny. Napriek rastúcej cene čierneho energetického uhlia bol jeden blok EVO, s výnimkou 9-dňovej odstávky, nasadený celoročne a slovenskej elektrizačnej sústave poskytoval podporné služby. Druhý blok EVO bol nasadzovaný operatívne na základe vývoja dopytu a ceny na trhu a nakoniec mal dôležitý podiel na tom, že Slovenské elektrárne vlni z uhlia a biomasy vyrobili 2 198 GWh (+6,8%) a dodali 1 854 GWh.

3.4.2 Electricity and Heat Production and Supply

In 2017, SE produced 19 444 GWh of electricity with a year-on-year index of 1 024. Besides the production of electricity, the production sources provided ancillary services, thus significantly contributing to the stability of the Slovak electricity grid. The Company maintains a high share of the greenhouse emission-free electricity thanks to its balanced generation portfolio. In 2017, SE supplied to the power agreed electricity in the amount of 17 547 GWh. Greenhouse emission-free electricity constituted as much as 89.5 % of electricity supply.

Electricity Generation

Nuclear Power Plants

The power production of nuclear power plants increased on the year-on-year basis, from 14 774 GWh to 15 081 GWh. Electricity supply to the grid grew by 261 GWh, reaching the level of 13 993 GWh. As for 2017, Bohunice nuclear power plant (EBO) supplied to the grid electricity in the amount of 7 246 GWh. Mochovce (EMO) supplied 6 752 GWh. Throughout the year the nuclear units also provided reliably ancillary services, secondary and negative tertiary capacity regulation, as well as secondary voltage regulation.

Hydro Power Plants

Hydro power plants directly depend on weather and hydrological circumstances. A very cold winter in the first months of 2017 resulted in a production drop against the schedule. The situation improved in May which brought a prolonged precipitation period, allowing to reduce the production deficit from the preceding months. A hot and dry summer and very low river flows yet again caused a drop in a production. A surprisingly rainy autumn brought about a progressive increase in a production at the Váh cascade in the period from September to December. Last year, SE generated almost 2 163 GWh of electricity in its 31 hydro power plants, slightly exceeding the production of 2 146 GWh from 2016. The Company supplied 1 815 GWh from its run-of-the-river power plants.

The pumped storage power plants several times highlighted in the course of 2017 their role in producing peak electricity and providing ancillary services, in particular fast tertiary capacity regulation. Deployment of the pumped storage power plants yearly increased by 26%. Together they produced 313 GWh, with a pumping consumption of 423 GWh.

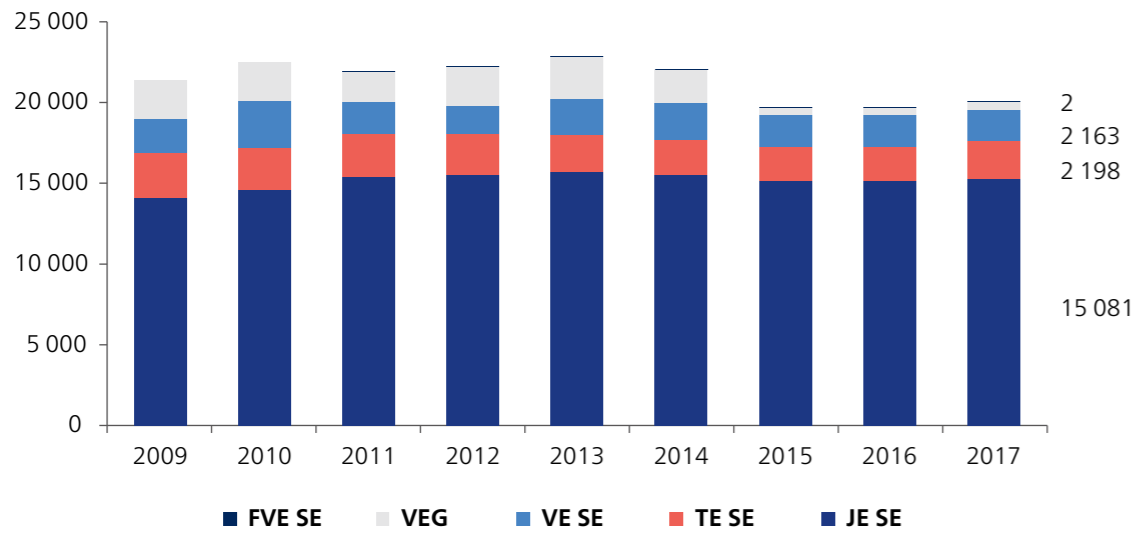
Thermal Power Plants

Nováky power plant (ENO), which are required to produce electricity from domestic coal subject to the "general economic interest", produced 1 484 GWh and supplied 1 247 GWh to the grid. Throughout 2017, the units of the Nováky power plant provided secondary capacity regulation.

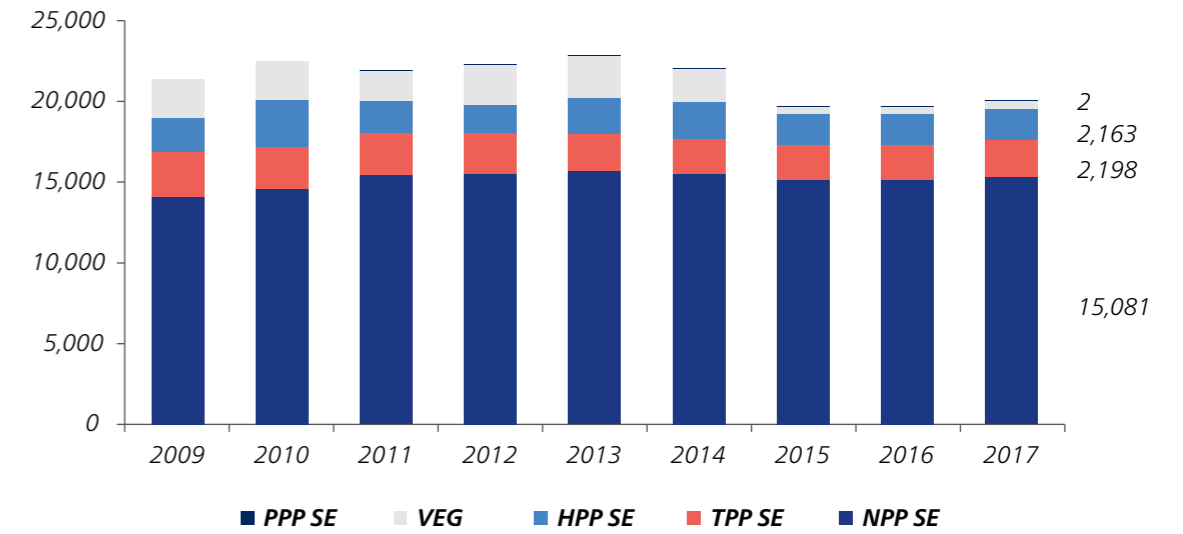
Vojany power plant (EVO), burning black coal, produced nearly 714 GWh of electricity in 2017, and supplied 607 GWh of electricity to the grid. In spite of the rising price of black coal, one EVO unit, with the exception of a 9-day shutdown, was deployed and provided ancillary services to the Slovak power grid throughout the year. The second unit of EVO was operationally deployed on the basis of market demand and market prices, and in the end proved as having an important share in SE producing 2 198 GWh (+6.8%) from coal and biomass and supplying 1 854 GWh to the grid.

With the fundamental contribution of nuclear and hydro power plants, almost 90% of electricity was generated by emission-free sources. Vojany and Mochovce photovoltaic power plants produced a total of 1.96 GWh of electricity.

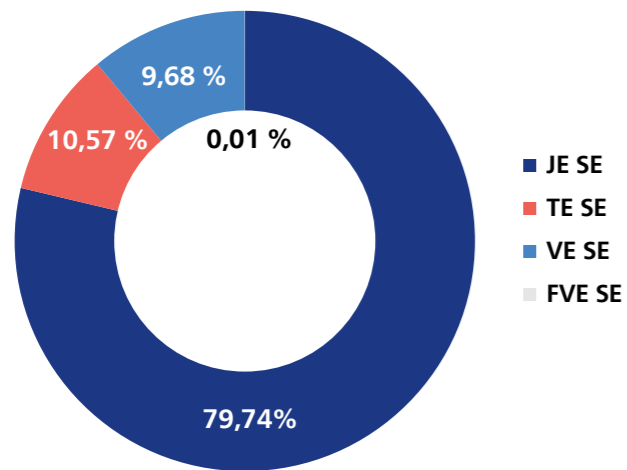
Vývoj ročnej svorkovej výroby elektriny prevádzkovaných elektrární (v GWh)



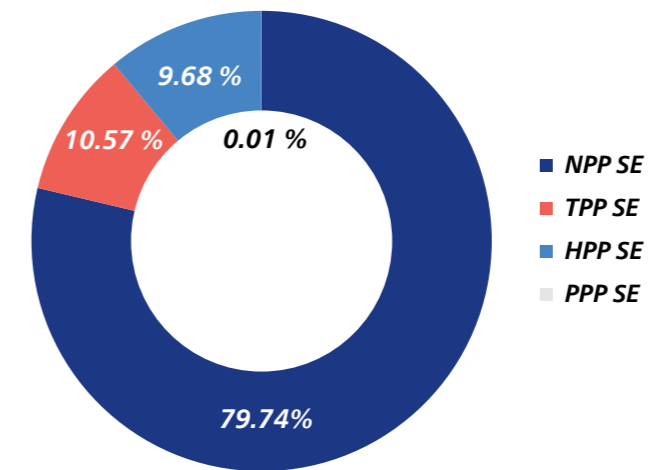
Gross electricity production at operated power plants (in GWh)



Podiel na dodávke elektriny zdrojov prevádzkovaných SE



Share in electricity supplies by sources operated by SE



Výroba tepla

Výroba tepla je založená prevažne na kombinovanej výrobe elektriny a tepla. V roku 2017 SE vyrobili 898 GWh tepla pre teplárenské účely. Z tohto tepla bolo v lokalite

EBO vyrobených 508 GWh a v ENO 293 GWh, v ostatných lokalitách bolo vyrobených spolu 97 GWh.

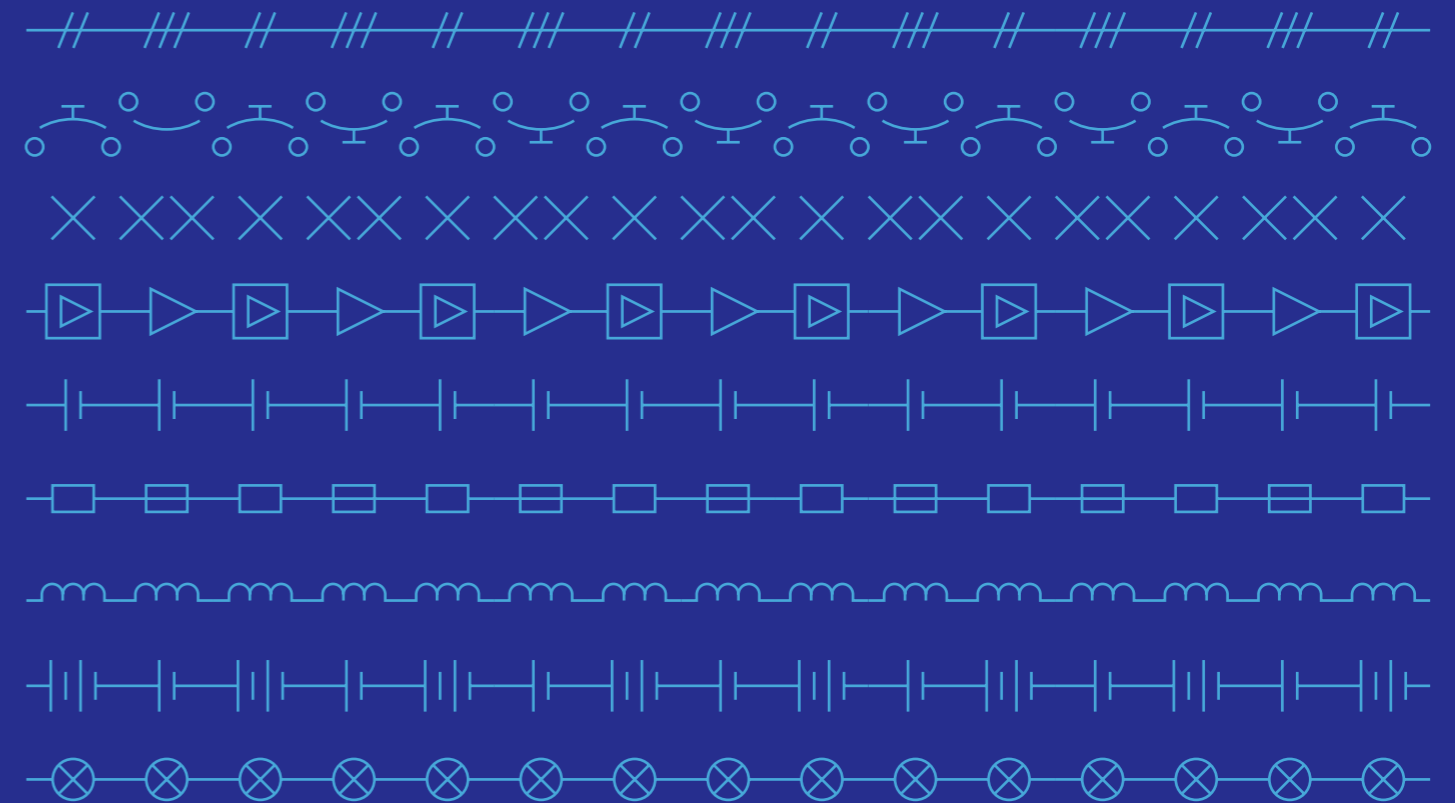
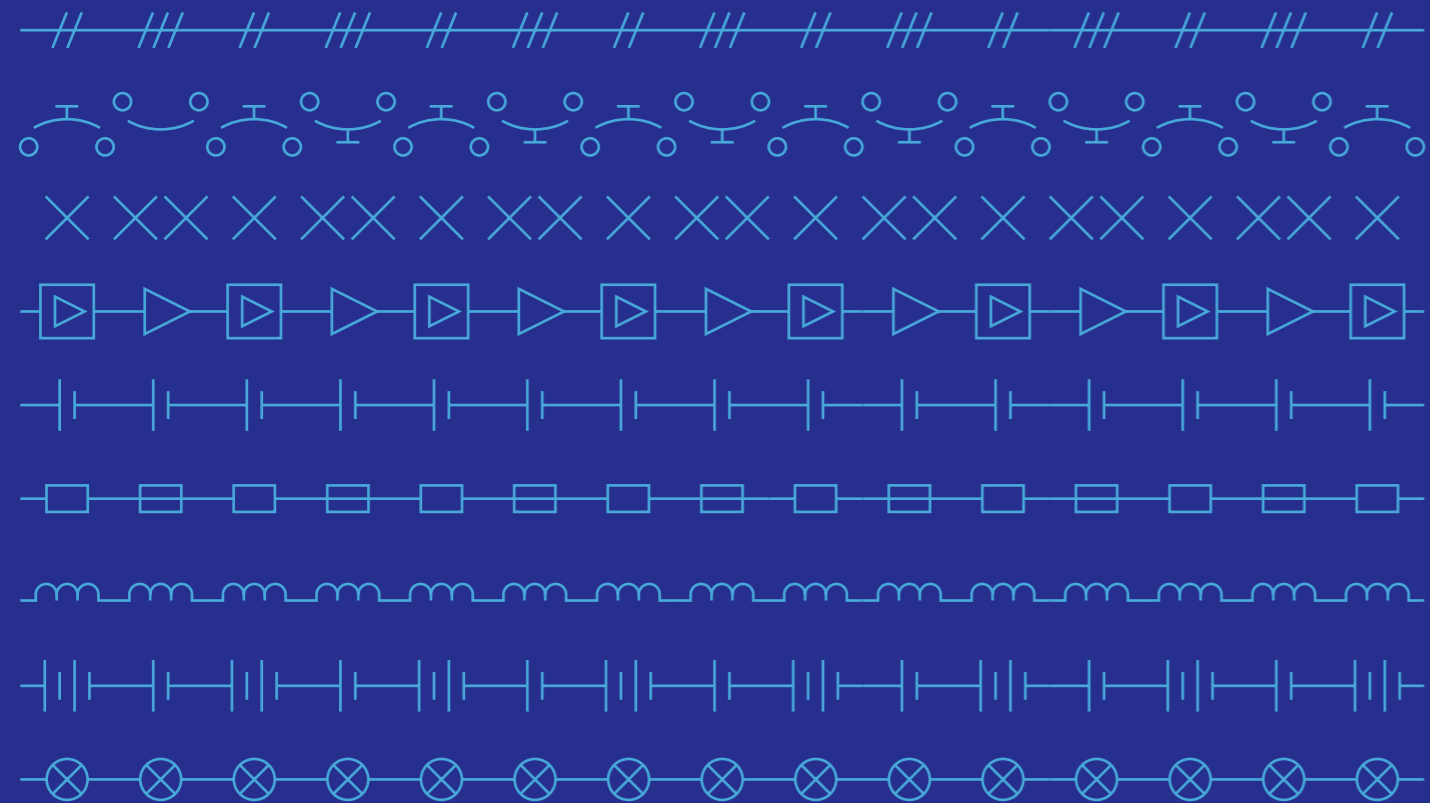
Heat Production

Heat production is based mainly on the cogeneration of heat and electricity. In 2017, SE produced 898 GWh of heat for heating plant purposes. Of this heat, 508 GWh was

produced at the EBO site and 293 GWh at ENO, with other sites producing 97 GWh.

4. Hlavné projekty

4. Major Projects



4.1 Dostavba Jadrovej elektrárne Mochovce

4.1.1 Základné informácie

Zo schválených 5,43 miliárd eur dosiahol celkový vývoj nákladov na dokončenie 3. a 4. bloku Jadrovej elektrárne Mochovce k decembru 2017 4 810 miliónov eur. Je to najväčšia investícia v súkromnom sektore na Slovensku a elektrárne uspokojí 26 % dopytu po elektrickej energii v krajine.

Počet odpracovaných hodín v roku 2017 presiahol 11,4 milióna. Počas špičiek pracovalo na stavbe viac ako 5 300 zamestnancov (priamych aj nepriamych). Celkový počet hodín odpracovaných od začiatku projektu je približne 74,4 milióna (od novembra 2008 až do konca decembra 2017).

Projektový tím pozostával z viac ako 1 300 členov, 600 z nich boli experti zo Slovenských elektrární a ich dcérskej spoločnosti SE SIS a spoločnosti Enel. Na dostavbe sa

podieľalo približne 450 spoločností (vrátane subdodávateľov). Viac ako 50 % zmlúv bolo uzatvorených so slovenskými spoločnosťami.

Hrubý výkon k dátumu komerčnej prevádzky bude 2 x 471 MW, pričom každý reaktor je navrhnutý tak, aby dosiahol 530 MW. Použije sa technológia VVER 440-213. Reaktor je moderovaný a chladený tlakovou vodou. Technológia MO34 predstavuje zmodernizovanú tretiu generáciu, čo znamená:

- Evolučný dizajn vytvorený na základe osvedčených technológií s vyššou úrovňou bezpečnosti.
- V podstate ide o základné bezpečnostné charakteristiky: nízka hustota vývinu energie a vysoký tepelný výkon primárneho okruhu;
- Vyššia dostupnosť a efektívnosť: vylepšený harmonogram odstávok a údržby.

4.1.2 Najvýznamnejšie udalosti a míľniky v roku 2017

Na konci roka 2017 dosiahol fyzický progres 96,1 % na 3. bloku a 84,5 % na 4. bloku. Zostávajúce stavebné činnosti na 3. bloku boli v značnej miere dokončené a začalo sa testovanie systémov, zatiaľ čo na 4. bloku sa takmer ukončili obstarávacie činnosti a po montáži hlavného veľkého potrubia pre kyselinu boritú a 80 % káblových látok pokračuje tiež inštalácia mechanických systémov.

V januári 2017 bola ukončená tlaková skúška primárneho okruhu reaktora na 3. bloku. Počas desiatich minút muselo potrubie, ktoré spája reaktor so šiestimi parogenerátormi odolať tlaku 19,12 MPa, čo je takmer 190-krát viac ako je normálny atmosférický tlak a 1,5 násobok normálneho prevádzkového tlaku. Program tlakových skúšok schválil Úrad jadrového dozoru Slovenskej republiky.

Kontrolná montáž reaktora na 4. bloku sa skončila v máji

2017 po ukončení montáže hlavného technologického zariadenia v reaktorovej sále a v hermetickej zóne na 4. bloku. Činnosti boli vykonávané za prísnych čistých podmienok v reaktorovej sále s prísne kontrolovaným vstupom. Prísne čisté podmienky v reaktorovej sále sú v súčasnosti na 3. aj 4. bloku.

Slovenské elektrárne úspešne pripojili 3. blok Jadrových elektrární Mochovce k elektrizačnej sústave Slovenskej republiky v decembri 2017. Toto 400 kV vedenie bude slúžiť ako primárny zdroj elektrického napájania pre finálne etapy výstavby bloku a jeho uvádzania do prevádzky. Linka bude napájať všetky elektrické systémy a zariadenia bloku cez transformátory a zbernice, ktoré budú dodávať elektrinu do štyroch hlavných 6 kV rozvodní. Po dokončení 3. bloku bude linka dodávať elektrinu, ktorú blok vyrobí, do prenosovej sústavy Slovenska.

4.1 Mochovce Nuclear Power Plant Completion

4.1.1 Basic Information

Approved 5.43 billion euros and the total trend of completion cost for Units 3 and 4 of the Mochovce nuclear power plant reached the level of 4 810 million euros as at December 2017. It is the largest investment in the private sector in Slovakia and the power plant will satisfy 26% of the electricity demand in the country.

Hours worked in 2017 exceeded 11.4 million. During the peak hours more than 5 300 employees (both direct and indirect) worked at the site. The total number of hours worked since the start of the project stands at about 74.4 million (from November 2008 until the end of December 2017).

The project team comprised over 1 300 members, 600 of these were experts from SE and its subsidiary SE SIS and

Enel. Approximately 450 companies (including subcontractors) participated in the completion. More than 50% of the contracts were concluded with Slovak companies.

Gross capacity on the commercial operation date will be 2 x 471 MW, with each reactor being designed to reach 530 MW. VVER 440-213 is the used technology. The reactor is moderated and cooled by pressurized water. MO34 technology constitutes of enhanced third generation technology, which means:

- Evolutionary design based on proven technology with a higher level of security;
- Inherently basic safety features: low power density and large thermal capacity of the primary circuit;
- Higher availability and efficiency: improved downtime and maintenance schedule.

4.1.2 The Most Significant Activities and Milestones in 2017

At the end of 2017, the overall physical progress reached 96.1% at Unit 3 and 84.5% at Unit 4. Remaining construction activities at Unit 3 have been substantially completed and systems testing has now begun, while at Unit 4 procurement activities have been almost finalised and, following the installation of the main major pipe for boric acid and 80% of cable trays, the installation of mechanical systems is continuing.

In January 2017 the pressure test of the Unit 3 reactor primary circuit was completed. Over a period of 10 minutes, the pipe connecting the reactor from the six steam generators had to withstand pressure of 19.12 MPa, which is nearly 190 times more than the normal atmospheric pressure, and 1.5 times normal operating pressure. The programme of pressure tests was approved by the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic.

The reactor control assembly at Unit 4 was finished in May 2017, following the completion of the assembly of the main technological equipment in the reactor hall and containment of Unit 4. The activities were carried out under strict clean conditions in the reactor hall, with strictly controlled access. Strictly clean conditions are now in place at the reactor hall at Unit 3 and Unit 4.

Slovenské elektrárne successfully connected Unit 3 of the Mochovce nuclear power plant to the Slovak Republic power grid in 2017. The 400 kV line will serve as the primary source of the power supply for the final stages of the unit's construction and its commissioning. The line will feed all electrical systems and equipment at the unit via transformers and busbars that will supply electricity to the four main 6 kV substations. Following completion of Unit 3, the line will supply the electricity generated at the unit into the Slovak Republic transmission system.

V decembri 2017 začala 0. etapa studenej hydro skúšky primárneho okruhu 3. bloku Jadrových elektrární Mochovce. Počas tejto úvodnej fázy sa uskutoční niekoľko skúšok a vykonajú sa podrobné kontroly systémov, aby sa

primárny okruh pripravil na ďalšie etapy studenej hydro skúšky. Táto etapa zahŕňa aj preplachovanie pasívnych a aktívnych systémov havarijného systému chladenia aktívnej zóny v špecifických úsekoch primárneho okruhu.

4.1.3 Bezpečnosť na stavbe

Bezpečnosť je pre Slovenské elektrárne základnou tímovou prioritou. Veľmi ambicióznym cieľom spoločnosti je dosiahnuť nulový počet úrazov, ktoré spôsobia práceneschopnosť. Preto musí byť bezpečnosť neoddeliteľnou súčasťou myslenia všetkých ľudí zapojených do projektu.

Bezpečnostné indexy činností realizovaných na stavenisku sú výrazne lepšie, ako tie v priemyselnom sektore: v roku 2017 nebol zaznamenaný žiadny úraz, ktorý si vyžadoval práceneschopnosť, čím spoločnosť dosiahla svoj cieľ. Kumulatívna hodnota Frekvenčného indexu od roku 2009 do roku 2017 bola 0,40, čo predstavuje jednu udalosť na každých 2 506 057 odpracovaných hodín. Kumulatívna hodnota Indexu závažnosti od roku 2009 do roku 2017 bola 0,0116, takže na každý odpracovaný milión hodín vychádza 11,5 hodín práceneschopnosti.

Na základe uvedených veľmi dobrých výsledkov závod SE MO34 požiadal o predĺženie osvedčenia Bezpečný podnik, ktoré udeľuje Národný inšpektorát práce. Po úspešnom audite dostal Projekt MO34 nielen toto osvedčenie, ale aj žiadosť o spoluprácu, aby mohli MO34 prezentovať ako príklad pre iné projekty/spoločnosti v krajine.

V roku 2017 bolo na stavenisku vykonaných 150 252 kontrol a bolo identifikovaných 19 789 nedostatkov v oblasti bezpečnosti. Za nebezpečné správanie sa u pracovníkov uplatňuje penalizačný systém: v roku 2017 bolo udeleňovaných 1 436 žltých kariet (upozornenie s preškolením) a 81 červených kariet (trvalý alebo dočasný zákaz vstupu na stavenisko). Motivovali sme pracovníkov, aby nebezpečné zistenia nahlasovali tímu BOZP v Mochovciach: pracovníci môžu zistenia nahlasovať na čísle *1112 výmenou za malé poukážky.

V roku 2017 bola spustená nová video kampaň, ktorá zapája deti s cieľom zlepšiť bezpečné správanie pracovníkov, tímovú prácu, nahlasovanie zistení a používanie osobných ochranných pracovných prostriedkov. Týmto spôsobom sa využilo prepojenie medzi rodinou a bezpečnosťou a táto video kampaň bola podporená aj Rodinným dňom bezpečnosti. Spustili sme tiež novú kampaň zameranú na nové riziká súvisiace s činnosťami počas uvádzania do prevádzky.

In December 2017, the 0 stage of the cold hydro-test of the primary circuit of Unit 3 at the Mochovce nuclear power plant was begun. During this initial phase, several tests will be carried out and detailed system checks will be

performed, so that the primary circuit is prepared for the next stage of the cold hydro-test. This stage includes also flushing of passive and active systems of the active zone cooling system in specific sections of the primary circuit.

4.1.3 Safety at the Construction Site

Safety is a basic team priority for Company. SE has set itself the very ambitious target of zero injuries resulting in incapacity for work. Therefore, safety must be an integral part of the mindset of all people involved in the project.

The safety indices of activities at the construction site are significantly better than those in the industrial sector: in 2017, the Company achieved its objective in that there was not recorded any accident that resulted in incapacity for work. The cumulative value of the frequency index from 2009 to 2017 was 0.40, which represents one incident per 2 506 057 hours worked. The cumulative value of the severity index from 2009 to 2017 was 0.0116, so for every million hours worked there were 11.5 hours of incapacity for work.

Based on these excellent results, the SE MO34 plant requested an extension to the Safe Enterprise Certificate issued by the National Labour Inspectorate. Following a successful audit, the MO34 Project received not just the certification, but also a request for cooperation so that MO34 can be presented as an example for other projects / companies in the country.

*In 2017, a total of 150 252 inspections were performed at the construction site, with 19 789 safety shortcomings identified. A penalty system is applied for a worker's unsafe conduct: in 2017, there were given a total of 1436 yellow cards (warning with retraining) and 81 red cards (permanent or temporary ban on entry to the construction site). We motivated workers to report dangerous findings to the Health & Safety Team at Mochovce: workers can report findings on the number *1112 in exchange for small vouchers.*

In 2017, a new video campaign was launched to engage children with the aim of improving the safe conduct of workers, teamwork, reporting findings and using personal protective equipment. The video campaign thus highlighted the connection between the family and safety, and was also promoted by a Family Safety Day. We also launched a new campaign focused on new risks associated with activities during commissioning.

4.2 Projekty jadrovej energetiky

4.2.1 Jadrové elektrárne Bohunice V2

V roku 2017 boli podľa schváleného investičného plánu elektrárne realizované práce na projektoch, ktorých cieľom je umožniť ďalšiu bezpečnú, ekologickú a efektívnu výrobu elektriny a tepla.

V rozsahu ročného investičného plánu na rok 2017 pokračovalo zabezpečovanie prípravy a realizácie projektov, vrátane projektov, ktoré na základe výsledkov periodického hodnotenia prevádzky jadrového zariadenia po dosiahnutí projektovej životnosti vyplynuli z programu zameraného na dlhodobú prevádzku elektrárne. Medzi najdôležitejšie projekty v danej oblasti patrili projekty Inovácia systému monitorovania chemických režimov, Výmena akumulátorových batérií I. kategórie zaisteného napájania, Výmena striedačov a usmerňovačov I. kategórie zaisteného napájania, Výmena havarijných zábleskových ochrán v rozvádzačoch 6 kV, Modifikácia vybraných armatúr a servopohonov primárneho a sekundárneho okruhu, Modifikácia pohonov HRK, Modifikácia v uzle technologických systémov vzduchotechniky 1,2TL10,11, Nová prepojovacia potrubná trasa na plnenie BS a šachty č. 1 a Výmena absorpčnej chladiacej jednotky YORK.

V roku 2017 pokračovala tiež príprava a realizácia projektov vyplývajúcich z rozdelenia elektrární V1 a V2 a s tým súvisiacej potreby dobudovať samostatné objekty a systémy pre Jadrovú elektrárňu V2. Začala sa realizácia prác na rekonštrukcii Haly údržby, s cieľom zabezpečiť technické podmienky a strojové vybavenie údržby pre realizáciu úloh útvaru údržby a montáž skladovej a manipulačnej techniky v novom objekte haly skladového hospodárstva a údržby.

Ďalej boli ukončené všetky projekty zabezpečujúce nový systém rezervného napájania elektrárne, t.j. novej 110 kV rozvodne v priestoroch Jadrovej elektrárne V2, inštalácia novej linky 110 kV a tiež technológie na zapojenie nového rezervného transformátora. Uvedené projekty boli postupne finalizované kolaudačnými konaniami a uvedené do trvalej prevádzky.

Medzi najvýznamnejšie projekty, ktoré boli ukončené v roku 2017 patrí tiež projekt Rekonštrukcie a revitalizácie zakopaných potrubí dôležitej technickej vody,, kde boli ukončené práce na fyzickej ochrane potrubného systému vstupujúceho do objektu Centrálnej čerpacej stanice a následne sa uskutočnilo kolaudačné konanie, ukončené vydaním kolaudačného rozhodnutia.

Ďalšie významné projekty (okrem už uvedených projektov v rámci LTO) boli zrealizované v súlade so schváleným rozsahom odstávok bloku JE V2. Všetky projekty v rámci GO, vrátane projektov realizovaných na základe výsledkov záťažových testov po havárii Jadrovej elektrárne vo Fukušime (Modifikácia núdzového osvetlenia, Modifikácia a doplnenie meracích obvodov merania teploty a hladiny v BSVP) prebehli úspešne vďaka enormnému nasadeniu zúčastnených pracovníkov SE, a.s., ako aj pracovníkov od zmluvných dodávateľov. Počas ich realizácie, ako aj počas realizácie projektov mimo GO blokov, nedošlo k žiadnemu pracovnému úrazu dodávateľa, ani pracovníka SE, a.s.

4.2 Nuclear Power Projects

4.2.1 Bohunice V2 Nuclear Power Plant

In 2017, works were performed according to the approved power plant investment plan on projects aimed at enabling the further safe, environmentally friendly and efficient production of electricity and heat.

In the scope of the annual investment plan for 2017 there continued the preparation and implementation of projects, including projects that, on the basis of results from the periodic evaluation of the nuclear installation's operation after reaching the project service life, resulted from the program focused on the power plant's long-term operation. Some of the most important projects in this field included the projects: Innovation of the Chemical Regime Monitoring System; Replacement of the Secure Supply Category 1 Accumulator Batteries; Replacement of Category 1 Inverters and Rectifiers; Replacement of Emergency/Protectors on 6 kV Switchboards; Modification of Selected Valves and Actuators of Primary and Secondary Circuit; Modification of Control Assembly Drives; Modification at the Air Ventilation Technological Systems Node 1,2TL10,11; New Interconnection Pipeline for Filling the BS and Shaft No. 1; and Replacement of the YORK Absorption Cooling Unit.

In 2017, there also continued the preparation and implementation of projects resulting from the division of V1 and V2 power plants, and the related need to complete separate buildings and systems for the V2 nuclear power plant. Reconstruction works on the maintenance hall have also began, with the aim of ensuring the technological conditions and maintenance machine equipment for performing maintenance tasks and the assembly of storage and handling equipment in the new warehouse management and maintenance hall.

There were also completed all projects ensuring the new reserve power supply system for the power plant, i.e. a new 110 kV substation at the premises of the V2 nuclear power plant, the installation of a new 110 kV line, as well as technology for the connection of a new back-up transformer. These projects were gradually finalised through use-approval proceedings and put into permanent operation.

One of the most important projects that were completed in 2017 was also the Reconstruction and revitalisation of buried technical water pipes, in the case of which works on the physical protection of the pipe system entering the Central Pumping Station were completed, with subsequent use-approval proceedings, and concluded with the issue of a final use-approval decision.

Other major projects (besides the above projects in the framework of the LTO) were carried out in accordance with the approved scope of the V2 nuclear power plant shutdowns. All projects in the framework of the general overhaul, including projects carried out on the basis of stress test results following the Fukushima nuclear power plant accident (Modification of Emergency Illumination, Modification and Completion of Measurement Circuits for Temperature and Level Measurement in the Spent Fuel Pool), proceeded successfully thanks to the enormous commitment of SE workers and contractor staff involved. During their implementation, as well as during the implementation of projects outside the general overhaul of the units, there was no work accident involving a contractor or SE worker.

4.2.2 Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2

Hlavné investície na prevádzkovaných blokoch Jadrových elektrární Mochovce 1 a 2 v roku 2017 boli naďalej smerované na pokračovanie aktivít zameraných na zvýšenie jadrovej bezpečnosti, prevádzkovej disponibility a spoľahlivosti blokov.

V rámci zvyšovania jadrovej bezpečnosti boli realizované nasledovné projekty:

- Modernizácia a inovácia – Inovácia systémov SORR – časť riadenie kaziet HRK. Počas RGO 1/17 bola zrealizovaná výmena starého systému SGIU za nový systém RRCS na 1. bloku. Okrem toho na žiadosť SE EMO (Simulátorový výcvik) boli zrealizované práce aj na plnorozsahovom simulátore EMO12.
- Doplnenie 400kV vypínačov. Predmetom projektu je doplnenie 4 ks 400 kV vypínačov za blokovými transformátormi 1BAT01, 1BAT02, 2BAT01, 2BAT02 v rozvodni 400 kV. Doplnenie umožní bezpečné zregulovanie blokov na vlastnú spotrebu pri poruchách vonkajšej siete. Počas TGO1/17 bola vybudovaná nová 400kV rozvodňa na prvom bloku.
- Zmena väzby ELEKRO a SKR pri vývodoch 6kV rozvádzačov, Zmena chránenia vývodov 6kV na transformátory. Predmetom projektu je zmena zapojenia ochrán MICOM P139 tak, aby pri ich internej poruche nebolo blokové ovládanie bezpečnostne významných pohonov.
- Výroba, dodávka, montáž a rekonštrukcia úsekových rozvádzačov 0,4 kV, rekonštrukcia úsekových rozvádzačov 0,4 kV - časť vybudovania nového zberu dát do DSE a rozšírenie DSE systému. Predmetom projektu bolo zabezpečiť funkcie úsekových rozvádzačov nahradením starých prvkov novými, modernejšími prvkami s využitím digitálnej automatizácie. V roku 2017 bola zrealizovaná posledná z ôsmich etáp diela. Dokopy bolo zmodernizovaných 101 rozvádzačov.

V rámci programu zmierňovania následkov prípadných ťažkých havárií (SAM) boli zrealizované špeciálne merania hladiny a teplôt v BSVP v rámci projektu Ťažké havárie. Na ukončených podprojektoch uvedeného projektu boli realizované preberacie konania, ktoré boli aj ukončené.

Pre znižovanie nákladov na spracovanie RA koncentrátov pokračovala montáž nevybraných technických zariadení v rámci projektu Spracovanie Ra koncentrátov, v rámci ktorého boli spracované podklady pre žiadosť na ÚJD SR za účelom vydania kladného rozhodnutia úradu pre realizáciu vybraných technických zariadení a dokončenie uvedeného systému.

V oblasti eliminácie externých hazardov pokračoval projekt zvýšenia seizmickej odolnosti v rámci objektov a systémov na zvýšenú hodnotu seizmickej záťaže. V roku 2017 bola ukončená realizácia seizmickej odolnosti havarijného riadiaceho strediska (HRS) SO 780/1-01. Pokračovala realizácia na stavebnom objekte ventilátorových chladiacich veží TVD a pokračovali projekčné práce na hlavnom výrobnom bloku.

Podobne ako v elektrárni Jaslovské Bohunice, aj v elektrárni Mochovce znamenal rok 2017 veľký pokrok v realizácii projektov súvisiacich s postfukušimskými opatreniami. Z 23 projektov zadefinovaných pre EMO bolo doposiaľ 19 projektov zrealizovaných. Technické riešenie 3 projektov je v súčasnosti prehodnocované za účelom optimalizácie nákladov. Z uvedených projektov bola sa v roku 2017 začala realizácia podprojektu Úprava vývodov pre zaplavenie HZ 1. a 2. blok. Ďalej boli zrealizované podprojekty Modifikácia núdzového osvetlenia a pripojenie na nový jednosmerný rozvádzač a Monitoring AKU batérií (4 a 5. systém).

4.2.2 Mochovce Nuclear Power Plant Units 1 and 2

The main investments at the operated Mochovce nuclear power plant Units 1 and 2 in 2017 were again directed at continuing activities focused on raising the nuclear safety, operational availability and reliability of the units.

In the framework of increasing nuclear safety, the following projects were implemented:

- *Modernisation and upgrading – Upgrade to the SORR systems – Part: Control assembly cartridge management. During the annual general overhaul of 1/17, the old SGIU system was replaced for a new RRCS system at Unit 1. In addition to this, at the request of SE EMO (simulator training) works were also carried out on the full-scale EMO12 simulator.*
- *Addition of 400kV switches. The subject of the project is the addition of 4 pcs x 400 kV circuit breakers behind the unit transformers 1BAT01, 1BAT02, 2BAT01, 2BAT02 in the 400 kV substation. This addition will enable safe regulation of the units for own consumption during faults on the external network. During the TGO of 1/17, a new 400 kV substation was built at Unit 1.*
- *Change to the electro and instrumentation & control systems at the 6 kV switchgear terminals; Change to protection of the 6 kV terminals at transformers. The subject of the project is to change the connection of the MICOM P139 protections so that, in the event of an internal fault on them, the control of safety-critical drives would not be blocked.*
- *Production, delivery, installation and reconstruction of 0.4kV section switchgear, reconstruction of 0.4kV section switchgear – Part: Building up new data collection for the DSE and expansion of the DSE system. The subject of the project was to ensure the functioning of section switchgears by replacing old elements with new, more modern elements using digital automation. In 2017 the last of the eight stages of the work was realised. In total 101 switchgears were upgraded.*

As part of the severe accident reduction scheme (Severe Accident Management, SAM), special measurements of the level and temperatures in the spent fuel pool were carried out in the framework of the Severe Accident Project. Acceptance proceedings were also carried out and completed on the finalised subprojects within this project.

For the purpose of reducing costs for processing RA concentrates, there continued the installation of non-classified equipment in the framework of the RA Concentrates Processing project, in the framework of which source documentation was prepared for an application to the SR Nuclear Regulatory Authority for a positive decision from the authority for realisation of the classified equipment and completion of the system.

In the field of eliminating external hazards, there continued the project of seismic resistance within buildings and systems for an increased seismic resistance load value. In 2017, the implementation of seismic resistance of the emergency management centre SO 780/1-01 was completed. The implementation continued on the TVD fan cooling towers building, together with ongoing design works on the main production unit.

Similarly as at the Jaslovské Bohunice power plant, the year 2017 saw great progress at the Mochovce power plant in the implementation of projects related to post-Fukushima measures. Of the 23 projects defined for EMO, some 19 projects have now been implemented. The technical solution of 3 projects is currently being re-evaluated for the purpose of optimising costs. Of the mentioned projects, the implementation of the subproject Modification of Flooding Outlets for Units 1, 2 Containment begun in 2017. Other subprojects begun included Modification of emergency lighting and connection to the new direct current switchgear, and Monitoring of accumulator batteries (system 4 and 5).

4.3 Projekty klasickej energetiky

4.3.1 Tepelné elektrárne Nováky

Prioritným investičným projektom v ENO v roku 2017 bola realizácia Definitívne odkalisko Chalmová, navýšenie na 301 m. n. m., ktorý bol úspešne ukončený. Cieľom projektu bolo zabezpečenie úložných kapacít pre ukladanie popolovín z prevádzky SE-ENO pri výrobe elektrickej energie a tepla.

K ďalším významným projektom patrila Rekonštrukcia 110 kV rozvodní ENO, zrealizovaním ktorej sa vytvorili technické podmienky a predpoklady pre bezpečné a spoľahlivé prevádzkovanie 110 kV rozvodní a zariadení v ENO s možnosťami zmeny konfigurácie zapojenia a prevádzkovania vvn rozvodní za účelom maximálneho pokrytia vlastnej spotreby elektrickej energie z výrobných kapacít z blokov 1, 2 ENO B. Súčasťou projektu bola kompletná výmena elektrických ochrán riadiaceho systému a auto-

matizovaného zberu dát vyrobenej elektrickej energie. Uvedený projekt má pozitívny prínos z hľadiska zvýšenia spoľahlivosti prevádzky ENO, bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a odstránení environmentálneho zaťaženia.

V rámci projektu Investičný podiel GO bl. 1,2 ENO B bolo v roku 2017 úspešne ukončené dočasné užívanie stavby počas skúšobnej prevádzky a Slovenskou inšpekciou životného prostredia bolo vydané trvalé Povolenie užívania stavby. Projekt v hodnote viac ako 32 miliónov eur bol zameraný na ekologickú prevádzku prvého a druhého bloku ENO B a predstavoval optimálne technicko-ekonomické riešenie zabezpečenia kontinuity v plnení záväzkov a úloh elektrárne. Vďaka realizácii tohto projektu elektrárne plní nové európske emisné limity platné od roku 2016. Projekt bol riadený vlastnými kapacitami útvarov SE, a.s.

4.3.2 Vodné elektrárne

Prioritným investičným projektom vodných elektrární bol projekt rekonštrukcie technicky zastaraného blokového transformátora T2 na PVE Čierny Váh. Pôvodný transformátor už vykazoval vysoký stupeň degradácie papierovej izolácie, a keďže táto elektrárne má dvojblokové usporiadanie TG, prípadná porucha by predstavovala odstávku dvoch blokov TG3 a TG4 PVE. Predmetnou rekonštrukciou sa docielilo nielen zvýšenie spoľahlivosti prevádzky PVE Čierny Váh a poskytovania podporných služieb, ale sa aj významnou mierou minimalizoval vplyv na životné prostredie. Súbežne s uvedenou rekonštrukciou a plánovanou odstávkou 400 kV rozvodne bola realizovaná i výmena 400 kV elektrických ochrán celej rozvodne na PVE Čierny Váh. Plánovaný termín odstávky bol dodržaný.

Zároveň v roku 2017 pokračovala aj postupná rekonštrukcia technicky zastaraných blokových transformátorov na VE. V roku 2017 bol vymenený blokový transformátor T3 na VE Považská Bystrica. Zvýšila sa spoľahlivosť prevádzky vodnej elektrárne a minimalizoval sa vplyv na životné prostredie.

Úspešne bola dokončená ďalšia časť realizácie projektu úprav technológie na VE v súvislosti s odpredajom 110 kV a 22 kV rozvodní distribučnej spoločnosti ZSD Bratislava. V tomto roku boli výstavbou novej 22 kV rozvodne dokončené predmetné práce na VE Kráľová. Cieľom realizácie uvedeného projektu bolo majetkovo-právne odčlenenie distribúcie elektriny od jej výroby.

Ku koncu roka 2017 bola ukončená realizácia projektu na PVE Liptovská Mara. Pokládkou optického kábla medzi PVE Liptovská Mara a 400 kV rozvodňou SEPS Liptovská Mara a súbežnou úpravou RIS bolo zrekonštruované ovládanie a signalizácia výkonových vypínačov TG k zabezpečeniu vyvedenia výkonu z PVE.

4.3 Conventional Power Projects

4.3.1 Nováky Thermal Power Plant

The priority investment project at ENO in 2017 was the implementation of the Chalmová definitive settling pond, at an elevation of 301 m above sea level, which was successfully completed. The aim of the project was to provide storage capacity for storing ash from the SE-ENO operation in the production of electricity and heat.

Another important project was the Reconstruction of the 110 kV ENO substations, the implementation of which created the technical conditions and prerequisites for the safe and reliable operation of the 110 kV substations and equipment at ENO, with the possibility to change the configuration of the engagement and operation of very high voltage substations for the purpose of maximum coverage of own consumption of electricity from the production capacities of Units 1, 2 of ENO B. The project also included the complete replacement of electrical protections of the control system and automated

collection of data on electricity generated. The project has a positive contribution in terms of enhancing the reliability of the ENO operation, occupational health and safety and elimination of environmental burdens.

In the framework of the investment allocation project for the GO at Unit 1, 2 of ENO B there was successfully completed the temporary use of the structure during trial operation and a permanent permit for use of the structure was issued by the Slovak Environmental Inspectorate. The project, in a value of more than 32 million euros, was focused on the environmentally friendly operation of Unit 1 and 2 of ENO B, and represented the optimal technical – environmental solution for ensuring continuity in fulfilling the commitments and tasks of the power plant. Thanks to the implementation of this project, the power plant meets the new European emission limits valid from 2016. The project was managed using the own capacities of SE departments.

4.3.2 Hydro Power Plants

A priority investment project of the hydro power plants was the project to reconstruct the technically obsolete T2 unit transformer at the Čierny Váh HPP. The original transformer was already exhibiting a high degree of degradation of the paper insulation, and since this power plant has a two-unit arrangement of the TG, any fault would have represented a shutdown on both TG3 and TG4 units of the HPP. The reconstruction was intended not just to raise the reliability of the Čierny Váh HPP operation and provision of ancillary services, but also to significantly minimise the impact on the environment. Along with the mentioned reconstruction and the planned 400 kV substation, there was implemented and replaced the 400 kV electrical protection of the entire substation at the Čierny Váh PSHPP. The planned downtime was respected.

Also, in 2017, there continued the gradual reconstruction of the technically obsolete unit transformers at the PSHPP. In 2017, the T3 unit transformer at the Považská Bystrica HPP was replaced. This increased the reliability of the

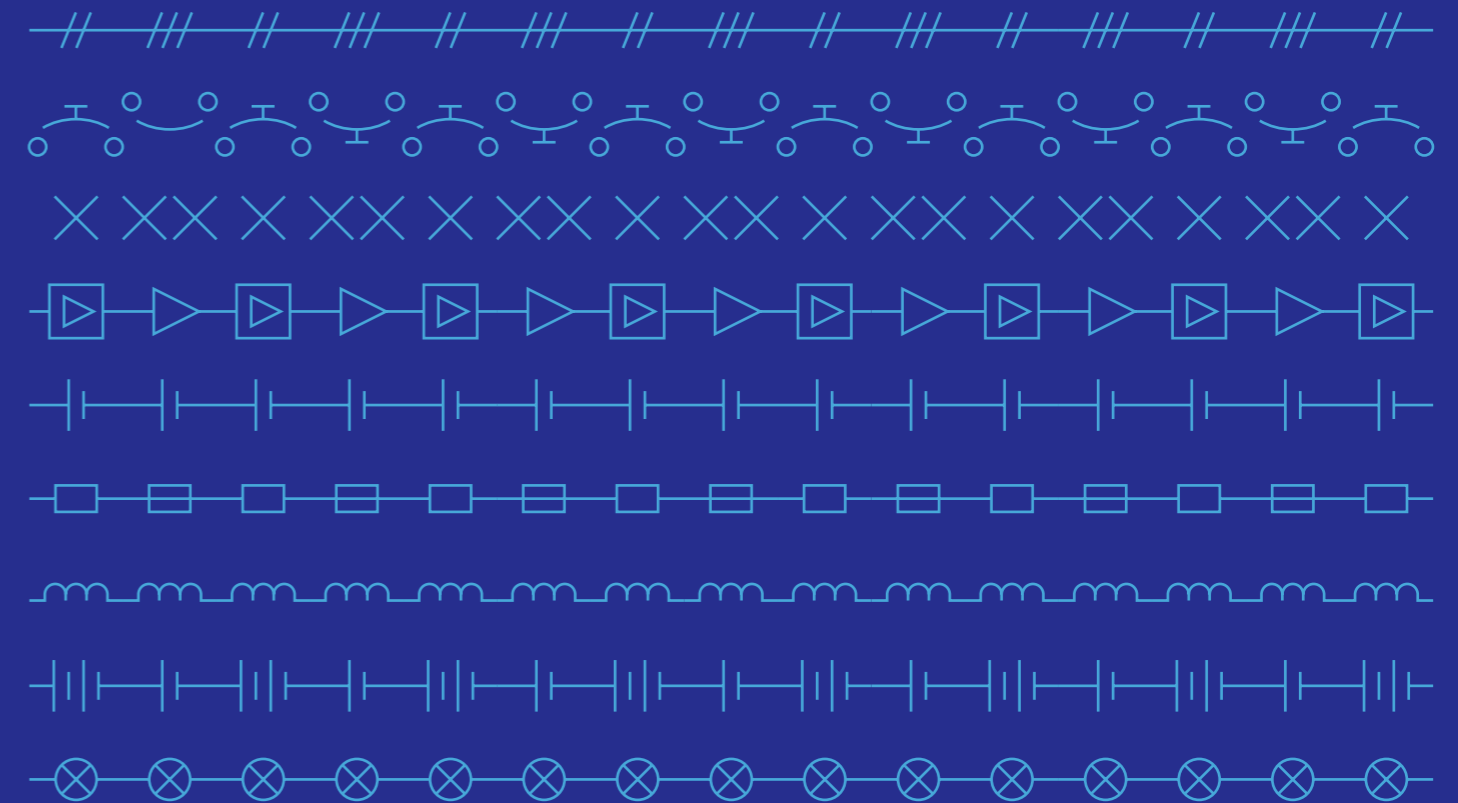
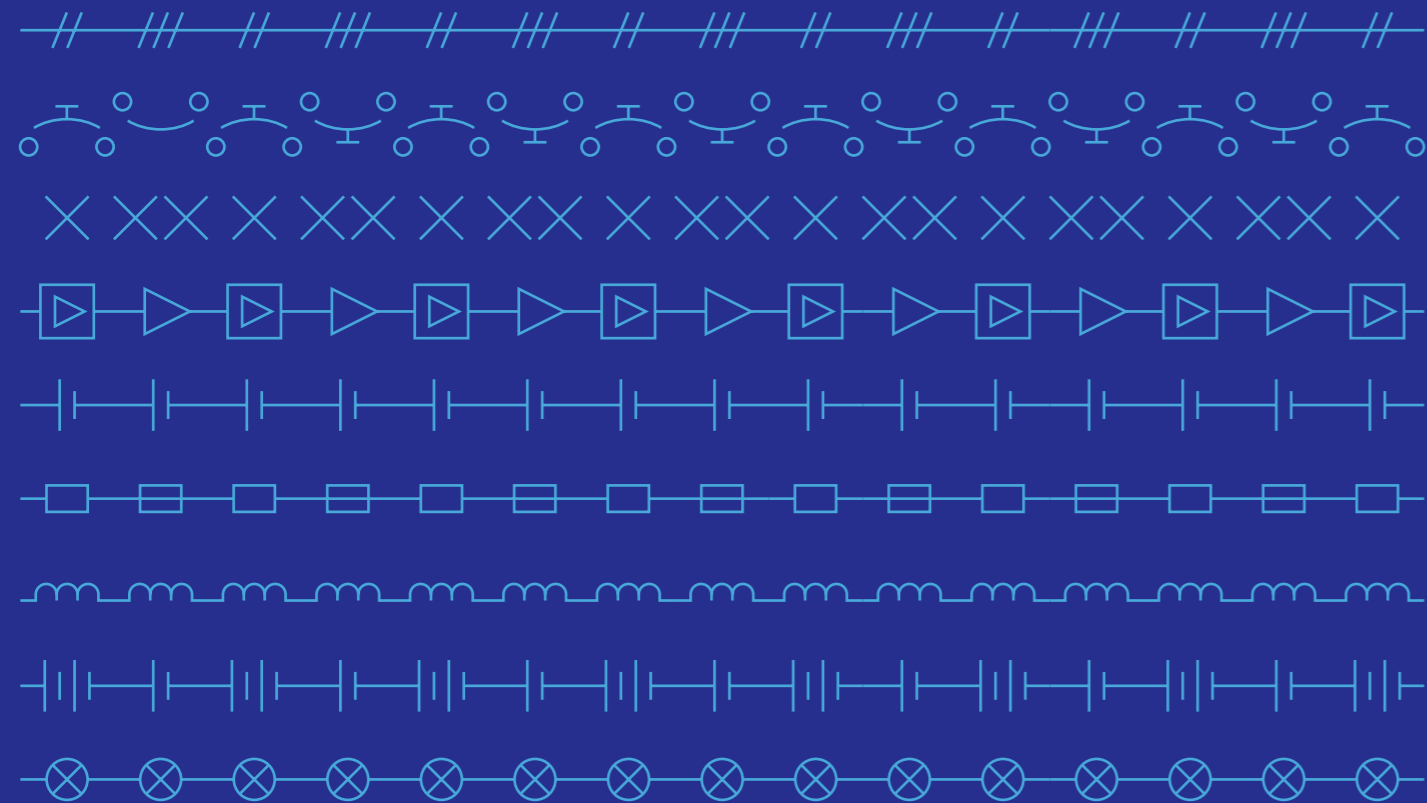
hydro power plant's operation and minimised its impact on the environment.

The next part of the implementation of the project of adjustments to equipment at HPPs in connection with the sale of 110 kV and 22 kV substations to the ZSD Bratislava distribution company was successfully completed. The works were completed with the construction of a new 22 kV substation at Kráľová HPP. The aim of the project was to achieve the assets-related and legal unbundling of electricity distribution from its production.

At the end of 2017 the implementation of a project at Liptovská PSHPP was completed. Through the laying of an optical cable between Liptovská Mara PSHPP and the SEPS Liptovská Mara 400 kV substation and the concurrent modification of the control information system, there was reconstructed the control and signalling of the TG power switches for ensuring the discharge of output from the HPP.

5. Bezpečnosť, kontrola a systém riadenia

5. Safety, Inspections and Management System



5.1 Integrovaná politika

5.1.1 Preambula

Najvyššou prioritou spoločnosti Slovenské elektrárne je bezpečnosť⁷, ktorej dosahovanie je vždy nadradené vý-
robným požiadavkám a obchodnému zisku. V jadrových
zariadeniach je prioritou zlepšovanie a udržiavanie vyso-

kej úrovne jadrovej bezpečnosti a radiačnej ochrany. Na
všetkých úrovniach je uplatňovaný princíp, že každý za-
mestnanec v spoločnosti zodpovedá za bezpečnosť a kva-
litu svojej práce.

5.1.2 Zásady

Udržiavať Integrovaný systém manažérstva (ISM)⁸ a trvale
zlepšovať jeho efektívnosť tak, aby spoločnosť neustále
dosahovala stanovené ciele, uspokojovala požiadavky za-
interesovaných strán⁹ a plnila zákonné a iné podmienky
s ohľadom na trvalo udržateľný rozvoj.

Stanovovať dlhodobé a krátkodobé ciele a periodicky pre-
skúmať ich plnenie.

Pri poskytovaní produktov a služieb uspokojovať potre-
by a očakávania externých aj interných zainteresovaných
strán a zákazníkov, vrátane overovania ich spokojnosti
a uplatňovania otvoreného dialógu.

Analyzovať a riadiť riziká ohrozujúce bezpečnosť zamest-
nancov, verejnosť, aktíva spoločnosti a životné prostredie.
Vytvárať podmienky na trvalé zvyšovanie jadrovej bezpeč-
nosti a na ochranu zdravia zamestnancov pri práci.

Vyhodnocovať ukazovatele vplyvu prevádzky výrobných
zariadení na bezpečnosť, ochranu zdravia, životné pros-
tredie a majetok.

Dokumentovať bezpečnostné opatrenia a postupy a kon-
trolovať ich dodržiavanie.

V jadrových zariadeniach prednostne zabezpečovať po-
žadovaný počet odborne spôsobilých zamestnancov.
Motivovať zamestnancov k profesionálnemu správaniu
a výnimočnej výkonnosti. Podporovať zvyšovanie kvali-
fikácie a povedomia zamestnancov o hlavných cieľoch
spoločnosti. Od zamestnancov a dodávateľov vyžadovať

dodržiavanie princípov kultúry bezpečnosti, rešpektova-
nie „Modelu hodnôt a správania spoločnosti“, otvorenú
komunikáciu o problémoch, dodržiavanie zásad bezpeč-
nosti (security¹⁰) a ochrany životného prostredia. Činnosti
zahrnuté do ISM vykonávať výhradne podľa dokumento-
vaných postupov.

Pri výbere dodávateľov klásť dôraz na ich schopnosti pl-
niť bezpečnostné, kvalifikačné a kvalitatívne požiadavky,
zohľadňovať ich prístup k ISM.

Udržiavať efektívny systém krízovej a havarijnej priprave-
nosti, vrátane zaistenia potrebných zdrojov, infraštruktú-
ry a výcviku pracovníkov.

V JZ aplikovať princíp ALARA¹¹. Chrániť životné prostredie
technologicky zmysluplným znižovaním produkcie odpa-
dov, emisií do ovzdušia a výpustí do vôd a pôdy s dôra-
zom na prevenciu. V technických opatreniach uplatňovať
stratégiu ochrany do hĺbky, preventívnymi opatreniami
minimalizovať riziko vzniku úrazov, chorôb z povolania,
prevádzkových udalostí a environmentálnej degradácie.

Úsporne využívať energie a suroviny, podporovať využí-
vanie obnoviteľných zdrojov. Rozvoj výrobnotechnickej
základne orientovať na technológie, ktoré zabezpečujú
znižovanie negatívneho vplyvu na bezpečnosť a zdravie
zamestnancov, na životné prostredie a prispievajú k trva-
lo udržateľnému rozvoju.

5.1 Integrated Policy

5.1.1 Preamble

*Safety is the highest priority of Slovenské elektrárne and
takes precedence over production requirements and
business profit. At nuclear installations the priority is to
improve and maintain a high level of nuclear safety and*

*radiation protection. The Company applies at all levels the
principle that every Company employee is responsible for
the safety and quality of their work.*

5.1.2 Principles

*To maintain the Integrated Management System (IMS)⁸ and
to continually improve its efficiency so that the Company
constantly achieves the set goals, satisfies stakeholder⁹
requirements, fulfils legal and other requirements, thereby
ensuring sustainable development.*

*To set long-term and short-term goals and periodically
review their performance.*

*To provide products and services satisfying the needs and
expectations of external and internal stakeholders and
customers, including checking the level of their satisfaction
and applying an open dialogue approach.*

*To analyse and manage risks concerning employee safety,
the public, Company assets and the environment. To create
conditions for constantly raising the level of nuclear safety
and health protection of employees at work.*

*To review indicators concerning the impact of the produc-
tion facilities' operation on safety, health, the environment
and property.*

*To document safety measures and procedures, and to
enforce compliance with them.*

*To prioritise the provision of the required number of com-
petent personnel at nuclear installations. To motivate
personnel toward professional conduct and outstanding
performance. To promote the upgrading of personnel
qualifications and the raising of staff awareness about the
Company's main goals. To require from employees and*

*contractors compliance with the principles of the safety
culture, respecting the "Model of Company Values and
Conduct", open communication about problems, compli-
ance with the principles of security¹⁰ and environmental
protection. Activities included in the IMS are to be per-
formed exclusively according to documented procedures.*

*To place emphasis, when selecting contractors, on their
ability to meet safety, qualification and quality require-
ments, taking into account their approach to the IMS.*

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

*To apply the ALARA¹¹ principle at nuclear installations. To
protect the environment through technologically mean-
ingful reduction in the generation 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 minimis-
ing the risk of injury, occupational diseases, operational
incidents and environmental degradation.*

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

⁷ Bezpečnosť zahŕňa oblasti: bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci, ochrana pred požiarimi, prevencia závažných priemyselných havárií, havarijné plánova-
nie a príprava, security 4, v JZ aj jadrová bezpečnosť a radiačná ochrana

⁸ Integrovaný systém manažérstva je mechanizmus riadenia spoločnosti, ktorý integruje jednotlivé manažérske systémy tak, aby spoločnosť plnila stanovené
ciele účinným a efektívnym spôsobom.

⁹ Zainteresovaná strana je osoba alebo organizácia, ktorá má alebo môže mať vplyv na chod spoločnosti alebo môže byť chodom spoločnosti ovplyvnená.
Zainteresovanými osobami sú akcionári, orgány štátnej správy, zamestnanci, zákazníci, odberatelia, obchodní partneri, občania v okolí závodov a ďalší.

¹⁰ Security zahŕňa oblasti ako krízové plánovanie a riadenie; plánovanie continuity činností; ochrana dobrého mena spoločnosti, utajovaných skutočností,
obchodného tajomstva, osobných údajov; riadenie fyzickej ochrany, informačnej, finančnej, obchodnej a administratívnej bezpečnosti.

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

⁷ Safety includes the areas: occupational health and safety, fire protection, prevention of serious industrial accidents, emergency planning and preparation,
security 4 at nuclear sources also nuclear safety and radiation protection.

⁸ The integrated management system is a mechanism of managing the company that integrates individual management systems so that the company fulfils
the set objectives effectively and efficiently.

⁹ A stakeholder is a person or organisation that has or may have an influence on the running of the company or who may be influenced by it. Stakeholders
include shareholders, central government authorities, employees, customers, clients, business partners, local residents, etc.

¹⁰ Security includes the areas: crisis planning and management, business continuity management, protecting the company's reputation, confidentiality of
classified matters, business secrecy, personal data privacy, management of physical protection, information, financial, business and administrative security.

¹¹ ALARA principle – As Low As Reasonably Achievable, with the aim of continually reducing the radiation burden in nuclear installations and in their vicinity.

5.2 Integrovaný systém manažérstva

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

V súlade s princípmi silnej kultúry bezpečnosti (podľa smernice WANO GL 2006-02), ISM poskytuje organizačnú štruktúru a smerovanie spoločnosti spôsobom, ktorý propaguje rozvoj kultúry bezpečnosti spolu s dosahovaním najvyššej úrovne jadrovej bezpečnosti. ISM definuje pracovné prostredie, v ktorom personál rieši bezpečnostné problémy bez zbytočného odkladu, resp. strachu z možného prenasledovania, zastrašovania, odvety alebo diskriminácie.

ISM zahŕňa tieto princípy, prístupy a hodnoty:

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

Základnými požiadavkami, ktoré musí ISM spĺňať, sú všeobecné generické požiadavky medzinárodných štandardov ISO 9001, ISO 14001 a OHSAS 18001.

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 vo Viedni (MAAE), najmä GSR Part 2 Leadership and Management for Safety. General Safety Requirements, na ISM, resp. 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 inšpekcí dozorných orgánov, ako napr. ÚJD SR, NIP SR a ďalších.
- skúsenosti a informácie získané z prevádzkových udalostí a zo samohodnotení a benchmarkingov realizovaných v spolupráci so zahraničnými prevádzkovateľmi JZ.
- odporúčania a skúsenosti domácich a zahraničných konzultčných a poradenských firiem, výsledky benchmarkingov (porovnávanie sa s najlepšími), projekty trvalého zlepšovania sa.

Funkčnosť a efektívnosť ISM bola v roku 2017 preverená uznávanou akreditovanou nezávislou autoritou. Výsledkom toho je, že SE obhájili certifikáty podľa medzinárodných štandardov ISO 9001, ISO 14001 a OHSAS 18001 (viď certifikáty v prílohách) a potvrdili orientáciu spoločnosti na integráciu a trvalé zlepšovanie sa.

5.2 Integrated Management System

The Integrated Management System (IMS) of SE is the cornerstone for setting the integrated policy and main goals of the organisation as well as for their effective and efficient deployment. Concurrently it guarantees the fulfilment of all relevant requirements of stakeholders, i.e. shareholders, customers, suppliers, as well as supervisory authorities and the Company's employees.

In compliance with the Principles for a Strong Nuclear Safety Culture (pursuant to the WANO GL 2006-02 guideline) the IMS provides an 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 can address safety issues immediately and without fear of possible persecution, intimidation, retaliation or discrimination.

The IMS includes the following principles, approaches and values:

- *safety first, each SE employee is personally responsible for and contributes to increasing the safety level;*
- *focus on prevention, continuous improvement and learning;*
- *promotion of the optimum course of processes through an appropriate organisational structure;*
- *provision of information on the performance of processes and of the entire organisation;*
- *use of results and proposals from ongoing projects for continuous improvement of the IMS;*
- *focus on internal and external customers, provision of information about satisfaction of customers and other stakeholders, flexible response to eligible requirements put forward by stakeholders.*

The basic requirements to be met by the IMS include the general (generic) requirements of the international standards ISO 9001, ISO 14001 and OHSAS 18001.

Slovenské elektrárne as an operator of nuclear installations and a 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:

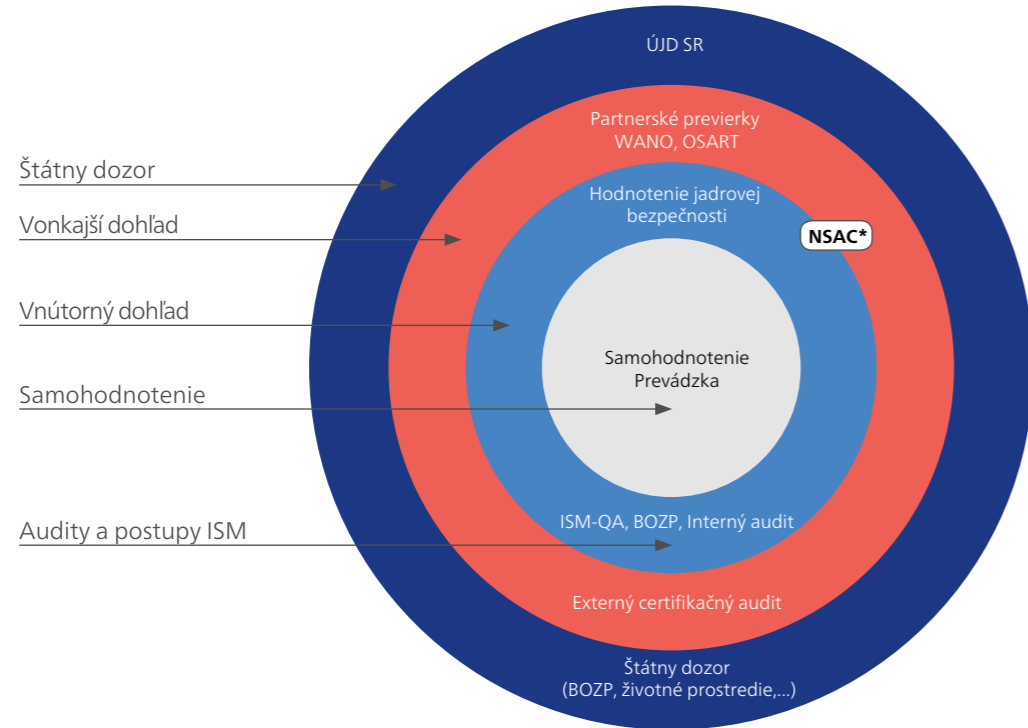
- *legislative requirements set out in Act of the National Council of the Slovak Republic no. 541/2004 Coll. on peaceful use of nuclear energy (the "Atomic Act") as amended and the related implementing regulations issued by the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic (NRA SR);*
- *requirements 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 IMS, or systems of management that are to integrate strategy, planning and objectives in the field of safety, occupational health, environment, quality, economic aspects and other fields, such as social responsibility, etc.;*
- *recommendations from peer reviews and missions of international organisations (WANO, OSART) and inspections of regulatory bodies such as the NRA SR, NLI, etc.;*
- *experience and information gained from operational events and self-assessment and benchmarking carried out in cooperation with foreign operators;*
- *recommendations and experience of local and foreign consulting and advisory firms, benchmarking results, continuous improvement projects.*

The IMS's functionality and efficiency was reviewed in 2017 by a renowned independent accredited authority. The outcome was the renewal of SE's certificates under international standards ISO 9001, ISO 14001 and OHSAS 18001 (see the certificates attached below), and confirmation of the Company's orientation on integration and continuous improvement.

5.2.1 Model riadenia a dohľadu

Zavedený „Model riadenia a dohľadu“ obsahuje základné atribúty korporátneho riadenia a dohľadu, vrátane kľúčových prvkov potrebných na to, aby boli predovšetkým jad-

rové elektrárne schopné dosahovať a udržiavať si vysokú úroveň prevádzkovej bezpečnosti, spoľahlivosti a trvalej udržateľnosti.



*NSAC – Externý poradný výbor pre jadrovú bezpečnosť, podriadený priamo predstavenstvu

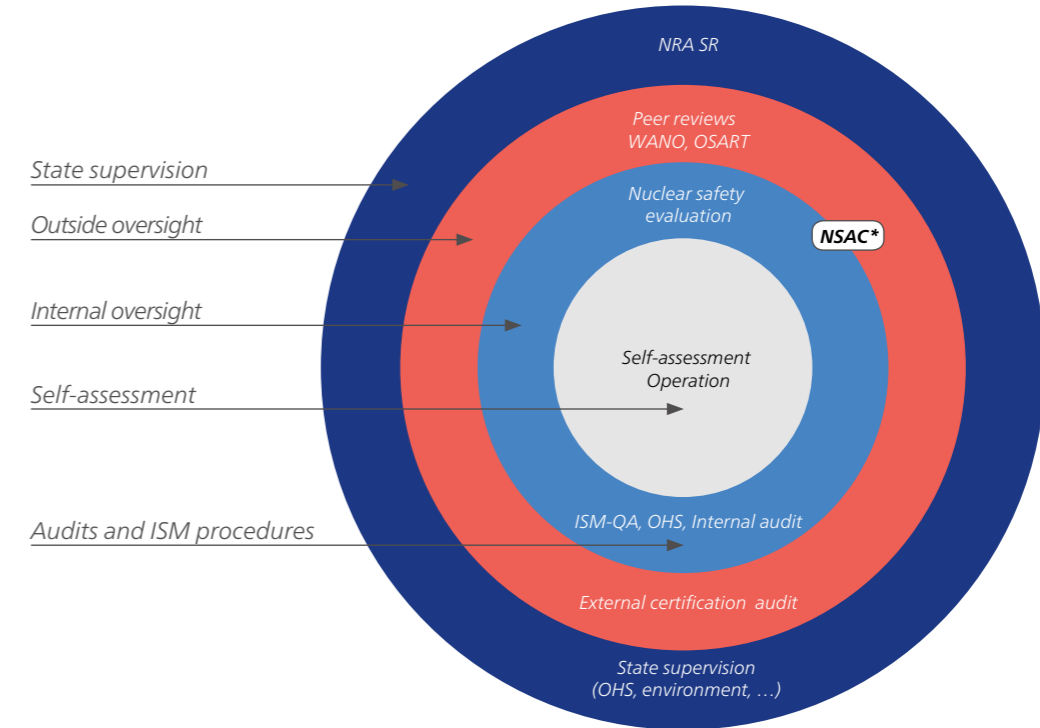
Model je súborom politík, procesov, programov, samohodnotení, auditov, a tiež nezávislých preverok vrátane medzinárodných partnerských preverok.

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

5.2.1 Governance and Oversight Model

The established “Governance and Oversight Model” contains the essential attributes of corporate governance and oversight, including key elements needed for the

nuclear power plants to achieve and maintain a high level of operating safety, reliability and sustainability.



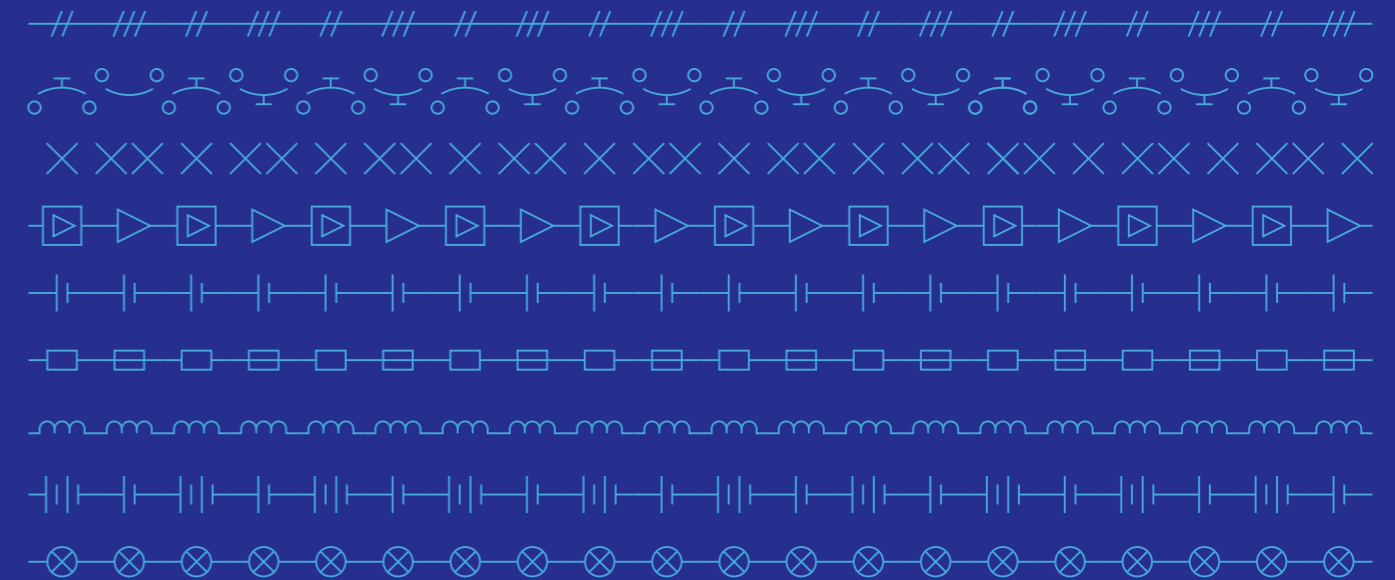
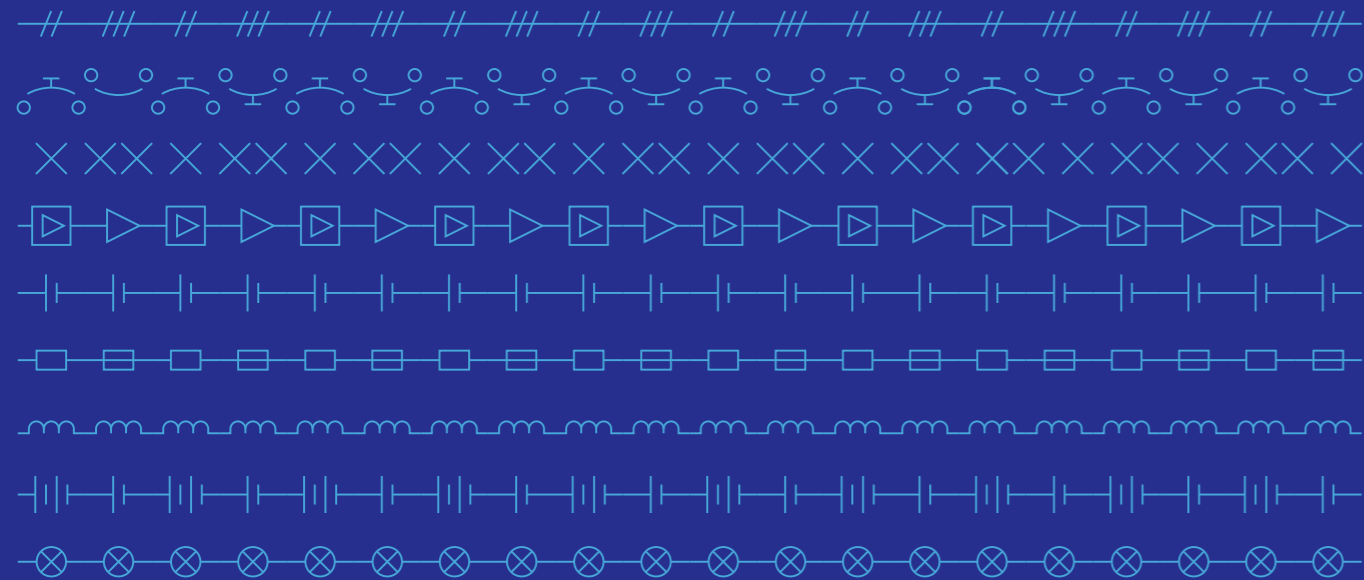
*NSAC – Nuclear Safety Advisory Committee, reports directly to the Board of Directors

The model is a set of policies, processes and programmes, self-assessments, audits and independent reviews, including international peer reviews.

The findings of the independent feedback process are included in the Company’s corrective action programme and continual improvement process.

5.3 Kvalita

5.3 Quality



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 2017 preverená prostredníctvom 13 integrovaných 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 prevádzkarňach spoločnosti. Zistenia sú priebežne využívané pre trvalé zlepšovanie ISM prostredníctvom definovaných nápravných a preventívnych 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 2017 vykonaných 45 externých (zákazníckych) auditov u vybraných dodávateľov s potenciálnym vplyvom na jadrovú bezpečnosť. Audity vykonali kvalifikovaní audítori aj za účasti technických expertov predovšetkým z útvarov prevádzky jadrových elektrární a jadrového inžinieringu. Výsledky auditov dodávateľov sú využívané pre celkové zlepšenie výkonnosti dodávateľov, zefektívnenie procesu obstarávania a zvyšovanie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzkovaných jadrových elektrární.

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

An important indicator of a sound company is its ability to define ambitious main goals, as well as to ensure resources and controlled conditions for achieving and fulfilling those goals.

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

In 2017, the efficiency and effectiveness of the IMS was verified through 13 integrated IMS 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 the continuous improvement of the IMS through defined corrective and preventive action, or initiatives for continuous improvement projects.

Slovenské elektrárne is aware of the full responsibility resulting from its area of activity and also the fact that this responsibility cannot be passed on to suppliers. For this reason, 45 external (customer) audits were performed in 2017 at selected suppliers having a potential impact on nuclear safety. The audits were carried out by qualified auditors with the participation of technical experts, in particular from nuclear operations and nuclear engineering. The results from audits at suppliers serve for overall improvements in suppliers’ performance, streamlining the procurement process and raising the safety and reliability of the nuclear power plants.

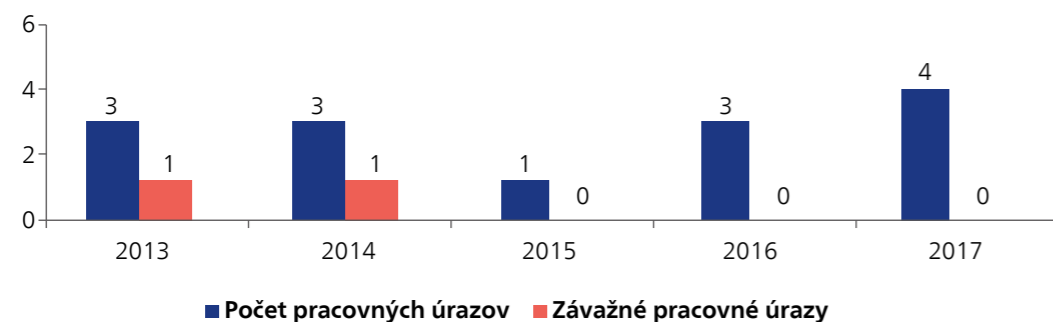
5.4 Systém manažérstva bezpečnosti

5.4.1 Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci

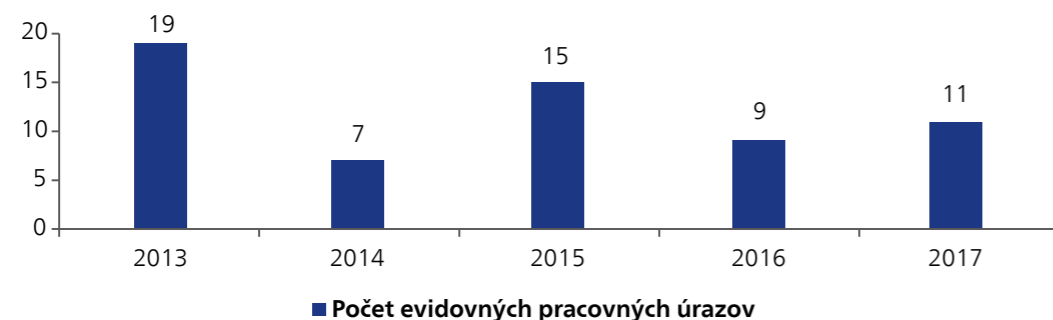
Hodnotenie stavu bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a vývoja pracovnej úrazovosti je v SE vykonávané v súlade s požiadavkami zákona NR SR č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci v znení neskorších

predpisov, STN OHSAS 18001:2009 a v súlade s internými predpismi spoločnosti. V roku 2017 boli zaznamenané u zamestnancov SE štyri registrované pracovné úrazy.

Registrované pracovné úrazy zamestnancov SE – vývoj



Evidované pracovné úrazy – vývoj



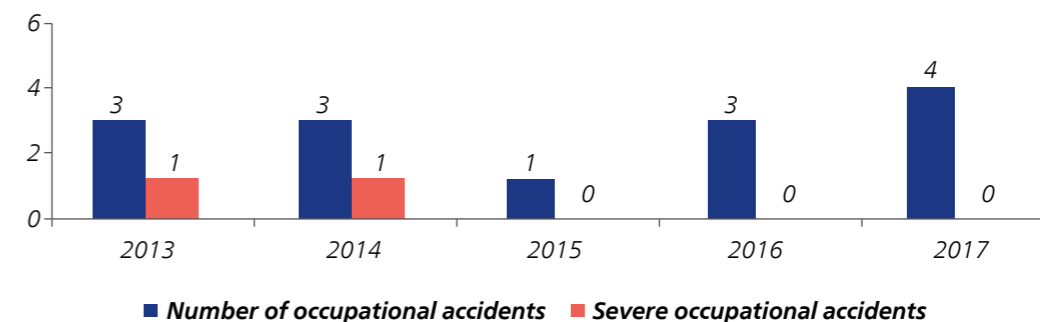
5.4 Safety Management System

5.4.1 Occupational Health and Safety

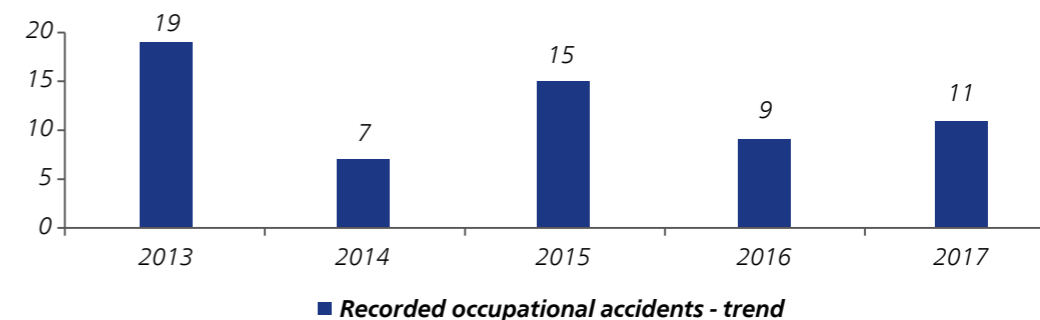
Assessment of occupational health and safety and the development of the occupational injury rate at Slovenské elektrárne is carried out in accordance with the requirements of Act no. 124/2006 on occupational health

and safety, as amended, STN OHSAS 18001:2009 and the Company's internal regulations. In 2017, the Company documented four registered occupational accidents of SE employees.

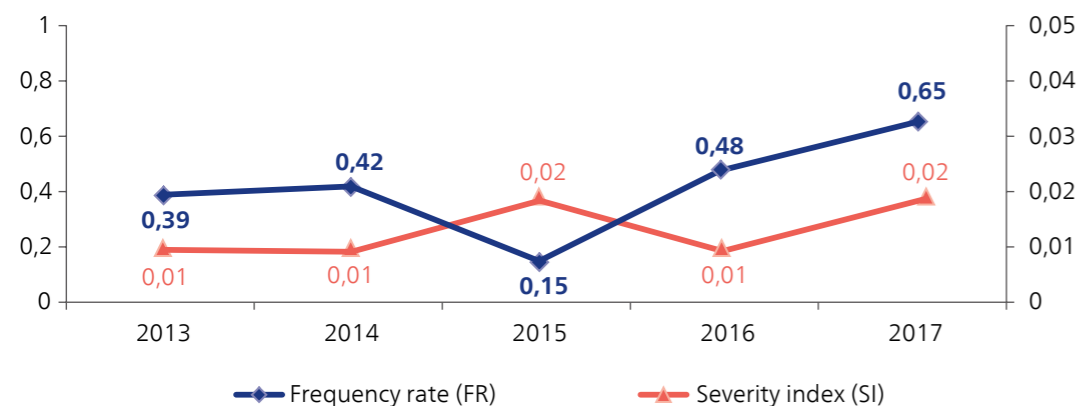
Registered occupational accidents of SE employees - trend



Recorded occupational accidents – trend



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



Kontrolná činnosť

Kontrolná činnosť v oblasti BOZP bola v roku 2017 vykonávaná v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti a interných požiadaviek. U zamestnancov spoločnosti bolo vykonaných 1104 kontrol a nájdených 1280 nedostatkov, u dodávateľov bolo (vrátane kontrol vykonaných na projekte dostavby MO3,4) vykonaných 16 652 kontrol a nájdených 20 124 nedostatkov. Vedúci zamestnanci vykonali 5 370 pochôdzkových kontrol, pri ktorých zistili 2 108 nedostatkov. Štátny odborný dozor vykonal v roku 2017 na pracoviskách SE celkovo 16 kontrol, pri ktorých neboli zistené žiadne nedostatky.

Hlavné iniciatívy v oblasti BOZP a OPP

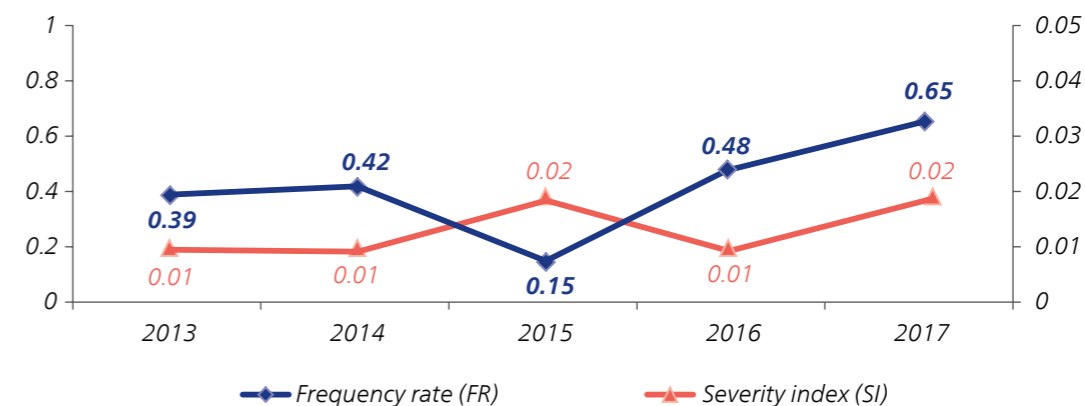
Medzi hlavné iniciatívy v oblasti BOZP a OPP patrili identifikácia rizík/bezpečnosť zariadení (prehodnotenie rizika expozície elektromagnetickému poľu), aktivity v tréningu - špecifický tréning pre vedúcich zamestnancov (stiesnené priestory, práce vo výškach a nad voľnou hĺbkou, ochrana pred požiarom pri činnostiach so zvýšeným nebezpečenstvom vzniku požiaru, leženia) a pripravárov prác na JE (stiesnené priestory, práce vo výškach a nad voľnou hĺbkou, práce s expozíciou chemickým faktorom, činnosti, pri ktorých sú zamestnanci exponovaní nadmernej záťaži teplotou, práce so zvýšeným nebezpečenstvom vzniku požiaru), komunikačné aktivity (bezpečnostné upozornenia

na interné a externé udalosti, bezpečnostné posolstvo s tematikou BOZP), zabezpečenie posilnenia kontrolnej činnosti počas odstávok v EBO a EMO a VE prostredníctvom technických a bezpečnostných expertov riaditeľstva a ostatných lokalít SE (Safety Moving Pool), Týždeň bezpečnosti v SE (organizovaný 19.6. - 23.6.2017).

Investície do zvyšovania bezpečnosti

SE preinvestovali v roku 2017 celkovo 1 980 700 eur na zvýšenie bezpečnosti (EBO – rekonštrukcia zdvíhacích zariadení, modifikácia – montáž nosníkov pre jednokoľajové zdvíhacie zariadenie, EMO – riadenie závažných nehôd, obslužné plošiny pre operatívne ručné čistenie hrubých česiel a ponad potrubia, kotviace body na osobné istenie, úprava prechodu v oblasti technologických kondenzátorov v strojovni, vodorovný navádzací systém - značenie umiestnené na podlahe, ENO rekonštrukcia rozvádzačov 110 kV ENO 2 stupňa, VE – výmena blokových transformátorov, výmena ochrán a úprava riadiaceho a informačného systému, zabezpečenie nových závesných montážnych plošín z ľahších materiálov pre VE NM a PVE LM, rekonštrukcia skladových priestorov, nahradenie šikmého výťahu Čierny Váh atď.

Frequency Rate (FR)¹² and Severity Index (SI)¹³ of SE employees



Inspection Activities

In 2017, 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. A total of 1 104 inspections were performed on Company personnel, with 1 280 shortcomings identified; in the case of suppliers (including inspections carried out at the MO34 completion project) a total of 16 652 inspections were performed, with 20 124 shortcomings identified. Managers carried out 5 370 walk-through inspections, in which they identified 2 108 shortcomings. In 2017, the state supervision authority carried out overall 16 inspections at SE workplaces, with no shortcomings identified.

Main Initiatives in the Area of OHS and FP

The main initiatives in the area of OHS and FP included the identification of risks / equipment safety (review of the risk of exposure to electromagnetic fields), activities in training – specific training for managers (confined spaces, work at heights and above open depths, fire protection in activities with increased fire hazard, scaffolding) and for preparer personnel for works at NPPs (confined spaces, work at heights and above open depths, work with exposure to chemical factors, activities in which employees are exposed to excessive heat load, work with increased fire hazard),

communication activities (safety warnings for internal and external events, an OHS themed safety message), strengthening inspection activity during shutdowns at EBO and EMO and HPP by means of technical and safety experts from head office and other SE localities (Safety Moving Pool), Safety Week at SE (organised over the week 19.6. – 23.6.2017).

Investments to Improve Safety

In 2017, SE invested a total of 1 980 700 euros for improving safety (EBO – reconstruction of lifting equipment, modification – installation of supports for single-rail lifting equipment, EMO – management of serious accidents, operating platforms for operative manual cleaning of coarse scrubbers and overhead pipes, anchoring points for personal safety, adjustment of the overpass in the area of the technological condensers in the machine room, horizontal guidance system – floor marking, ENO reconstruction of 110 kV switchgears, ENO grade 2, HPP – replacement of unit transformers, exchange of protectors and adjustment of the control and information system, procurement of new suspended mounting platforms from lighter materials for NM HPP and LM PSHP, reconstruction of warehouse premises, replacement of Čierny Váh inclined lift, etc.

¹² Index početnosti (Frequency Rate, FR): Počet pracovných úrazov, ktoré sa vyskytli a boli zaznamenané, okrem úrazov, ktoré vznikli cestou do/z práce, vzťahnutý na milión odpracovaných hodín: $FR = (\text{počet úrazov} / \text{odpracované hodiny}) \times 10^6$

¹³ Index závažnosti (Severity Index, SI): Počet zameškaných pracovných dní spôsobených pracovnými úrazmi, ktoré sa vyskytli a boli zaznamenané, okrem úrazov, ktoré vznikli cestou do/z práce, vzťahujúci sa na tisíc odpracovaných hodín: $SI = (\text{počet zameškaných dní} / \text{odpracované hodiny}) \times 10^3$

¹² Frequency rate, FR: the number of occupational accidents that occurred and were recorded, excluding accidents that occurred on the way to or from work, relative to million hours worked: $FR = (\text{number of accidents} / \text{hours worked}) \times 10^6$

¹³ Severity index, SI: the number of working days lost due to occupational accidents that occurred or were recorded, excluding accidents that occurred on the way to or from work, relative to thousand hours worked: $SI = (\text{number of days lost} / \text{hours worked}) \times 10^3$

5.4.2 Ochrana pred požiarimi

Hodnotenie stavu ochrany pred požiarimi je v SE vykonávané v súlade s požiadavkami zákona č. 314/2001 Z. z. o ochrane pred požiarimi v znení neskorších predpisov, STN OHSAS 18001:2009 a v súlade s internými predpismi spoločnosti. V roku 2017 zaznamenali Slovenské elektrárne jeden požiar pri výkone prác dodávateľov vo vonkajšom priestore pri rozoberaní nádrže. Počas rezacích prác

kyslíkom došlo k vznieteniu materiálu, ktorý bol usadený na dne rozoberanej nádrže a následne k požiaru v pracovnom priestore. Závodný hasičský útvar EBO požiar uhasil a vykonal termovíznú kontrolu požiariska. Pri požari ne vznikla škoda a ani pri jeho likvidácii nebol nikto zranený.

Vývoj požiarovosti



Kontrolná činnosť

Vlastná kontrolná činnosť odborných útvarov v oblasti prevencie ochrany pred požiarimi bola vykonávaná v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti na rok 2017 technikmi požiarnej ochrany. Bolo vykonaných 1207 preventívnych protipožiarňých prehliadok a zistených 917 nedo-

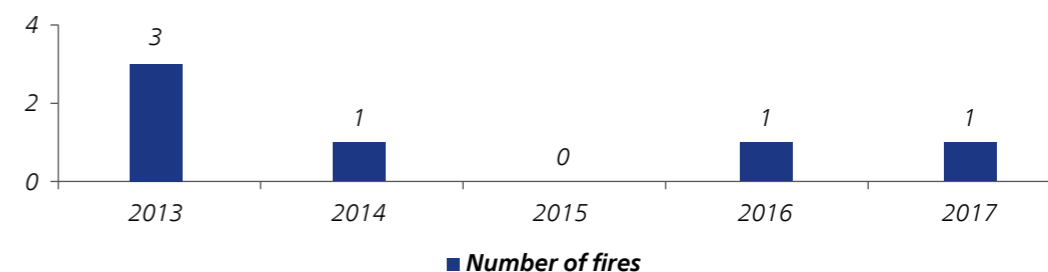
statkov. Zo strany štátneho požiarneho dozoru bola v roku 2017 vykonaná jedna komplexná protipožiarňa kontrola, štyri tematické a dve následné protipožiarne kontroly, pri ktorých boli zistené dva nedostatky, ktoré boli odstránené v stanovených termínoch.

5.4.2 Fire Protection

Assessment of fire protection at Slovenské elektrárne is carried out in accordance with the requirements of Act no. 314/2001 on fire protection, as amended, STN OHSAS 18001:2009 and the Company's internal regulations. In 2017, SE recorded one fire during the performance of contractor works in an outdoor space during the disassembly of a holding tank. During oxyacetylene

cutting works, material deposited at the bottom of the tank ignited and caused a fire in the working space. The EBO firefighting unit extinguished the fire and performed a thermal imaging inspection of the fire site. No damage was caused by the fire and no one was injured in extinguishing the fire.

Number of fires



Inspection Activities

The internal inspection activities of the fire prevention expert units were carried out by the fire prevention technicians in accordance with the approved inspection plans for 2017. 1 207 preventive fire protection inspections were performed during which 917 shortcomings were

detected. In 2017, the state fire inspection authority carried out one comprehensive fire prevention inspection, four specifically oriented and two follow-up inspections during which two shortcomings were detected that were removed within the set deadlines.

5.5 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 SE 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).

Prevádzkové udalosti v spoločnosti, hodnotenie INES 1

JE	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
EBO	0	0	1	0	0	0	1	0
EMO	1	0	0	0	0	0	0	0

V roku 2017 nebola na blokoch 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
počet	0,25	0,25	0,25	0	0	0	0,25	0

V roku 2017 nebola zaznamenaná žiadna prevádzková udalosť, pri ktorej by došlo k automatickému odstaveniu reaktora.

5.5.1 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.

Ako vidieť z nasledujúcej tabuľky, kolektívna efektívna dávka ionizujúceho žiarenia personálu elektrární a dodávateľov je na veľmi nízkej úrovni a slovenské bloky patria do najlepšej desiatky prevádzkovateľov tlakových vodných reaktorov vo svete.

5.5 Nuclear Safety

Slovenské elektrárne fulfills its vision and mission in accordance with its integrated safety policy. Safety, in particular nuclear safety and radiation protection, which are integral parts of it, 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).

Operational Events in the Company – INES 1 Evaluation

NPP	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
EBO	0	0	1	0	0	0	1	0
EMO	1	0	0	0	0	0	0	0

In 2017, there was not recorded at the units any operational event rated as INES grade 1, an event with a low potential safety impact.

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

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
number	0.25	0.25	0.25	0	0	0	0.25	0

In 2017, there was no operational event that would cause a reactor scram.

5.5.1 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 of radiation protection and is applied for managing the 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 as entail the radiation exposure of workers or inhabitants are permitted only when justified. The Company has long achieved excellent results in radiation protection.

As the following table shows, the effective collective dose for power plant personnel and contractors exposed to radiation is very low; the Slovak units are in the world top ten among pressurised water reactor operators.

Priemerná kolektívna efektívna dávka na blok v SE (v man mSv)

JE	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
EBO	114	126	186	102	97	199	196	89
EMO	194	146	143	159	156	128	96	163

V roku 2017 nedošlo k prípadu prekročenia limitov individuálnych dávok personálu. Nevyskytla sa žiadna radiačná nehoda ani havária. Aktivity plyných a kvapalných výpusťí 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 desiatiny 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,
- tri hodiny letu lietadlom v 10 km výške cca 10 mikrosievertov/jednorázovo,
- maximálna vypočítaná individuálna efektívna dávka pre obyvateľa v okolí EMO v roku 2016 0,153 mikrosieverta a v okolí EBO - 0,21 mikrosieverta.

Tieto fakty ukazujú, že skutočný vplyv prevádzky JE SE na zdravie človeka je zanedbateľný.

5.5.2 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 SE 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.

Average collective effective dose per unit at SE (in man mSv)

NPP	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
EBO	114	126	186	102	97	199	196	89
EMO	194	146	143	159	156	128	96	163

There was not a single case in 2017 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 comparing the annual radiology limit 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 present a comparison of few examples of personal doses each person may receive when exposed to ionising radiation in everyday life:

- the medium effective dose for human exposure to background radiation is ~ 2 400 microsievert per year;

- the median dose of radiation from medical applications is ~1 500 microsievert per year;
- the annual radiation limit for all source of ionising radiation and all activities involving irradiation laid down by law is 1 000 microsieverts per year;
- the limit set by law for the exposure of a resident from all nuclear installations in one area is 250 microsieverts per year;
- the basic radiological limit on radiation exposure for an inhabitant caused by the operation of a nuclear power plant is ~ 50 microsieverts per year;
- a three-hour plane flight at a 10 km altitude provides a single dose of ~ 10 microsieverts;
- in 2016, the maximum calculated individual effective dose per inhabitant in the vicinity of EMO NPP was 0.153 microsieverts and 0.21 microsieverts in the vicinity of EBO NPP.

These facts show that the actual impact on human health from the operation of SE nuclear power plants is negligible.

5.5.2 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 the emergency preparedness at SE undergoes continuous maintenance, testing and improvement based on the Company's own experiences and those of other power plant operators 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.

5.6 Nezávislé hodnotenie jadrovej bezpečnosti

Útvár nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti od svojho založenia v roku 2007 poskytuje vyšším vedúcim pracovníkom a manažmentu spoločnosti nezávislé hodnotenie výkonnosti prevádzky jadrových elektrární s cieľom identifikovať slabé miesta a navrhnúť opatrenia na ich zlepšenie.

Súčasťou nezávislého hodnotenia je aj medzinárodný Poradný výbor jadrovej bezpečnosti (NSAC), ktorého členmi sú externí poradcovia v kľúčových oblastiach prevádzky, spoľahlivosti a jadrovej bezpečnosti.

Organizačné usporiadanie a činnosti Útváru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti sú v súlade s výkonnostnými cieľmi Svetovej asociácie prevádzkovateľov jadrových elektrární¹⁴, konkrétne s cieľmi OR.5 a CO.4, ako aj s princípmi stanovenými v dokumente WANO „Principles for Strong Governance and Oversight“ (WANO PL 2012-1).

5.6.1 Poslanie Útváru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti

Poslaním útvaru je identifikovať možnosti na zlepšenie vo výkonnosti jadrových elektrární, poskytovať nezávislé hodnotenie jadrovej bezpečnosti, vyjadrovať stanovis-

ká k príčinám a prispievajúcim faktorom udalostí, ako aj podporovať dosahovanie vynikajúcich výsledkov v oblasti bezpečnosti prevádzky.

5.6.2 Prehľad činnosti

Činnosť Útváru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti v roku 2017 spočívala najmä v preskúmaní funkčných a prierezových oblastí podľa výkonnostných cieľov a kritérií WANO v jadrových elektrárnach Bohunice (EBO) a Mochovce (EMO) s cieľom identifikovať nedostatky a oblasti na zlepšenie vrátane nedostatkov v procese dostavby MO34, ktoré by mohli negatívne ovplyvniť bezpečnosť prevádzky v budúcnosti. Špecialisti útvaru sa tiež zúčastnili na nezávislých hodnoteniach bezpečnosti prevádzky jadrových elektrární vo svete (partnerské preverky WANO).

Na základe prevádzkových výsledkov, trendov kľúčových výkonnostných ukazovateľov a výsledkov previerok NOS skonštatoval, že prevádzka EBO a EMO bola v roku 2017 bezpečná a spoľahlivá.

5.6 Independent Nuclear Oversight

Since its establishment in 2007 the Independent Nuclear Oversight unit has provided senior management and the Company's management with an independent assessment of the operational performance of nuclear power plants in order to identify weaknesses and propose measures for improvement.

Independent oversight includes the international Nuclear Safety Advisory Committee (NSAC), comprising external experts on key aspects of nuclear plant performance, reliability and nuclear safety.

5.6.1 Mission of the Independent Nuclear Oversight Unit

The mission is to identify opportunities for improvement in the performance of nuclear power plants, provide independent nuclear safety assessment, give opinions

The organisational arrangement and activities of the Independent Nuclear Oversight are consistent with the performance objectives of the World Association of Nuclear Operators¹⁴, specifically with OR.5 and CO.4 objectives, as well as with principles defined in WANO document "Principles for Strong Governance and Oversight" (WANO PL 2012-1).

regarding the causes of and contributory factors to events as well as to support the achievement of excellent results in the area of operational safety.

5.6.2 Activities Overview

In 2017, the activities of the Independent Nuclear Oversight unit consisted mainly in reviewing the functional and cross-functional areas, based on performance objectives and WANO criteria at Bohunice (EBO) and Mochovce (EMO) nuclear power plants with a view to identifying shortcomings and areas for improvement, including the MO34 construction site, that may have an adverse impact on the safety of the future operation. Specialists at the Independent Nuclear Oversight unit also participated in independent nuclear safety assessments around the world (WANO peer reviews).

Based on the operating results, trends of key performance indicators and the results of NOS reviews, the Nuclear Oversight evaluated operation of EBO and EMO in 2017 as safe and reliable.

¹⁴ World Association of Nuclear Operators (WANO)

¹⁴ Hereinafter referred to as "WANO".

5.7 Podniková bezpečnosť

SE venujú pozornosť aj problematike podnikovej bezpečnosti, ktorá je na úrovni procesov členená na oblasť informačnej a kybernetickej bezpečnosti, fyzickej ochrany aktív, krízového riadenia a riadenia kontinuity činností. Neoddeliteľnou súčasťou aktivít podnikovej bezpečnosti je bezpečnostná analytika, ktorá okrem iného zahŕňa aj preverovanie a monitorovanie protistrán.

Všetky činnosti sú vykonávané tak, aby bola zabezpečená primeraná úroveň ochrany aktív spoločnosti voči identifikovaným bezpečnostným rizikám, a aby boli v súlade s bezpečnostnými záujmami Slovenskej republiky (SR).

5.7.1 Informačná bezpečnosť

V oblasti informačnej a kybernetickej bezpečnosti je zabezpečovaná ochrana dôvernosti, integrity a dostupnosti informácií, informačných systémov a s nimi súvisiacich služieb. Zvýšená pozornosť je venovaná zabezpečeniu súladu s požiadavkami všeobecného nariadenia EÚ o ochra-

ne údajov GDPR (General Data Protection Regulation) a pripravovaného zákona o kybernetickej bezpečnosti. SE, ako držiteľ potvrdenia o priemyselnej bezpečnosti, plnia úlohy v oblasti ochrany utajovaných skutočností, ktoré im vyplývajú z príslušnej legislatívy SR.

5.7.2 Fyzická ochrana aktív

Fyzická ochrana aktív je v SE zabezpečovaná súborom technických, režimových, organizačných a personálnych opatrení, potrebných na zistenie a zabránenie neautorizovaným činnostiam ohrozujúcim aktíva spoločnosti. Pri zabezpečovaní fyzickej ochrany jadrových zariadení sú implementované a dodržiavané požiadavky stanovené

v príslušnej legislatíve SR. Fyzická ochrana nejadrových objektov je zabezpečovaná v súlade s požiadavkami a odporúčaniami vyplývajúcimi z ďalších relevantných zdrojov týkajúcich sa predovšetkým ochrany kritickej infraštruktúry. SE v roku 2017 pokračovali v plnení nastavených zvýšených bezpečnostných opatrení.

5.7.3 Krízové riadenie a riadenie kontinuity činností

V oblasti krízového riadenia a riadenia kontinuity činností pokračovali SE v plnení úloh vyplývajúcich z príslušnej legislatívy SR a rozhodnutí štátnych orgánov, najmä pre

oblasť hospodárskej mobilizácie. Zároveň v SE boli realizované aktivity zamerané na zlepšovanie krízovej komunikácie a na revíziu procesu riadenia kontinuity činností.

5.7 Security

Slovenské elektrárne devotes attention also to the issue of security, which at the process level, is divided into the areas of information and cyber security, physical protection of assets, crisis management and business continuity management. Security analysis is an integral part of security activities, which includes, among others, the screening and monitoring of counterparties.

All activities are performed so as to ensure an adequate level of protection of the Company's assets against identified security risks and so that they are in line with the security interests of the Slovak Republic (SR).

5.7.1 Information Security

Activities in the field of information and cyber security protect the confidentiality, integrity and availability of information, information systems and related services. Increased attention is devoted to ensuring compliance with requirements of the EU General Data Protection

Regulation (GDPR) and the forthcoming Cyber Security Act. SE, as an industrial security licence holder, fulfils tasks in the field of protection of classified matters arising to it under the relevant SR legislation.

5.7.2 Physical Protection of Assets

Physical protection of assets in SE is ensured via a set of technical, regime, organisational and personnel measures needed for securing against and preventing any unauthorised activity threatening the Company's assets. The physical protection provided for nuclear installations includes the implementation of and compliance with requirements laid down by the applicable legislation

of the Slovak Republic. Physical protection of non-nuclear installations is ensured in compliance with the requirements and recommendations resulting from other relevant sources covering primarily protection of the critical infrastructure. In 2017, SE continued in fulfilling the set enhanced security measures.

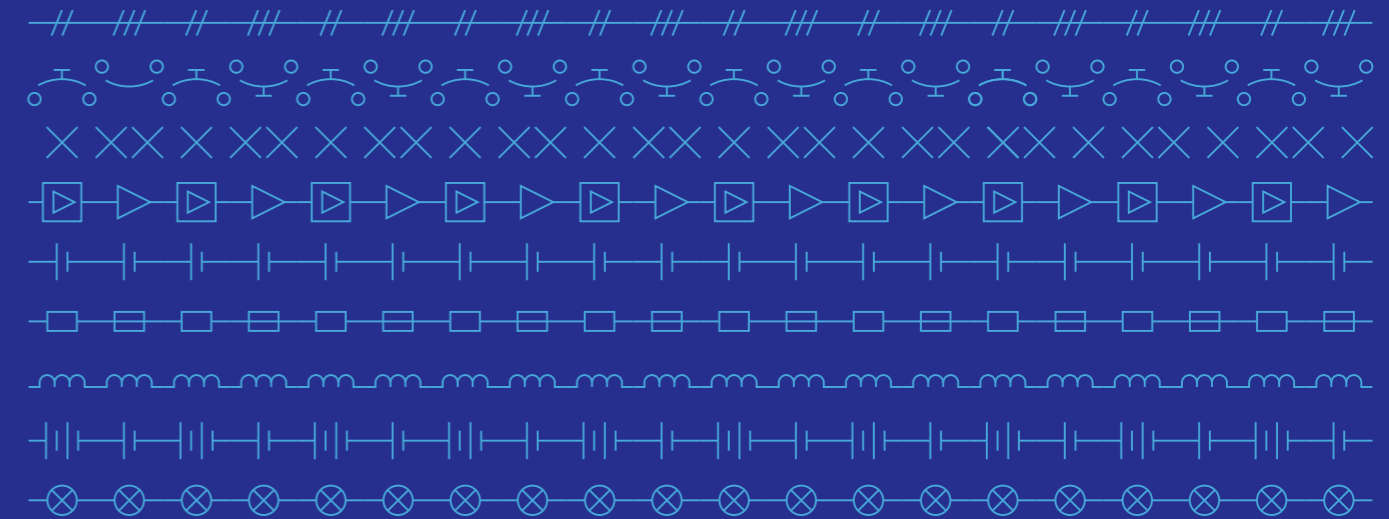
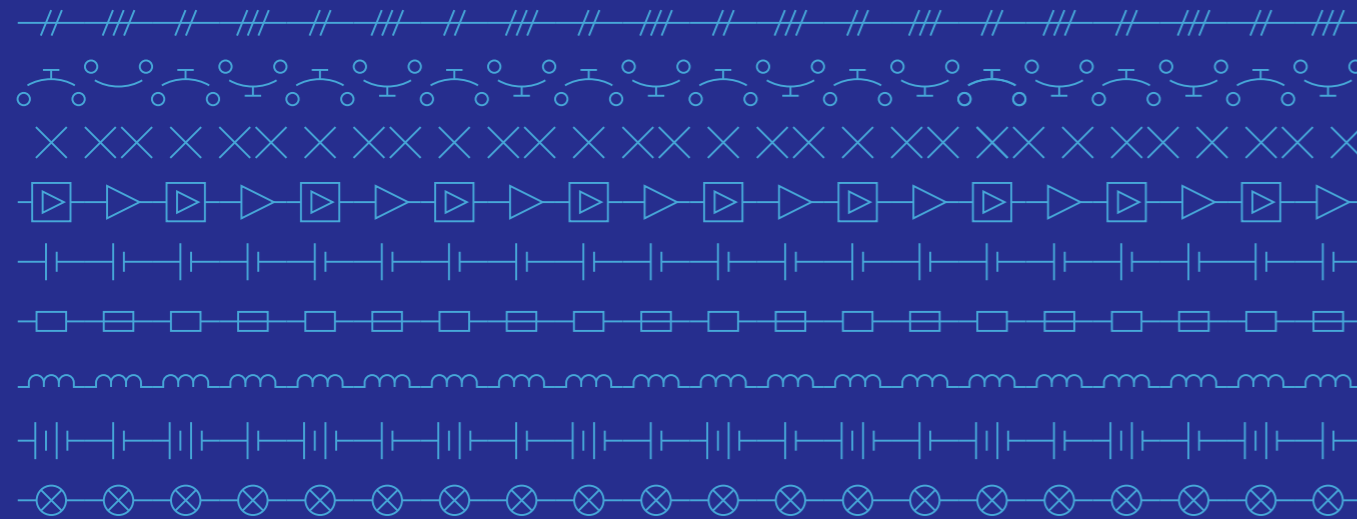
5.7.3 Crisis Management and Business Continuity Management

In the field of crisis management and business continuity, SE continued to perform the tasks resulting from the applicable law of the Slovak Republic and decisions of the state authorities, concerning in particular the field

of economic mobilisation. At the same time, SE activities were focused on improving crisis communication and reviewing the business continuity management process.

5.8 Audit a vnútorný kontrolný systém

5.8 Audit and Internal Control System



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 zostavuje útvar Interného auditu ročný plán auditov, ktorý zohľadňuje výsledky rizikovej analýzy aktualizovanej na pravidelnej báze. Výstupom z interných auditov je záverečná správa, ktorá zahŕňa zoznam nápravných opatrení. V súlade so stanovenými termínmi sú vyhodnocované a predkladané manažmentu spoločnosti na štvrťročnej báze.

V priebehu roka 2017 vykonal útvar Interného auditu päť plánovaných interných auditov a jeden ad-hoc audit.

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 boli útvaru Interného auditu doručené 4 podnety poukazujúce na údajné porušenie etických princípov. Následne boli všetky podnety prešetrené v rámci Etickej komisie.

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

The Company has in place an Internal Audit Department that fulfils this definition by means of monitoring the system of internal controls, identifying shortcomings in it and proposing action plans aimed at improving and streamlining this system.

Based on identified risks and initiatives from management, the Internal Audit Department draws up an annual audit plan taking into account the results of the risk analysis, updated on a regular basis. The result of internal audits is a final report including a list of corrective actions. They are evaluated and submitted to Company management, according to deadlines, on a quarterly basis.

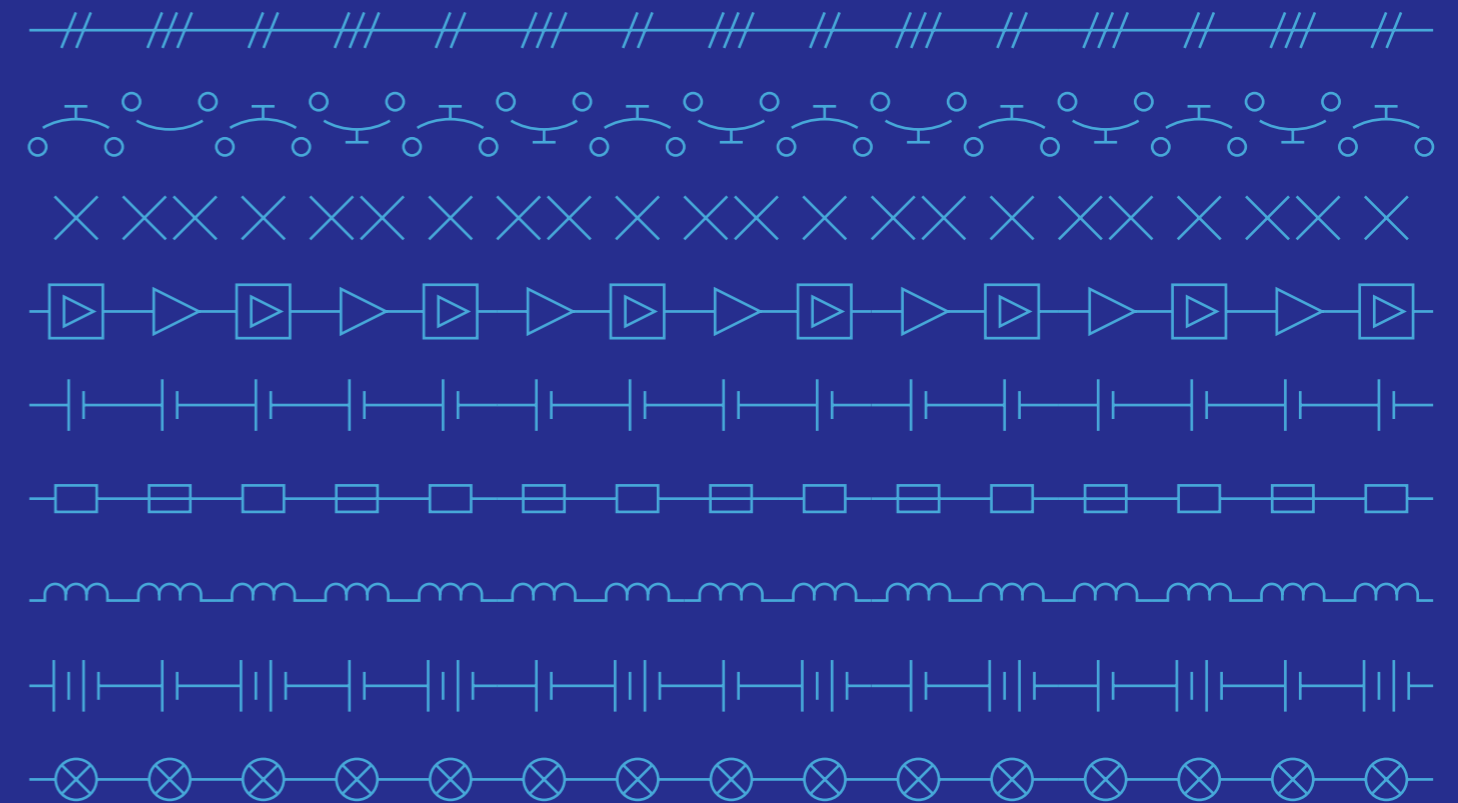
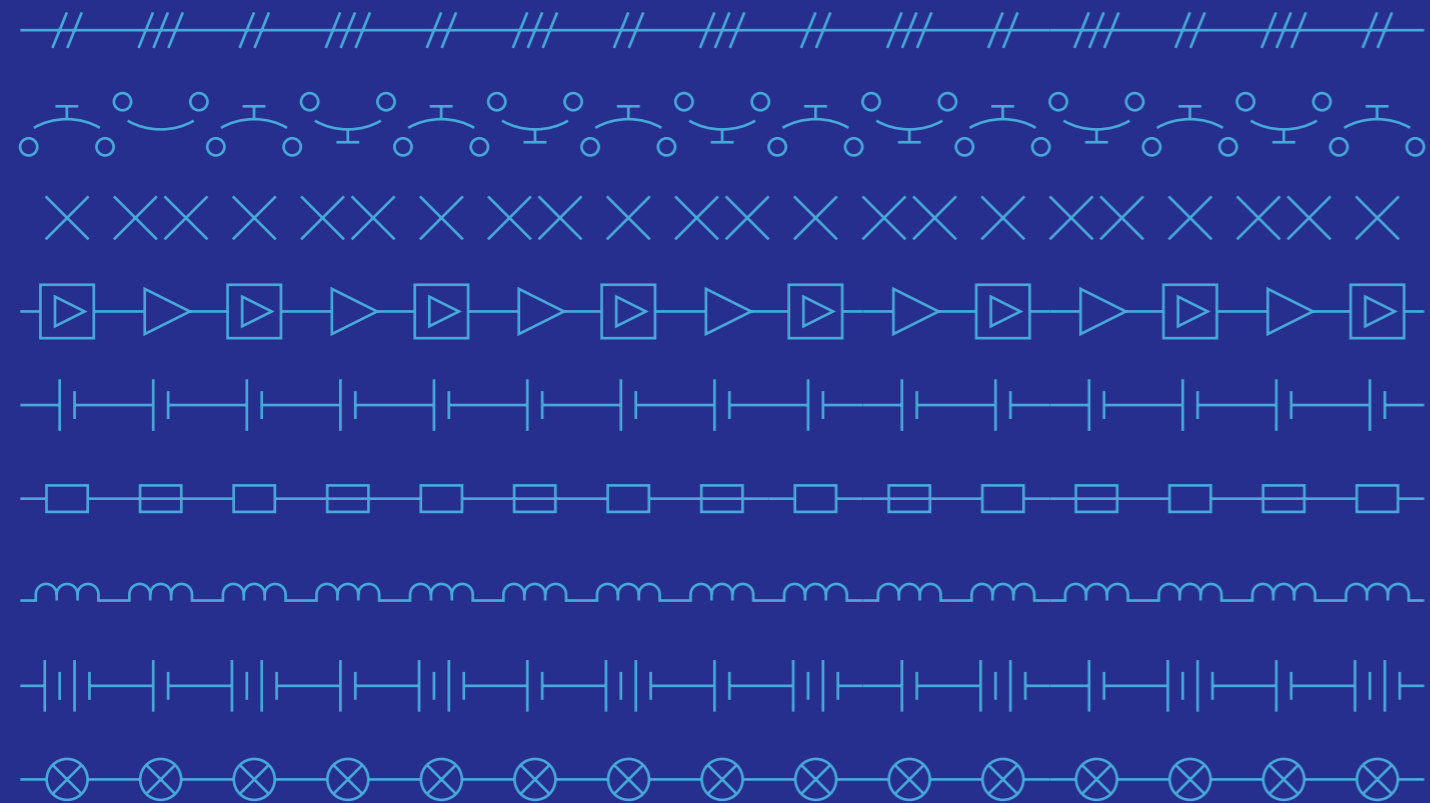
Over the course of 2017, the Internal Audit Department carried out five planned internal audits and one ad hoc audit.

Over the past year Slovenské elektrárne continued in its initiative aimed at fighting corruption, financial crime, sanctions busting and monitored the efficiency of internal control mechanisms implemented in the framework of the organisational model aimed at minimising the risk of committing such an offence.

Slovenské elektrárne undertakes to respect its own code of ethics, defining the principles of corporate social responsibility, to which the Company is committed. The Company has in place an ethics hotline, by means of which the Internal Audit Department received 4 complaints concerning alleged breaches of ethical principles. All complaints were investigated at the Ethics Commission.

6. Životné prostredie

6. Environment



6.1 Systém environmentálneho manažérstva

Do riadiacej dokumentácie environmentálneho manažérského systému SE boli zapracované požiadavky novej normy STN EN ISO 14001:2016. Najdôležitejšie zmeny súvisia

s implementáciou hodnotenia environmentálneho rizika, identifikáciou zainteresovaných strán a modifikáciou procesu stanovovania environmentálnych cieľov.

6.1.1 Ochrana ovzdušia

V rámci tepelnej elektrárne Nováky (ENO) bola úspešne zavŕšená skúšobná prevádzka po rekonštrukcii blokov ENO B1,2. Od 09/2017 boli tieto bloky uvedené do trvalej prevádzky. V štandardnom režime boli plnené emisné limity na ochranu ovzdušia v súlade s požiadavkami Smernice o priemyselných emisiách a súvisiacej národnej legislatívy.

Náhradou fosílnych palív drevnou štiepkou - biomasou vo fluidných kotloch v elektrárňach Vojany v objeme 20 974 ton sa dosiahla úspora skleníkového plynu oxidu uhličitého (CO₂) v množstve 22 122 ton. Ďalšia úspora približne

2 000 ton CO₂ v porovnaní s rovnakým množstvom elektriny vyrobeným v uhoľných elektrárňach sa dosiahla plným využitím inštalovanej kapacity fotovoltaických elektrární v Mochovciach a Vojanoch.

Optimalizácia prevádzky zariadení znižujúcich emisie (deSOX, deNOX (SNCR), elektrostatické odlučovače) a samotných blokov ENO B1,2 po vykonanej rekonštrukcii sa pozitívne prejavila na znížení množstva emisií základných znečisťujúcich látok (TZL, NOX a CO) z elektrární Nováky a na zabezpečení plnenia určených emisných limitov.

Objem emisií základných škodlivín do ovzdušia za SE

Škodlivina (v tonách)	2013	2014	2015	2016	2017
TZL (tuhé znečisťujúce látky)	313	313	533	169	102
SO ₂ (oxidy síry)	31 381	25 152	47 265	6 393	7 248
NO _x (oxidy dusíka)	3 449	3 373	3 885	1 887	1 824
CO (oxid uhoľnatý)	721	707	708	1 144	974

Špecifické (merné) emisie CO₂, vzťahnuté na čistú dodávku elektriny, boli v roku 2016 nižšie ako v predchádzajúcom roku, najmä kvôli mierne vyššiemu podielu výroby elektriny v jadrových a vodných elektrárňach.

Špecifické (merné) emisie CO₂

		2013	2014	2015	2016	2017
Overené emisie CO ₂	kt	2 675	2 453	2 536	2 305	2 409
Elektrina dodaná	TWh	20,9	20,2	17,9	17,2	17,5
Merné emisie CO ₂ vzťahnuté na dodávku elektriny SE	g/kWh	128	121	142	134	137

6.1 Environmental Management System

Requirements under the new STN EN ISO 14001:2016 have been incorporated into the management documentation of the SE environmental management system. The most important changes relate to the implementation of

environmental risk assessment, identification of stakeholders and modification of the process of determining environmental goals.

6.1.1 Air Protection

The Nováky thermal power plant (ENO) saw the successful completion of trial operation following the reconstruction of the ENO B1,2. These units have been in permanent operation since September 2017. In standard mode, air emission limits were met in accordance with the requirements of the Industrial Emissions Directive and related national legislation.

CO₂ in comparison with the same quantity of electricity produced in coal-fired power plants was achieved through the full use of the installed capacity of the photovoltaic power plants at Mochovce and Vojany.

The optimisation of the operation of emissions reducing devices (deSOX, deNOX (SNCR), electrostatic precipitators) and of the ENO B Units 1 and 2 themselves, following reconstruction, was positively reflected in a reduction in emissions of basic pollutants (PM, NO_x and CO) from the Nováky power plant and in ensuring the fulfilment of the set emission limits.

Through replacing fossil fuels with wood chips – biomass in fluidised-bed boilers at the Vojany power plant in the volume of 20 974 tonnes, a greenhouse gas saving was achieved in the quantity of 22 122 tonnes of carbon dioxide (CO₂). A further saving of approximately 2000 tonnes of

Emissions of basic pollutants into the air for SE

Pollutant (in tonnes)	2013	2014	2015	2016	2017
PM (particulate matter)	313	313	533	169	102
SO ₂ (sulphur dioxide)	31,381	25,152	47,265	6,393	7 248
NO _x (nitrogen oxides)	3,449	3,373	3,885	1,887	1 824
CO (carbon monoxide)	721	707	708	1,144	974

Specific (nominal) CO₂ emissions, related to net electricity supply, were again at a low level in 2017, thanks to a balanced energy mix and a high share of electricity production from nuclear and hydroelectric power plants.

Specific (nominal) emissions of CO₂

		2013	2014	2015	2016	2017
Verified CO ₂ emissions	KT	2,675	2,453	2,536	2,305	2 409
Electricity supplied	TWh	20.9	20.2	17.9	17.2	17.5
Specific CO ₂ emissions related to SE electricity supply	g/kWh	128	121	142	134	137

SE sú povinné monitorovať kvalitu vonkajšieho ovzdušia kontinuálnym meraním pomocou automatických monitorovacích staníc kvality vonkajšieho ovzdušia v okolí ENO (obec Oslany) a EVO (obec Leles). Takto získané údaje sú nepretržite poskytované príslušným obvodným úradom

životného prostredia, ako aj Slovenskému hydrometeorologickému ústavu. Namerané hodnoty znečisťujúcich látok (ZL) sú 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 [$\mu\text{g}\cdot\text{m}^{-3}$]				
	2013	2014	2015	2016	2017
PM10	30,0	24,0	27,0	25,0	26,0
SO ₂	8,7	4,4	7,8	4,1	5,6
NO _x	15,9	13,6	15,6	13,3	15,0

Hmotnostná koncentrácia ZL v AMS Leles

Znečisťujúca látka	AMS Leles Hmotnostná koncentrácia ZL priemerná ročná [$\mu\text{g}\cdot\text{m}^{-3}$]				
	2013	2014	2015	2016	2017
PM10	22,0	23,0	25,0	22,0	23,0
SO ₂	2,9	2,0	3,6	3,5	3,7
NO _x	9,8	10,0	10,9	8,9	9,3

6.1.2 Ochrana vôd

V spotrebe pitnej vody došlo v medzročnom porovnaní k miernemu nárastu o 5,8 %, celkovo má spotreba dlhodobu klesajúcu tendenciu.

Spotreba pitnej vody v rokoch 2013 - 2017 v tis. m³

	2013	2014	2015	2016	2017
Pitná voda v tis. m ³	406	350	308	284	301

V roku 2017 bol zaznamenaný v rámci SE mierny nárast v spotrebe technologickej a chladiacej vody pre výrobu elektriny a tepla v dôsledku vyššej výroby v Elektrárni Vojany. Napriek uvedenému sa darí v rámci SE udržať v spotre-

be vôd ustálený trend, čo je odrazom celkových úsporných opatrení, ako aj snahou o prevádzku s čo najnižšími vstupnými nákladmi.

Spotreba technologickej a chladiacej vody v rokoch 2013 - 2017 v tis. m³

	2013	2014	2015	2016	2017
Technologická a chladiaca voda v tis.m ³	109 756	54 252	53 533	50 899	53 662

SE is required to monitor outdoor air 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 data obtained in this way is continuously provided to the relevant district

environmental authorities as well as to the Slovak Hydrometeorological Institute. The measured values of pollutants are lower than the limit values for protection of people's health and lower than the critical levels for vegetation protection.

Mass concentration of pollutants at AMS Oslany

Pollutant	AMS Oslany mass concentration of pollutant Average annual [$\mu\text{g}\cdot\text{m}^{-3}$]				
	2013	2014	2015	2016	2017*
PM10	30.0	24.0	27.0	25.0	26.0
SO ₂	8.7	4.4	7.8	4.1	5.6
NO _x	15.9	13.6	15.6	13.3	15.0

Mass concentration of pollutants at AMS Leles

Pollutant	AMS Leles - mass concentration of pollutant Average annual [$\mu\text{g}\cdot\text{m}^{-3}$]				
	2013	2014	2015	2016	2017*
PM10	22.0	23.0	25.0	22.0	23.0
SO ₂	2.9	2.0	3.6	3.5	3.7
NO _x	9.8	10.0	10.9	8.9	9.3

6.1.2 Water Protection

The consumption of drinking water increased slightly by 5.8% against a year earlier, though over the long-term consumption is on a downward trend.

Consumption of drinking water 2013 – 2017 ('000 m³)

	2013	2014	2015	2016	2017
Drinking water ('000 m ³)	406	350	308	284	301

In 2016, favourable trend continued in consumption of the technical and cooling water for electricity and heat generation. Decrease by 4.92 % in comparison to 2015

reflects total saving measures, as well as the efforts to operate technological installations at the lowest initial costs.

Consumption of technical and cooling water 2013 – 2017 ('000 m³)

	2013	2014	2015	2016	2017
Technological and cooling water ('000 m ³)	109,756	54,252	53,533	50,899	53,662

6.1.3 Odpadové hospodárstvo

Celkové množstvo odpadov je ovplyvnené najmä produkciou technologických odpadov zo spaľovacích procesov v tepelných elektrárnach a obmedzenými možnosťami ich umiestnenia na trhu.

Vyprodukované množstvá odpadov v SE za roky 2013 - 2017 v tonách

kategória	2013	2014	2015	2016	2017
ostatný	719 469	411 963	463 380	702 319	712 387
nebezpečný	1 642	362	2 006	2 437	577
SPOLU	721 111	412 326	465 386	704 756	712 964

Komunikačné a vzdelávacie aktivity medzi zamestnancami majú pozitívny vplyv na rastúci trend vyseparovaných zložiek odpadu (sklo, papier, plasty) vo všetkých závodoch spoločnosti.

6.1.4 Environmentálne záťaž

V roku 2017 sa v rámci problematiky environmentálnych záťaž venovala pozornosť nasledujúcim aktivitám.

Dočasné odkalisko ENO – znečistené horninové prostredie a podzemná voda arzénom. Sanácia sa začala za účelom zamedzenia pritekania znečistenej vody z odkaliska do kúpeľov Chalmová. Medzi kúpeľmi a odkaliskom bola v roku 2015 vybudovaná reakčná bariéra, na ktorej sa zachytávajú znečisťujúce látky a ďalej bude prúdiť už očistená voda. V roku 2016 bol ukončený pilotný pokus a jeho výsledky potvrdili až 96-percentnú účinnosť reakčnej bariéry. V roku 2017 sa realizoval monitoring podzemných vôd a overenie účinnosti reakčnej bariéry, ktorý potvrdil vysokú účinnosť zvoleného sanačného opatrenia. V budúcnosti je naplánované rozšírenie reakčnej bariéry na celú styčnú plochu s kúpeľmi Chalmová.

Zemiansky potok ENO – záťaž bola identifikovaná v tesnej blízkosti areálu ENO. Pochádza z obdobia havárie Pôvodného odkaliska z roku 1965. Podrobný prieskum lokality preukázal environmentálne riziko, preto sa v roku 2017 realizovali prípravné práce na zabezpečenie sanácie – zabezpečenie potrebných rozhodnutí, súhlasov a vyjadrení od štátnych orgánov a dotknutých strán a výber dodáva-

teľa. Sanácia v lokalite bude v rokoch 2018 - 2019 a po jej ukončení lokalita nebude predstavovať riziko pre okolité prostredie.

Areál závodu EVO – v roku 2017 ukončený podrobný prieskum vybraných lokalít v rámci areálu EVO. Znečistenie sa potvrdilo v troch lokalitách, v ktorých hrozí environmentálne alebo zdravotné riziko. V okolí prevádzkových budov EVO I a EVO II je znečistená podzemná voda chlórovanými alifatickými uhľovodíkmi, horninové prostredie v okolí prevádzkovej budovy EVO I je znečistené aj ropnými látkami a v lokalite remíza lokomotív EVO I je znečistené horninové prostredie a pôdny vzduch ropnými aj aromatickými látkami. V týchto lokalitách bude v budúcnosti potrebné pristúpiť k nápravným opatreniam.

6.1.3 Waste Management

The total quantity of waste is affected mainly by the production of technological waste from the combustion processes at thermal power plants and the limited possibilities for placing the waste on the market.

Quantity of waste produced at SE over the years 2013 – 2017 (in tonnes)

Waste category	2013	2014	2015	2016	2017
other	719,469	411,963	463,380	702,319	712 387
hazardous	1,642	362	2,006	2,437	577
TOTAL	721,111	412,326	465,386	704,756	712 964

Communication and education activities for employees have a positive effect on the growing trend towards separating waste (glass, paper, plastics) at all the Company's plants.

6.1.4 Environmental Burdens

In 2017, in the framework of the issue of environmental burdens, attention was focused on the following activities.

ENO temporary sludge bed – soil and ground water polluted with arsenic. Remediation begun with the aim of preventing the contaminated water leaking from the sludge bed into the Chalmová spa. In 2015, a reaction barrier was built between the spa and the sludge bed in order to catch pollutants but be permeable for the treated water. In 2016 a pilot test was completed, and its results confirmed 96% effectiveness of the reaction barrier. In 2017, groundwater monitoring and verification of the reaction barrier's effectiveness was conducted, confirming the high effectiveness of the chosen remediation measure. It is planned to extend in future the reaction barrier to the entire contact area with the Chalmová Spa.

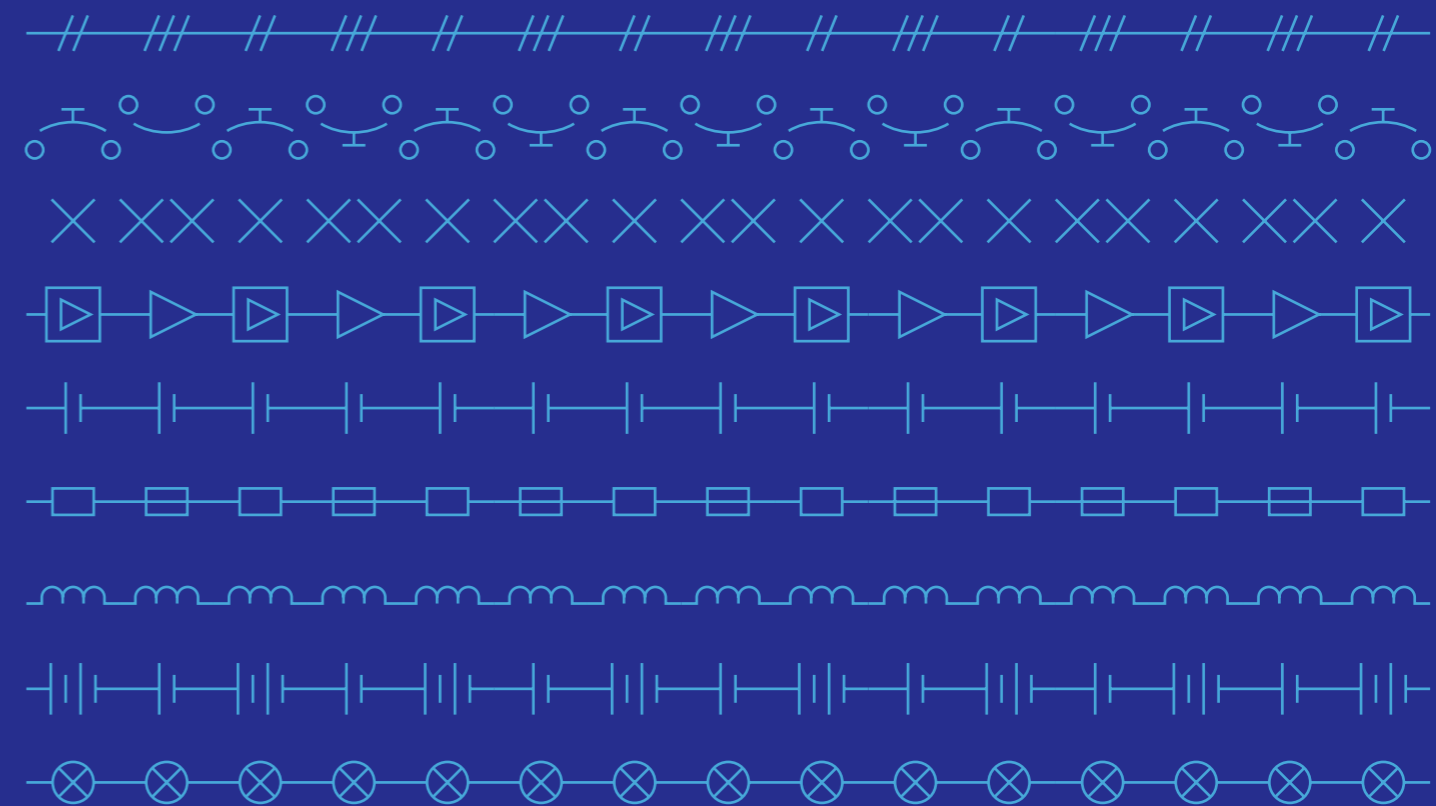
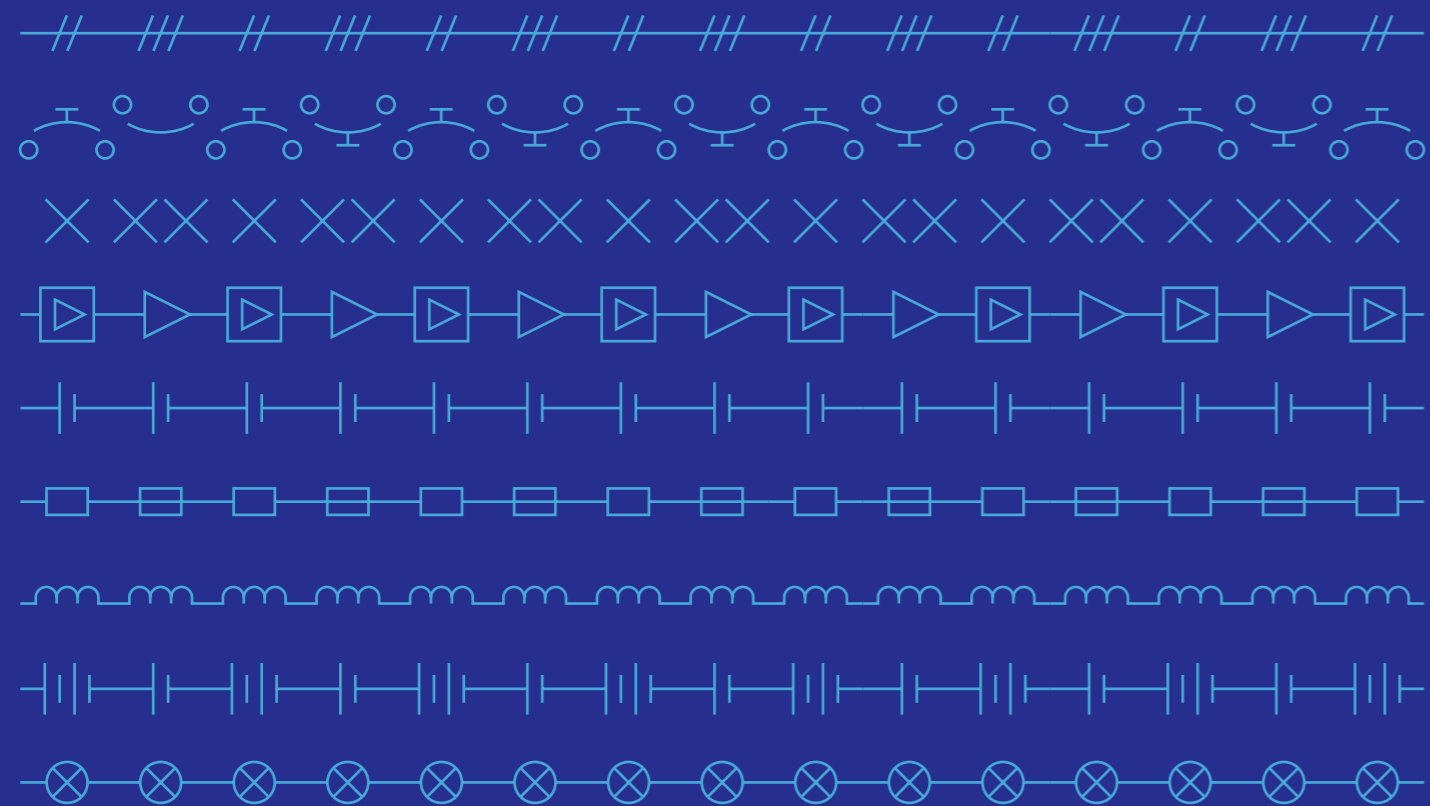
ENO Zemiansky Brook – an environmental burden was detected close to the ENO site, dating back to the time of an accident at the old sludge bed in 1965. A detailed survey of the locality proved the environmental risk, therefore in 2017 preparatory works took place for performing remediation – arranging the necessary decisions, permits and statements from state authorities

and stakeholders, and supplier selection. Remediation at the locality will take place over 2018 – 2019, and after it has been completed, the locality will not pose a risk for the surrounding environment.

EVO site – in 2017, a detailed survey of selected sites within the EVO premises was completed. Pollution was confirmed at three localities, at which an environmental or health risk is posed. In the vicinity of the EVO I and EVO II buildings, the groundwater is polluted with chlorinated aliphatic hydrocarbons, the ground in the vicinity of the EVO I building site is also contaminated with petroleum substances and in the locality of the EVO I locomotive holding cover, the ground and soil air is polluted with petroleum and aromatic substances. Remediation action will need to be undertaken at these localities in the future.

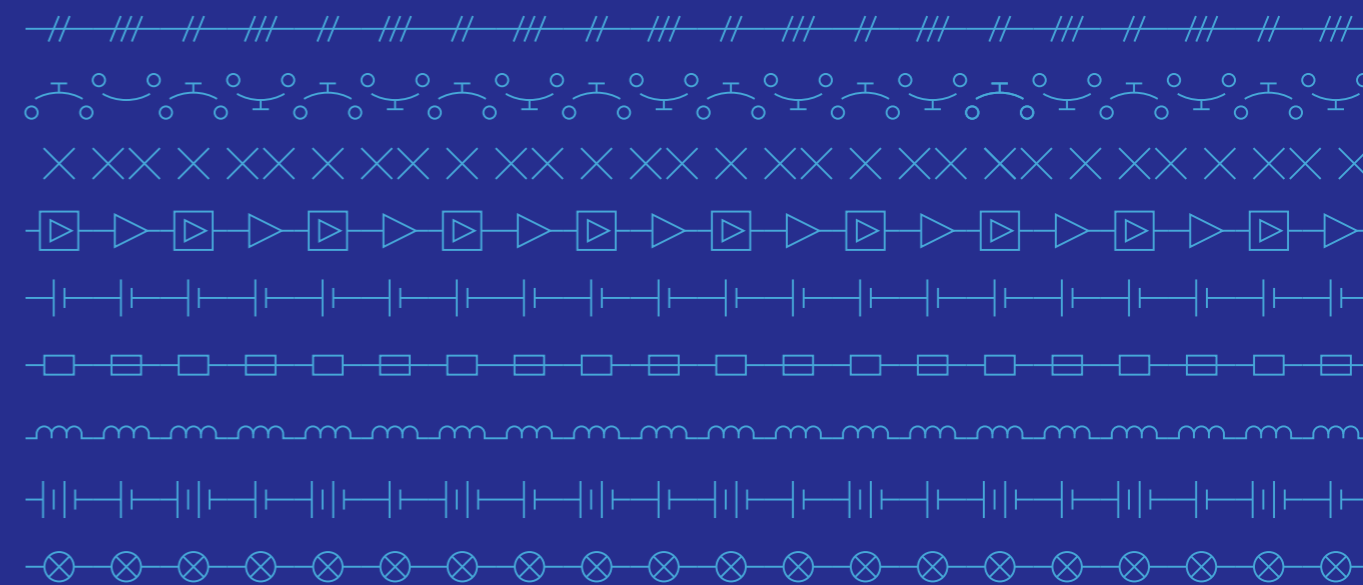
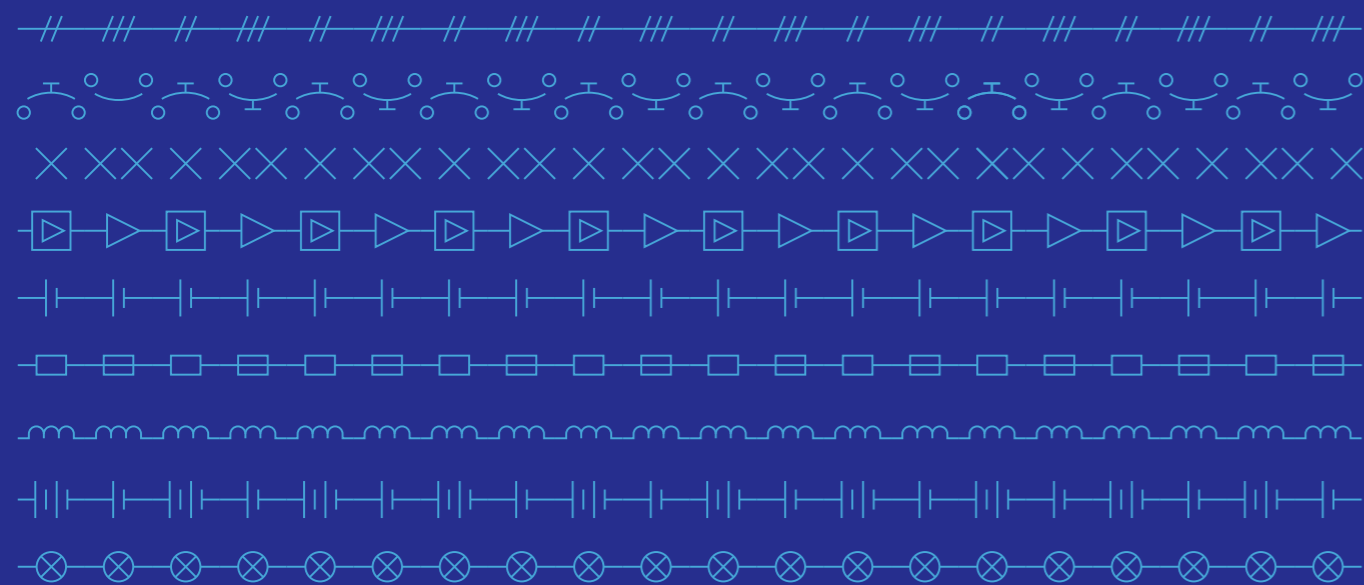
7. Inovácie, veda a výskum

7. *Innovations, Science and Research*



7.1 Veda a výskum

7.1 Science and Research



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 sa výskum SE zameriava najmä na aktivity súvisiace s podporou zvyšovania jadrovej bezpečnosti, podporou projektu dostavby 3. a 4. bloku Jadrových elektrární Mochovce (MO34), zlepšovaním prevádzkových parametrov a hodnotením životnosti hlavných komponentov jadrových elektrární (JE). Ďalšími oblasťami záujmu sú bezpečnostné aspekty pri prevádzkovaní JE, udržiavanie spoľahlivosti systémov, komponentov a konštrukcií, inteligentné diagnostické systémy a skladovanie, či prepravovanie použitého paliva na ďalšie použitie, v nemalej miere aj ochrana životného prostredia.

Prevádzková prax si neustále vyžaduje nové riešenia, materiály a postupy, ktoré SE riešia formou aplikovanej vedy a výskumu. Do riešení sú zapojení aj ďalší partneri najmä slovenské technické univerzity, či Slovenská akadémia vied (SAV). SE takto zároveň nepriamo podporujú vedu a výskum na Slovensku. V roku 2017 vynaložila spoločnosť na rôzne projekty v oblasti vedy a výskumu takmer 3,5 mil. eur.

Centrum pre vedu a výskum, s.r.o. (CVV), ako 100-percentná dcérska spoločnosť SE, z roka na rok zvyšuje svoje kom-

petencie a je schopná riešiť projekty inovácií aj vlastnými odbornými kapacitami. V roku 2017 vypracovalo pre SE periodickú správu o bezpečnosti pre elektrárňu EBO, ktorú je potrebné vypracovať pre JE každých 10 rokov.

V spolupráci so SAV, Slovenskou technickou univerzitou v Bratislave (STU) a ďalšími partnermi bolo zriadené Národné kompetenčné centrum zamerané na nové materiály, progresívne technológie a energetiku. V Ústave materiálov a mechaniky strojov SAV sme otvorili spoločné výskumné laboratórium. Takáto tesná spolupráca s akademickou obcou vytvára potenciál pre nové projekty prospešné pre obe strany.

Vysoké ambície spoločnosti v oblasti vedy a výskumu smerujú k hlbšej spolupráci na medzinárodnej úrovni (Halden Reactor Project, Sustainable Nuclear Energy Technology Platform SNETP, Európske nukleárne centrum pre technické inšpekcie ENIQ, Nugenia, SET PLAN). Spoločným cieľom týchto medzinárodných projektov je spojiť finančné a personálne možnosti na riešenie projektov presahujúcich národné hranice, zapojenie slovenských vedcov do medzinárodných tímov, ako aj získanie zahraničných odborníkov pre projekty realizované na Slovensku.

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 focuses mainly on activities aimed at supporting increased nuclear safety, support for the completion of Units 3 and 4 of the Mochovce nuclear power plant (MO 34), improvement of the operational parameters and assessment of the lifespan of the main components of nuclear power plants. Other areas of interest are safety issues in the operation of nuclear power plants, maintaining the reliability of systems, components and structures, smart diagnostic systems and the storage and transport of spent fuel for reprocessing, and in no small measure also environmental protection.

Operational practice constantly requires new solutions, materials and procedures and Slovenské elektrárne addresses this need through applied science and research. It cooperates with a range of partners, particularly Slovak technical universities and the Slovak Academy of Sciences (SAV). This way, Slovenské elektrárne provides indirect support for science and research in Slovakia. In 2017, the Company spent almost 3.5 million euros on various science and research projects

The company Centrum pre vedu a výskum, s.r.o. (Centre for Science and Research Ltd – CVV), as a 100% subsidiary

of SE, has been increasing its competencies and is able to solve innovation projects also using in-house experts. In 2017, CSR drew up for SE a periodic safety report for the EBO power plant, which is drawn up for nuclear power plants every 10 years.

In cooperation with the Slovak Academy of Sciences, the Slovak University of Technology in Bratislava (STU) and other partners, the National Competence Centre has been established as a centre for research into new materials, progressive technologies and the power industry. SE opened a common research laboratory at the Institute of Materials and Machine Mechanics of the Slovak Academy of Sciences. This close cooperation with the academic community creates the potential for new projects beneficial for both parties.

The Company has high ambitions to participate in deeper science and research cooperation at the international level (Halden Reactor Project, SNETP Sustainable Nuclear Energy Technology Platform, ENIQ European Network for Inspection Qualification, Nugenia, SET PLAN). The common objective of these international projects is to bring together financial and human capital to carry out projects that transcend national borders, to involve Slovak scientists in international teams and to recruit international experts to projects implemented in Slovakia.

7.2 Energetické služby

V roku 2017 SE rozšírili svoju ponuku energetických služieb pre svojich klientov v súkromnej sfére ako aj verejnom sektore. Základom ponuky je poskytovanie energetickej služby s garantovanou úsporou, pri ktorej sa implementáciou vysoko efektívnej technológie dosahujú dostatočné zmluvne garantované úspory, ktoré pokrý-

vajú všetky investičné náklady. Energetické služby SE sú zamerané najmä na oblasti verejného a priemyselného osvetlenia, výroby a distribúcie vykurovania a chladenia pre budovy i priemyselné procesy, kompresiu vzduchu a rekonštrukciu hlbokých budov.

7.2.1 Dodávateľ komodity

V roku 2017 SE pokračovali v stabilizácii portfólia koncových odberateľov ako v elektrine, tak aj v plyne. Celková dodávka elektriny za rok 2017 predstavuje objem takmer 6 TWh a celková dodávka plynu 0,3 TWh.

SE Predaj, s.r.o., dcérska spoločnosť SE, udržiava svoju stabilnú pozíciu na trhu a je na štvrtom mieste medzi dodávateľmi elektriny na Slovensku. Svojim klientom dodala elektrinu v objeme viac ako 3 TWh.

Predaj v Českej republike a Poľsku sa realizuje prostredníctvom pobočiek SE v Prahe a vo Varšave. V Českej republike patria SE medzi najväčších alternatívnych dodávateľov a zameriavajú sa na všetky zákaznícke segmenty.

Mnohí dôležití klienti rok čo rok obnovujú svoju dôveru voči spoločnosti ako spoľahlivému a inovatívnemu dodávateľovi. Medzi klientov spoločnosti patrí veľa malých a stredných podnikov, ako aj stovky domácností. Hlavne stredný a menší segment sa stávajú čoraz zaujímavejším a vzhľadom na svoju povahu zabezpečujú stabilizáciu portfólia koncových odberateľov.

7.2.2 Spoločnosť poskytujúca energetické služby

V roku 2017 SE Predaj, s.r.o. upevnila svoju pozíciu ESCO spoločnosti na slovenskom trhu. Najväčším míľnikom SE Predaj, s.r.o. bol úspech vo výberovom konaní na návrh, inštaláciu, prevádzku a servis energetického centra pre Národný futbalový štadión v Bratislave. Tento projekt umožní spoločnosti SE Predaj, s.r.o. predávať teplo, chlad a elektrickú energiu do všetkých budov v rámci tohto projektu po dobu 20 rokov.

Okrem toho spoločnosť SE predaj, s.r.o. rozšírila svoju pozíciu dodávateľa efektívnych technológií vykurovania a chladenia pre developerov a už dnes sa podieľa na realizácii viacerých stavebných projektov inštaláciou energetickej efektívnych riešení.

Medzi priemyselnými klientmi je potrebné spomenúť modernizáciu priemyselného osvetlenia priemyselných hál spoločnosti Nissens Slovakia, kde sú technické úspory zmluvne garantované vďaka vysoko sofistikovanému systému automatizovaných technológií. Ďalší rozvoj podnikania sa zameriava na to, aby sa spoločnosť SE Predaj, s.r.o. stala spoľahlivým partnerom pre verejný sektor pri realizácii projektov rekonštrukcie verejných budov, kde sú stavebné práce potrebné na rekonštrukciu (zvyčajne veľmi dlhá návratnosť investícií) integrované s modernizáciou technologických systémov, čím je celý projekt atraktívny pre konečných užívateľov, ako aj pre súkromných investorov.

7.2 Energy Services

In 2017, SE extended its range of energy services offered to its clients in both the private and public sectors. The cornerstone of the range of services offered is the provision of an energy service with a guaranteed saving, in the case of which, through the implementation of high-efficiency technology, contractually guaranteed savings

are achieved sufficient for covering all investment costs. SE energy services are focused primarily on public and industrial lighting, the production and distribution of heating and cooling for buildings and industrial processes, air compression and reconstruction of deep buildings.

7.2.1 Commodity Provider

In 2017, SE continued in stabilizing its portfolio of end customers in both electricity and gas. The total supply for 2017 represents a volume of almost 6 TWh, and gas in a total volume of 0.3 TWh.

SE Predaj, s.r.o., a 100% subsidiary of SE, maintains its stable market position and ranks fourth among electricity suppliers in Slovakia. It supplied electricity to its customers in a volume of more than 3 TWh.

Sales in the Czech Republic and Poland are conducted via SE branch offices in Prague and Warsaw. In the Czech Republic, SE is one of the largest alternative suppliers and focuses on all customer segments.

Many important clients are renewing their trust in SE each year as a reliable and innovative provider. The Company's customers include many small and medium-sized enterprises, as well as hundreds of households. It is particularly the medium-sized and smaller segments that are becoming more attractive, with regard to their nature they provide stabilisation in the end customer portfolio.

7.2.2 Energy Services Company

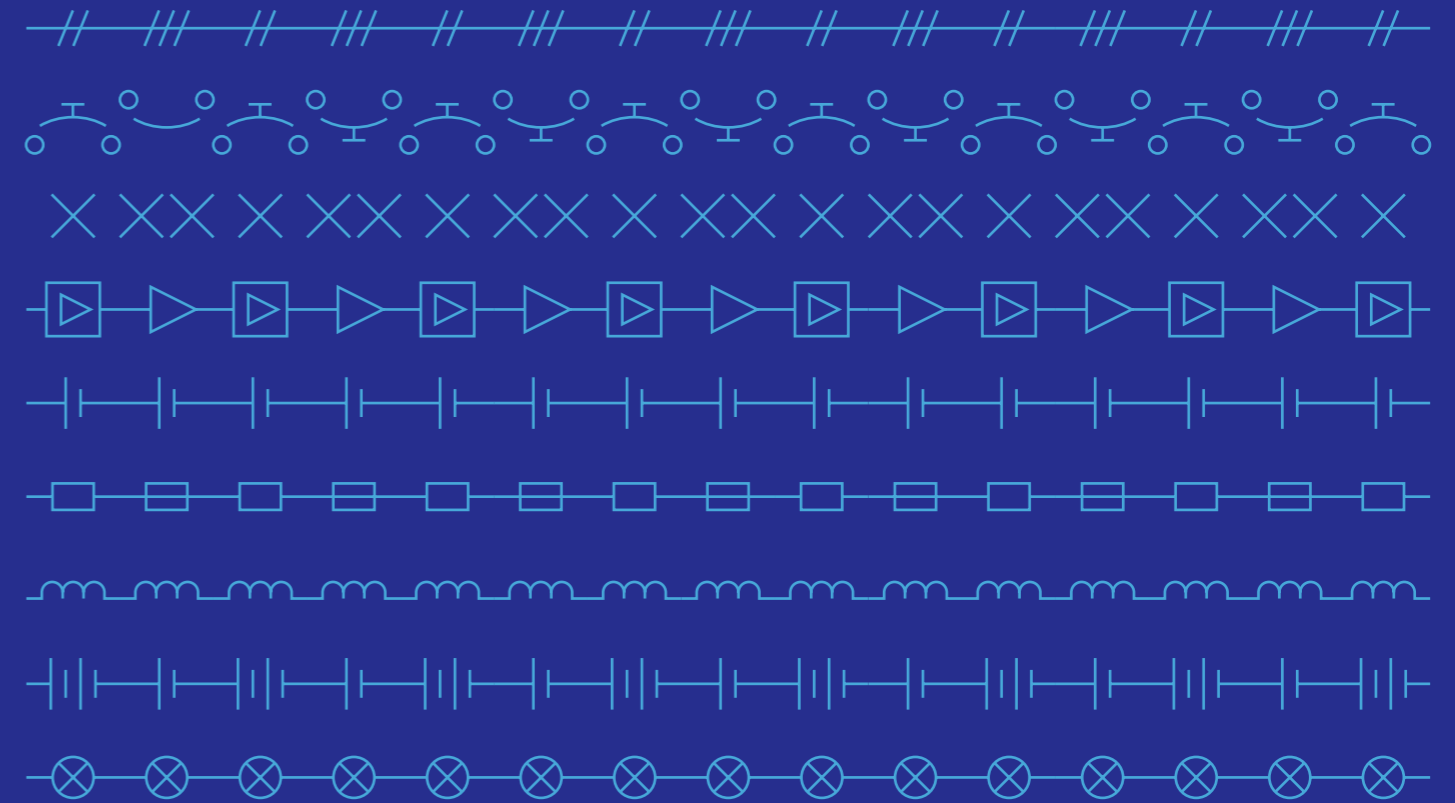
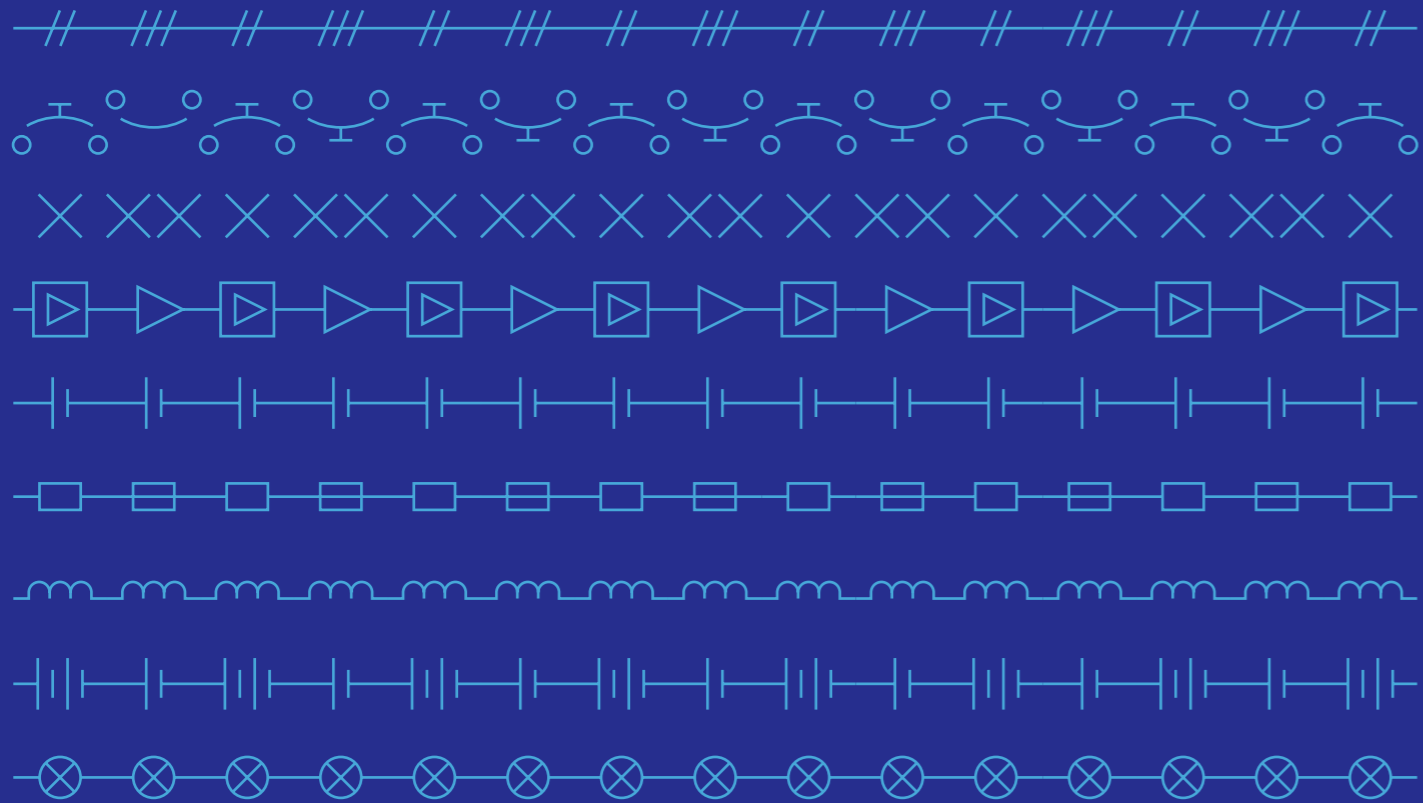
In 2017, SE Predaj, s.r.o. strengthened its position as an ESCO in the Slovak market. The greatest milestone for SE Predaj, s.r.o. was winning the tender for the design, installation, operation and servicing of the energy centre for the national football stadium in Bratislava. This project will enable SE Predaj, s.r.o. to sell heat, cold and electricity to all buildings in the framework of this project for 20 years.

In addition to this, SE Predaj, s.r.o. expanded its position as a supplier of efficient heating and cooling technology for developers, and is already involved in the realisation of several construction projects through the installation of energy-efficient solutions.

From among the Company's industrial clients, it is necessary to mention the modernisation of the industrial lighting in industrial halls of the company Nissens Slovakia, where technical savings are contractually guaranteed, thanks to a highly sophisticated system of automated technologies. The further development of business is focused on making SE Predaj, s.r.o. a reliable partner for the public sector in the implementation of public building reconstruction projects, where building works necessary for the reconstruction (usually having a very long return on investment) are integrated with the upgrading of technological systems, whereby the entire project becomes attractive both for end users and for private investors.

8. Naši ľudia

8. Our People



8.1 Základné údaje

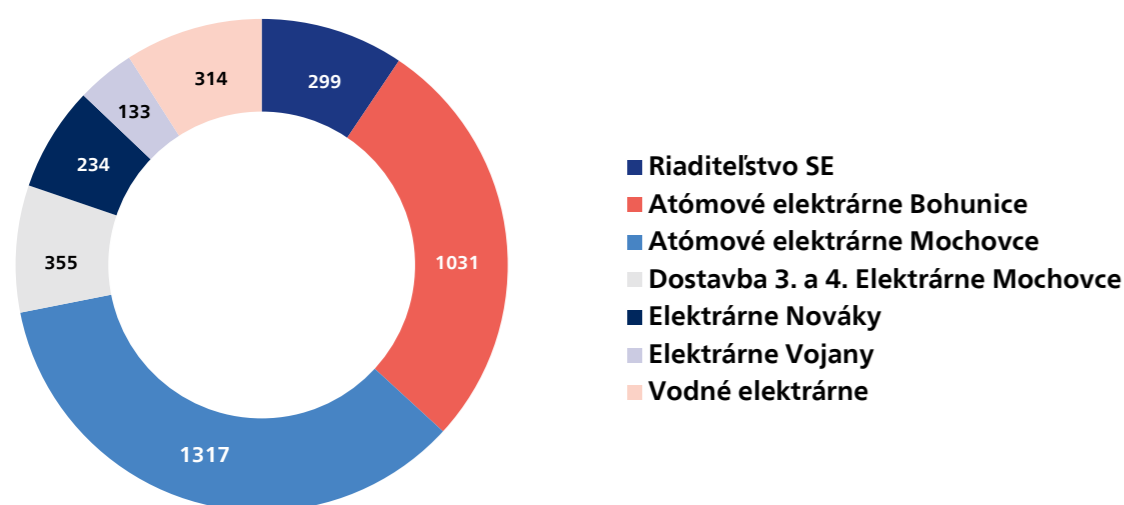
Bezpečná a spoľahlivá výroba elektriny pre celé Slovensko, implementácia inovatívnych projektov v technológii, ale aj jedinečné korporátne know-how, za to všetko vďaka Slovenské elektrárne svojim zamestnancom. Stoja za všetkými našimi úspechmi a tvoria hodnotu, ktorá pretrváva nad všetkými ostatnými.

Cieľom našej spoločnosti je aj preto hľadať priestor na perspektívne rozvíjanie vedomostí a zručností našich zamestnancov, vytváranie vhodného pracovného prostredia na všetkých úrovniach a prirodzene vzbudzovať záujem podieľať sa na úspešnosti svojho tímu, a tým aj celých Slovenských elektrární.

8.2 Počet zamestnancov

Slovenské elektrárne zamestnávali k 31. 12. 2017 spolu 3684 ľudí, z toho 558 bolo žien. Počet odpracovaných rokov na jedného zamestnanca bol v roku 2017 priemerne

20,13 roka, za čím stojí vysoká špecifická odbornosť a nízka dobrovoľná fluktuácia.



8.3 Zamestnanecké vzťahy

Motivovať zamestnancov v Slovenských elektrárnach neznamená len stabilné finančné ohodnotenie s možnosťou mimoriadnych odmien v závislosti od individuálnej výkonnosti. Znamená to aj nadštandardnú starostlivosť a benefity výrazne nad rámec zákona, napríklad v počte dovolenkových dní, ale aj v mzdových zvýhodneniach pri práci počas sviatkov, voľných dní alebo s príspevkom pri pracovnom jubileu. Aj v roku 2017 Slovenské elektrárne vyplatili všetkým cieľovú odmenu v nadväznosti na hospodárske výsledky spoločnosti. Zamestnanci tiež môžu využívať zľavy pri nákupe osobných vozidiel, poskytovaní zdravotnej starostlivosti alebo športovom a relaxačnom vyžití.

Slovenské elektrárne si vážia všetky názory a podnety, a preto v záujme priamej internej komunikácie aj v roku 2017 organizovali vo všetkých lokalitách sériu stretnutí zamestnancov s vedením spoločnosti na aktuálne témy. Zároveň Slovenské elektrárne v roku 2017 prijali nový Model hodnôt a správania, ktorý pripravila pracovná skupina zložená zo zástupcov celej spoločnosti. Stal sa jedným z dôležitých nástrojov vedúcich k zmene firemnej kultúry pri prechode z prevádzkovo orientovanej na obchodne orientovanú spoločnosť. K zmene prispievali aj celoročné kampane s cieľom hľadať a prinášať dobré nápady pod heslom „Myslime inak“ a anketa Najlepšie tímy Slovenských elektrární, do ktorej sa ich v roku 2017 prihlásil rekordný počet, až 31 tímov.

8.1 Basic Data

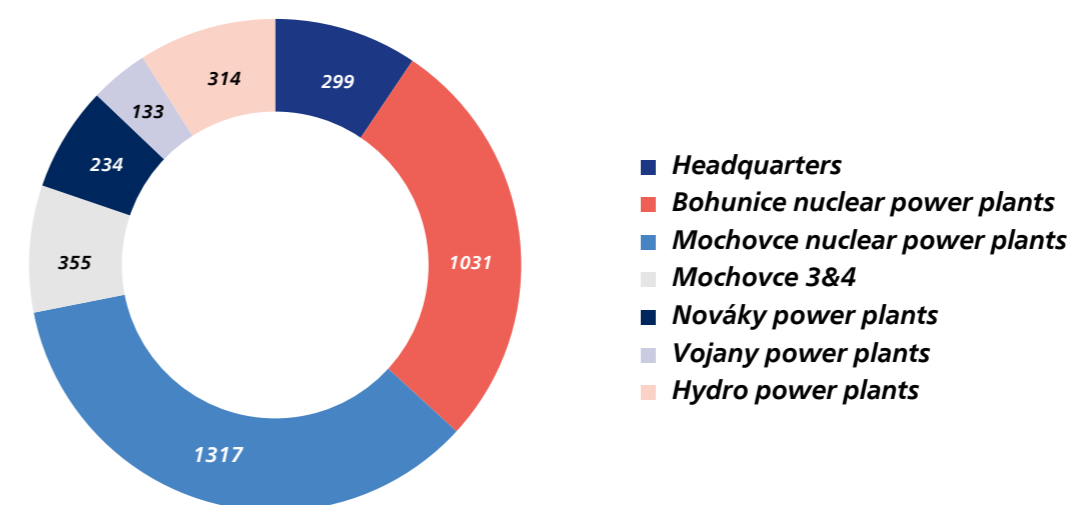
Safe and reliable production of electricity for the whole of Slovakia, the implementation of innovative projects in technology, but also unique corporate know-how, for all this, Slovenské elektrárne thanks its employees. They stand behind all our successes and create value that lasts above all others.

The aim of our Company is therefore to look for space for prospectively developing our employees' knowledge and skills, for creating a suitable working environment at all levels and for naturally engaging employees in the success of their team and thereby also the success of Slovenské elektrárne as a whole.

8.2 Number of Employees

As at 31.12.2017, Slovenské elektrárne employed in total 3684 employees, of whom 558 were women. The number of years worked per employee averaged 20.13

years, reflecting great expertise and low voluntary staff turnover.



8.3 Employee Relations

Motivating employees at Slovenské elektrárne means not just steady financial remuneration with the possibility of special remuneration depending on individual performance. It means also above-standard care and benefits significantly above the framework set by law, for example in the number of days' holiday leave, as well as in wage benefits for work during state holidays, days off or a contribution upon a work jubilee. Again in 2017, Slovenské elektrárne paid out to all employees target remuneration in connection to the Company's economic results; employees can also make use of discounts when purchasing cars, and in the areas of healthcare, sports and leisure. Slovenské elektrárne values all the opinions and suggestions,

and therefore in the interest of direct internal communication it again organised at all localities a series of employee meetings with the Company's management on current topics. At the same time, Slovenské elektrárne adopted a new Model of Values and Conduct, prepared by a working group comprising representatives from throughout the Company. It has become an important instrument leading to a change in corporate culture in the transition from an operations-focused company to a business-focused company. Year-round campaigns also contributed to the change, with the aim of seeking out and bringing in good ideas under the slogan "We Think Differently" and the poll "Best Teams at Slovenské elektrárne" in which a record number of 31 teams got involved in 2017.

8.4 Vzdelávanie

Špecifické odvetvie, v ktorom pôsobíme, nás podnecuje v dlhodobom rozvíjaní programov na vzdelávanie našich zamestnancov tak, aby si udržali jedinečné vedomosti a posilnili svoje skúsenosti v každej oblasti. Kladieme mimoriadny dôraz na sústavné skúmanie zručností v rámci pravidelných školení a požadovanej kvalifikácie a ponúkame za to jedinečnú možnosť rásť a uplatniť sa v spoločnosti s dlhoročnou históriou a širokým portfóliom partnerstiev s medzinárodnými organizáciami.

V roku 2017 vzdelávanie našich zamestnancov zabralo až 190 615 človekohodín, z toho v klasických elektrárňach to bolo 16 571 hodín a v jadrových elektrárňach až 164 638 hodín. Súčasťou metodiky rozvoja sú aj programy pre všetkých vedúcich zamestnancov Akadémie lídrov so zameraním na tréning mäkkých manažérskych zručností a riadenie tímov. V roku 2017 sme zaviedli e-learningové kurzy z radiačnej ochrany pre vstup zamestnancov a dodávateľov do kontrolovaného pásma jadrových elektrární. Tento pilotný kurz otvoril cestu implementácii ďalších e-kurzov v iných oblastiach.

Špecifický prvok vo vzdelávaní a rozvoji tvorí tréningový program pre operatívno-technický personál blokových dozorní a tím špecialistov v rámci organizácie havarijnej odozvy pri každej jadrovej elektrárni. Niekoľko desiatok členov je systematicky celoročne pripravovaných, po odbornej i psychickej stránke, na zvládnutie rôznych situácií, hlavne v oblasti bezpečnosti a predchádzania vzniku prevádzkových udalostí.

Pokračujeme aj naďalej v projekte Najlepšej praxe v tréningu a v implementácii medzinárodnej metodiky pre prípravu personálu v jadrových elektrárňach pod názvom Systematický prístup k tréningu. Ide o vytvorené tréningové programy, ktoré sú v teoretickej aj praktickej časti prispôbené konkrétnej pracovnej pozícii. V minulom roku sa realizovali v jednotlivých fázach najmä s ohľadom na tréning prevádzky či výkonu údržby na špecifických technológiách.

8.4.1 Spolupráca s univerzitami

V rámci spolupráce s vysokými školami Slovenské elektrárne každoročne otvárajú možnosť absolventom prihlásiť sa do súťaže o Cenu Aurela Stodolu. V roku 2017 sa jej zúčastnilo 30 odborných prác, z toho 3 dizertačné, 13 diplomových a 14 bakalárskych. Autori vybraných troch diplomových a troch dizertačných prác boli pozvaní na symposium Elektroenergetika, kde sa ich práce prezentovali a najlepšie z nich získali aj finančnú prémie.

V rámci ďalšej spolupráce so študentmi sme pripravili program Absolvent, ktorého cieľom je získať mladých a talentovaných ľudí s novými nápadiami a znalosťami pre prácu v oblasti energetiky a umožniť im nadobudnúť prvé pracovné skúsenosti v našej spoločnosti.

8.4 Education

The specific industry we operate in stimulates us toward a 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 strengthened. We place extraordinary emphasis on systematically testing skills in the framework of regular training sessions and the required qualification; and for this we offer a unique opportunity to grow and apply oneself at a company with a long history and broad portfolio of partnerships with international organisations.

In 2017, some 190 615 man-hours were devoted to employee education, of which 16 571 hours at conventional power plants, and 164 638 hours at nuclear power plants. The development methodology comprises also programmes for all managers, such as the Leaders' Academy, which focuses on training soft managerial skills and team management. In 2017, we introduced e-learning courses in radiation protection for the entry of employees and contractors in the controlled zone at nuclear power plants. This pilot course opened the way for implementing further e-courses in other areas.

A specific element in education and development is the training programme for operational and technical personnel at unit supervision rooms and on the team of specialists within the organisation of an emergency response at each nuclear power plant. Several dozen members systematically undergo preparation year-round, both from the professional and mental aspect, for handling various situations, particularly in the field of safety and preventing the occurrence of operational incidents.

We also continued in the project "Best Practice in Training" and in implementing international methodology designed for training personnel, entitled "Systematic Approach to Training". This comprises training programmes created and adapted in their theoretical and practical parts to a specific job position. Over the past year they proceeded in individual stages, with particular regard to training the operation or the performance of maintenance on specific technological equipment.

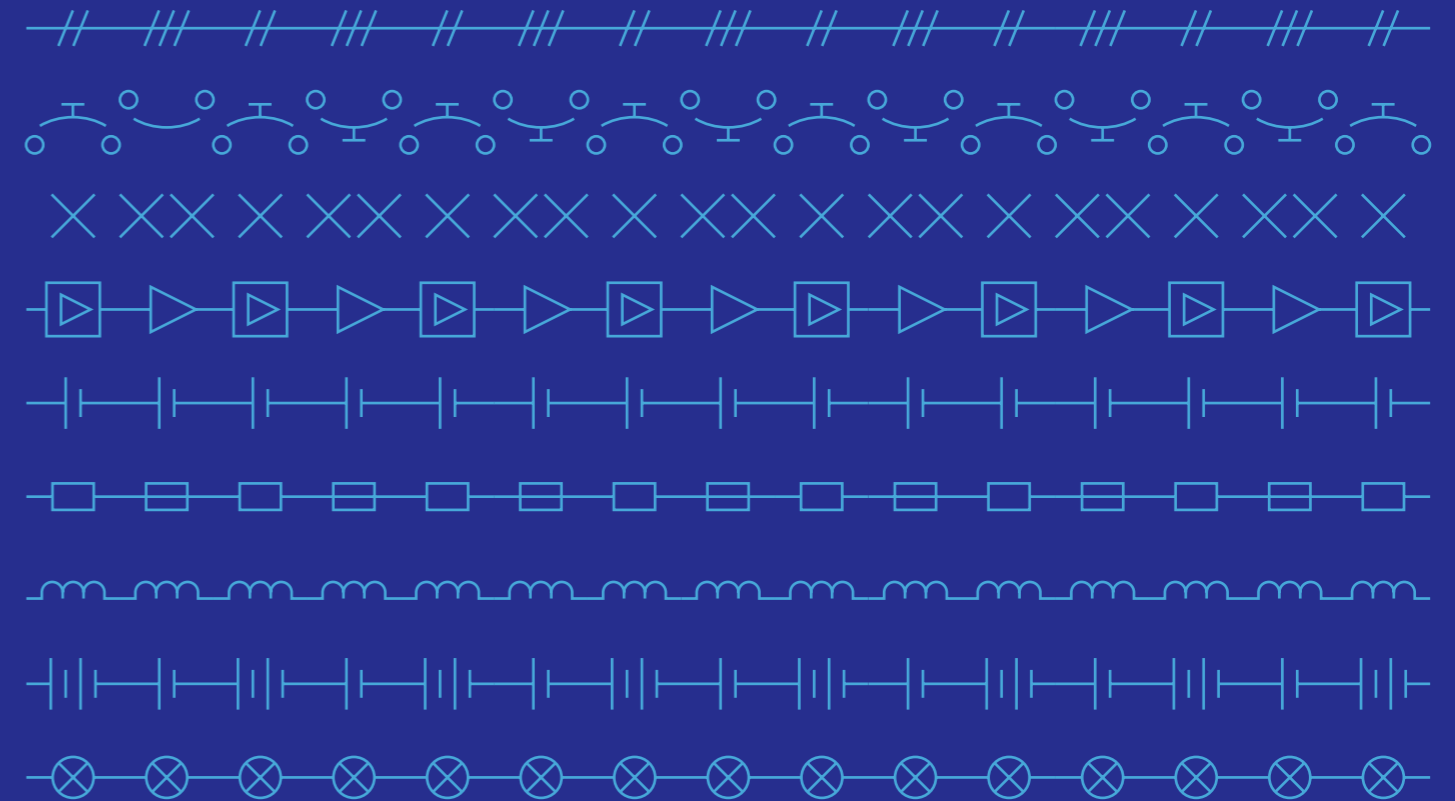
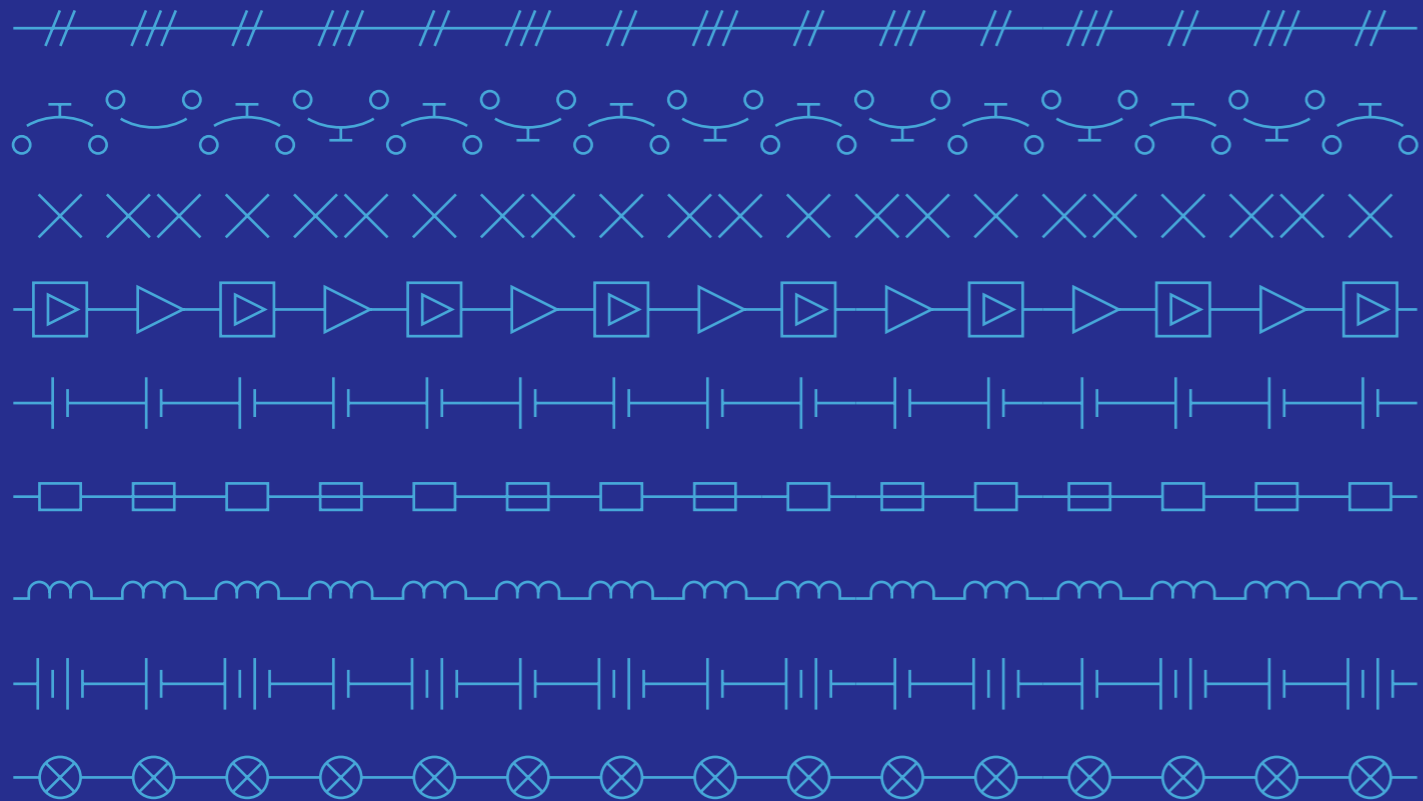
8.4.1 Cooperation with Universities

In the framework of cooperation with universities, Slovenské elektrárne each year opens the possibility for graduates to apply to the competition for the Aurel Stodola Prize. In 2017, some 30 papers were entered, of which 3 were dissertations, 13 diploma and 14 bachelor degree works. The authors of the selected three diploma and three dissertation papers were invited to the Electroenergetics Symposium, where their works were presented and the best of them received a financial reward.

In the framework of further collaboration with students, we have prepared the programme Graduate, aimed at attracting young, talented people with new ideas and knowledge for work in the field of energy, and to enable them to gain their first work experience at our Company.

9. Spoločenská zodpovednosť

9. Corporate Social Responsibility



9.1 Podpora regiónov

9.1.1 Spolupráca s regiónmi

Jednou z najdôležitejších zainteresovaných strán pre vedenie dialógu o bezpečnosti a prevádzke našich závodov a ich vplyve na životné prostredie sú obyvatelia žijúci v bezprostrednom okolí elektrární. V regiónoch jadrových elektrární Mochovce a Bohunice (EMO a EBO) sú zastúpení prostredníctvom regionálnych združení miest a obcí a ich občianskych informačných komisií (OIK) pre priamu komunikáciu s manažmentom jadrových elektrární. Ich poslaním je viesť dialóg a zlepšiť informovanosť verejnosti o jadrových zariadeniach v oboch lokalitách. Stretnutia OIK s riaditeľmi JE sa konajú pravidelne minimálne trikrát ročne.

Pre obyvateľov regiónov našich elektrární je určený časopis, dvojmesačník *Energia* pre krajinu, ktorý v roku 2017 nahradil svojho predchodcu *Atóm.sk*. V náklade 5000 kusov sa distribuoval zdarma na všetky obecné a mestské úrady v 20-kilometrovom pásme oboch jadrových elektrární a elektronicky na obce v regiónoch ostatných elektrární.

Nadačný fond Slovenských elektrární v Nadácii Pontis v roku 2017 vyhlásil grantovú výzvu *Ekoobec*, do ktorej sa prihlásilo 27 obcí, a v rámci ktorej boli 13-tim z nich

udelené granty vo výške spolu takmer 40 tisíc eur. Pomohli sme realizovať revitalizáciu záhrad a medzi-blokových priestorov v Meleku, Hornej Seči a vo Vrábľoch, postavenie nabíjacej stanice pre elektromobily v Leviciach, zarybnenie jazera v Tekovských Lužanoch, inštaláciu bicyklových stojanov s prístreškom v Jure nad Hronom, vybudovanie oddychovej zóny v Olichove, vyčistenie skládky vo Veľkých Kozmálovciach alebo zabezpečenie osvetlenia pre športový areál vo Vinidole.

Slovenské elektrárne boli aj v roku 2017 partnerom podujatia *Ekotopfilm Junior* pre školy, ktorý putuje po slovenských mestách počas celého roka. Na podujatiach v 17 mestách sme oslovili s prezentáciou o globálnom otepľovaní viac ako 5000 žiakov základných a stredných škôl. SE sa tiež aktívne zúčastnili ďalších 16 podujatí určených primárne žiakom a študentom, ako *Hviezdy deťom* v Trenčíne, *Noc výskumníkov* v Bratislave a *Banskej Bystrici a Týždeň vedy a techniky*, kde sme oslovili stovky detí, pedagógov a verejnosť.

9.1.2 Návštevy a exkurzie

Jedným z najefektívnejších nástrojov informovania verejnosti o jadrovej energetike je návšteva moderného informačného centra *Energoland Mochovce* alebo exkurzie v priestoroch našich elektrární. Aj keď boli počas celého

roka v platnosti sprísnené bezpečnostné opatrenia, v roku 2017 navštívilo Slovenské elektrárne viac ako 16 tisíc návštevníkov, z toho vyše 15 tisíc bolo návštevníkov *Energolandu Mochovce*.

9.1 Support for Regions

9.1.1 Collaboration with Regions

One of the most important stakeholders in the dialogue on the safety and operation of our plants and their environmental impact are residents living in the immediate vicinity of our power plants. In the regions of the Mochovce and Bohunice nuclear power plants (EMO and EBO), they are represented through regional associations of towns and municipalities and their citizen information commissions (CIC) for direct communication with management at nuclear power plants. Their mission is to conduct dialogue and to improve the public's informed awareness about the nuclear installations at both localities. Meetings of the CIC with NPP directors are held regularly at least three times a year.

*For residents in the regions of our power plants there is the bimonthly magazine *Energia pre krajinu* [Energy for the Country], which in 2017 replaced its predecessor - *Atóm.sk*. A print run of 5000 magazines is distributed for free to all village and town authority offices within a 20-kilometre radius around both nuclear power plants, and electronically to municipalities in the regions of other power plants.*

Slovenské elektrárne Foundation Fund in the Pontis Foundation announced in 2017 the grant call "Ekoobec" 13 [Eco-Village], with the involvement of 27 municipalities, of which 13 received grants totalling almost 40 000 euros. We helped in revitalising gardens and inter-block areas in Melek, Horná Seč and in Vrábľe, building of a charging station for electromobiles in Levice, stocking a fishing lake in Tekovské Lužany, the installation of bicycle stands with a shelter in Jur nad Hronom, building a relaxation zone in Olichov, cleaning up a dump site in Veľké Kozmálovce as well as providing lighting for the sportsground in Vinidol.

*Slovenské elektrárne was yet again a partner of the event *Ekotopfilm Junior* for schools, which toured towns around Slovakia throughout 2017. At events in 17 towns we gave a presentation on global warming to more than 5 000 elementary and secondary school students. Slovenské elektrárne also actively participated in sixteen other events intended primarily for pupils and students, such as *Stars for Children* in Trenčín; *Researchers' Night* in Bratislava and *Banská Bystrica*; and a *Week of Science & Technology*, where we addressed hundreds of children, teachers and the public.*

9.1.2 Visits and Excursions

*One of the most effective tools for informing the public about nuclear power is a visit to the modern information centre *Energoland Mochovce*, or excursions at the premises of our power plants. Even though heightened*

*security measures were in place throughout the year, more than 16 000 people visited Slovenské elektrárne power plants in 2017, of whom more than 15 000 were visitors to *Energoland Mochovce*.*

9.2 Dobrovoľnícke aktivity zamestnancov

V rámci programu Ukážte sa v dobrom svetle sme podporili prostredníctvom Nadačného fondu Slovenských elektrární v Nadácii Pontis spolu 35 projektov v mestách a obciach v okolí našich závodov, na ktorých sa aktívne podieľali dobrovoľníci z radov Slovenských elektrární.

Rekonštruovali alebo skrášľovali priestory viacerých škôl, škôlok, sociálnych centier, parkov, oddychových zón, detských ihrísk, záhradiek a ďalších verejných priestorov. Spolu sa aktivovalo 631 dobrovoľníkov spomedzi zamestnancov spoločnosti, ich rodinných príslušníkov a ďalších.

9.3 Filantropické a charitatívne aktivity

9.3.1 Energia pre krajinu

Spoločenská zodpovednosť podnikania v podmienkach Slovenských elektrární je dôležitou súčasťou riadenia spoločnosti a vytvára predpoklady udržateľného rozvoja prostredníctvom programu Energia pre krajinu, ktorého hlavným cieľom je podpora verejnoprospešných aktivít tematicky rozdelených do piatich oblastí: kultúra, šport, životné prostredie, sociálna výpomoc a vzdelanie.

V roku 2017 spoločnosť celkovo podporila 56 projektov v rámci programu Energia pre krajinu.

Energia pre kultúru

Zvyky, tradície, remeselné zručnosti a umelecké pamiatky sú súčasťou kultúrneho dedičstva každého národa. Preto podpora kultúrnych hodnôt a ich uchovanie pre budúce generácie je hlavným poslaním projektu Energia pre kultúru. Aj v roku 2017 najvýznamnejším strategickým partnerstvom v oblasti kultúry bola spolupráca so Slovenskou národnou galériou.

Mimoriadny úspech v roku 2017 z hľadiska návštevnosti zaznamenala výstava Nech šije!, ktorú videlo 26 176 návštevníkov.

9.2 Employee Volunteering

In the framework of the programme "Show Yourself in a Good Light", we supported via the Slovenské Elektrárne Foundation Fund at the Pontis Foundation a total of 35 projects in towns and villages around our plants, in which 631 volunteers from the ranks of Slovenské elektrárne

actively participated. Together with their family members and others, they reconstructed or improved the look of many school buildings, nurseries, social centres, parks, relaxation zones, children's playgrounds, gardens and other public spaces.

9.3 Philanthropic and Charity Activities

9.3.1 Energy for the Country

Corporate social responsibility at Slovenské elektrárne is an important component of Company management and lays the groundwork for sustainable development by means of the programme Energy for the Country, the main objective of which is to support publicly beneficial activities, divided by theme into five areas: culture, sport, environment, social assistance and education.

In 2017, the Company overall supported 56 projects in the framework of the Energy for the Country programme.

Energia for Culture

Customs, traditions, craftsmanship and artistic heritage are a part of the cultural heritage of every nation. Therefore, promotion of cultural values and their preservation for future generations is the core mission of the Energy for Culture project. Again in 2017, the most important strategic partnership in the field of culture was the cooperation with the Slovak National Gallery (SNG).

An extraordinary success of 2017, in terms of visitor numbers, was the exhibition Nech šije! [Let's Sew!], which was seen by 26 176 visitors.

Art and culture bring nations together. In this spirit, Slovenské elektrárne presented itself as a long-term partner of the SNG at the 57th Venice Biennial international art exhibition in the joint Czech and Slovak pavilion during the exhibition of Jana Želibská's installation "Swan Song Now".

At the start of 2017, the Company became a partner of the Aréna Theater, whose multi-genre repertoire provides various forms of visibility to Slovenské elektrárne.

The Company devotes its energy also to supporting communities in the vicinity of its plants. Traditional regional festivals and celebrations are always a good opportunity for strengthening the Company's good name from which the communities benefit too. The Tekov Folklore Festival held in several villages near Mochovce are a display of craftsmanship, dance and song. The past year was the 26th year the event was held with the support of Slovenské elektrárne.

Energia pre šport

Rozvoj športových aktivít je súčasťou zdravého životného štýlu. Preteky venované širokej verejnosti Energia na kolesách, konané v rámci medzinárodných cyklistických pretekov Okolo Slovenska, sa každý rok tešia veľkej obľube. V roku 2017 sa preteky uskutočnili v Trnave, kde sa išla aj ich záverečná etapa. Do súťaže sa pravidelne zapájajú zamestnanci, hlavne z blízkeho okolia závodov.

Vrcholom cyklistického zápolenia boli spoločné Majstrovstvá Českej a Slovenskej republiky 2017 v Žiari nad Hronom za účasti bratov Saganovcov. Slovenské elektrárne boli hlavným partnerom podujatia, ktorého cieľom, popri prezentácii značky, bolo aj upevňovanie dobrých obchodných vzťahov s partnermi.

Slovenské elektrárne pokračovali aj v podpore benefičného podujatia Hviezdy deťom, v rámci ktorého sa podieľali na finančnej zbierke na podporu spoločensky prospešných iniciatív vynikajúci športovci ako Marián Hossa, Marián Gáborík, Martin Škrteľ a v uplynulom ročníku aj úspešní olympionici.

V spolupráci so Slovenskou basketbalovou asociáciou sa na prelome júla a augusta 2017 uskutočnili v Bratislave Majstrovstvá Európy mužov do 18 rokov.

Spoločnosť podporuje športové aktivity aj v okolí závodov. Tradičnými pretekmi sú Dobšinský kopec, Tlmačský polmaratón a Malženická 13.

Energia pre prírodu

Nemenej dôležitou témou pre Slovenské elektrárne je ochrana a kultivácia životného prostredia. Aj v roku 2017 spoločnosť nadviazala na dlhodobú spoluprácu s Tatranským národným parkom, v rámci ktorej podporuje udržateľnosť biodiverzity prostredníctvom záchrany ohrozených živočíšnych druhov.

Spoločnosť sa zároveň finančne i dobrovoľnícky angažuje v ekologizácii vysokohorských chát, ako aj pri realizácii a rozvoji náučných chodníkov a cyklotrás v rôznych regiónoch Slovenska.

Zdravie a ľudský život je najcennejší dar, ktorý je práve

v horskej oblasti mnohokrát vystavovaný ťažkým skúškam, najmä z dôvodu ľahostajnosti turistov a návštevníkov hôr alebo rýchlej zmeny počasia.

Slovenské elektrárne v roku 2017 pokračovali v projekte Defibrilátory pre Tatry, keď darovali celkovo 12 defibrilátorov pre horské chaty a jeden pre Beliansku jaskyňu, vďaka ktorému bol zachránený život poľského turistu.

Okrem toho sme sa opäť angažovali v otázke ochrany biodiverzity vo Vysokých Tatrách, kde sa vďaka našej podpore podarilo občianskemu združeniu Les v spolupráci s TANAPom nainštalovať búdky pre vtáctvo, hibernačné boxy pre prezimovanie netopierov, a tým prispieť k zachovaniu druhej rozmanitosti v TANAPe.

Spoločnosť dokazuje svoj pozitívny vzťah k životnému prostrediu prostredníctvom podpory mnohých menších regionálnych projektov, kam patrí budovanie informačných tabúl na turistickom chodníku Buchlov na Ponitří alebo v edukačnom centre Arborétum Mlyňany pri Nitre.

Energia pre vzdelanie

Spoločnosť neustále rozvíja svoju stratégiu spolupráce so školami a univerzitami. Investícia do vzdelania, vedy a výskumu je jednou z priorit pri formovaní mladej generácie. Slovenské elektrárne sa v roku 2017 opäť stali generálnym partnerom významného podujatia organizovaného Ministerstvom školstva, vedy, výskumu a športu Slovenskej republiky v spolupráci s Centrom vedecko-technických informácií SR a Národným centrom pre popularizáciu vedy a techniky s názvom Týždeň vedy a techniky, do ktorého sa zapojili desiatky základných a stredných škôl z celého Slovenska.

Udeľovanie štipendií (Aurel Stodola), organizovanie vedeckých debát (Science Talks) a diskusných fór má za cieľ motivovať mladých ľudí k štúdiu technických smerov a k objavovaniu čara vedeckých poznatkov (Nitrianske univerzitné dni).

Neustále rastúci záujem o návštevu informačného centra Energoland v Mochovciach je jasným signálom, že aj mladá generácia sa zaujíma o moderné technológie, svet okolo nás, jadrovú bezpečnosť, výrobu elektriny. Veľa

Energy for Sport

The development of sports activities is part of a healthy lifestyle. Energy on Wheels, the race intended for the broad public, held in the framework of the international cycling races around Slovakia, enjoys great popularity every year. In 2017, the race was held in Trnava where the final stage of the race took place. Employees, particularly those living nearby, regularly enter the competition.

The cycling contest culminated in the joint Championships of the Czech and Slovak Republics 2017 in Žiar nad Hronom with the participation of the Sagan brothers. Slovenské elektrárne was the main partner of the event, the aim of which, besides presenting the brand, was also to strengthen good business relationships with partners.

Slovenské elektrárne maintained its support for the Stars for Children event, in which top sports celebrities such as Marián Hossa, Marián Gáborík, Martin Škrteľ, and in the past year also successful Olympic athletes, jointly participated in collecting funds for supporting socially responsible initiatives.

In cooperation with the Slovak Basketball Association, the Junior Under-18 Championship was held in Bratislava in July and August 2017.

The Company also promotes sports activities in the vicinity of its plants. Traditional races are the Dobšinský Hill, Tlmačský Half Marathon and the Malženická 13 [13 Kilometers around Malženice].

Energy for Nature

A no less important theme for Slovenské elektrárne is the protection and cultivation of the environment. The Company again in 2017 committed itself to long-term cooperation with the Tatras National Park, with the aim of supporting the sustainability of biodiversity through the rescue of endangered animal species.

At the same time, the Company is engaged, through both funding and volunteering, in making the mountain cottages more environment-friendly, as well as in implementing and developing educational trails and cycling paths in various regions of Slovakia.

Health and human life is the most precious gift that in the mountainous area has many times been severely tested, particularly due to the indifference of tourists and visitors to the mountains or abrupt weather changes.

Slovenské elektrárne in 2017 continued with the project Defibrillators for the Tatras, when they donated in total 12 defibrillators for mountain cottages and one for Belianska Cave, thanks to which the life of one Polish tourist was saved.

In addition to this, we again got involved in the issue of protecting biodiversity in the High Tatras, where thanks to our support, the civic association Les [Forest] in cooperation with the High Tatras National Park was able to install birdhouses, hibernation boxes for wintering bats, and thereby helped to preserve species diversity in the High Tatras National Park.

The Company demonstrates its positive relationship to the environment through the support of many minor regional projects, including the building of information boards on the Buchlov path in the Ponitrie nature reserve or at the Mlyňany pri Nitre Arboretum Education Centre.

Energy for Education

The Company constantly develops its strategy of working with schools and universities. Investing in education, science and research is one of the priorities in shaping the young generation.

In 2017, Slovenské elektrárne again became a general partner to the major event organised by the Ministry of Education in cooperation with the Slovak Centre of Scientific & Technical Information and the National Centre for the Popularisation of Science & Technology, entitled Week of Science and Technology, in which dozens of elementary and secondary schools from throughout Slovakia were involved.

The granting of the scholarships (Aurel Stodola), organising scientific debates (Science Talks) and discussion forums are aimed at motivating young people to study technical subjects and to discover the appeal of scientific knowledge (Nitra University Days).

zvedavých otázok na podobné témy kladú deti z Detskej univerzity Komenského, u ktorej sa návšteva Energolandu stala neodmysliteľnou súčasťou sprievodného programu DUK 2017. Spoločnosť podporuje tento ambiciózný projekt už siedmy rok.

Pre rodiny s deťmi a všetkých, ktorí sa zaujímajú o vynálezy a zaujímavé pokusy, je tu každoročne podujatie Noc výskumníkov s bohatým programom do neskorých večerných hodín.

Energia pre život

V sociálnej a charitatívnej oblasti sa pozornosť spoločnosti sústreďuje predovšetkým na inklúziu marginalizovaných skupín, kam patria ľudia bez domova, rómske obyvateľstvo, osirelé a opustené deti alebo inak znevýhodnené osoby.

V oblasti pomoci ľuďom bez domova Slovenské elektrárne dlhodobo spolupracujú s mimovládnyimi organizáciami Depaul Slovensko, Proti prúdu, Človek v núdzi, Vagus. Prostredníctvom Nadácie Pontis sa pripravujú grantové výzvy na zlepšenie sociálnych podmienok obyvateľov na východnom Slovensku v rámci ich vlastnej finančnej zaangažovanosti (projekt DOM.ov).

Charita je veľmi úzko prepojená s firemným dobrovoľníctvom, do ktorého sa pravidelne zapájajú zamestnanci zo všetkých závodov. Na Vianoce roku 2017 sa splnili prania mnohým deťom umiestneným v detských domovoch a domovoch sociálnych služieb v okolí Bohuníc, Mochoviec, Trenčína a východného Slovenska. Zamestnanci sa pripojili k výzve a priniesli vysnívané darčeky pre 150 detí.

Verejná platforma s cieľom zviditeľniť pozitívne výsledky práce s rómskou komunitou Roma Spirit vstúpila v roku 2017 do svojho deviateho ročníka. Príklady dobrej praxe, ocenenie firiem aj jednotlivcov odvysielala tradične Slovenská televízia počas slávnostného ceremoniálu.

The growing interest in visiting the Energoland Information Centre at Mochovce is a clear signal that the young generation is also interested in modern technologies, the world around us, nuclear safety, and electricity generation. Many curious questions on similar topics are asked by children from the Children's Comenius University, for which the visit to Energoland became an inseparable part of the accompanying programme of the DUK 2017. The Company has supported this ambitious project for seven years now.

For families with children and anyone interested in inventions and exciting experiments, there is the annual Researchers' Night with a rich programme lasting into the late evening hours.

Energy for Life

In the social and charitable sphere, the Company's attention is focused primarily on the inclusion of marginalised groups, including the homeless, Roma population, orphaned and abandoned children and otherwise disadvantaged persons.

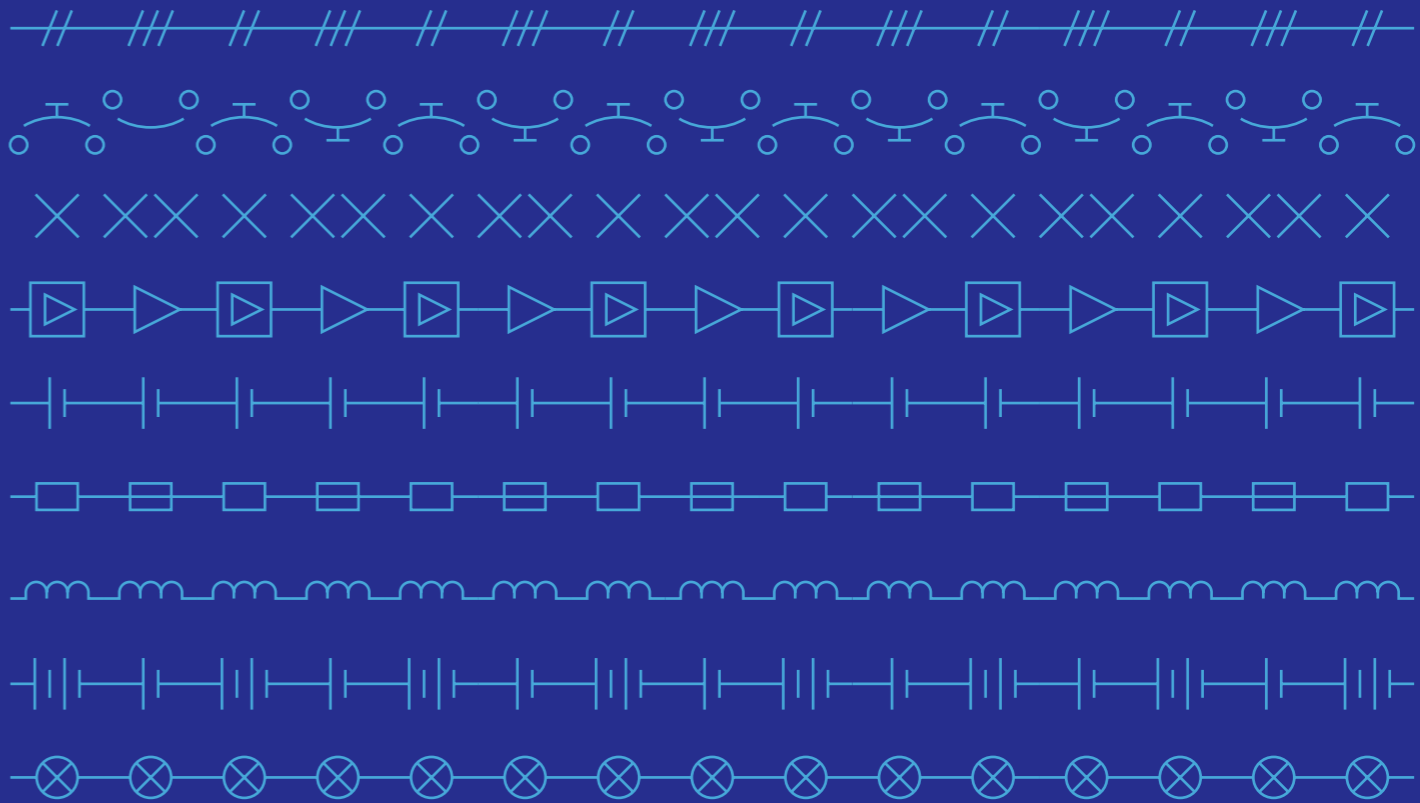
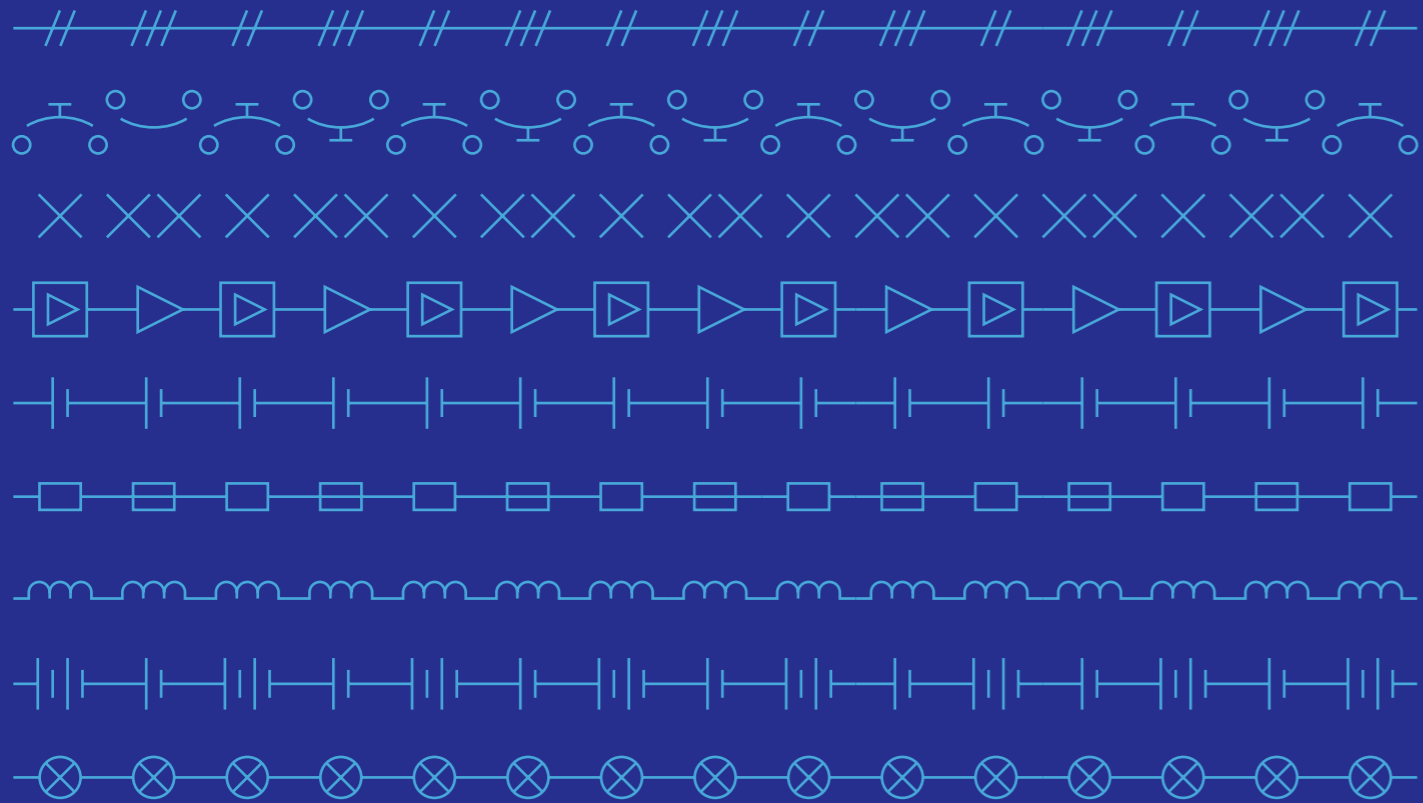
In the field of helping homeless people, Slovenské elektrárne has long cooperated with the non-governmental organisations Depaul Slovensko, Proti prúdu, People in Need, Vagus. Via the Pontis Foundation, grant calls are prepared for improving the social conditions of residents in eastern Slovakia in the framework of their own financial engagement (the DOM.ov project).

The charity is very closely linked to corporate volunteerism, in which employees from all branches are regularly involved. At Christmas 2017, the wishes of many children living in children's homes and social services in the vicinity of Bohunice, Mochovce, Trenčín and eastern Slovakia were fulfilled. Employees joined the challenge and brought dream gifts for 150 children.

The public platform, with a view to highlighting the positive results of work with the Roma community Roma Spirit entered its ninth year in 2017. Examples of a good practice, the presentation of awards for firms and individuals was broadcast as usual by the Slovak Television during the award ceremony.

10. Skratky

10. Abbreviations



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
DPH	daň z pridanej hodnoty
DUK	Detská Univerzita Komenského
e-GCC	systém cezhraničných výmen regulačnej elektriny
EBITDA	zisk pred započítaním úrokov, daní a odpisov
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 Enelu)
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
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
GO	generálna odstavka
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 elektrárň, jadrové elektrárne
KE	klasická elektrárň, klasické elektrárne
KST	Klub slovenských turistov
MAAE	Medzinárodná agentúra pre atómovú energiu
MiFID II	Smernica o trhoch s finančnými nástrojmi (druhá verzia)

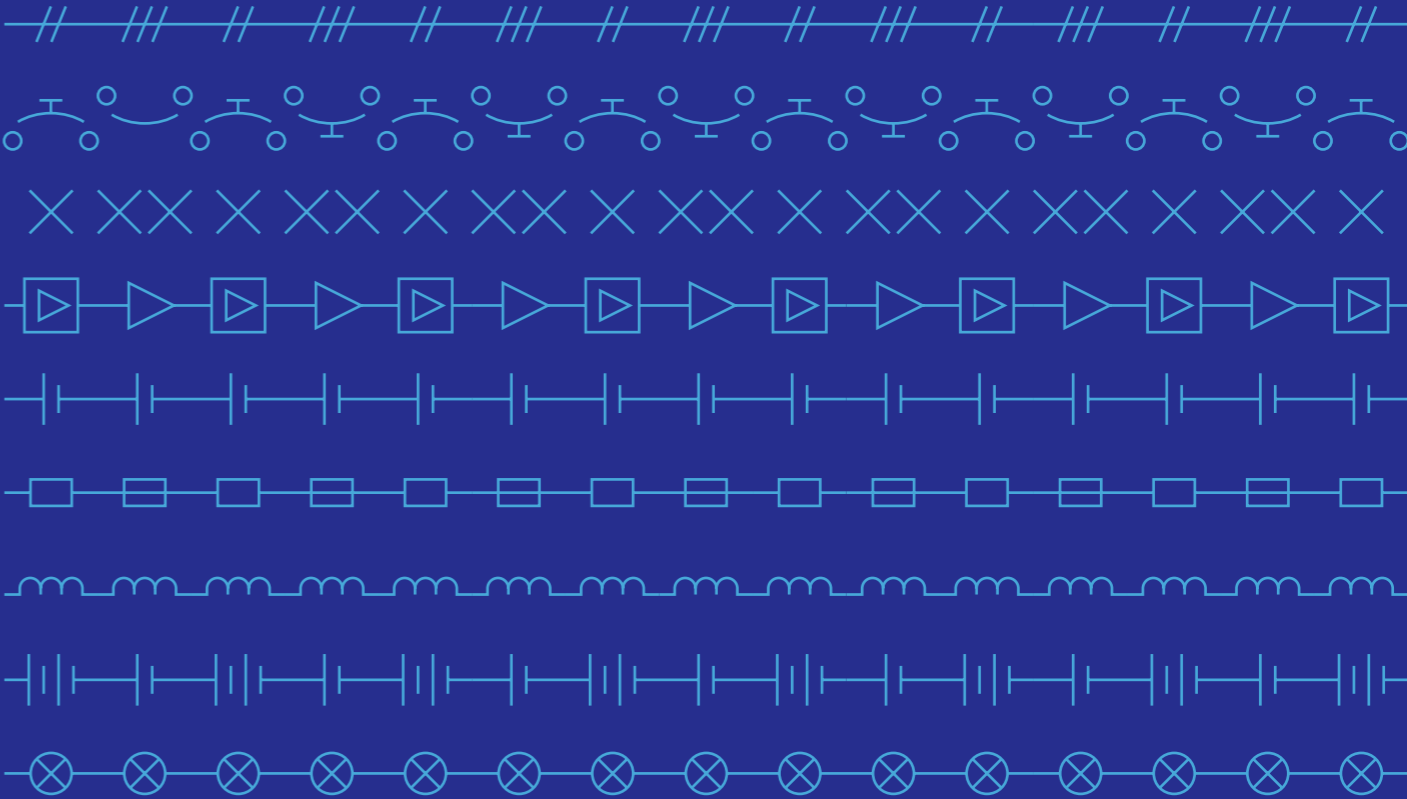
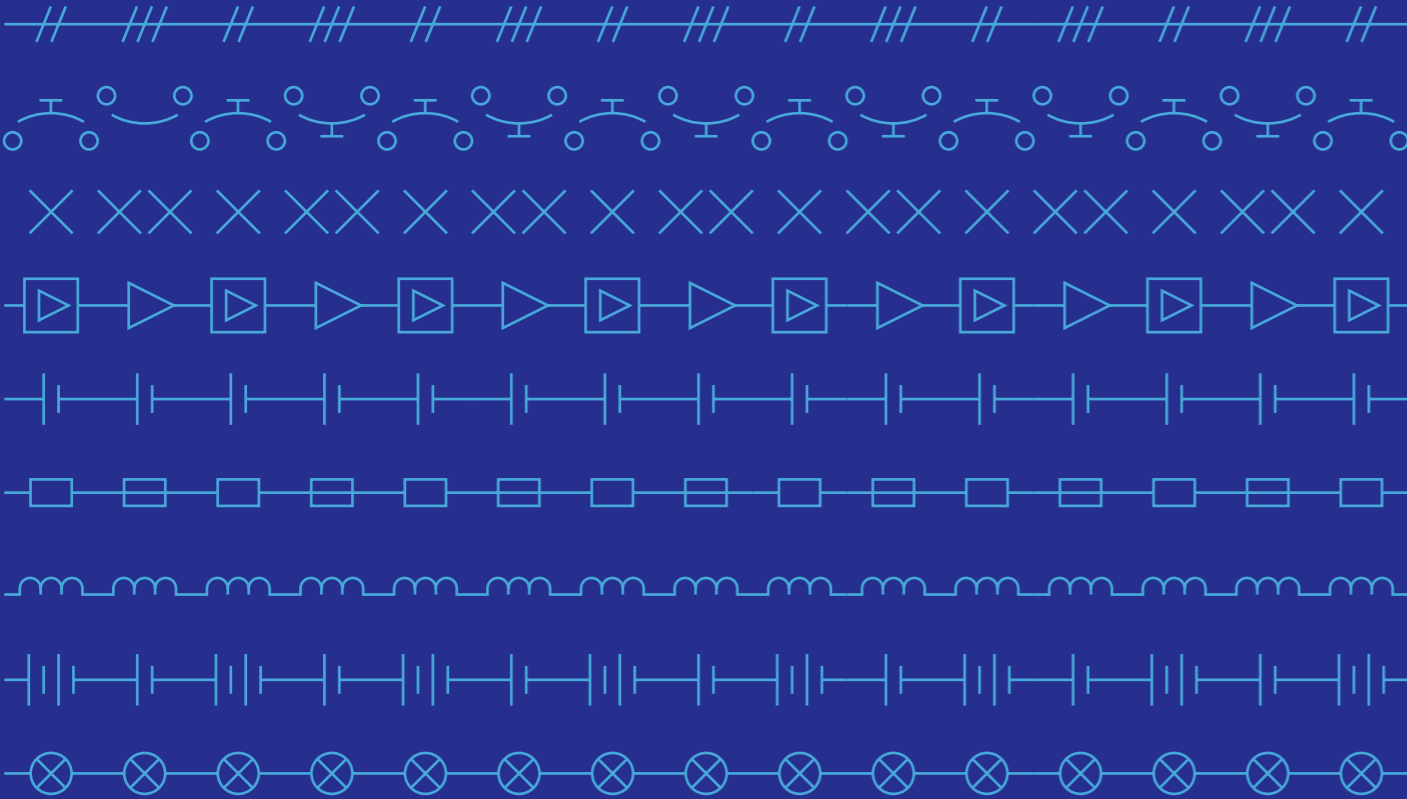
ACER	Agency for Cooperation of Energy Regulators
ALARA	as low as reasonably achievable
AMAVET	Association for Youth, Science and Technology
AP	automatic protection
AO1	automatic reactor scram
OHS	Occupational Health & Safety
BO V2	Bohunice V2 Nuclear Power Plant
CENTREL	a cooperative group of four transmission system operators
CEZ	the largest electricity producer in the Czech Republic
COP	coefficient of performance
CVV	Centre for Science and Research Ltd
CZT	central heat supply system
VAT	value-added tax
DUK	Children 's Comenius University
e-GCC	system of cross-border exchange of regulated electricity
EBITDA	earnings before interest, taxes, depreciation and amortization
EBO	Bohunice nuclear power plant
EEX	European Energy Exchange
EIA	environmental impact assessment
EC	European Commission
EMIR	Regulation on OTC derivatives, central counterparties and trade repositories
EMO	Mochovce nuclear power plant
ENDESA	the largest electricity producer in Spain (Enel's subsidiary)
ENIQ	European Network for Inspection and Qualification
ENO	Nováky power plant
ENO A	Nováky A power plant, operation
ENO B	Nováky B power plant, operation
ENSREG	European Nuclear Safety Regulators Group
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity
EPC	model of Guaranteed Energy Services
ESMA	European Securities and Markets Authority
ETS	European Union Emissions Trading Scheme
EU	European Union
EVO	Vojany power plant
EVO 1	Vojany 1 power plant, operation
EVO 2	Vojany 2 power plant, operation
FNM SR	National Property Fund of the SR
GDPR	General Data Protection Regulation
GO	general overhaul
INES	International Nuclear Event Scale
INPO	Institute of Nuclear Power Operations
IMS	Integrated Management System
JAVYS	Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a. s.
NS	nuclear safety
NPP	nuclear power station(s)
CPP	conventional power plant(s)
KST	Slovak Hiking Club
IAEA	International Atomic Energy Agency
MiFID II	Markets in Financial Instruments Directive (second version)

MO12	Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2
MO34	3. a 4. Blok, Jadrové elektrárne Mochovce
MSR	trhová stabilizačná rezerva
MVE	malá vodná elektrárň
NIRA	asociácia zaistenia jadrového priemyslu
NOS	Útvar nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti
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 požiarimi
OSART	tím prevádzkovej bezpečnosti
OZE	obnoviteľné zdroje energie
PpS	poskytovatelia podporných služieb
PVE	prečerpávací vodná elektrárň
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.
SEPS	Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
SMK	systém manažérstva kvality
SNaP	program nápravných opatrení
SNETP	Technologická platforma pre udržateľnú jadrovú energiu
SNG	Slovenská národná galéria
SR	Slovenská republika
STU	Slovenská technická univerzita v Bratislave
TANAP	Tatranský národný park
TE	tepelná elektrárň
TG	Turbogenerátor
TZL	tuhé znečisťujúce látky
UCF	Koeficient pohotovosti bloku
UCLF	Koeficient neplánovaného zníženia, resp. neplánovaných strát výroby
ÚJD SR	Úrad jadrového dozoru Slovenskej republiky
ÚRSO	Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
V1	Jadrový blok B2 Jadrovej a vyradovacej spoločnosti, a. s.
VE	vodná elektrárň
VEG	Vodné elektrárne Gabčíkovo, Čuňovo, 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.

MO12	<i>Mochovce nuclear power plant, Units 1 and 2</i>
MO34	<i>Mochovce nuclear power plant, Units 3 and 4</i>
MSR	<i>market stability reserve</i>
SHPP	<i>small hydro power plant</i>
NIRA	<i>Nuclear Industry Reinsurance Association</i>
NOS	<i>Independent Nuclear Safety Assessment Unit</i>
NS SR	<i>Supreme Court of the Slovak Republic</i>
NSAC	<i>Nuclear Safety Advisory Committee</i>
Nitra	<i>Nitra region</i>
ERO	<i>Emergency Response Organisation</i>
OKTE	<i>short-term electricity market operator</i>
FP	<i>fire protection</i>
OSART	<i>Operational Safety Review Team</i>
RES	<i>renewable sources of energy</i>
ASP	<i>ancillary services providers</i>
PSHPP	<i>pumped storage hydro power plant</i>
PXE	<i>Prague Energy Exchange</i>
REMIT	<i>Regulation on wholesale energy market integrity and transparency</i>
SE-HQ	<i>Headquarters of Slovenské elektrárne</i>
SAE	<i>Slovak Association of Electric Vehicles</i>
SAM	<i>severe accident management</i>
SAT	<i>systematic approach to training</i>
SAV	<i>Slovak Academy of Sciences</i>
SE	<i>Slovenské elektrárne, a. s.</i>
SEPS	<i>Slovenská elektrizačná a prenosová sústava, a. s.</i>
QMS	<i>Quality Management System</i>
CAP	<i>corrective action program</i>
SNETP	<i>Sustainable Nuclear Energy Technology Platform</i>
SNG	<i>Slovak National Gallery</i>
SR	<i>Slovak Republic</i>
STU	<i>Slovak University of Technology in Bratislava</i>
TANAP	<i>The Tatras National Park</i>
TPP	<i>thermal power plant</i>
TG	<i>turbo generator</i>
PM	<i>particulate matter</i>
UCF	<i>unit capability factor</i>
UCLF	<i>unplanned capability loss factor</i>
NRA SR	<i>Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic</i>
RONI	<i>Regulatory Office for Network Industries</i>
V1	<i>B2 Unit of the Nuclear Decommissioning Company</i>
HPP	<i>hydro power plant</i>
HPP G	<i>hydro power plants Gabčíkovo, Čuňovo, Mošon and S VII</i>
VH	<i>Vodohospodárska výstavba, š. p.</i>
WANO	<i>World Association of Nuclear Operators</i>
WENRA	<i>Western European Nuclear Regulator Association</i>
ZL	<i>pollutant</i>
ZSD	<i>Západoslovenská distribučná, a.s.</i>

Prílohy

Attachments



BUREAU VERITAS
Certification



Slovenské elektrárne, a.s.

Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava
Slovenská republika

Toto je certifikát pre viac lokalít, upresnenie je v prílohe certifikátu

Bureau Veritas Certification Holding SAS – UK týmto potvrdzuje, že systém manažérstva vyššie uvedenej organizácie bol preverený a bolo preukázané, že tento systém spĺňa požiadavky systému manažérstva podľa nižšie uvedenej normy.

ISO 9001: 2008

Predmet certifikácie

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

Začiatok certifikačného cyklu: 02. júl 2016

Za predpokladu neustáleho udržiavania systému manažérstva v organizácii tento certifikát platí do: 15. september 2018

Pôvodný dátum schválenia: 07. júl 2010

Certifikát č.: SK-U 16 089Q Verzia: 1 Dátum vydania: 02. júl 2016

Ing. Stanislav Moučka



008

Adresa certifikačného
Lokálna adresa: 66 Prescot Street, London, E1 8HG, United Kingdom
Plynárska 7/B, BRATISLAVA 82109, Slovenská republika

Ďalšie objasnenie ohľadne predmetu tohto certifikátu a aplikovateľnosti požiadaviek na systém manažérstva môžete získať kontaktovaním organizácie.
Pre overenie platnosti certifikátu nás môžete kontaktovať na číslo: + 421 2 5341 4165

Strana 1 z 2

BUREAU VERITAS
Certification



Slovenské elektrárne, a.s.

Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava
Slovak Republic

This is a multi-site certificate. Additional site details are listed in the appendix to this certificate.
Bureau Veritas Certification Holding SAS – UK Branch certifies that the Management System of the above organization has been audited and found to be in accordance with the requirements of the Management System standards detailed below.

ISO 9001: 2008

Scope of certification

PRODUCTION, SUPPLY, PURCHASE AND SALES OF ELECTRICITY.
PRODUCTION, SUPPLY AND SALES OF HEAT.
SALES OF BY-PRODUCTS FROM ELECTRICITY PRODUCTION.
MANAGEMENT OF CONSTRUCTION AND COMMISSIONING OF ELECTRICITY
PRODUCTION SOURCE.
EXECUTION OF MAINTENANCE WORKS.

Certification cycle start date: 02nd July 2016

Subject to the continued satisfactory operation of the organization's Management System, this certificate expires on: 15th September 2018

Original certification date: 07th July 2010

Certificate no.: SK – U 16 089Q Version 1: Revision date: 02nd July 2016

Ing. Stanislav Moučka

Certification body address: 66 Prescot Street, London, E1 8HG, United Kingdom
Local Office: Plynárska 7/B, BRATISLAVA 82109, Slovak Republic



008

Further clarifications regarding the scope of this certificate and the applicability of the Management System requirements may be obtained by consulting the organization.
To check this certificate validity, please call +421 2 5341 4165.

Page 1 of 2



Slovenské elektrárne, a.s.

Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava
Slovenská republika

Bureau Veritas vydalo túto prílohu k číslu certifikátu: SK - U 16 089Q

ISO 9001: 2008

Predmet certifikácie

Platí pre detašované pracoviská s predmetmi:

1. Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava 2
a detašované pracoviská:
2. LRKO a TDS, Okružná 14, 917 01 Trnava
3. LRKO, Komenského 16, 934 01 Levice
4. Slovenské elektrárne, a.s., organizačná zložka ČR, Rybná 682/14, Praha 1, Česká republika
5. Slovenské elektrárne, a.s., organizačná zložka Poľsko, ul. Emilii Plater 53, 00 - 113 Warszawa, Poľsko
NÁKUP A PREDAJ ELEKTRINY. PREDAJ TEPLA.
6. SE-EBO: Slovenské elektrárne, a.s., závod Atómové elektrárne Bohunice, 919 31
Jaslovské Bohunice
**VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY A TEPLA. PREDAJ VEDĽAJŠÍCH PRODUKTOV
Z VÝROBY ELEKTRINY. VÝKON ÚDRŽBÁRSKYCH PRÁČ.**
7. SE-EMO: Slovenské elektrárne, a.s., závod Atómové elektrárne Mochovce, 935 39 Mochovce
VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY A TEPLA. VÝKON ÚDRŽBÁRSKYCH PRÁČ
8. SE-MO 34: Slovenské elektrárne, a.s., závod 3. a 4. závod Elektrárne Mochovce,
935 39 Mochovce
RIADENIE VÝSTAVBY A SPŮŠŤANIA ZDROJA VÝROBY ELEKTRINY.
9. SE-ENO: Slovenské elektrárne, a.s., závod Elektrárne Nováky, 972 43 Zemianske Kostofany
**VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY A TEPLA.
PREDAJ VEDĽAJŠÍCH PRODUKTOV Z VÝROBY ELEKTRINY.**
10. SE-EVO: Slovenské elektrárne, a.s., závod Elektrárne Vojany, 076 73 Vojany
VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY A TEPLA.
11. SE-VE: Slovenské elektrárne, a.s., závod Vodné elektrárne, Soblahovská 2, 911 69 Trenčín
a Prevádzka Prečerpávacie VE a Prevádzka Váh
Slovenské elektrárne, a.s., závod Vodné elektrárne, Prevádzka P VE, Soblahovská 2, 911 69 Trenčín a výrobne:
Dobšiná I, Dobšiná II, Dobšiná III, Domaša, Krompachy, Rakovec, Ružín I, Ružín II, Švedlár, Čierny Váh, Liptovská Mara,
Bešeňová
Slovenské elektrárne, a.s., závod Vodné elektrárne, Prevádzka VÁH, Soblahovská 2, 911 69 Trenčín a výrobne:
Krpěfany, Sučany, Lipovec, Hričov, Mikšová, Považská Bystrica, Nosice, Ladce, Ilava, Dubnica nad Váhom, Trenčín,
Kostolná, Nové Mesto nad Váhom, Horná Streda, Madunice, Kráľová nad Váhom, Kozmálovce, Orava, Tvrdošín
VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY.

Ing. Stanislav Moučka

Adresa certifikačného orgánu: 66 Prescot Street, London, E1 8HG, United Kingdom

Lokálna adresa: Plynárska 7/B, BRATISLAVA 82109, Slovenská republika

Ďalšie objasnenie ohľadom predmetu tohto certifikátu a aplikovateľnosti požiadaviek na systém manažérstva
môžete získať kontaktovaním organizácie.
Pre overenie platnosti certifikátu nás môžete kontaktovať na čísle: +421 2 5341 4165

Strana 2 z 2



Slovenské elektrárne, a.s.

Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava
Slovak Republic

Bureau Veritas has issued this appendix to the Certificate Number: SK - U 16 089Q

ISO 9001: 2008

Scope of certification

Valid for remote locations with scopes:

1. Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava 2
and remote locations
2. LRKO a TDS, Okružná 14, 917 01 Trnava
3. LRKO, Komenského 16, 934 01 Levice
4. Slovenské elektrárne, a.s., branch Czech Republic, Rybná 682/14, 110 00 Praha 1, Czech Republic
5. Slovenské elektrárne, a.s., branch Poland, ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa, Poland
PURCHASE AND SALES OF ELECTRICITY. SALES OF HEAT.
6. SE-EBO: Slovenské elektrárne, a.s., Bohunice Nuclear Power Plant, 919 31 Jaslovské Bohunice
**PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY AND HEAT. SALES OF BY-PRODUCTS
FROM ELECTRICITY PRODUCTION. EXECUTION OF MAINTENANCE WORKS.**
7. SE-EMO: Slovenské elektrárne, a.s., Mochovce Nuclear Power Plant, 935 39 Mochovce
**PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY AND HEAT.
EXECUTION OF MAINTENANCE WORKS.**
8. SE-MO 34: Slovenské elektrárne, a.s., Mochovce Units 3 and 4 Nuclear Power Plant, 935 39 Mochovce
**MANAGEMENT OF CONSTRUCTION AND COMMISSIONING
OF ELECTRICITY PRODUCTION SOURCE.**
9. SE-ENO: Slovenské elektrárne, a.s., Nováky Thermal Power Plant, 972 43 Zemianske Kostofany
**PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY AND HEAT. SALES OF BY-PRODUCTS
FROM ELECTRICITY PRODUCTION.**
10. SE-EVO: Slovenské elektrárne, a.s., Vojany Thermal Power Plant, 076 73 Vojany
PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY AND HEAT.
11. SE-VE: Slovenské elektrárne, a.s., Hydro Power Plant, Soblahovská 2, 911 69 Trenčín
and Pump HPP Operation Unit and Váh Operation Unit
Slovenské elektrárne, a.s., Hydro Power Plant, Pump Hydro Power Plant VE, 033 01 Liptovský Hrádok and Premises:
Dobšiná I, Dobšiná II, Domaša, Krompachy, Rakovec, Ružín I, Ružín II, Švedlár, Čierny Váh, Liptovská Mara, Bešeňová
Slovenské elektrárne, a.s., Hydro Power Plant, Operation Unit Váh, Trenčianska 1, 915 01 Nové Mesto nad Váhom and
Premises:
Krpěfany, Sučany, Lipovec, Hričov, Mikšová, Považská Bystrica, Nosice, Ladce, Ilava, Dubnica nad Váhom, Trenčín,
Kostolná, Nové Mesto nad Váhom, Horná Streda, Madunice, Kráľová nad Váhom, Kozmálovce, Orava, Tvrdošín
PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY.

Ing. Stanislav Moučka

Certification body address: 66 Prescot Street, London, E1 8HG, United Kingdom

Local Office: Plynárska 7/B, BRATISLAVA 82109, Slovak Republic

Further clarifications regarding the scope of this certificate and the applicability of the
Management System requirements may be obtained by consulting the organization.
To check this certificate validity, please call +421 2 5341 4165.

Page 2 of 2



BUREAU VERITAS
Certification



Slovenské elektrárne, a.s.

Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava
Slovenská republika

Toto je certifikát pre viac lokalít, upresnenie je v prílohe certifikátu

Bureau Veritas Certification Holding SAS – UK týmto potvrdzuje, že systém manažérstva vyššie uvedenej organizácie bol preverený a bolo preukázané, že tento systém spĺňa požiadavky systému manažérstva podľa nižšie uvedenej normy.

ISO 14001: 2004

Predmet certifikácie

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

Začiatok certifikačného cyklu: 02. júl 2016

Za predpokladu neustáleho udržiavania systému manažérstva v organizácii tento certifikát platí do: 15. september 2018

Pôvodný dátum schválenia: 07. júl 2010

Certifikát č.: SK-U 16 090E Verzia: 1 Dátum vydania: 02. júl 2016

Ing. Stanislav Moučka



008

Adresa certifikačného
Lokálna adresa: 66 Prescot Street, London, E1 8HG, United Kingdom
Plynárska 7/B, BRATISLAVA 82109, Slovenská republika

Ďalšie objasnenie ohľadne predmetu tohto certifikátu a aplikovateľnosti požiadaviek na systém manažérstva môžete získať kontaktovaním organizácie.
Pre overenie platnosti certifikátu nás môžete kontaktovať na číslo: + 421 2 5341 4165

Strana 1 z 2

BUREAU VERITAS
Certification



Slovenské elektrárne, a.s.

Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava
Slovak Republic

This is a multi-site certificate. Additional site details are listed in the appendix to this certificate.

Bureau Veritas Certification Holding SAS – UK Branch certifies that the Management System of the above organization has been audited and found to be in accordance with the requirements of the Management System standards detailed below.

ISO 14001: 2004

Scope of certification

**PRODUCTION, SUPPLY, PURCHASE AND SALES OF ELECTRICITY.
PRODUCTION, SUPPLY AND SALES OF HEAT.
SALES OF BY-PRODUCTS FROM ELECTRICITY PRODUCTION.
MANAGEMENT OF CONSTRUCTION AND COMMISSIONING OF ELECTRICITY
REDUCTION SOURCE.
EXECUTION OF MAINTENANCE WORKS.**

Certification cycle start date: 02nd July 2016

Subject to the continued satisfactory operation of the organization's Management System, this certificate expires on: 15th September 2018

Original certification date: 07th July 2010

Certificate no.: SK – U 16 090E Version 1: Revision date: 02nd July 2016

Ing. Stanislav Moučka

Certification body address: 66 Prescot Street, London, E1 8HG, United Kingdom
Local Office: Plynárska 7/B, BRATISLAVA 82109, Slovak Republic



008

Further clarifications regarding the scope of this certificate and the applicability of the Management System requirements may be obtained by consulting the organization.
To check this certificate validity, please call +421 2 5341 4165.

Page 1 of 2



Slovenské elektrárne, a.s.

Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava
Slovenská republika

Bureau Veritas vydalo túto prílohu k číslu certifikátu: SK - U 16 090E

ISO 14001: 2004

Predmet certifikácie

Platí pre detašované pracoviská s predmetmi:

1. Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava 2
a detašované pracoviská:
2. LRKO a TDS, Okružná 14, 917 01 Trnava
3. LRKO, Komenského 16, 934 01 Levice
4. Slovenské elektrárne, a.s., organizačná zložka ČR, Rybná 682/14, Praha 1, Česká republika
5. Slovenské elektrárne, a.s., organizačná zložka Poľsko, ul. Emilii Plater 53, 00 – 113 Warszawa, Poľsko

6. SE-EBO: Slovenské elektrárne, a.s., závod Atómovej elektrárne Bohunice, 919 31
Jaslovské Bohunice

**VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY A TEPLA. PREDAJ VEDĽAJŠÍCH PRODUKTOV
Z VÝROBY ELEKTRINY. VÝKON ÚDRŽBÁRSKYCH PRÁČ.**

7. SE-EMO: Slovenské elektrárne, a.s., závod Atómovej elektrárne Mochovce, 935 39 Mochovce

VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY A TEPLA. VÝKON ÚDRŽBÁRSKYCH PRÁČ

8. SE-MO 34: Slovenské elektrárne, a.s., závod 3. a 4. závod Elektrárne Mochovce,
935 39 Mochovce

RIADENIE VÝSTAVBY A SPŮŠŤANIA ZDROJA VÝROBY ELEKTRINY.

9. SE-ENO: Slovenské elektrárne, a.s., závod Elektrárne Nováky, 972 43 Zemianske Kostofany

**VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY A TEPLA.
PREDAJ VEDĽAJŠÍCH PRODUKTOV Z VÝROBY ELEKTRINY.**

10. SE-EVO: Slovenské elektrárne, a.s., závod Elektrárne Vojany, 076 73 Vojany

VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY A TEPLA.

11. SE-VE: Slovenské elektrárne, a.s., závod Vodnej elektrárne, Soblahovská 2, 911 69 Trenčín
a Prevádzka Prečerpávaciej VE a Prevádzka Váh

Slovenské elektrárne, a.s., závod Vodnej elektrárne, Prevádzka P VE, Soblahovská 2, 911 69 Trenčín a výrobné:
Dobšiná I, Dobšiná II, Dobšiná III, Domaša, Krompachy, Rakovec, Ružín I, Ružín II, Švedlár, Čierny Váh, Liptovská Mara,
Bešeňová

Slovenské elektrárne, a.s., závod Vodnej elektrárne, Prevádzka VÁH, Soblahovská 2, 911 69 Trenčín a výrobné:
Krpěfany, Sučany, Lipovec, Hričov, Mikšová, Považská Bystrica, Nosice, Ladce, Ilava, Dubnica nad Váhom, Trenčín,
Kostolná, Nové Mesto nad Váhom, Horná Streda, Madunice, Kráľová nad Váhom, Kozmálovce, Orava, Tvrdošín

VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY.

Ing. Stanislav Moučka

Adresa certifikačného orgánu: 66 Prescot Street, London, E1 8HG, United Kingdom

Locálna adresa: Plynárska 7/B, BRATISLAVA 82109, Slovenská republika

Ďalšie objasnenie obsahu tohto certifikátu a aplikovateľnosti požiadaviek na systém manažérstva
môžete získať kontaktovaním organizácie.

Pre overenie platnosti certifikátu nás môžete kontaktovať na čísle: +421 2 5341 4165

Strana 2 z 2



Slovenské elektrárne, a.s.

Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava
Slovak Republic

Bureau Veritas has issued this appendix to the Certificate Number: SK – U 16 090E

ISO 14001: 2004

Scope of certification

Valid for remote locations with scopes:

1. Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava 2
and remote locations
2. LRKO a TDS, Okružná 14, 917 01 Trnava
3. LRKO, Komenského 16, 934 01 Levice
4. Slovenské elektrárne, a.s., branch Czech Republic, Rybná 682/14, 110 00 Praha 1, Czech Republic
5. Slovenské elektrárne, a.s., branch Poland, ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa, Poland

PURCHASE AND SALES OF ELECTRICITY. SALES OF HEAT.

6. SE-EBO: Slovenské elektrárne, a.s., Bohunice Nuclear Power Plant, 919 31 Jaslovské Bohunice

**PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY AND HEAT. SALES OF BY-PRODUCTS
FROM ELECTRICITY PRODUCTION. EXECUTION OF MAINTENANCE WORKS.**

7. SE-EMO: Slovenské elektrárne, a.s., Mochovce Nuclear Power Plant, 935 39 Mochovce

**PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY AND HEAT.
EXECUTION OF MAINTENANCE WORKS.**

8. SE-MO 34: Slovenské elektrárne, a.s., Mochovce Units 3 and 4 Nuclear Power Plant, 935 39 Mochovce

**MANAGEMENT OF CONSTRUCTION AND COMMISSIONING
OF ELECTRICITY PRODUCTION SOURCE.**

9. SE-ENO: Slovenské elektrárne, a.s., Nováky Thermal Power Plant, 972 43 Zemianske Kostofany

**PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY AND HEAT. SALES OF BY-PRODUCTS
FROM ELECTRICITY PRODUCTION.**

10. SE-EVO: Slovenské elektrárne, a.s., Vojany Thermal Power Plant, 076 73 Vojany

PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY AND HEAT.

11. SE-VE: Slovenské elektrárne, a.s., Hydro Power Plant, Soblahovská 2, 911 69 Trenčín

and Pump HPP Operation Unit and Váh Operation Unit

Slovenské elektrárne, a.s., Hydro Power Plant, Pump Hydro Power Plant VE, 033 01 Liptovský Hrádok and Premises: Dobšín
I, Dobšín II, Domaša, Krompachy, Rakovec, Ružín I, Ružín II, Švedlár, Čierny Váh, Liptovská Mara, Bešeňová

Slovenské elektrárne, a.s., Hydro Power Plant, Operation Unit Váh, Trenčianska 1, 915 01 Nové Mesto nad Váhom and
Premises:

Krpěfany, Sučany, Lipovec, Hričov, Mikšová, Považská Bystrica, Nosice, Ladce, Ilava, Dubnica nad Váhom, Trenčín, Kostolná,
Nové Mesto nad Váhom, Horná Streda, Madunice, Kráľová nad Váhom, Kozmálovce, Orava, Tvrdošín

PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY

Ing. Stanislav Moučka

Certification body address: 66 Prescot Street, London, E1 8HG, United Kingdom

Local Office: Plynárska 7/B, BRATISLAVA 82109, Slovak Republic

Further clarifications regarding the scope of this certificate and the applicability of the
Management System requirements may be obtained by consulting the organization.
To check this certificate validity, please call +421 2 5341 4165.

Page 2 of 2



BUREAU VERITAS
Certification



Certifikát

udelený organizácii
Slovenské elektrárne, a.s.
Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava
Slovenská republika

Toto je certifikát pre viac lokalít, upresnenie je v prílohe certifikátu

Bureau Veritas týmto potvrdzuje, že systém manažérstva vyššie uvedenej organizácie bol preverený a bolo preukázané, že tento systém spĺňa požiadavky nižšie uvedenej normy:

Norma

ČSN OHSAS 18001: 2008

Oblasť certifikácie

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

Dátum počiatočného schválenia: 06. 07. 2010

Počiatočný dátum certifikačného cyklu: 02. 07. 2016

Za predpokladu udeľovania účinného systému manažérstva v organizácii tento certifikát platí do: 01. 07. 2019

Pre overenie platnosti certifikátu môžete kontaktovať: +420 210 088 215

Zmena vyššie uvedeného rozsahu certifikácie môže byť prevedená iba na základe žiadosti.

Verzia 1, Dátum revízie: 30. 06. 2016

Číslo certifikátu: CZE - 160053



MANAGING OFFICE: BUREAU VERITAS CZECH REPUBLIC, spol. s r.o., Obojská 1, 140 02 Praha 4, Czech Republic
ISSUING OFFICE ADDRESS: BUREAU VERITAS CZECH REPUBLIC, spol. s r.o., Obojská 1, 140 02 Praha 4, Czech Republic

Strana 1/2

BUREAU VERITAS
Certification



Certification

Awarded to
Slovenské elektrárne, a.s.
Head Office: Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava
Slovak Republic

This is a multi-site certificate, additional site details are listed in the appendix to this certificate

Bureau Veritas certifies that the Management System of the above organisation has been audited and found to be in accordance with the requirements of the management system standard detailed below:

Standard

ČSN OHSAS 18001: 2008

Scope of supply

**PRODUCTION, SUPPLY, PURCHASE AND SALES OF ELECTRICITY.
PRODUCTION, SUPPLY AND SALES OF HEAT.
SALES OF BY-PRODUCTS FROM ELECTRICITY PRODUCTION.
MANAGEMENT OF CONSTRUCTION AND COMMISSIONING OF ELECTRICITY
PRODUCTION SOURCE.
EXECUTION OF MAINTENANCE WORKS.**

Original Approval Date: 06. 07. 2010

Certification cycle start Date: 02. 07. 2016

Subject to the continued satisfactory operation of the organisation's Management System, this certificate is valid until: 01. 07. 2019

To check this certificate validity please call: +420 210 088 215

Further clarifications regarding the scope of this certificate and the applicability of the management system requirements may be obtained by consulting the organisation.

Version 1, Revision Date: 30. 06. 2016

Certificate Number: CZE - 160053



MANAGING OFFICE: BUREAU VERITAS CZECH REPUBLIC, spol. s r.o., Obojská 1, 140 02 Praha 4, Czech Republic
ISSUING OFFICE ADDRESS: BUREAU VERITAS CZECH REPUBLIC, spol. s r.o., Obojská 1, 140 02 Praha 4, Czech Republic

Page 1/2



Certifikát

udelený organizácii
Slovenské elektrárne, a.s.
Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava
Slovenská republika

Bureau Veritas vydalo túto prílohu k číslu certifikátu : CZE - 160053

Norma

ČSN OHSAS 18001: 2008

Oblasť certifikácie podľa prevádzkarní

Platí pre detašované pracoviská s predmetmi:

1. Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava 2
a detašované pracoviská:
 2. LRKO a TDS, Okružná 14, 917 01 Tmava
 3. LRKO, Komenského 16, 934 01 Levice
 4. Slovenské elektrárne, a.s., organizačná zložka ČR, Rybná 682/14, Praha 1, Česká republika
 5. Slovenské elektrárne, a.s., organizačná zložka Poľsko, ul. Emili Plater 53, 00 – 113 Warszawa, Poľsko

NÁKUP A PREDAJ ELEKTRINY, PREDAJ TEPLA.

6. SE-EBO: Slovenské elektrárne, a.s., závod Atómové elektrárne Bohunice, 919 31 Jaslovské Bohunice

VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY A TEPLA. PREDAJ VEDĽAJŠÍCH PRODUKTOV Z VÝROBY ELEKTRINY. VÝKON ÚDRŽBÁRSKÝCH PRÁČ.

7. SE-EMO: Slovenské elektrárne, a.s., závod Atómové elektrárne Mochovce, 935 39 Mochovce

VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY A TEPLA. VÝKON ÚDRŽBÁRSKÝCH PRÁČ.

8. SE-MO 34: Slovenské elektrárne, a.s., závod 3. a 4. závod Elektrárne Mochovce, 935 39 Mochovce

RIADENIE VÝSTAVBY A SPÚŠŤANIA ZDROJA VÝROBY ELEKTRINY.

9. SE-ENO: Slovenské elektrárne, a.s., závod Elektrárne Nováky, 972 43 Zemianske Kostofany

VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY A TEPLA. PREDAJ VEDĽAJŠÍCH PRODUKTOV Z VÝROBY ELEKTRINY.

10. SE-EVO: Slovenské elektrárne, a.s., závod Elektrárne Vojany, 076 73 Vojany

VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY A TEPLA.

11. SE-VE: Slovenské elektrárne, a.s., závod Vodné elektrárne, Soblahovská 2, 911 69 Trenčín a Prevádzka Prečerpávacie VE a Prevádzka Váh

Slovenské elektrárne, a.s., závod Vodné elektrárne, Prevádzka P VE, Soblahovská 2, 911 69 Trenčín a výrobné:
Dobšiná I, Dobšiná II, Dobšiná III, Domaša, Krompachy, Rakovec, Ružín I, Ružín II, Švedlár, Čierny Váh, Liptovská Mara, Bešeňová
Slovenské elektrárne, a.s., závod Vodné elektrárne, Prevádzka VÁH, Soblahovská 2, 911 69 Trenčín a výrobné:
Krpěfany, Sučany, Lipovec, Hričov, Mikšová, Považská Bystrica, Nosice, Ladce, Ilava, Dubnica nad Váhom, Trenčín, Kostolná, Nové Mesto nad Váhom, Horná Streda, Madunice, Kráľová nad Váhom, Kozmálovce, Orava, Tvrdošín

VÝROBA A DODÁVKA ELEKTRINY.

Verzia 1, Dátum revízie: 30. 06. 2016



MANAGING OFFICE BUREAU VERITAS CZECH REPUBLIC, spol. s r.o., Olbrachtova 1, 140 02 Praha 4, Czech Republic
PŘEVODNÍ ÚSTŘEDÍ ADRESA BUREAU VERITAS CZECH REPUBLIC, spol. s r.o., Olbrachtova 1, 140 02 Praha 4, Czech Republic



Certification

Awarded to

Slovenské elektrárne, a.s.
Head Office: Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava
Slovak Republic

Bureau Veritas has issued this appendix to the Certificate Number
Standard

ČSN OHSAS 18001: 2008

Scope of supply detailed according to each site

Valid for remote locations with scopes:

1. Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské nivy 47, 821 09 Bratislava 2
and remote locations
2. LRKO a TDS, Okružná 14, 917 01 Tmava
3. LRKO, Komenského 16, 934 01 Levice
4. Slovenské elektrárne, a.s., branch Czech Republic, Rybná 682/14, 110 00 Praha 1, Czech Republic
5. Slovenské elektrárne, a.s., branch Poland, ul. Emili Plater 53, 00-113 Warszawa, Poland

PURCHASE AND SALES OF ELECTRICITY. SALES OF HEAT.

6. SE-EBO: Slovenské elektrárne, a.s., Bohunice Nuclear Power Plant, 919 31 Jaslovské Bohunice
PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY AND HEAT. SALES OF BY-PRODUCTS FROM ELECTRICITY PRODUCTION. EXECUTION OF MAINTENANCE WORKS.

7. SE-EMO: Slovenské elektrárne, a.s., Mochovce Nuclear Power Plant, 935 39 Mochovce
PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY AND HEAT. EXECUTION OF MAINTENANCE WORKS.

8. SE-MO 34: Slovenské elektrárne, a.s., Mochovce Units 3 and 4 Nuclear Power Plant, 935 39 Mochovce
MANAGEMENT OF CONSTRUCTION AND COMMISSIONING OF ELECTRICITY PRODUCTION SOURCE.

9. SE-ENO: Slovenské elektrárne, a.s., Nováky Thermal Power Plant, 972 43 Zemianske Kostofany
PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY AND HEAT. SALES OF BY-PRODUCTS FROM ELECTRICITY PRODUCTION.

10. SE-EVO: Slovenské elektrárne, a.s., Vojany Thermal Power Plant, 076 73 Vojany
PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY AND HEAT.

11. SE-VE: Slovenské elektrárne, a.s., Hydro Power Plant, Soblahovská 2, 911 69 Trenčín
and Pump HPP Operation Unit and Váh Operation Unit

Slovenské elektrárne, a.s., Hydro Power Plant, Pump Hydro Power Plant VE, 033 01 Liptovský Hrádok and Premises: Dobšiná I, Dobšiná II, Domaša, Krompachy, Rakovec, Ružín I, Ružín II, Švedlár, Čierny Váh, Liptovská Mara, Bešeňová, Orava, Tvrdošín

Slovenské elektrárne, a.s., Hydro Power Plant, Operation Unit Váh, Trenčianska 1, 915 01 Nové Mesto nad Váhom and Premises:
Krpěfany, Sučany, Lipovec, Hričov, Mikšová, Považská Bystrica, Nosice, Ladce, Ilava, Dubnica nad Váhom, Trenčín, Kostolná, Nové Mesto nad Váhom, Horná Streda, Madunice, Kráľová nad Váhom, Kozmálovce

PRODUCTION AND SUPPLY OF ELECTRICITY.

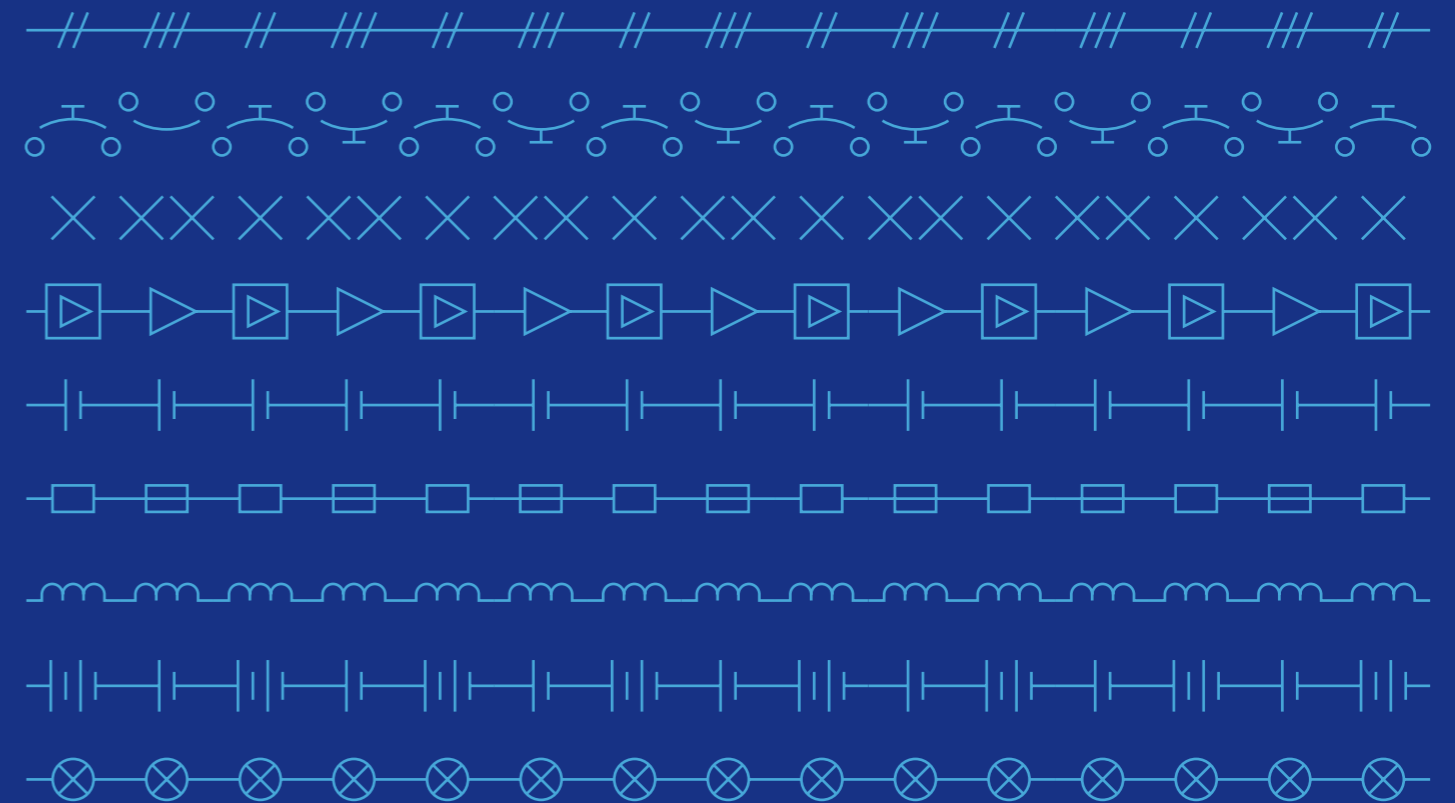
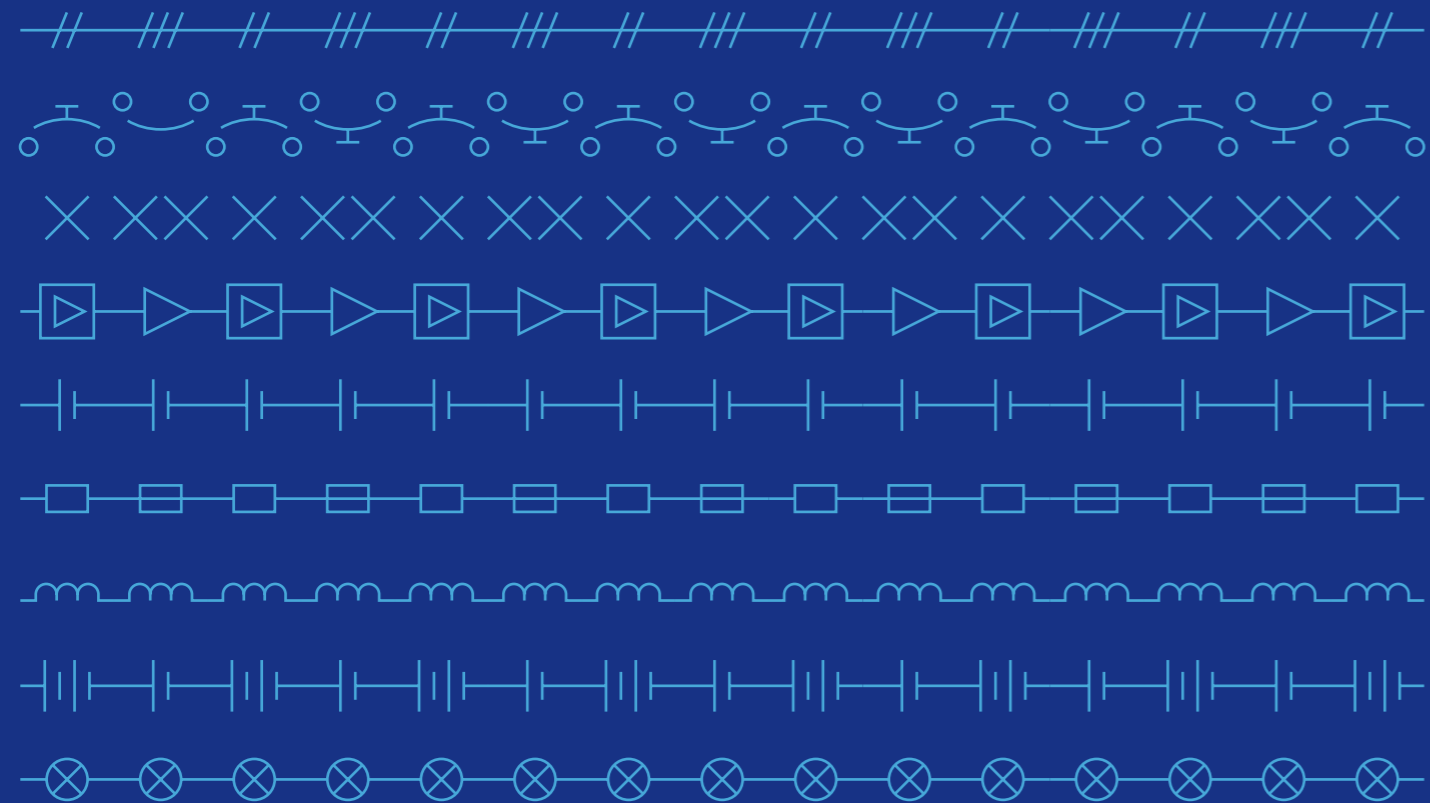
Version 1, Revision Date: 30. 06. 2016



MANAGING OFFICE BUREAU VERITAS CZECH REPUBLIC, spol. s r.o., Olbrachtova 1, 140 02 Praha 4, Czech Republic
PŘEVODNÍ ÚSTŘEDÍ ADRESA BUREAU VERITAS CZECH REPUBLIC, spol. s r.o., Olbrachtova 1, 140 02 Praha 4, Czech Republic

Správa nezávislého
audítora
a Individuálne
a Konsolidované
účtovné uzávierky

*Auditor's
independent report
and Individual and
Consolidated
financial statements*



Slovenské elektrárne, a.s.

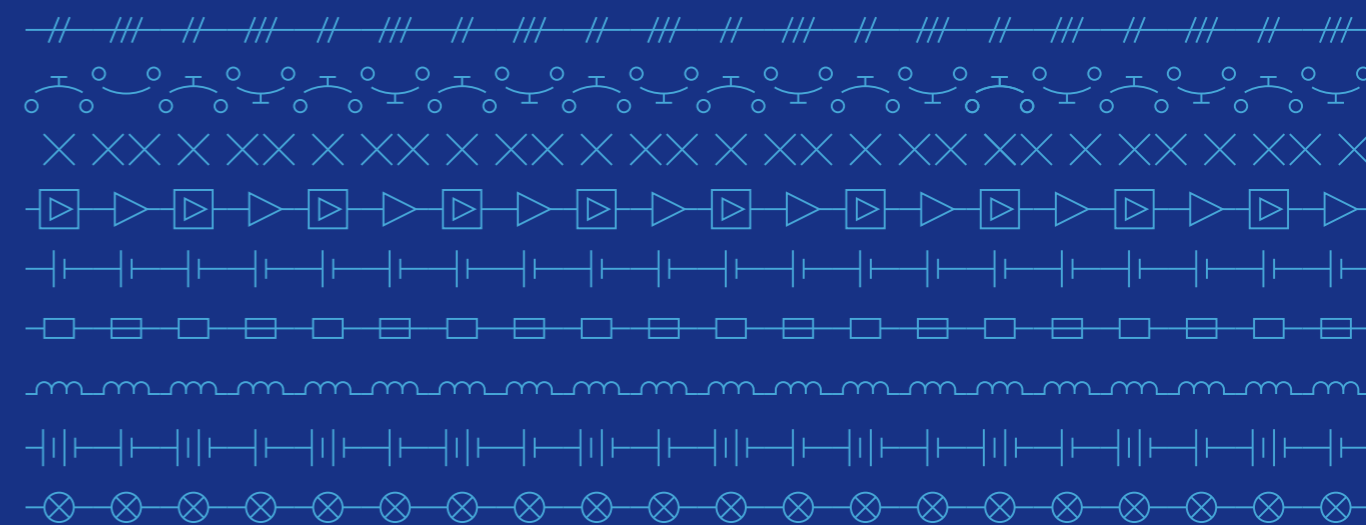
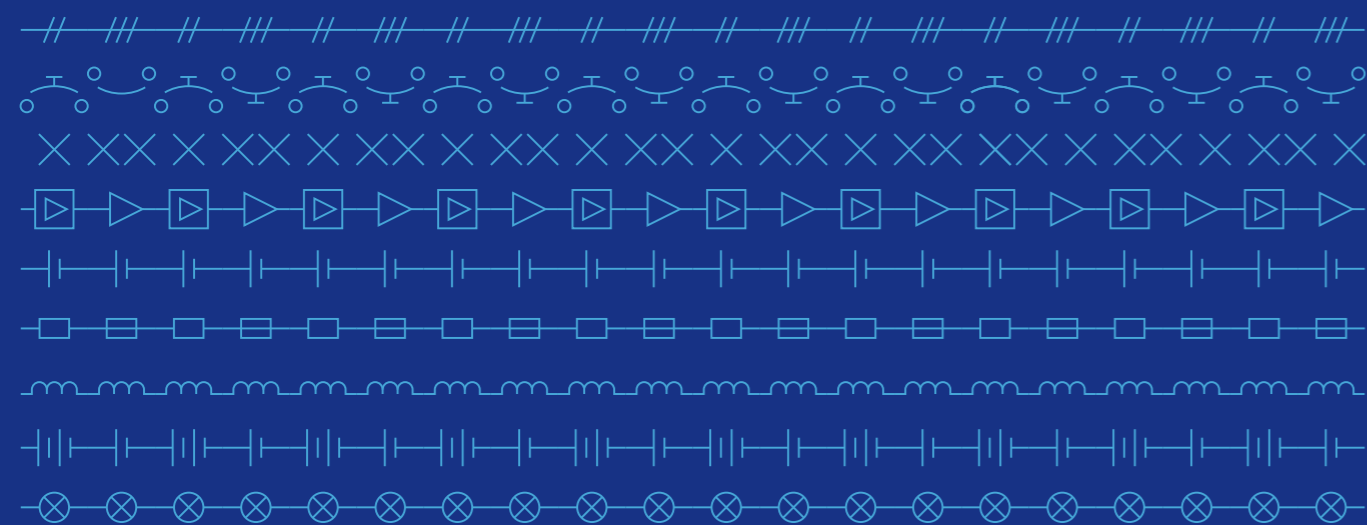
Individuálna účtovná zvierka zostavená podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva prijatých v EÚ (International Financial Reporting Standards, IFSR) a Správa nezávislého audítora

za rok končiaci 31. decembra 2017

Slovenské elektrárne, a.s.

Separate Financial Statements prepared in accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union and Independent Auditor's Report

for the year ended 31 December 2017



Slovenské elektrárne, a.s.


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

k 31. decembru 2017

Slovenské elektrárne, a.s.

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

31 December 2017


Bohumil Kratochvíl
Generálny riaditeľ
Predseda predstavenstva


Branislav Strýček
Člen predstavenstva

Bratislava, 9. mája 2018


Bohumil Kratochvíl
Chief Executive Officer
Chairman of the Board of
Directors


Branislav Strýček
Member of the Board of
Directors

Bratislava, 9 May 2018

OBSAH

Súvaha.....	1
Výkaz ziskov a strát.....	2
Výkaz 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.....	9
3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady.....	22
4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné.....	24
5. Dlhodobý hmotný majetok.....	28
6. Dlhodobý nehmotný majetok.....	33
7. Derivátové operácie.....	34
8. Investície do dcérskych spoločností.....	36
9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície.....	36
10. Zásoby.....	38
11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky.....	39
12. Peniaze a peňažné ekvivalenty.....	40
13. Ostatné aktíva.....	40
14. Základné imanie a rezervy.....	41
15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva.....	42
16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární.....	47
17. Zamestnanecké požitky.....	49
18. Ostatné rezervy.....	51
19. Úvery a pôžičky.....	52
20. Ostatné záväzky.....	53
21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky.....	53
22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja.....	54
23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady.....	54
24. Osobné náklady.....	55
25. Finančné výnosy a náklady.....	56
26. Dane z príjmov.....	56
27. Transakcie so spriaznenými stranami.....	59
28. Podmienené záväzky a aktíva.....	62
29. Reálna hodnota finančných nástrojov.....	67
30. Zásady a ciele riadenia finančného rizika.....	70
31. Ukončované činnosti.....	77
32. Udalosti po súvahovom dni.....	78

CONTENTS

Balance sheet.....	1
Income statement.....	2
Statement of 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.....	9
3. Significant accounting judgments, estimates and assumptions.....	22
4. Standards issued but not yet effective.....	24
5. Property, plant and equipment.....	28
6. Intangible assets.....	33
7. Derivatives.....	34
8. Investments in subsidiaries.....	36
9. Investments in associates and other investments.....	36
10. Inventories.....	38
11. Trade and other receivables.....	39
12. Cash and cash equivalents.....	40
13. Other assets.....	40
14. Share capital and reserves.....	41
15. Provision for nuclear decommissioning and storage costs.....	42
16. Provision for dismantling of thermal power plants.....	47
17. Employee benefits.....	49
18. Other provisions.....	51
19. Loans and borrowings.....	52
20. Other liabilities.....	53
21. Trade and other current payables.....	53
22. Electricity and heat revenues and cost of electricity purchased for resale.....	54
23. Other operating income and other operating costs.....	54
24. Personnel expenses.....	55
25. Finance income and costs.....	56
26. Income tax expense.....	56
27. Related party transactions.....	59
28. Commitments and contingencies.....	62
29. Fair values.....	67
30. Financial risk management objectives and policies.....	70
31. Discontinued operations.....	77
32. Events after reporting date.....	78

SÚVAHA
k 31. decembru 2017
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2017	31. december 2016
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	7 879 493	7 541 671
Dlhodobý nehmotný majetok	6	6 038	5 645
Aktíva z derivátových nástrojov	7	2 053	267
Investície do dcérskych spoločností, pridružených spoločností a iné cenné papiere	8, 9	15 322	15 159
Pohľadávka voči Národnému jadrovému fondu	15	1 146 531	1 063 661
Ostatné pohľadávky	11	88 139	80 907
Ostatné dlhodobé aktíva	13	4 734	5 182
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	19 365	27 664
Dlhodobé aktíva spolu		9 161 675	8 740 156
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	330 607	354 996
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	109 341	123 682
Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov	26	3 337	3 696
Aktíva z vnorených derivátov	7	2 446	16
Aktíva z derivátových nástrojov	7	249 313	196 723
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	22 022	31 123
Ostatné krátkodobé aktíva	13	23 645	23 083
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	1 374	56
Aktíva vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činnosti	31	15 282	15 114
Krátkodobé aktíva spolu		757 367	748 489
AKTÍVA SPOLU		9 919 042	9 488 645
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	2 901 558	2 897 224
Ostatné rezervy	14	216 848	211 470
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	-375 501	-441 634
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		-441 634	-558 467
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		66 133	116 833
Vlastné imanie spolu		4 012 201	3 936 356
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva	15	1 858 857	1 800 025
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	116 622	128 952
Záväzky z vnorených derivátov	7	12 776	64 853
Záväzky z derivátových nástrojov	7	90 603	13 031
Zamestnanecké požitky	17	39 430	33 870
Ostatné rezervy	18	20 639	20 637
Úvery a pôžičky	19	2 474 399	1 295 024
Ostatné dlhodobé záväzky	20	346	310
Odložený daňový záväzok	26	308 812	286 169
Dlhodobé záväzky spolu		4 922 484	3 642 871
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva	15	18 714	15 478
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	187	452
Záväzky z derivátových nástrojov	7	267 617	273 610
Zamestnanecké požitky	17	1 134	1 383
Úvery a pôžičky	19	333 048	1 236 223
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	342 603	362 863
Závazok zo splatnej dane z príjmov	26	2 035	1 491
Ostatné krátkodobé záväzky	20	3 536	4 378
Ostatné rezervy	18	12 724	12 782
Záväzky vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činnosti	31	2 759	758
Krátkodobé záväzky spolu		984 357	1 909 418
Záväzky spolu		5 906 841	5 552 289
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		9 919 042	9 488 645

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

1

BALANCE SHEET
as at 31 December 2017
(in thousands of EUR)

	Note	31 December 2017	31 December 2016
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	5	7,879,493	7,541,671
Intangible assets	6	6,038	5,645
Derivative assets	7	2,053	267
Investments in subsidiaries, associates and other securities	8,9	15,322	15,159
Receivable from the National Nuclear Fund	15	1,146,531	1,063,661
Other receivables	11	88,139	80,907
Other non-current assets	13	4,734	5,182
Prepayments for non-current assets	5	19,365	27,664
Total non-current assets		9,161,675	8,740,156
CURRENT ASSETS			
Inventories	10	330,607	354,996
Trade and other receivables	11	109,341	123,682
Current income tax receivable	26	3,337	3,696
Assets from embedded derivatives	7	2,446	16
Derivative assets	7	249,313	196,723
Cash and cash equivalents	12	22,022	31,123
Other current assets	13	23,645	23,083
Assets classified as held for sale	5	1,374	56
Assets directly associated with discontinued operations	31	15,282	15,114
Total current assets		757,367	748,489
TOTAL ASSETS		9,919,042	9,488,645
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	14	1,269,296	1,269,296
Revaluation reserve	14	2,901,558	2,897,224
Other reserves	14	216,848	211,470
Retained earnings, of that:	14	(375,501)	(441,634)
<i>Retained earnings of prior periods</i>		(441,634)	(558,467)
<i>Net income for the year</i>		66,133	116,833
Total equity		4,012,201	3,936,356
NON-CURRENT LIABILITIES			
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	1,858,857	1,800,025
Provision for dismantling of thermal power plants	16	116,622	128,952
Liabilities from embedded derivatives	7	12,776	64,853
Derivative liabilities	7	90,603	13,031
Employee benefits	17	39,430	33,870
Other provisions	18	20,639	20,637
Loans and borrowings	19	2,474,399	1,295,024
Other non-current liabilities	20	346	310
Deferred tax liability	26	308,812	286,169
Total non-current liabilities		4,922,484	3,642,871
CURRENT LIABILITIES			
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	18,714	15,478
Provision for dismantling of thermal power plants	16	187	452
Derivative liabilities	7	267,617	273,610
Employee benefits	17	1,134	1,383
Loans and borrowings	19	333,048	1,236,223
Trade and other current payables	21	342,603	362,863
Current income tax liabilities	26	2,035	1,491
Other current liabilities	20	3,536	4,378
Other provisions	18	12,724	12,782
Liabilities directly associated with discontinued operations	31	2,759	758
Total current liabilities		984,357	1,909,418
Total liabilities		5,906,841	5,552,289
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		9,919,042	9,488,645

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

1

VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2017	Rok končiaci 31. decembra 2016
POKRAČUJÚCE ČINNOSTI			
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	2 180 020	2 122 557
Výnosy z poskytovania ostatných služieb		3 216	3 498
Výnosy spolu		2 183 236	2 126 055
OSTATNÉ VÝNOSY			
Ostatné prevádzkové výnosy	23	14 463	11 759
Ostatné výnosy spolu		14 463	11 759
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo		-80 626	-75 603
Fosílna a iné palivo		-112 515	-106 848
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-1 398 642	-1 289 512
Opravy a údržba		-25 805	-21 337
Ostatný materiál a služby		-118 914	-128 976
Osobné náklady	24	-118 147	-89 501
Zmeny rezervy na vyradenie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení a náklady na ukládanie vyhorelého paliva	15	1 999	4 852
Zmeny rezervy na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	16	9 552	-12 526
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-57 560	-42 357
Prevádzkové náklady spolu		-1 900 658	-1 761 808
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY			
		297 041	376 006
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku		-195 034	-195 080
PREVÁDZKOVÝ ZISK		102 007	180 926
Finančné výnosy	25	89 382	58 084
Finančné náklady	25	-91 093	-90 183
ZISK PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		100 296	148 827
DAŇ Z PRÍJMOV	26	-26 923	-34 471
ČISTÝ ZISK Z POKRAČUJÚCICH ČINNOSTÍ		73 373	114 356
ČISTÝ ZISK Z UKONČOVANÝCH ČINNOSTÍ	31	-7 240	2 477
ČISTÝ ZISK		66 133	116 833

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

INCOME STATEMENT
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2017	Year ended 31 December 2016
CONTINUING OPERATIONS			
REVENUES			
Electricity and heat revenues	22	2,180,020	2,122,557
Revenues from rendering of other services		3,216	3,498
Total revenues		2,183,236	2,126,055
OTHER INCOME			
Other operating income	23	14,463	11,759
Total other income		14,463	11,759
OPERATING EXPENSES			
Nuclear fuel		(80,626)	(75,603)
Fossil and other fuel		(112,515)	(106,848)
Cost of electricity purchased for resale	22	(1,398,642)	(1,289,512)
Repairs and maintenance		(25,805)	(21,337)
Other raw materials and consumables		(118,914)	(128,976)
Personnel expenses	24	(118,147)	(89,501)
Changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	1,999	4,852
Changes in provisions for dismantling of thermal power plants	16	9,552	(12,526)
Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment	23	(57,560)	(42,357)
Total operating expenses		(1,900,658)	(1,761,808)
PROFIT BEFORE FINANCIAL RESULT, TAX, DEPRECIATION, AMORTISATION AND IMPAIRMENT			
		297,041	376,006
Depreciation, amortisation and impairment of non-current assets		(195,034)	(195,080)
PROFIT BEFORE FINANCIAL RESULT AND TAX			
		102,007	180,926
Finance income	25	89,382	58,084
Finance costs	25	(91,093)	(90,183)
PROFIT BEFORE TAX		100,296	148,827
INCOME TAX			
	26	(26,923)	(34,471)
NET PROFIT FOR THE YEAR FROM CONTINUING OPERATIONS			
		73,373	114,356
NET PROFIT FOR THE YEAR FROM DISCONTINUED OPERATIONS			
	31	(7,240)	2,477
NET PROFIT FOR THE YEAR		66,133	116,833

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

VÝKAZ KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

	<i>Rok končiaci 31. decembra 2017</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2016</i>
Čistý zisk	66 133	116 833
Ostatné súčasti komplexného výsledku		
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>		
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	8 449	-814
Efekt zmeny sadzby odloženej dane na rezervu zo zabezpečovacích operácií	-	-336
Ostatné, znížené o daň	164	10
Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty	8 613	-1 140
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>		
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	-489	-115
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	4 823	-2 572
Efekt zmeny sadzby odloženej dane na rezervu z precenenia	-	18 316
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	-3 235	-3 875
Efekt zmeny sadzby odloženej dane súvisiacej so stratou z precenenia programov so stanovenými požitkami	-	-510
Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty	1 099	11 244
Ostatné súčasti komplexného výsledku, znížené o daň	9 712	10 104
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň	75 845	126 937

STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

	<i>Year ended 31 December 2017</i>	<i>Year ended 31 December 2016</i>
Net profit for the year	66,133	116,833
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	8,449	(814)
Effect of change in deferred tax rate related to hedging reserve	-	(336)
Other, net of tax	164	10
Net other comprehensive income to be reclassified to profit or loss in subsequent periods	8,613	(1,140)
<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	(489)	(115)
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	4,823	(2,572)
Effect of change in deferred tax rate related to revaluation reserve	-	18,316
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	(3,235)	(3,875)
Effect of change in deferred tax rate related to remeasurement losses on defined benefit plans	-	(510)
Net other comprehensive income not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods	1,099	11,244
Other comprehensive income for the year, net of tax	9,712	10,104
Total comprehensive income for the year, net of tax	75,845	126,937

Slovenské elektrárne, a.s.

VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

	Základné imanie	Rezerva zo zabezpečovacích operácií	Rezerva z precenenia	Ostatné rezervy	Nerozdelená strata minulých rokov	Vlastné imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2016	1 269 296	-22 059	2 881 595	239 054	-558 467	3 809 419
Zisk za obdobie	-	-	-	-	116 833	116 833
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku</i>						
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	-	-	-115	-	-	-115
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	-2 572	-	-	-2 572
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	-	-814	-	-	-	-814
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	-	-	-	-3 875	-	-3 875
Efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	-336	18 316	-510	-	17 470
Ostatné, znížené o daň	-	-	-	10	-	10
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň	-	-1 150	15 629	-4 375	116 833	126 937
Zostatok k 31. decembru 2016	1 269 296	-23 209	2 897 224	234 679	-441 634	3 936 356
Zostatok k 1. januáru 2017	1 269 296	-23 209	2 897 224	234 679	-441 634	3 936 356
Zisk za obdobie	-	-	-	-	66 133	66 133
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku</i>						
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	-	-	-489	-	-	-489
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	4 823	-	-	4 823
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	-	8 449	-	-	-	8 449
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	-	-	-	-3 235	-	-3 235
Ostatné, znížené o daň	-	-	-	164	-	164
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň	-	8 449	4 334	-3 071	66 133	75 845
Zostatok k 31. decembru 2017	1 269 296	-14 760	2 901 558	231 608	-375 501	4 012 201

Slovenské elektrárne, a.s.

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

	Share capital	Hedging reserve	Revaluation reserve	Other reserves	Accumulated losses	Total equity
Balance as at 1 January 2016	1,269,296	(22,059)	2,881,595	239,054	(558,467)	3,809,419
Net income for the year	-	-	-	-	116,833	116,833
<i>Other comprehensive income</i>						
Changes in valuation of property, equipment, net of tax	-	-	(115)	-	-	(115)
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	-	-	(2,572)	-	-	(2,572)
Net movement on cash flow hedges, net of tax	-	(814)	-	-	-	(814)
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	-	-	-	(3,875)	-	(3,875)
Effect of change in deferred tax rate	-	(336)	18,316	(510)	-	17,470
Other, net of tax	-	-	-	10	-	10
Total comprehensive income, net of tax	-	(1,150)	15,629	(4,375)	116,833	126,937
Balance as at 31 December 2016	1,269,296	(23,209)	2,897,224	234,679	(441,634)	3,936,356
Balance as at 1 January 2017	1,269,296	(23,209)	2,897,224	234,679	(441,634)	3,936,356
Net income for the year	-	-	-	-	66,133	66,133
<i>Other comprehensive income</i>						
Changes in valuation of property, plant and equipment, net of tax	-	-	(489)	-	-	(489)
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	-	-	4,823	-	-	4,823
Net movement on cash flow hedges, net of tax	-	8,449	-	-	-	8,449
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	-	-	-	(3,235)	-	(3,235)
Other, net of tax	-	-	-	164	-	164
Total comprehensive income, net of tax	-	8,449	4,334	(3,071)	66,133	75,845
Balance as at 31 December 2017	1,269,296	(14,760)	2,901,558	231,608	(375,501)	4,012,201

VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2017	Rok končiaci 31. decembra 2016
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk pred zdanením		93 056	151 003
Položky upravujúce zisk pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:			
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku	5,6	188 665	195 041
Amortizácia výnosov budúcich období		-914	-918
Zisk z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	23	-159	-1 568
Výnosové úroky	25	-2 751	-2 851
Výnosy z dlhodobých investícií	25	-878	-600
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	25	683	1 628
Úroky z rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	25	86 226	83 348
Úroky z úverov a pôžičiek		1 926	3 466
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení, ukladanie vyhoretého paliva a zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	-30 029	-9 526
Ostatné zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení a ukladanie vyhoretého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	-619	1 089
Zmena precenenia vnorených derivátov	29	-54 507	-28 622
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		929	-34 323
Zmena ostatných rezerv		-501	-8 801
Výnos z Národného jadrového fondu	15,25	-26 633	-25 136
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	571	602
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		10 329	-5 970
Zmena ostatného majetku a záväzkov cez vlastné imanie		164	-570
Zmeny stavu pracovného kapitálu:			
Zásoby	10	24 389	-5 640
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		12 899	-41 904
Záväzky z obchodného styku a ostatné záväzky		7 197	-38 325
Ostatný majetok a záväzky		-3 267	-1 299
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		306 776	230 124
Prijaté úroky		34	34
Zaplatené úroky		-67 242	-52 875
Zaplatená daň z príjmov		-5 823	4 282
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		233 745*	181 565*
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku vrátane kapitalizovaných úrokov		-475 680	-550 630
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-1 910	-1 857
Príjmy z dlhodobých investícií	25	878	600
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		174	1 683
Platby do Národného jadrového fondu	15	-57 115	-60 185
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-533 653	-610 389
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek		7 770 229	5 175 039
Splátky úverov a pôžičiek		-7 479 422	-4 751 919
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		290 807	423 120
ČISTÉ ZVÝŠENIE/(ZNÍŽENIE) PEŇAZÍ A PEŇAŽNÝCH EKVIVALENTOV			
		-9 101	-5 704
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA			
	12	31 123	36 827
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA KONCI OBDOBIA			
	12	22 022	31 123

*z toho -5 745 tis. EUR (2016: 1 174 tis. EUR) predstavuje čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti vzťahujúci sa k ukončovaným činnostiam

STATEMENT OF CASH FLOWS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2017	Year ended 31 December 2016
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES			
Profit before income taxes		93,056	151,003
Adjustments to reconcile profit before income taxes to net cash from operating activities:			
Depreciation, amortisation and impairment of non-current assets	5,6	188,665	195,041
Amortisation of deferred income		(914)	(918)
Gain on sale of property, plant and equipment and intangible assets	23	(159)	(1,568)
Interest income	25	(2,751)	(2,851)
Income from non-current investments	25	(878)	(600)
Interest charge on other provisions (employee benefits, environmental provision)	25	683	1,628
Interest charge on provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	25	86,226	83,348
Interest from loans and borrowings		1,926	3,466
Change in estimate of provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants through income statement	15,16	(30,029)	(9,526)
Other changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	15,16	(619)	1,089
Change in valuation of embedded derivatives	29	(54,507)	(28,622)
Change in environmental and employee benefits provision		929	(34,323)
Change in other provisions		(501)	(8,801)
Interest income from the National Nuclear Fund	15,25	(26,633)	(25,136)
National Nuclear Fund administration fee	15	571	602
Change in revaluation of derivatives through income statement		10,329	(5,970)
Change in other assets and liabilities through equity		164	(570)
Changes in working capital:			
Inventories	10	24,389	(5,640)
Trade and other receivables		12,899	(41,904)
Trade and other payables		7,197	(38,325)
Other assets and liabilities		(3,267)	(1,299)
Cash generated from operations		306,776	230,124
Interest received		34	34
Interest paid		(67,242)	(52,875)
Income taxes paid		(5,823)	4,282
Net cash from operating activities		233,745*	181,565*
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES			
Acquisition of property, plant and equipment including capitalised borrowing costs		(475,680)	(550,630)
Acquisition of intangible assets		(1,910)	(1,857)
Proceeds from non-current investments	25	878	600
Proceeds from sale of property, plant and equipment and intangible assets		174	1,683
Contributions to the National Nuclear Fund	15	(57,115)	(60,185)
Net cash used in investing activities		(533,653)	(610,389)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES			
Drawing of borrowings		7,770,229	5,175,039
Repayment of borrowings		(7,479,422)	(4,751,919)
Net cash from financing activities		290,807	423,120
NET INCREASE/(DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS			
		(9,101)	(5,704)
CASH AND CASH EQUIVALENTS, BEGINNING OF PERIOD			
	12	31,123	36,827
CASH AND CASH EQUIVALENTS, END OF PERIOD			
	12	22,022	31,123

*thereof EUR (5,745) thousand (2016: EUR 1,174 thousand) represents net cash from operating activities of the discontinued operations

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(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 52,0% (2016: 52,5%) 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. Zámerom vedenia Spoločnosti bol presun maloobchodných aktivít organizačnej zložky v Českej republike do 100% dcérskej spoločnosti Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. (ďalej ako „Transformácia“). K dátumu zostavenia tejto individuálnej účtovnej závierky bol proces Transformácie schválený zo strany Predstavenstva Spoločnosti. Proces Transformácie bol ukončený k 1. marcu 2018. Z uvedeného dôvodu sú aktíva, pasíva a výsledok hospodárenia organizačnej zložky v Českej republike v tejto individuálnej účtovnej závierke prezentované v súlade so štandardom IFRS 5 Dlhodobý majetok držaný na predaj a ukončenie činností. Pre bližšie informácie pozri poznámku 31 a poznámku 32.

Spoločnosť nie je neobmedzene ručiacim spoločníkom v žiadnej spoločnosti.

Priemerný prepočítaný počet zamestnancov Spoločnosti počas roka 2017 bol 3 651 (rok 2016: 3 732 zamestnancov), počet zamestnancov k 31. decembru 2017 bol 3 684 (k 31. decembru 2016: 3 688), z toho počet vedúcich zamestnancov bol 20 (k 31. decembru 2016: 26).

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% a 34% vlastnila Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky. Akcie spoločnosti Slovak Power Holding B.V. (ďalej ako „SPH“) vlastnila k dátumu tejto individuálnej účtovnej závierky vo výške 50% spoločnosť Enel Produzione S.p.A., Taliansko (ďalej ako „Enel Produzione“) a vo výške 50% spoločnosť EP Slovakia B.V., Holandsko (ďalej ako „EP Slovakia“). Vrcholnou materskou spoločnosťou Spoločnosti je Slovak Power Holding B.V., spoločnosť registrovaná v Holandsku.

Zmena ovládania

Dňa 18. decembra 2015 podpísali spoločnosti Enel Produzione a EP Slovakia, dcérska spoločnosť spoločnosti Energetický a priemyslový holding a.s. (ďalej ako "EPH"), zmluvu o predaji 66% podielu Enel Produzione na základnom imaní spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s.; v rámci transakcie bolo dohodnuté, že sa predaj podielu uskutoční v dvoch fázach. V prvej fáze Enel Produzione previedla svoje akcie v Spoločnosti vo výške 66% podielu na základnom imaní spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. na novozaloženú spoločnosť SPH a následne k 28. júlu 2016 previedla Enel Produzione spoločnosti EP Slovakia 50% svojho podielu na základnom imaní SPH; tým bola ukončená prvá fáza transakcie.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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 52.0% (2016: 52.5%) 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 management of the Company intended to transfer the retail activities of the branch in the Czech Republic to a 100% owned subsidiary Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. (hereinafter as the "Transformation"). As at the date of these separate financial statements the process of Transformation has already been approved by the Board of Directors of the Company. The Transformation was finalized on 1 March 2018. Therefore, the assets, liabilities and net income of the branch established in the Czech Republic are presented in line with the standard IFRS 5 Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations in these separate financial statements. For more information refer to Note 31 and to Note 32.

The Company is not a partner with unlimited liability in any company.

During the year 2017 the Company has had 3,651 employees on average (2016: 3,732 employees), the number of employees as at 31 December 2017 was 3,684 employees (as at 31 December 2016: 3,688), 20 of which were management (31 December 2016: 26 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

The Company's shares as at the date of these separate financial statements were owned by Slovak Power Holding B.V., the Netherlands, amounting to 66% and by the Slovak Republic, on behalf of which acts the Ministry of Economy of the Slovak Republic, amounting to 34%. The shares of the company Slovak Power Holding B.V. (hereinafter as "SPH") as at the date of these separate financial statements were owned by Enel Produzione S.p.A., Italy (hereinafter as "Enel Produzione") in the amount of 50% and by the company EP Slovakia B.V., the Netherlands (hereinafter as "EP Slovakia"), also in the amount of 50%. The ultimate parent entity of the Company is Slovak Power Holding B.V., incorporated in the Netherlands.

Change of Control

On 18 December 2015, Enel Produzione signed a contract with EP Slovakia, a subsidiary of Energetický a priemyslový holding a.s. (hereinafter as "EPH") for the sale of the stake held by Enel Produzione in Slovenské elektrárne, a.s. equal to 66% of the Company's share capital. It was agreed that the sale of the stake would be performed in two stages. In the first step, the sale was executed by way of a transfer of Enel Produzione's entire stake in the Company equal to 66% of the share capital of the company Slovenské elektrárne, a.s. to a newly established company SPH, and the subsequent sale of 50% of the share capital of the SPH to EP Slovakia as at 28 July 2016, thus the first phase of the transaction was implemented.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

Od momentu ukončenia prvej fázy predaja sa individuálna účtovná závierka Spoločnosti prestala zahŕňať do konsolidovanej účtovnej závierky skupiny Enel metódou úplnej konsolidácie.

V druhej fáze bude možné zo strany Enel Produzione, resp. zo strany EP Slovakia, uplatniť opciu na predaj resp. nákup zvyšného podielu akcií v SPH, a to v lehote 12 mesiacov od vydania povolenia na skúšobnú prevádzku tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce, ktoré sú momentálne v procese výstavby. Po uplatnení opcie prevedie Enel Produzione na spoločnosť EP Slovakia zvyšných 50% podielu na základnom imaní SPH. Ukončenie druhej fázy je podmienené vydaním povolenia na prevádzku tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce. Zmluva ďalej ustanovuje, že v prípade, ak sa opcie na predaj resp. nákup zvyšného podielu v súlade s podmienkami uvedenými vyššie nestanú uplatniteľné, bude možné opcie uplatniť po 30. júni 2022, a to za akýchkoľvek podmienok.

Memorandum o porozumení

Dňa 16. decembra 2015 podpísali strany Enel Produzione a Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej ako "Ministerstvo"), Memorandum o porozumení, týkajúce sa nakladania so 66% podielom Enel Produzione na základnom imaní Spoločnosti. Toto Memorandum sa vzťahuje k vyššie popísanej transakcii prevodu celého podielu Enel Produzione na základnom imaní Spoločnosti do novozaloženej spoločnosti SPH a následného predaja 100% podielu v SPH spoločnosti EP Slovakia.

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka Spoločnosti bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania jej činnosti.

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 26. júna 2017.

Majetok a záväzky vykázané v súvahe sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé. Aktíva klasifikované ako určené na predaj, resp. aktíva a záväzky vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činnosti sú v súvahe 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 precenenej hodnote,
- derivátové finančné nástroje sa oceňujú reálnou hodnotou,
- finančné nástroje v reálnej hodnote vykazované cez výkaz ziskov a strát sa oceňujú reálnou hodnotou.

Metódy použité na zistenie reálnej hodnoty sú ďalej popísané v poznámke 5 a 29.

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.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

Following the completion of the first phase of the transaction, Enel Group discontinued consolidating Slovenské elektrárne by means of full consolidation.

In the second phase, an option for sale or purchase of remaining shares of SPH can be exercised respectively by Enel Produzione or by EP Slovakia, exercisable 12 months after receiving the Trial Operation Permit of units 3 and 4 of the Mochovce nuclear power plant, which are currently under construction. Upon exercise of the option, Enel Produzione would transfer the remaining 50% of the SPH's share capital to EP Slovakia. The closing of the second phase is subject to obtaining the Final Operation Permit for the units 3 and 4 of the Mochovce nuclear power plant. The agreement also provides that, should the options not become exercisable within the aforementioned terms, these options could be in any case exercisable starting from 30 June, 2022.

Memorandum of Understanding

On 16 December 2015, the parties Enel Produzione and the Slovak Republic, represented by the Ministry of Economy of the Slovak Republic (hereinafter as "the Ministry") signed a Memorandum of Understanding (hereinafter as the "MoU") regarding the stake held by Enel Produzione in the Company equal to 66% of the latter's share capital. The MoU refers to the above mentioned transfer of Enel Produzione's entire stake in the Company to a newly established company SPH, and the eventual sale to EP Slovakia of 100% of the share capital of the SPH.

2.1 Basis of preparation

The financial statements were prepared using the going concern assumption that the Company will continue its operations for the foreseeable future.

The 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 26 June 2017.

The assets and liabilities reported in the balance sheet 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 income 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 29.

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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

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“).

2.2 Zmeny účtovných zásad

Použité účtovné zásady sú konzistentné s účtovnými zásadami použitými v individuálnej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2016, okrem nasledovných prípadov:

Spoločnosť aplikovala nasledujúce nové a novelizované štandardy IFRS k 1. januáru 2017, všetky prijaté v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“):

IAS 7	Dodatky k IAS 7: Zverejňovanie v účtovnej závierke (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2017 alebo neskôr);
IAS 12	Dodatky k IAS 12: Vykazovanie odložených daňových pohľadávok z nerealizovaných strát (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2017 alebo neskôr);

Vplyv aplikácie nových alebo novelizovaných štandardov alebo interpretácií na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti je opísaný nižšie:

Dodatky k IAS 7: Zverejňovanie v účtovnej závierke

Tieto dodatky vyžadujú dodatočné zverejnenia k vysvetleniu zmien vo výške záväzkov vyplývajúcich z finančnej činnosti, a to zmien predstavujúcich peňažné toky (napr. čerpanie a splátky pôžičiek), ako aj nepeňažných zmien, vyplývajúcich napríklad zo získania alebo straty kontroly, uvoľňovania úroku alebo nerealizovaných kurzových rozdielov. Pre zmeny vo výške finančných aktív sú takisto vyžadované podrobnejšie zverejnenia v prípade, že tieto sú, alebo budú, zahrnuté v peňažných tokoch z finančných činností. Informácie môžu byť zverejnené v tabuľkovej forme, ako odsúhlasenie pohybov medzi otváracím a koncovým stavom. Spoločnosti môžu do týchto zverejnení zahrnúť takisto informácie o ďalších položkách, napríklad uviesť odsúhlasenie čistého dlhu. Dodatočné zverejnenia v zmysle týchto dodatkov, týkajúce sa zmeny vo výške záväzkov z finančnej činnosti, sú uvedené v poznámke 19.

Dodatky k IAS 12: Vykazovanie odložených daňových pohľadávok z nerealizovaných strát

Tieto dodatky upresňujú, že nerealizované straty z dlhových nástrojov oceňovaných reálnou hodnotou v účtovnej závierke, ale pre daňové účely obstarávacou cenou, môžu viesť k vykázaniu dočasných odpočítateľných rozdielov. Dodatky tiež upresňujú, že: i) zostatková hodnota majetku nie je limitom pre odhad budúcich zdaniteľných príjmov, a tiež ii) pri porovnávaní dočasných odpočítateľných rozdielov s budúcimi zdaniteľnými príjmami tieto budúce zdaniteľné príjmy nezahŕňajú zníženia dane vyplývajúce z odúčtovania týchto dočasných odpočítateľných rozdielov. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Spoločnosť neaplikovala skôr žiadny z IFRS štandardov alebo interpretácií IFRIC, pri ktorých sa nevyžaduje ich prijatie k dátumu, ku ktorému je zostavená individuálna účtovná závierka („súvahový deň“).

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

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”).

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 2016 except as follows:

The Company has adopted the following new and amended IFRS as at 1 January 2017, all adopted by the European Union (hereinafter as the “EU”):

IAS 7	Amendments to IAS 7: Disclosure Initiative (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2017);
IAS 12	Amendments to IAS 12: Recognition of Deferred Tax Assets for Unrealised Losses (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2017);

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

Amendments to IAS 7: Disclosure Initiative

The amendments require that entities disclose explanation of changes in their liabilities arising from financing activities. This includes changes arising from cash flows (e.g. drawdowns and repayments of borrowings) and non-cash changes such as acquisitions, disposals, accretion of interest and unrealised exchange differences. Changes in financial assets must be included in this disclosure if the cash flows were, or will be, included in cash flows from financing activities. The information may be disclosed in tabular format as a reconciliation from opening to closing balances. Entities may include changes in other items as part of this disclosure, for example by providing a net debt reconciliation. Additional disclosures regarding the changes in the liabilities arising from financing activities are provided in Note 19.

Amendments to IAS 12: Recognition of Deferred Tax Assets for Unrealised Losses

The amendments clarify that unrealised losses on debt instruments measured at fair value in the financial statements but at cost for tax purposes can give rise to deductible temporary differences. The amendments also clarify that: i) the carrying amount of an asset does not limit the estimation of probable future taxable profits; and that ii) when comparing deductible temporary differences with future taxable profits, the future taxable profits excludes tax deductions resulting from the reversal of those deductible temporary differences. The application of these amendments 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

2.3 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad

a) Dcérske spoločnosti a pridružené spoločnosti

Cenné papiere a podiely v dcérskych spoločnostiach a v pridružených spoločnostiach, ktoré nie sú klasifikované ako k dispozícii na predaj, sa vykazujú v účtovnej hodnote, t.j. v obstarávacej cene zníženej o akumulované straty zo zníženia hodnoty.

Cenné papiere a podiely v dcérskych spoločnostiach a v pridružených spoločnostiach, ktoré sú klasifikované ako k dispozícii na predaj, sa vykazujú v nižšej z hodnôt, ktorými sú účtovná hodnota alebo reálna hodnota znížená o náklady súvisiace s predajom.

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 nákupnej kúpnej opcie, poplatky a provízie platené maklérom, poradcom alebo burzám a pod.

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.

Nehnutelnosti, 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 v súvahový deň. 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.

Výnosy sa vykazujú, ak je pravdepodobné, že do Spoločnosti budú plynúť ekonomické úžitky spojené s transakciou a výška výnosu sa dá spoľahlivo určiť, bez ohľadu na to, kedy bola prijatá platba. Výnosy sa vykazujú po dodaní tovaru alebo poskytnutí služby a po prevode rizík a výhod, bez DPH a zliav.

i) Výnosy z predaja elektriny

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.

ii) Výnosy z predaja služieb

Výnosy z predaja služieb sú vykázané, keď je služba poskytnutá, alebo v závislosti od stavu dokončenia plnenia k súvahovému dňu.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

2.3 Summary of significant accounting policies

a) Subsidiaries and associated companies

Securities and shares in subsidiaries and associated companies which are not classified as held for-sale are recognised in carrying value representing acquisition cost less accumulated impairment losses.

Securities and shares in subsidiaries and associated companies classified as held-for-sale are recognised at the lower of carrying value or fair value less disposal costs.

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.

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 during the periods are recognised in the income 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.

Revenue is recognized when it is probable that the economic benefits associated with a transaction will flow to the Company and the amount of the revenue can be measured reliably, regardless of when the payment is being made. Sales are recognized when delivery of goods or rendering of the services has taken place and transfer of risks and rewards has been completed, net of VAT and discounts.

(i) Revenue from the sale of electricity

Revenue from the sale of electricity and related services is recognized when these commodities are 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.

(ii) Revenue from the rendering of services

Revenue from the rendering of services is recognized when the services are rendered, or by reference to the stage of completion of services at the end of the reporting period.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

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) Splatná a odložená daň

Daň z príjmov pozostáva zo splatnej dane a odloženej dane. Daň 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.

Odložená daň z príjmov odzrkadľuje daňové dopady dočasných rozdielov medzi účtovnou hodnotou majetku a záväzkov vykázanou v účtovnej závierke a hodnotami použitými pre daňové účely. Avšak, neúčtuje sa o odloženej dani vzťahujúcej sa k dočasným rozdielom, ktoré vzniknú pri prvotnom vykázaní majetku alebo záväzku v transakcii, ktorá nie je podnikovou kombináciou a v čase priebehu transakcie neovplyvňuje ani účtovný ani daňový zisk alebo stratu. Odložené daňové pohľadávky a záväzky sa oceňujú daňovými sadzbami, ktoré by sa mali uplatniť na zdaniteľný príjem v rokoch, v ktorých sa očakáva, že sa tieto dočasné rozdiely budú realizovať. Odložená daňová pohľadávka sa vykazuje pri prevode nevyužitých daňových strát do ďalších období len v tom rozsahu, v akom je pravdepodobné, že v budúcnosti bude k dispozícii zdaniteľný zisk, voči ktorému bude možné uplatniť tieto nevyužitú daňové straty.

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

g) Finančné nástroje – prvotné vykávanie a následné oceňovanie**i) Finančné aktíva****Prvotné vykávanie a oceňovanie**

Finančné aktíva v rozsahu pôsobnosti IAS 32 a IAS 39 sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát, úvery a pohľadávky, investície držané do splatnosti, finančné aktíva k dispozícii na predaj alebo deriváty určené ako zabezpečovacie nástroje pri efektívnom zabezpečení. V pôsobnosti týchto štandardov sú aj vnorené deriváty, ktoré predstavujú zložku hybridného (kombinovaného) nástroja, ktorý obsahuje aj nederivátovú hostiteľskú 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 vykávaní.

V súlade so štandardom IAS 39 Finančné nástroje: vykazovanie a oceňovanie 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 vykávaní sa finančné aktíva ocenia v reálnej hodnote, ktorá je - s výnimkou finančných aktív ocenených v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát - zvýšená o náklady priamo súvisiace s obstaraním finančného aktíva.

Nákupy a predaje finančných aktív, ktoré vyžadujú dodanie aktíva v istom časovom období stanovenom reguláciou alebo zvyklosťou na trhu, sú vykávané 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

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 income statement in equal amounts over the expected useful life of the related asset.

f) Current and deferred income tax

The tax expense for the period comprises current and deferred tax. Tax is recognised in the income 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.

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 recognized 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 measurement**

Financial assets within the scope of IAS 32 and IAS 39 are classified as financial assets at fair value through profit or loss, loans and receivables, held-to-maturity investments, available-for-sale financial assets, or as derivatives designated as hedging instruments in an effective hedge, 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 this standard.

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 IAS 39 Financial instruments: Recognition and Measurement. 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 IAS 39.

All financial assets are recognised initially at fair value plus transaction costs, except in the case of financial assets at fair value through profit or loss.

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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Následné oceňovanie

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

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote so zmenami vykázanými cez výkaz ziskov a strát

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát zahŕňajú finančné aktíva určené na obchodovanie a finančné aktíva, ktoré sú pri prvotnom vykázaní klasifikované ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Finančné aktíva sú klasifikované ako určené na obchodovanie v prípade, ak boli obstarané za účelom predaja v blízkej budúcnosti.

Táto kategória zahŕňa derivátové finančné nástroje uzavreté Spoločnosťou, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacích vzťahoch tak, ako sú definované v IAS 39. Oddčlenené vnorené deriváty sú tiež klasifikované ako určené na obchodovanie, s výnimkou, ak sú označené ako efektívne zabezpečovacie (hedgingové) nástroje.

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

Deriváty vnorené do hostiteľskej zmluvy (ďalej ako „hybridný nástroj“) sú účtované ako samostatné deriváty a ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát, ak: (i) ich ekonomické charakteristiky a riziká nie sú úzko prepojené s tými, ktoré má hostiteľská zmluva, (ii) samostatný nástroj s rovnakými podmienkami ako vnorený derivát by spĺňal definíciu derivátu a (iii) hybridný nástroj sa neoceňuje v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Prehodnotenie sa uskutoční iba v prípade, že sa zmenia také podmienky zmluvy, ktoré významne zmenia peňažné toky, ktoré by boli inak vyžadované.

Spoločnosť klasifikovala nasledujúce finančné aktíva ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát:

- vnorené deriváty,
- komoditné deriváty.

Úvery a pohľadávky

Úvery a pohľadávky sú nederivátové finančné aktíva s pevne stanovenými alebo určiteľnými platbami, ktoré nie sú kótované na aktívnom trhu. Po prvotnom zaúčtovaní sa úvery a pohľadávky oceňujú v amortizovaných nákladoch s použitím metódy efektívnej úrokovej miery, znížených o opravnú položku. Amortizovaná hodnota sa vypočíta berúc do úvahy diskont a prémie pri obstaraní, poplatky a náklady, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery a transakčné náklady. Zisk z amortizácie je zahrnutý vo finančných výnosoch vo výkaze ziskov a strát. Straty zo zníženia hodnoty sú vykázané vo výkaze ziskov a strát.

Investície držané do splatnosti

Investície držané do splatnosti sú nederivátové finančné aktíva s pevne stanovenými alebo určiteľnými platbami, ktoré majú pevnú splatnosť a ktoré Spoločnosť hodlá a je schopná držať až do splatnosti. Po prvotnom vykázaní sa investície držané do splatnosti oceňujú v amortizovaných nákladoch, s použitím metódy efektívnej úrokovej miery, znížených o opravnú položku. Amortizované náklady sa vypočítajú berúc do úvahy akékoľvek prirážky a zľavy pri obstaraní ako aj poplatky a náklady, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery. Uvoľňovanie úroku počas procesu amortizácie je účtované cez výkaz ziskov a strát, v rámci finančných výnosov. Straty sú vykázané vo výkaze ziskov a strát v rámci finančných nákladov v momente, keď sú investície odúčtované alebo u nich dôjde k zníženiu hodnoty. Počas rokov končiacich 31. decembra 2017 a 2016 Spoločnosť nemala žiadne finančné aktíva klasifikované ako investície držané do splatnosti.

Finančné aktíva k dispozícii na predaj

Finančné aktíva k dispozícii na predaj zahŕňajú kmeňové akcie a dlhové cenné papiere. Kmeňové akcie sú klasifikované ako k dispozícii na predaj v prípade, že nie sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote so zmenami vykázanými vo výkaze ziskov a strát. Dlhové cenné papiere klasifikované do tejto kategórie sú tie, ktoré Spoločnosť zamýšľa držať neurčitú dobu a ktoré môžu byť predané v prípade potreby likvidity alebo ako reakcia na zmeny na trhu.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as follows:

Financial assets at fair value through profit or loss

Financial assets at fair value through profit or loss include financial assets held for trading and financial assets designated upon initial recognition at fair value through profit or loss. Financial assets are classified as held for trading if they are acquired for the purpose of selling or repurchasing in the near term.

This category includes derivative financial instruments entered into by the Company that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by IAS 39. Separated embedded derivatives are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments.

After the initial recognition, financial assets at fair value through profit or loss are carried in the balance sheet at fair value with changes in fair value recognised in the income statement.

Derivatives embedded in host contracts (hereinafter as the “hybrid instruments”) are accounted for as separate derivatives and recorded at fair value through profit or loss if: (i) their economic characteristics and risks are not closely related to those of the host contracts, (ii) a separate instrument with the same terms as embedded derivative would meet the definition of a derivative and (iii) the hybrid contract is not measured at fair value with the changes in fair value recognised in profit or loss. Reassessment only occurs if there is a change in the terms of the contract that significantly modifies the cash flows that would otherwise be required.

The Company has designated the following financial assets upon initial recognition at fair value through profit or loss:

- embedded derivatives,
- commodity derivatives.

Loans and receivables

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market. After initial measurement, 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 any discount or premium on acquisition and fee or costs that are an integral part of the EIR and transaction costs. The EIR amortisation is included in finance income in the income statement. The losses arising from impairment are recognised in the income statement.

Held-to-maturity investments

Non-derivative financial assets with fixed or determinable payments and fixed maturities are classified as held-to-maturity when the Company has the positive intention and ability to hold it to maturity. After initial measurement held-to-maturity investments are measured at amortised cost using the effective interest method, less impairment. Amortised cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fee or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortisation is included in finance income in the income statement. The losses arising from impairment are recognised in the income statement in finance costs, when the investments are derecognised or impaired. The unwinding of interest is recognised as a finance income in the income statement during the process of the amortisation. The Company did not have any held-to-maturity investments during the years ended 31 December 2017 and 2016.

Available-for-sale financial investments

Available-for-sale financial investments include equity and debt securities. Equity investments classified as available-for sale are those which are not classified as financial assets at fair value through profit or loss. Debt securities in this category are those which are intended to be held for an indefinite period of time and which may be sold in response to needs for liquidity or in response to changes in the market conditions.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Spoločnosť vyhodnocuje, či pri finančných aktívach k dispozícii na predaj stále platí schopnosť a zámer predat' ich v blízkom období. V prípade, že Spoločnosť nie je schopná predat' tieto finančné aktíva kvôli neaktívnym trhom a zámer vedenia sa významne zmení, Spoločnosť môže za výnimočných okolností finančné aktíva k dispozícii na predaj preklasifikovať. Klasifikácia do kategórie úverov a pohľadávok je povolená v prípade, že finančné aktíva spĺňajú definíciu týchto finančných aktív a Spoločnosť má zámer a schopnosť držať tieto aktíva v dohľadnej budúcnosti alebo do splatnosti. Klasifikácia do kategórie držané do splatnosti je povolená iba v prípade, že Spoločnosť má schopnosť a zámer držať finančné aktívum do splatnosti. Pre finančné aktíva klasifikované mimo kategóriu k dispozícii na predaj platí, že akékoľvek zisky a straty pôvodne vykázané vo vlastnom imaní sú zúčtované do výkazu ziskov a strát počas zostávajúcej životnosti investície použitím metódy efektívnej úrokovej miery. Akýkoľvek rozdiel medzi novou hodnotou amortizovaných nákladov a hodnotou budúcich očakávaných peňažných tokov je tiež zúčtovaný počas zostávajúcej životnosti aktíva použitím metódy efektívnej úrokovej miery. V prípade, že pre aktívum je následne určené zníženie hodnoty, suma zaúčtovaná vo vlastnom imaní je tiež preúčtovaná do výkazu ziskov a strát.

Odúčtovanie finančných aktív

Finančné aktívum (alebo časť finančného aktíva alebo časť skupiny podobných finančných aktív) je odúčtované, keď:

- právo na prijatie peňažných tokov z aktíva vypršalo,
- Spoločnosť previedla svoje právo na peňažné toky z aktíva alebo prijala záväzok zaplatiť prijaté peňažné toky v plnej výške bez významného odkladu nezávislej tretej strane a (a) Spoločnosť previedla v podstate všetky riziká a odmeny z aktíva alebo (b) Spoločnosť nepreviedla a ani si neponechala v podstate všetky riziká a odmeny viažuce sa k aktívu, ale previedla kontrolu nad aktívom na nezávislú tretiu osobu.

Zníženie hodnoty finančných aktív

Spoločnosť ku každému súvahovému dňu skúma, či nedošlo k znehodnoteniu finančných aktív alebo skupiny finančných aktív. Finančné aktívum alebo skupina finančných aktív je považovaná za znehodnotenú v prípade, že existuje objektívny dôkaz o znehodnotení ako výsledku jednej alebo viacerých udalostí, ktoré sa vyskytli po prvotnom vykázaní aktíva a vplyv tejto udalosti na budúce očakávané peňažné toky finančného aktíva alebo skupiny finančných aktív sa dá spoľahlivo odhadnúť. Dôkaz o znehodnotení môže zahŕňať údaje o dlžníkoch alebo skupine dlžníkov, ktorí majú významné finančné ťažkosti, sú nesolventní alebo porušili povinnosť platiť úroky alebo splátky istiny, je pravdepodobnosť, že vstúpia do konkurzu alebo inej finančnej reorganizácie a v prípade, že pozorovateľné údaje naznačujú značný merateľný pokles v budúcich očakávaných peňažných tokoch.

Aktíva oceňované v amortizovaných nákladoch

Spoločnosť najskôr zvaží individuálne pre významné položky finančných aktív, či existujú objektívne dôkazy zníženia hodnoty, a následne individuálne alebo ako celok pre finančné aktíva, ktoré nie sú jednotlivito významné. V prípade, že na základe zvaženia Spoločnosť dospeje k názoru, že neexistuje dôkaz o znížení hodnoty pre individuálne posudzované finančné aktívum, či už významný alebo nevýznamný, finančné aktívum je zahrnuté do skupiny finančných aktív s podobným rizikom, ktorá je posudzovaná z hľadiska zníženia hodnoty na skupinovom základe. Aktíva, ktoré boli individuálne posudzované z hľadiska zníženia hodnoty a ku ktorým bola vykázaná strata zo zníženia hodnoty, sa nezahŕňajú do posudzovania zníženia hodnoty na skupinovom základe.

Ak existujú objektívne dôkazy, že aktíva oceňované v amortizovaných nákladoch boli znehodnotenú, výška straty zo zníženia hodnoty je určená ako rozdiel medzi ich účtovnou hodnotou a súčasnou hodnotou odhadovaných budúcich peňažných tokov (s výnimkou budúcich očakávaných kreditných strát). Súčasná hodnota budúcich očakávaných peňažných tokov je diskontovaná použitím pôvodnej efektívnej úrokovej miery. V prípade, že finančné aktívum má pohyblivú úrokovú mieru, diskontná sadzba pre stanovenie výšky znehodnotenia je aktuálna efektívna úroková sadzba.

Účtovná hodnota aktíva je znížená použitím účtu opravnej položky a zníženie hodnoty je zaúčtované vo výkaze ziskov a strát. Úrokový výnos je zaúčtovaný na základe zníženej účtovnej hodnoty a použitím úrokovej miery použitej na diskontovanie budúcich peňažných tokov pre účely vyčíslenia zníženia hodnoty aktíva. Úrokový výnos je zaúčtovaný ako časť finančných výnosov vo výkaze ziskov a strát. Finančné aktíva spolu so zaúčtovanými opravnými položkami sú odpísané v prípade, že neexistuje reálna šanca na budúcu úhradu a všetky zabezpečenia boli realizované alebo prevedené na Spoločnosť. Ak sa v nasledujúcom roku suma očakávaného zníženia hodnoty zaúčtovaného v predchádzajúcich obdobiach zvýši alebo zníži kvôli udalosti, ktorá sa vyskytla potom, čo bolo zníženie hodnoty zaúčtované, pôvodne zaúčtované zníženie hodnoty je zvýšené alebo znížené použitím účtu opravnej položky. Ak sú už odpísané pôžičky splatené, toto splatenie je zaúčtované vo výkaze ziskov a strát.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

The Company evaluates its available-for-sale financial assets whether the ability and intention to sell them in the near term is still appropriate. When the Company is unable to trade these financial assets due to inactive markets and management intent changes significantly, the Company may elect to reclassify these financial assets in rare circumstances. Reclassification to loans and receivables is permitted when the financial asset meets the definition of loans and receivables and has the intent and ability to hold these assets for the foreseeable future or maturity. The reclassification to held to maturity is permitted only when the Company has the ability and intent to hold the financial asset accordingly. For a financial asset reclassified out of the available-for-sale category, any previous gain or loss on that asset that has been recognised in equity is amortised to profit or loss over the remaining life of the investment using the EIR. Any difference between the new amortised cost and the expected cash flows is also amortised over the remaining life of the asset using the EIR. If the asset is subsequently determined to be impaired, then the amount recorded in equity is reclassified to the income statement.

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 rights to receive cash flows from the asset have expired,
- The Company has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without a material delay to a third party under a 'pass-through' arrangement; and either (a) the Company has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (b) the Company has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred the control of the asset.

Impairment of financial assets

The Company assesses at each reporting date whether there is any objective evidence that a financial asset or a group of financial assets is impaired. A financial asset or a group of financial assets is deemed to be impaired if, and only if, there is an objective evidence of impairment as a result of one or more events that has occurred after the initial recognition of the asset and that loss event has an impact on the estimated future cash flows of the financial asset or the group of financial assets that can be reliably estimated. Evidence of the impairment may include indications that the debtors or a group of debtors is experiencing significant financial difficulty, default or delinquency in interest or principal payments, the probability that they will enter into bankruptcy or other financial reorganisation and where observable data indicate that there is a measurable decrease in the estimated future cash flows.

Financial assets carried at amortised cost

For financial assets carried at amortised cost the Company first assesses individually whether objective evidence of impairment exists for financial assets that are individually significant, or, collectively for financial assets that are not individually significant. If the Company determines that no objective evidence of impairment exists for an individually assessed financial asset, whether significant or not, it includes the asset in a group of financial assets with similar credit risk characteristics and collectively assesses them for impairment. Assets that are individually assessed for impairment and for which an impairment loss is, or continues to be recognised, are not included in a collective assessment of impairment.

If there is an objective evidence that an impairment loss has been incurred, the amount of the loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows (excluding future expected credit losses that have not yet been incurred). The present value of the estimated future cash flows is discounted at the financial assets original effective interest rate. If a financial asset has a variable interest rate, the discount rate for measuring any impairment loss is the current effective interest rate.

The carrying amount of the asset is reduced through the use of an allowance account and the amount of the loss is recognised in the income statement. Interest income continues to be accrued on the reduced carrying amount and is accrued using the rate of interest used to discount the future cash flows for the purpose of measuring the impairment loss. The interest income is recorded as part of finance income in the income statement. Financial assets together with the associated allowance are written off when there is no realistic prospect of future recovery and all collateral has been realised or has been transferred to the Company. If, in a subsequent year, the amount of the estimated impairment loss increases or decreases because of an event occurring after the impairment was recognised, the previously recognised impairment loss is increased or reduced by adjusting the allowance account. If a future write-off is later recovered, the recovery is credited to the income statement.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Finančné aktíva k dispozícii na predaj

Ak je finančné aktívum k dispozícii na predaj znehodnoteného, preúčtuje sa hodnota predstavujúca rozdiel medzi jeho obstarávacou cenou (po odpočítaní akýchkoľvek splátok istiny a amortizácie) a jeho súčasnou reálnou hodnotou zníženou o predchádzajúce straty zo zníženia hodnoty zaúčtované do výkazu ziskov a strát, z vlastného imania do výkazu ziskov a strát. Straty zo zníženia hodnoty vykázané k nástrojom vlastného imania, ktoré sú klasifikované ako k dispozícii na predaj, sa spätne neodúčtovávajú. Zrušenie straty zo zníženia hodnoty dlhových nástrojov klasifikovaných ako určených na predaj sa vykazuje vo výkaze ziskov a strát, ak sa zvýšenie reálnej hodnoty takéhoto nástroja môže objektívne prisúdiť udalosti, ktorá nastala po tom, ako bola strata zo zníženia hodnoty vykázaná vo výkaze ziskov a strát.

ii) Finančné záväzky

Prvotné vykázanie a oceňovanie

Finančné záväzky v rozsahu pôsobnosti IAS 32 a IAS 39 sú klasifikované ako finančné záväzky ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát, úvery a pôžičky, deriváty určené ako zabezpečovacie nástroje v rámci efektívnych zabezpečovacích nástrojov a vnorené deriváty.

Spoločnosť určí klasifikáciu finančných záväzkov pri prvotnom vykázaní.

V súlade so štandardom IAS 39 Finančné nástroje: vykazovanie a oceňovanie 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.

Všetky finančné záväzky sú pri prvotnom vykázaní ocenené v reálnej hodnote, ktorá je v prípade úverov a pôžičiek zvýšená o priamo priraditeľné transakčné náklady.

Finančné záväzky Spoločnosti tvoria: záväzky z obchodného styku a iné záväzky, kontokorentné úvery, úvery a pôžičky a derivátové finančné nástroje.

Následné oceňovanie

Oceňovanie finančných záväzkov závisí od ich klasifikácie tak, ako je uvedené nižšie:

Finančné záväzky ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát

Finančné záväzky ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými 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 za účelom predaja v blízkom období. Táto kategória zahŕňa derivátové finančné nástroje Spoločnosti, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje definované v IAS 39.

Odčlenené vnorené deriváty sú tiež klasifikované ako oceňované v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Zisky a straty zo zmeny ocenenia záväzkov z vnorených derivátov sú vykázané vo výkaze ziskov a strát.

Spoločnosť určila nasledovné záväzky ako finančné záväzky ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát pri prvotnom vykázaní:

- vnorené deriváty,
- komoditné deriváty.

Úvery a pôžičky

Všetky úvery a pôžičky sa prvotne vykazujú v reálnej hodnote prijatého protiplnenia po odpočítaní nákladov spojených so získanou pôžičkou. Po prvotnom vykázaní sa vykazujú v amortizovanej hodnote použitím metódy efektívnej úrokovej miery. Zisky a straty sa vykazujú vo výkaze ziskov a strát po odúčtovaní záväzkov, ako aj počas amortizácie. Amortizovaná hodnota sa vypočíta tak, že sa zohľadnia všetky náklady a diskonty alebo prémie pri vysporiadaní a poplatky alebo náklady, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery. 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 2017
(in thousands of EUR)

Available-for-sale financial investments

If an available-for-sale financial asset is impaired, an amount comprising the difference between its acquisition cost (net of any principal payment and amortisation) and its current fair value, less any impairment loss previously recognised in the income statement, is transferred from equity to the income statement. Impairment losses recognised on equity instruments classified as available-for-sale are not reversed. Impairment losses recognised on debt instruments classified as available-for-sale are reversed through the income statement; if the increase in fair value of the instrument can be objectively related to an event occurring after the impairment loss was recognised in the income statement.

ii) Financial liabilities

Initial recognition and measurement

Financial liabilities within the scope of IAS 32 and IAS 39 are classified as financial liabilities at fair value through profit or loss, loans and borrowings, derivatives designated as hedging instruments in an effective hedge or as embedded derivatives, as appropriate.

The Company determines the classification of its financial liabilities 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 IAS 39 Financial instruments: Recognition and Measurement. 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 IAS 39.

All financial liabilities are recognised initially at fair value and in the case of loans and borrowings, including directly attributable transaction costs.

The Company's financial liabilities include trade and other payables, bank overdrafts, loans and borrowings, and derivative financial instruments.

Subsequent measurement

The measurement of financial liabilities depends on their classification as follows:

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 for the purpose of selling in the near term. This category includes derivative financial instruments entered into by the Company that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by IAS 39.

Separated embedded derivatives are also classified as at fair value through profit or loss. Gains or losses on remeasurement of embedded derivatives are recognised in the income statement.

The Company has designated the following financial liabilities upon initial recognition as at fair value through profit or loss:

- embedded derivatives,
- commodity derivatives.

Loans and borrowings

All loans and borrowings are initially recognised at the fair value of the consideration received net of issued costs associated with the borrowing. After initial recognition, loans and borrowings are subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate method. Gains and losses are recognised on a net basis in the income statement when the liabilities are derecognised as well as through the effective interest rate method (EIR) amortisation process. Amortised cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fee or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortisation is recognised in finance cost in the income statement.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Finančné záruky

Finančné záruky sú také kontrakty, ktoré vyžadujú plnenie v prospech držiteľa, vo výške straty, ktorú znáša v prípade, že určitý dlžník nezaplatí, keď je povinný, v súlade s podmienkami dlhového nástroja. Finančné záruky sú prvotne vykázané ako záväzky v reálnej hodnote upravenej o transakčné náklady, ktoré sú priamo priraditeľné k vydaniu záruky. Následne sú záväzky ocenené v hodnote, ktorá je vyššia z týchto dvoch hodnôt: najlepší odhad výdavkov na vyrovnanie súčasného záväzku v súvahový deň a suma zaúčtovaná pri prvotnom vykázaní znížená o kumulatívne umorenie dlhu.

Odúčtovanie finančných záväzkov

Finančný záväzok je odúčtovaný v prípade, že plnenie záväzku je splnené alebo zrušené alebo stratilo platnosť.

V prípade, že je existujúci finančný záväzok nahradený iným záväzkom voči rovnakému dlžníkovi za podstatne rozdielných podmienok alebo v prípade, že existujúci záväzok je významne zmenený, takéto nahradenie alebo zmena je vykázaná ako odúčtovanie pôvodného záväzku a zaúčtovanie nového záväzku, s tým, že rozdiel v príslušných účtovných hodnotách je vykázany vo výkaze ziskov a strát.

iii) Započítanie finančných nástrojov

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

iv) Reálna hodnota finančných nástrojov

Pri investíciách aktívne obchodovaných na organizovaných finančných trhoch sa reálna hodnota k súvahovému dňu 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 29.

h) Účtovanie o zabezpečení

Spoločnosť drží derivátové finančné nástroje na zabezpečenie proti menovým a úrokovým rizikám a rizikám zmien ceny komodít. Zabezpečená položka je aktívum, záväzok, záväzná povinnosť alebo vysoko pravdepodobná očakávaná transakcia, ktorá vystavuje účtovnú jednotku riziku zmien v reálnej hodnote alebo v budúcich peňažných tokoch a je formálne určená ako zabezpečená položka v danom zabezpečovacom vzťahu.

Zabezpečovací nástroj je určený derivát alebo určené nederivátové finančné aktívum alebo nederivátový finančný záväzok, 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.

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

Zabezpečenie peňažných tokov

Zmeny reálnej hodnoty derivátového zabezpečovacieho nástroja definovaného ako zabezpečenie peňažných tokov sa vykazujú priamo vo vlastnom imaní v rozsahu, v ktorom je zabezpečenie efektívne, v zmysle podmienok stanovených štandardom IAS 39. V rozsahu, v ktorom zabezpečenie nie je efektívne, sa zmeny reálnej hodnoty vykazujú vo výkaze ziskov a strát.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Financial guarantee contracts

Financial guarantee contracts are those contracts that require a payment to be made to reimburse the holder for a loss it incurs because the specified debtor fails to make a payment when due in accordance with the terms of a debt instrument. Financial guarantee contracts are recognised initially as a liability at fair value, adjusted for transaction costs that are directly attributable to the issuance of the guarantee. Subsequently, the liability is measured at the higher of the best estimate of the expenditure required to settle the present obligation at the reporting date and the amount recognised less cumulative amortisation.

Derecognition

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires.

When an existing financial liability is replaced by another from the same lender under substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as a derecognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognised in the income statement.

iii) Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the balance sheet 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 29.

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 an asset, liability, firm commitment or a highly probable forecast transaction that exposes the entity to risk of changes in fair value or future cash flows and is formally designated as a hedged item in the hedging relationship.

A hedging instrument is a designated derivative or a designated non-derivative financial asset or non-derivative financial liability whose fair value or cash flows are expected to offset changes in the fair value or cash flows of a designated hedged item.

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 therein 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 equity to the extent that the hedge is effective, following the conditions set in IAS 39. To the extent that the hedge is ineffective, changes in fair value are recognised in profit or loss.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

Ak zabezpečenie očakávanej transakcie následne vyústi do vykázania finančného aktíva alebo finančného záväzku, súvisiace zisky alebo straty vykázané priamo vo vlastnom imaní sa preklasifikujú do výkazu ziskov a strát v tom istom období alebo obdobiach, počas ktorých nadobudnuté aktívum alebo prevzatý záväzok ovplyvňuje hospodársky výsledok.

Ak zabezpečenie očakávanej transakcie následne vyústi do vykázania nefinančného aktíva alebo nefinančného záväzku, napr. obstarania zásob alebo sa jedná o forward s fyzickou dodávkou, potom sa súvisiace zisky alebo straty ponechajú vo vlastnom imaní v podobe tzv. rezervy zo zabezpečovacích operácií a sú vykazované v hospodárskom výsledku v tom istom období alebo obdobiach, počas ktorých zabezpečená očakávaná transakcia ovplyvňuje hospodársky výsledok.

Zabezpečenie reálnej hodnoty

Zabezpečenie reálnej hodnoty je zabezpečenie vystavenia voči zmenám reálnej hodnoty vykazovaného aktíva alebo záväzku alebo nevykazovanej záväznej povinnosti alebo identifikovaného podielu takého aktíva, záväzku alebo záväznej povinnosti, ktoré je priraditeľné konkrétnemu riziku a môže mať vplyv na hospodársky výsledok.

Zisk alebo strata z precenenia zabezpečovacieho nástroja v reálnej hodnote sa vykazuje v hospodárskom výsledku. Zisk alebo strata zo zabezpečenej položky priraditeľná k zabezpečovanému riziku sa vykáže vo výkaze ziskov a strát a o túto hodnotu je upravená účtovná hodnota zabezpečenej položky.

Ukončenie zabezpečenia

Ak zabezpečovací nástroj prestane spĺňať kritériá pre zabezpečovacie operácie, zanikne alebo je predaný, zrušený alebo realizovaný, Spoločnosť ukončí účtovanie o zabezpečení s vplyvom na budúce účtovné obdobie, nie so spätným účinkom. Kumulatívny zisk alebo strata, ktoré boli predtým vykázané vo vlastnom imaní budú preúčtované do výkazu ziskov a strát v tom istom období, kedy zabezpečená položka ovplyvní výkaz ziskov a strát.

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 nepoužíva účtovanie o zabezpečení) dlhšie ako 12 mesiacov po súvahovom dni, 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. Obstarávacia cena zahŕňa náklady, ktoré priamo súvisia s obstaraním majetku, iné náklady súvisiace s uvedením majetku do prevádzkyschopného stavu na jeho plánovaný účel a náklady na demontáž a vyradenie majetku a uvedenie miesta, v ktorom sa nachádza, do pôvodného stavu ("aktívované náklady na vyradenie"). Náklady na majetok vytvorený vlastnou činnosťou zahŕňajú aj materiálové náklady a priame mzdové náklady spotrebované počas procesu výstavby.

Následne po prvotnom účtovaní 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 tohto 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.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

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 hedge of a forecast transaction subsequently results in the recognition of a non-financial asset or a non-financial liability, such as acquisition of inventories, or a physical delivery forward is the case, then the associated gains or losses that have been recognised directly in equity shall be retained in the hedging reserve in equity and recognised in profit or loss during the same period(s) during which the hedged forecast transaction affects profit or loss.

Fair value hedges

A fair value hedge is a hedge of the exposure to changes in fair value of a recognised asset or liability or an unrecognised firm commitment, or an identified portion of such an asset, liability or firm commitment, that is attributable to a particular risk and could affect profit or loss.

The gain or loss from remeasuring the hedging instrument at fair value shall be recognized 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.

Discontinuing of the hedge accounting

If the hedging instrument no longer meets the criteria for hedge accounting, expires or is sold, terminated or exercised, then hedge accounting is discontinued prospectively, with no retrospective effect. 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.

Current versus non-current classification

Derivative instruments that are not designated as effective hedging 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 upon initial recognition are measured at cost. 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 such 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Majetok v procese výstavby pre účely výroby, prenájmu alebo administratívne účely alebo doposiaľ neurčený účel, s výnimkou majetku súvisiaceho s výstavbou tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne v Mochovciach (ďalej ako „Mochovce 3&4“), sa vykazuje v obstarávacej cene zníženej o vykázanú stratu zo zníženia hodnoty. Odpisovanie tohto majetku na rovnakom základe ako odpisovanie iného majetku začína vtedy, keď je majetok pripravený na plánované použitie. Majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 sa vykazuje v hodnote precenenia, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia zníženú o následné kumulované straty zo zníženia hodnoty.

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

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 súvahe 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 jej splnenie závisí od použitia špecifického aktíva a zmluvou sa prevádza právo užívania tohto aktíva.

Spoločnosť ako nájomca

Majetok obstaraný formou finančného lízingu, pri ktorom sa na Spoločnosť prenášajú v podstate všetky výhody a riziká charakteristické pre vlastníctvo prenajatého majetku, sa na začiatku nájomného vzťahu aktivuje do majetku Spoločnosti v jeho reálnej hodnote alebo v súčasnej hodnote minimálnych lízingových splátok, podľa toho, ktorá z týchto dvoch hodnôt je nižšia. Každá lízingová splátka je rozdelená na splátku úroku a splátku istiny tak, aby sa dosiahla konštantná úroková miera uplatnená na neuhradenú časť záväzku z lízingu.

Finančná zložka sa účtuje priamo do nákladov. Aktivovaný prenajatý majetok sa odpisuje počas odhadovanej doby životnosti. Avšak, ak nie je isté, že Spoločnosť získá vlastníctvo majetku na konci obdobia lízingu, majetok je odpisovaný počas odhadovanej doby životnosti alebo počas doby trvania lízingu, podľa toho, ktorá z nich je kratšia.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Property, plant and equipment in the course of construction for production, rental or administrative purposes, or for purposes not yet determined, other than property related to the construction of third and fourth unit of the nuclear power plant in Mochovce (hereinafter as “Mochovce 3&4”), are carried at cost, less any recognised impairment loss. Depreciation of these assets, on the same basis as other property assets, commences when the assets are ready for their intended use. Assets related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 is carried at revalued amount, being its fair value at the date of the revaluation less any subsequent accumulated impairment losses.

Subsequent costs incurred in relation to an item of property, plant and equipment are recognised as an increase in the carrying amount of this item only if it is probable that these costs will result in the increase in related future economic benefits and the costs can be measured reliably. All other costs are recognised in profit or loss as incurred.

The cost of replacing part or all of an item of property, plant and equipment is recognised as an increase in the carrying amount of this item and is depreciated over its remaining useful life; the net carrying amount of the replaced unit is derecognised through profit or loss, with the recognition of any capital gain or loss.

Periodic maintenance and inspection costs are capitalized as a separate component of the related item of property, plant and equipment. All other repair and day-to-day maintenance costs are recognised in the income statement as incurred.

Depreciation of property, plant and equipment is recognised in the income statement on a straight-line basis over the estimated useful lives of each part of an item of property, plant and equipment. The Company does not perform any transfer from the revaluation reserve to retained earnings on derecognition, sale or retirement of revalued property.

The estimated useful lives for the current and comparative periods are as follows:

- | | |
|---|---------------|
| • Buildings, halls and structures | 20 – 60 years |
| • Machines, plant, equipment and vehicles | 4 – 60 years |
| • Other assets | up to 4 years |

When parts of an item of property, plant and equipment have different useful lives, they are accounted for as separate items (major components) of property, plant and equipment. Depreciation methods, useful lives and residual values are reassessed regularly, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.

Leased property, plant and equipment recognized in the balance sheet 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 income 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 its fulfilment is dependent on the use of a specific asset or assets and the arrangement conveys a right to use the asset.

Company as a lessee

Finance leases, which transfer to the Company substantially all the risks and benefits incidental to ownership of the leased item, are capitalised at the commencement of the lease by the lessee, at the fair value of the leased property or, if lower, at the present value of the minimum lease payments. Lease payments are apportioned between finance charges and reduction of the lease liability so as to achieve a constant rate of interest on the remaining balance of the liability.

Finance charges are recognised in the income statement. Leased assets are depreciated over the useful life of the asset. However, if there is no reasonable certainty that the Company will obtain ownership by the end of the lease term, the asset is depreciated over the shorter of the estimated useful life of the asset and the lease term.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Platby realizované za operatívny lízing sa vykazujú ako náklad vo výkaze ziskov a strát rovnomerne počas doby trvania lízingu.

Spoločnosť ako prenajímateľ

Platby realizované za operatívny lízing sa vykazujú ako výnos vo výkaze ziskov a strát rovnomerne počas doby trvania lízingu.

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.

Nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou sa neaktivuje a náklady sú vykázané vo výkaze ziskov a strát v roku, v ktorom vznikli.

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

- Softvér 4 – 5 rokov
- Licencie 4 – 5 rokov

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

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

m) 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Operating lease payments are recognised as an expense in the income statement on a straight line basis over the lease term.

Company as a lessor

Operating lease payments are recognised as an income in the income statement on a straight line basis over the lease term.

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 recognized 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.

Internally generated intangible assets are not capitalised and expenditure is recognized in the income statement in the year in which the expenditure is incurred.

The useful lives of intangible assets are assessed as finite. The estimated useful lives for the current and comparative period are as follows:

- Software 4 – 5 years
- Licences 4 – 5 years

Intangible assets with finite 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 for an intangible asset with a finite useful life 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 is 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 income 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 income statement in the period in which the item was disposed of.

m) Inventories

Inventories are measured at the lower of cost and net realisable value. The cost of inventories comprises of the expenditure 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 recognized 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

n) Zníženie hodnoty nefinančných aktív

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

o) Peniaze a peňažné ekvivalenty

Peniaze a peňažné ekvivalenty v súvahe 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.

(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 v súvahe, pokiaľ je definovaný a oznámený plán zníženia počtu pracovníkov a pokiaľ sú splnené podmienky na jeho implementáciu.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

n) 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 income 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 income statement unless the asset is carried at a revalued amount, in which case the reversal is recognized in the revaluation reserve.

o) Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents in the balance sheet 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 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 income 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 income statement.

(i) Provision for severance payments and other termination benefits

The employees of the Company are eligible, immediately upon termination due to organizational changes or in other cases as set by the valid legislation or valid Company Collective Agreement, for severance payment pursuant to the Slovak law and the terms of the Company Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the Company and the Company. The amount of such a liability is recognized within Other provisions in the balance sheet when the workforce reduction program is defined, announced and the conditions for its implementation are met.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

(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% (2016: 35,2%) z hrubých miezd, v súlade s platnou legislatívou, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 13,4% (2016: 13,4%). 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 navyše prispievala počas roka 2017 na toto pripoistenie 2,0% zo zúčtovaných mesačných tarifných miezd a mzdových náhrad zamestnanca, maximálne však do výšky 50 eur za kalendárny mesiac a zamestnanca (2016: 3,0% zúčtovaných mesačných tarifných miezd plus mzdových náhrad zamestnanca bez maximálneho limitu).

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 Podnikovej kolektívnej zmluvy uzatvorenej medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri Spoločnosti a Spoločnosťou na roky 2017 – 2018, 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. Minimálna požiadavka, ustanovená v Zákonníku práce, požadujúca vyplatenie jednomesačného priemerného zárobku pri odchode do starobného alebo invalidného dôchodku, je už v týchto čiastkach zahrnutá.

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

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

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

(iii) Bonusové programy

Závazky zo zamestnaneckých výhod vo forme bonusových programov sú vykázané v súvahe 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

(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 benefit and unemployment schemes at the statutory rates in force, based on gross salary payments. Throughout the period, the Company made contributions to this scheme amounting to max. 35.2% (2016: 35.2%) of gross salaries in accordance with the Slovak legislation to such schemes, together with contributions by employees of a further 13.4% (2016: 13.4%). The cost of the contributions made by the Company is charged to the income 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, during 2017 the Company made contributions to the supplementary scheme amounting up to 2.0% from the total of monthly tariff wage plus compensatory wage, with monthly limit of EUR 50 per one employee (2016: 3.0% from the total of monthly tariff wage plus compensatory wage of an employee with no limitation).

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 Company Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the Company and the Company for years 2017 - 2018, 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 income 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 comprehensive income in case it relates to retirement benefits. In case of other employment benefits, the adjustments are charged to the income statement.

(iii) Bonus plans

A liability for employee benefits in the form of bonus plans is recognised in Trade and other current payables and is paid out after the evaluation of the performance in the given year. Liabilities for bonus plans are measured at the amounts expected to be paid when they are settled.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

(iv) Ostatné zamestnanecké požitky

Spoločnosť vypláca aj odmeny pri pracovných jubileách v súlade s Podnikovou kolektívnou zmluvou uzatvorenou medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri Spoločnosti a Spoločnosťou na roky 2017 – 2018.

Závazok vzťahujúci sa k odmene pri pracovných jubileách je súčasťou hodnotou záväzku z odmien pri pracovných jubileách k súvahovému dňu. Záväzok z odmien pri pracovných jubileách počítajú každý rok nezávislí poisťovní matematici použitím tzv. prírastkovej poisťovno-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.

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

(v) Reštrukturalizácia

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

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

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

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

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva sa vykazujú na báze diskontovaných budúcich peňažných tokov odhadovaných v súvislosti s vyradovaním a likvidáciou jadroveenergetických zariadení, spracovaním rádioaktívneho odpadu a jeho ukladáním, skladovaním a ukladáním vyhorelého 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 vyhorelého paliva sa odhadujú 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 záúčtovaná 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 2017
(in thousands of EUR)

(iv) Other employee benefits

In line with the terms of the Company Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the Company and the Company for years 2017 – 2018 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 income 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 recognized 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 recognized 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 income 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 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 2017
(v tis. EUR)

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

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

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

(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. Spoločnosť účtuje o čistom záväzku vyplývajúcom z emisie skleníkových plynov. Podľa tejto metódy sú bezodplatne nadobudnuté emisné kvóty ocenené v nulovej hodnote a rezervy sú účtované iba v prípade, ak skutočné emisie prevyšujú bezodplatne nadobudnuté emisné práva.

Pokiaľ sú emisné kvóty obstarané nákupom od tretích strán, sú ocenené v obstarávacích cenách a účtuje sa o nich ako o zásobách.

Emisné kvóty obstarané nákupom za účelom ich ďalšieho predaja na verejnom trhu sa oceňujú v reálnej hodnote, pričom na ocenenie sa použije aktuálna trhová cena. Zmena reálnej hodnoty emisných kvót držaných na predaj sa účtuje do hospodárskeho výsledku.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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 income statement as they occur.

The periodic unwinding of interest is recognised in the income 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. The Company accounts for the net liability arising from greenhouse gas emissions. This means that the allowances acquired for free are not accounted for and the provision is recognized only in the case and at the moment when actual greenhouse gas emissions exceed the emission allowances acquired for free.

Emission allowances purchased from third parties are measured at cost and are accounted for as inventory.

Emission allowances acquired by the purchase from the third parties for the purpose of further sale on the market 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 recognized in the income statement.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(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 súvahovému dňu. 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 v súvahový deň, u ktorých existuje významné riziko, že spôsobia významnú úpravu v účtovnej hodnote majetku a záväzkov počas budúcich účtovných období, sú opísané nižšie:

(i) Vyradovanie a likvidácia jadrovoenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoretého paliva a spracovanie rádioaktívneho odpadu

Spoločnosť vykazuje významné sumy ako rezervu na vyradovanie, likvidáciu a náklady ukončovania prevádzky jadrovoenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva a spracovanie a ukladanie rádioaktívneho odpadu. Tieto sumy sú založené na technických a finančných odhadoch súm, ktoré vzniknú v období od 1 do 100 rokov, s ohľadom na súčasné technológie a stratégiu vyradovania, likvidácie a ukladania, implementovanú Spoločnosťou.

Vedenie Spoločnosti použilo najlepšie odhady, znalosti a platný „Návrh vnútroštátnej politiky a vnútroštátneho programu nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR“, schválený vládou Slovenskej republiky 8. júla 2015 ako aktualizácia strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie v SR“, ako aj schválenú „Aktualizáciu koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 z dôvodu predĺženia prevádzkovej životnosti na 60 rokov“ schválenú súhlasným rozhodnutím Úradu jadrového dozoru 17. februára 2016 pri určovaní harmonogramov výdavkov v súvislosti s ukončovaním prevádzky, vyradovaním a likvidáciou jadrovoenergetických 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 vyradovania a likvidácie jadrovoenergetických zariadení, skladovania a ukladania vyhoretého jadrového paliva a spracovania rádioaktívneho odpadu.

(ii) Vyradovanie a likvidácia tepelných elektrární

Spoločnosť vykazuje významnú sumu ako rezervu na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární. Odhad tejto rezervy je citlivý na predpoklady týkajúce sa nákladov, inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramu platieb. Na harmonogramy platieb môžu mať vplyv budúce rozhodnutia Spoločnosti prevádzkovať existujúce elektrárne dlhšie, ako je v súčasnosti odhadovaný dátum likvidácie. Takéto rozhodnutie by mohlo byť ovplyvnené aj rozhodnutím vlády Slovenskej republiky stimulovať Spoločnosť dotáciami, aby prevádzkovala niektoré z týchto elektrární vo všeobecnom hospodárskom záujme krajiny dlhšie, ako sa v súčasnosti predpokladá. Vývoj na trhu tiež môže ovplyvniť budúce plány vedenia Spoločnosti.

(iii) Vnorené deriváty

Spoločnosť eviduje dlhodobé zmluvy o nákupe a predaji elektrickej energie. Niektoré z týchto zmlúv obsahujú vnorené deriváty, ktoré boli ocenené reálnou hodnotou. Tieto ocenenia sú citlivé na budúci vývoj cien elektrickej energie, výmenných kurzov a cien hliníka.

(iv) Požitky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky

Spoločnosť vykazuje významnú sumu ako rezervu na dlhodobé zamestnanecké požitky pre jej súčasných zamestnancov. Ocenenie tejto rezervy je citlivé na predpoklady použité vo výpočtoch, napríklad budúce úrovne zárobkov a požitkov, diskontné sadzby, fluktuácia, miera neskoršieho odchodu do dôchodku, úmrtnosť i priemerná dĺžka života.

(v) 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.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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 estimation uncertainty at the reporting date, that have 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 recognizes significant amounts as a provision for decommissioning and post operational costs of nuclear power plants and provision for storage and disposal of radioactive waste and spent nuclear fuel. 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.

The Company's management has used its best estimates, knowledge and a valid "Proposal for National Policy and National Programme for Handling of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Wastes in 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 plans of decommissioning of the nuclear power plants V2 and EMO1&2 due to extension of the useful life to 60 years" approved by Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic on 17 February 2016 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 recognizes 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 to operate the existing plants beyond currently estimated decommissioning date. This decision could be also driven by the Slovak Government's decision to stimulate the Company through system costs to run some of these plants for the general economic interest of the country for longer period than currently envisaged. Market developments could also impact future plans of the Company management.

(iii) Embedded derivatives

The Company has long-term electricity purchase and sales agreements. Some of these contracts include embedded derivatives which are fair valued. These valuations are sensitive to future development of the electricity prices, exchange rates and aluminium prices.

(iv) Post-employment benefits and other employee benefits

The Company recognizes a significant amount as a provision for long-term employee benefits related to its current employees. Valuations of these provisions are sensitive to assumptions used in calculation, such as future earnings and benefit levels, discount rates, turnover rate, rate of late retirement, mortality and life expectancy.

(v) 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.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

Druhé a tretie následné precenenie dlhodobého hmotného majetku Spoločnosti a majetku súvisiaceho s výstavbou Mochoviec 3&4 bolo vykonané k 31. decembru 2010 a k 31. decembru 2014 nezávislým kvalifikovaným expertom podľa štandardu IAS 16. 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.

(vi) Testovanie na zníženie hodnoty nefinančného majetku

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

Hodnota z používania je stanovená ako očakávané budúce peňažné toky diskontované na svoju súčasnú hodnotu, ktorá odráža aktuálne trhové ohodnotenie časovej hodnoty peňazí a rizika špecifického pre daný nefinančný majetok. Peňažné toky sú odvodené z dlhodobého plánu Spoločnosti. Hodnota z používania je citlivá na predpoklady týkajúce sa inflácie, diskontných sadzieb, miery rastu a budúceho vývoja cien elektrickej energie. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 5.

(vii) Reálna hodnota finančných nástrojov

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

(viii) 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 spofahlivo odhadnúť finančný dopad.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

The second and third subsequent revaluation of the Company's property, plant and equipment and property related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 was undertaken as at 31 December 2010 and as at 31 December 2014 by an independent professionally qualified expert in accordance with IAS 16. 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.

(vi) 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 recognizes 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.

Value in use is determined as the estimated future 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 budget of the Company. The value in use is sensitive to the assumptions related to the inflation, discount rates, growth rate and future development of the electricity prices. For further information please refer to Note 5.

(vii) Fair value of financial instruments

Where the fair value of the financial instruments recorded in the balance sheet 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.

(viii) 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 2017
(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:

IAS 28	Dodatky k IAS 28: Dlhodobá účasť v pridružených a spoločných podnikoch (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr, tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ);
IAS 40	Dodatky k IAS 40: Prevody investícií do nehnuteľností (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr);
IFRS 2	Dodatky k IFRS 2: Klasifikácia a ocenenie platieb na základe podielov (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr);
IFRS 4	Dodatky k IFRS 4: Aplikácia IFRS 9 Finančné nástroje v kontexte IFRS 4 Poistné zmluvy (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr);
IFRS 9	Finančné nástroje (účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr);
IFRS 9	Dodatky k IFRS 9: Predčasné splatenie so zápornou kompenzáciou (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr);
IFRS 10 IAS 28	Dodatky k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad nepeňažného majetku do pridruženého alebo spoločného podniku výmenou za majetkovú účasť (tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ, účinnosť dodatkov v EÚ bola posunutá na neurčito);
IFRS 14	Účty časového rozlíšenia pri regulácii (účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2016 alebo neskôr. Európska Komisia rozhodla neadoptovať tento dočasný štandard v rámci EÚ, ale počkať na finálne znenie štandardu);
IFRS 15	Výnosy zo zmlúv so zákazníkmi (účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr);
IFRS 15	Upresnenia k štandardu IFRS 15 Výnosy zo zmlúv so zákazníkmi (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr);
IFRS 16	Líziny (účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr);
IFRS 17	Poistné zmluvy (účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2021 alebo neskôr, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ);
IFRIC 22	Transakcie v cudzích menách a vopred uhradené protiplnenie (účinná pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr);
IFRIC 23	Neistota pri posudzovaní daní z príjmov (účinná pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr, táto interpretácia nebola zatiaľ schválená EÚ);

Projekt vylepšení pre IFRS Cyklus 2014 - 2016 (vylepšenia štandardov IFRS 1 Prvé uplatnenie IFRS a IAS 28 Investície do pridružených a spoločných podnikov sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr, vylepšenie štandardu IFRS 12 Zverejňovanie podielov v iných účtovných jednotkách je účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2017 alebo neskôr);

Projekt vylepšení pre IFRS Cyklus 2015 - 2017 (účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr; tieto vylepšenia neboli zatiaľ schválené EÚ).

Dopady týchto zmien sú nasledovné:

Dodatky k IAS 28: Dlhodobá účasť v pridružených a spoločných podnikoch

Štandard IFRS 9 Finančné nástroje vylúčil zo svojej pôsobnosti investície do pridružených a spoločných podnikov, účtované v zmysle štandardu IAS 28 Investície do pridružených a spoločných podnikov. Tieto dodatky upresňujú, že účtovná jednotka uplatní IFRS 9, vrátane požiadaviek na znehodnotenie, na takú dlhodobú účasť v pridruženom alebo spoločnom podniku, ktorá tvorí súčasť čistej investície v tomto podniku, ale na ktorú sa neaplikuje metóda vlastného imania. Spoločnosť preveruje vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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:

IAS 28	Amendments to IAS 28: Long-term interests in Associates and Joint Ventures (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2019, these amendments have not been approved by the EU yet);
IAS 40	Amendments to IAS 40: Transfers of Investment Property (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018);
IFRS 2	Amendments to IFRS 2: Classification and Measurement of Share-based Payment Transactions (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018);
IFRS 4	Amendments to IFRS 4: Applying IFRS 9 Financial Instruments with IFRS 4 Insurance Contracts (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018);
IFRS 9	Financial Instruments (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018);
IFRS 9	Amendments to IFRS 9: Prepayment Features with Negative Compensation (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2019);
IFRS 10 IAS 28	Amendments to IFRS 10 and IAS 28: Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture (these amendments have not been approved by the EU yet, the effectiveness date of the amendments was deferred indefinitely);
IFRS 14	Regulatory Deferral Accounts (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2016. The European Commission decided not to launch the endorsement process of the interim standard and wait for the final IFRS standard);
IFRS 15	Revenue from Contracts with Customers (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018);
IFRS 15	Clarifications to IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018);
IFRS 16	Leases (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2019);
IFRS 17	Insurance Contracts (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2021, the standard has not been approved by the EU yet);
IFRIC 22	Foreign Currency Transactions and Advance Consideration (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018);
IFRIC 23	Uncertainty over Income Tax Treatments (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2019, this interpretation has not been approved by the EU yet);

Annual improvements to IFRSs 2014 - 2016 Cycle (improvements to IFRS 1 First-time Adoption of IFRS and IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018, improvements to standard IFRS 12 Disclosure of Interests in Other Entities are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2017);

Annual improvements to IFRSs 2015 - 2017 Cycle (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2019; these improvements have not been approved by the EU yet).

The principal effects of these changes are as follows:

Amendments to IAS 28: Long-term interests in Associates and Joint Ventures

IFRS 9 Financial Instruments excludes from its scope interests in associates and joint ventures accounted for in accordance with IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures. These amendments clarify that an entity applies IFRS 9 including its impairment requirements, to long-term interests in an associate or joint venture that form part of the net investment in the associate or joint venture but to which the equity method is not applied. The Company is considering the impact of these amendments on its separate financial statements.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Dodatky k IAS 40: Prevody investícií do nehnuteľností

Tieto dodatky upresňujú, že účtovná jednotka prevedie nehnuteľnosť do kategórie a z kategórie investície do nehnuteľností iba vtedy, ak existuje dôkaz o zmene jej využitia. K zmene využitia dôjde vtedy, keď nehnuteľnosť splní alebo prestane spĺňať definíciu investície do nehnuteľností. Zmena zámeru vedenia účtovnej jednotky o využití nehnuteľností nepredstavuje automaticky dôkaz o zmene využitia. Zoznam dôkazov uvedených v štandarde predstavuje v zmysle týchto dodatkov zoznam príkladov, nie úplný zoznam, ako tomu bolo pred úpravou. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IFRS 2: Klasifikácia a ocenenie platieb na základe podielov

Tieto dodatky upresňujú, že podmienky vzniku nároku (podmienky služby a netrhové podmienky výkonnosti), od ktorých sa odvíja vznik nároku na platby na základe podielov, vysporiadané peňažnými prostriedkami, nie sú zahrnuté v reálnej hodnote týchto nástrojov ku dňu ocenenia. Dodatky tiež upresňujú, že ak sa podmienky transakcií s platbou na základe podielov vysporiadaných peňažnými prostriedkami zmenia tak, že sa z nich stanú transakcie s platbou na základe podielov vysporiadané akciami, rozhodujúcim pre zmenu účtovania je deň, ku ktorému došlo k zmene podmienok týchto nástrojov. Tretou oblasťou, ktorou sa dodatky zaoberajú, je klasifikácia transakcií s platbou na základe podielov, s čistým vysporiadaním záväzkov zo zrážkovej dane. Spoločnosť preveruje vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

Dodatky k IFRS 4: Aplikácia IFRS 9 Finančné nástroje v kontexte IFRS 4 Poistné zmluvy

IASB vydala tieto dodatky s cieľom, aby umožnila spoločnostiam, ktoré účtujú o poistných zmluvách, oddialiť niektoré účinky IFRS 9 v kontexte platného štandardu IFRS 4, a to dokiaľ nenadobudne účinnosť nový štandard pre účtovanie o poistných zmluvách (IFRS 17). Dodatky poskytujú dve možnosti pre spoločnosti účtujúce o poistných zmluvách. Prvá možnosť povoľuje spoločnostiam reklasifikovať zo zisku a straty do ostatného komplexného výsledku niektoré zisky a straty vyplývajúce z finančných aktív z poistných zmlúv. Druhá možnosť povoľuje dočasnú výnimku z aplikácie IFRS 9 pre spoločnosti, ktorých hlavnou činnosťou je uzatváranie poistných zmlúv v pôsobnosti IFRS 4. Aplikácia oboch prístupov je voľiteľná a spoločnosti môžu tento prístup prestať uplatňovať kedykoľvek pred nadobudnutím účinnosti nového štandardu. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

IFRS 9 Finančné nástroje

IFRS 9 je prvý štandard vydaný ako časť širšieho projektu nahradenia IAS 39 Finančné nástroje: vykazovanie a oceňovanie a prináša logický prístup ku klasifikácii finančných aktív, založený na očakávaných peňažných tokoch a charakteristike používaného obchodného modelu. Tento jednotný, na princípoch postavený prístup nahrádza doterajší model postavený na pravidlách, ktoré sú komplexné a ťažšie aplikovateľné. Nový model takisto vyústí do jednotných pravidiel pre vykazovanie zníženia hodnoty, ktoré sa budú dať aplikovať na všetky finančné nástroje, v protiklade s komplexnosťou doterajších účtovných požiadaviek. IFRS 9 takisto prináša nové pravidlá pre očakávané budúce znehodnotenie finančných aktív a vyžaduje skoršie vykazovanie očakávaných kreditných strát. Prináša takisto značne reformovaný model pre účtovanie o zabezpečení, s požiadavkou na dodatočné zverejnenia o procesoch riadenia rizík. Spoločnosť plánuje prijať tento nový štandard k dátumu účinnosti a v dôsledku toho nebude upravovať porovnateľné informácie. Počas roka 2017 Spoločnosť vypracovala detailnú analýzu vplyvu všetkých troch aspektov štandardu IFRS 9. Spoločnosť očakáva nárast opravnej položky vo výške 2 640 tis. EUR s korešpondujúcim poklesom odloženej daňovej pohľadávky vo výške 554 tis. EUR a korešpondujúcim čistým poklesom vlastného imania vo výške 2 086 tis. EUR k 1. januáru 2018.

Dodatky k IFRS 9: Predčasné splatenie so zápornou kompenzáciou

Tieto dodatky upravili súčasné požiadavky štandardu IFRS 9 týkajúce sa ocenenia hodnoty vysporiadania pri predčasnom splatení, s cieľom uplatniť pre ocenenie takéhoto finančného aktíva metódu amortizovaných nákladov alebo ocenenie reálnou hodnotou cez výkaz ostatného komplexného výsledku, v závislosti od používaného obchodného modelu, a to aj v prípade zápornej hodnoty kompenzácie. Podľa dodatkov nie je rozhodujúce to, či je hodnota kompenzácie kladná alebo záporná. V závislosti od výšky úrokovej miery platnej v čase predčasného splatenia, platba môže byť uskutočnená takisto v prospech zmluvnej strany uplatňujúcej predčasné splatenia nástroja. Vyčíslenie hodnoty kompenzácie musí byť rovnaké v oboch prípadoch, t.j. v prípade straty aj zisku z predčasného splatenia nástroja. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Amendments to IAS 40: Transfers of Investment Property

These amendments provide guidance on transfers of real estate properties to, or from, investment properties category. Such transfers are allowed only if there is an objective evidence that there has been a change in intended use of a transferred property. A change in use occurs when the property fulfils or ceases to fulfil the definition of an investment property. A change in intentions of entity's management in respect of future use of a property item does not represent a sufficient objective evidence of the change in use. The list of evidence included in the standard represents, as clarified by these amendments, a summary of examples, not a complete list of relevant evidence. The Company expects no impact of these amendments on its separate financial statements.

Amendments to IFRS 2: Classification and Measurement of Share-based Payment Transactions

The amendments clarify that vesting conditions (service and non-market performance conditions), upon which satisfaction of a cash-settled share-based payment transaction is conditional, are not taken into account when estimating the fair value of the share-based payment instrument at the measurement date. The amendments also clarify that, if the terms and conditions of a cash-settled share-based payment transaction are modified, with the result that it becomes an equity-settled share-based payment transaction, it is accounted for as an equity-settled instrument since the date of the modification. The third area that the amendments deal with is the classification of a share-based payment transaction with net settlement features for withholding tax obligations. The Company is considering the impact of these amendments on its separate financial statements.

Amendments to IFRS 4: Applying IFRS 9 Financial Instruments with IFRS 4 Insurance Contracts

IASB issued these amendments in order to allow entities issuing insurance contracts to mitigate certain effects of applying IFRS 9 together with the existing IFRS 4, before the new insurance contracts standard (IFRS 17) becomes effective. The amendments provide two options for entities that issue insurance contracts. The first option permits entities to reclassify, from profit or loss to other comprehensive income, some of the income and expenses arising from designated financial assets. The second option is to apply a temporary exemption from applying IFRS 9 for entities whose predominant activity is issuing contracts within the scope of IFRS 4. The application of both approaches is optional and the entity is permitted to stop applying them before the new insurance contracts standard is issued. The Company expects no impact of these amendments on its separate financial statements.

IFRS 9 Financial Instruments

IFRS 9 is the first standard issued as part of a wider project to replace IAS 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement and introduces a logical approach for the classification of financial assets driven by cash flow characteristics and the business model in which an asset is held. This single, principle-based approach replaces existing rule-based requirements that are complex and difficult to apply. The new model also results in a single impairment model being applied to all financial instruments removing a source of complexity associated with previous accounting requirements. IFRS 9 introduces a new, expected loss impairment model that will require more timely recognition of expected credit losses. It also brings a substantially reformed model for hedge accounting with enhanced disclosures about risk management activity. The Company plans to adopt the new standard on the required effective date and will not restate comparative information. During 2017, the Company has performed a detailed impact assessment on all three aspects of IFRS 9. The Company expects an increase in the loss allowance in amount of EUR 2,640 thousand with corresponding decrease in the deferred tax liability of EUR 554 thousand and the corresponding net decrease in equity of EUR 2,086 thousand as at 1 January 2018.

Amendments to IFRS 9: Prepayment Features with Negative Compensation

The amendments modify the current provisions of IFRS 9 concerning the value of compensation for early repayment, clarifying that such a financial asset would be eligible to be measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income, depending on a company's business model. Under the amendments, the sign of the prepayment amount is not relevant, i.e. depending on the interest rate prevailing at the time of termination, a payment may also be made in favour of the contracting party effecting the early repayment. The calculation of this compensation payment must be the same for both the case of an early repayment penalty and the case of an early repayment gain. The Company expects no impact of these amendments on its separate financial statements.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

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. Spoločnosť preveruje vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

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 v súvahe 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.

IFRS 15 Výnosy zo zmlúv so zákazníkmi

Štandard stanovuje ucelený model pre vykazovanie výnosov a súvisiace zverejnenia v účtovnej závierke. Nový štandard nahradí IAS 11 Zmluvy o zhotovení, IAS 18 Výnosy, IFRIC 13 Vernostné programy pre zákazníkov, IFRIC 15 Zmluvy na výstavbu nehnuteľností, IFRIC 18 Prevody aktív od zákazníkov a SIC 31 Výnosy – výmenné obchody zahŕňajúce reklamné služby. Podľa IFRS 15 Spoločnosť vykáže výnos v momente, kedy splní svoje povinnosti vyplývajúce zo zmluvy a kedy protistrana nadobudne kontrolu nad tovarom alebo službou vo výške, ktorá odzrkadľuje očakávanú protihodnotu, ktorú si spoločnosť nárokuje za tieto tovary alebo služby. Spoločnosť plánuje prijať tento nový štandard k dátumu účinnosti. Počas roka 2017 Spoločnosť vypracovala detailnú analýzu vplyvu štandardu a vyhodnotila, že aplikácia nového štandardu nebude mať vplyv na individuálnu účtovnú závierku.

Upresnenia k IFRS 15 Výnosy zo zmlúv so zákazníkmi

Upresnenia adresujú praktické otázky implementácie štandardu IFRS 15 Výnosy zo zmlúv so zákazníkmi a majú za cieľ pomôcť pri uplatňovaní konzistentného prístupu pri prechode na IFRS 15 a znižovaní nákladov a komplexnosti pri prvom uplatnení štandardu. Spoločnosť vyhodnotila, že aplikácia týchto upresnení nebude mať vplyv na individuálnu účtovnú závierku.

IFRS 16 Lízingy

Štandard IFRS 16 zavádza jeden spoločný model vykazovania lízingov u nájomcu, keď všetky prenajaté aktíva ako i záväzky vyplývajúce z nájmu budú vykázané na súvahe bez ohľadu na to, či ide o operatívny alebo finančný lízing. Nájomcovia budú o operatívnom lízingu účtovať tak, ako sa v súčasnosti účtuje o finančnom lízingu. Účtovanie u prenajímateľov zostane takmer bez zmeny. Spoločnosť preveruje vplyv aplikácie tohto štandardu na individuálnu účtovnú závierku.

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 individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

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 Company is considering the impact of these amendments on its separate financial statements.

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.

IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers

The standard establishes a comprehensive framework for revenue recognition and measurement and the related disclosures. The new standard will replace IAS 11 Construction contracts, IAS 18 Revenue, IFRIC 13 Customer Loyalty programmes, IFRIC 15 Agreements for the construction of real estate, IFRIC 18 Transfers of assets from customers and SIC 31 Revenue - Barter transactions involving advertising services. According to IFRS 15 a company should recognize revenue as it satisfies a performance obligation by transferring the control over a promised good or service to a customer in an amount that reflects the consideration to which the company expects to be entitled in exchange for those goods or services. The Company plans to adopt the new standard on the required effective date. During the year 2017, the Company performed a detailed analysis of this standard and concluded that the application of the new standard will have no impact on the separate financial statements.

Clarifications to IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers

The clarifications address practical questions related to the implementation of IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers and were intended to help ensure a more consistent application when entities adopt IFRS 15 and to decrease the cost and complexity of applying it. The Company evaluated that the application of these clarifications will have no impact on its separate financial statements.

IFRS 16 Leases

IFRS 16 introduces a common model for reporting leases by a lessee in which all the leased assets and liabilities from a lease are shown on the balance sheet, regardless of whether it is an operating or a financial lease. Lessees will account for operating leases in the same way as they currently do for financial leases. Accounting on the lessor side will remain almost unchanged. The Company is considering the impact of this standard on its separate financial statements.

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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

IFRIC 22 Transakcie v cudzích menách a vopred uhradené protiplnenie

Interpretácia upresňuje, že dátum transakcie pre účely stanovenia menového kurzu pre prvotné vykázanie súvisiaceho aktíva, nákladu alebo výnosu (alebo jeho časti) je stanovený v súlade s dátumom prvotného vykázania nepeňažného aktíva alebo záväzku z vopred poskytnutej alebo vopred prijatej platby. Ak existuje viac poskytnutých alebo vopred prijatých platieb, dátum transakcie sa stanoví pre každú platbu samostatne. Spoločnosť preveruje vplyv tejto interpretácie na individuálnu účtovnú závierku.

IFRIC 23 Neistota pri posudzovaní daní z príjmov

Výbor pre interpretácie IFRS zaznamenal rozdielnosť v praxi v oblasti vykazovania a oceňovania bežných daní, odložených daňových záväzkov a odložených daňových pohľadávok, ak existujú pochybnosti vo výške splatnej dane z príjmov. Interpretácia upresňuje, že účtovná jednotka by mala použiť úsudok na určenie toho, či by sa každé zdanenie príjmov malo posudzovať samostatne, alebo spoločne s inými zdaneniami. Účtovná jednotka musí predpokladať, že daňový úrad bude mať k dispozícii v prípade kontroly všetky relevantné informácie a posúdiť, či je pravdepodobné, že daňový úrad akceptuje jednotlivé zdanenia príjmov (alebo skupinové zdanenia), ktoré účtovná jednotka použila alebo plánuje použiť vo svojich daňových priznaniach. Ak je to nepravdepodobné, účtovná jednotka by mala použiť najpravdepodobnejšiu alebo očakávanú hodnotu zdanenia príjmov, podľa toho, ktorá metóda je predpokladom lepšieho vyriešenia neistoty. Použitie úsudky a odhady musia byť prehodnotené vždy, keď dôjde k zmene súvisiacich skutočností a okolností. Spoločnosť preveruje vplyv tejto interpretácie na individuálnu účtovnú závierku.

Projekt vylepšení pre IFRS Cyklus 2014 - 2016

V decembri 2016 IASB vydala zbierku dodatkov k IAS a IFRS, kde sa zameriava na formálne úpravy a ujasnenie formulácií existujúcich IAS a IFRS štandardov.

V rámci projektu boli upravené nasledovné štandardy:

IFRS 1	Prvé uplatnenie IFRS
IFRS 12	Zverejňovanie podielov v iných účtovných jednotkách
IAS 28	Investície do pridružených a spoločných podnikov

Spoločnosť preveruje vplyv týchto vylepšení na individuálnu účtovnú závierku.

Projekt vylepšení pre IFRS Cyklus 2015 - 2017

V decembri 2017 IASB vydala zbierku dodatkov k IAS a IFRS, kde sa zameriava na formálne úpravy a ujasnenie formulácií existujúcich IAS a IFRS štandardov.

V rámci projektu boli upravené nasledovné štandardy:

IFRS 3	Podnikové kombinácie
IFRS 11	Zmluvy o spoločnom podnikaní
IAS 12	Dane z príjmov
IAS 23	Náklady na prijaté úvery a pôžičky

Spoločnosť preveruje vplyv týchto vylepšení na individuálnu účtovnú závierku.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

IFRIC 22 Foreign Currency Transactions and Advance Consideration

The interpretation clarifies that the date of the transaction for the purpose of determining the exchange rate to use on initial recognition of the related asset, expense or income (or part of it) is the date on which an entity initially recognises the non-monetary asset or non-monetary liability arising from the payment or receipt of advance consideration. If there are multiple payments or receipts in advance, the entity shall determine a date of the transaction for each payment or receipt of advance consideration. The Company is considering the impact of this interpretation on its separate financial statements.

IFRIC 23 Uncertainty over Income Tax Treatments

International Financial Reporting Interpretations Committee identified practical issues regarding measurement and recognition of current taxes, deferred tax liabilities and receivables, when there is an uncertainty in the valuation of current income tax. The interpretation clarifies that an entity is required to use judgement to determine whether each tax treatment should be considered independently or whether some tax treatments should be considered together. An entity is to assume that a taxation authority will have full knowledge of all relevant information during a tax inspection and consider whether it is probable that the relevant authority will accept each tax treatment (or group of tax treatments), that it used or plans to use in its income tax filing. If it is not probable that a particular tax treatment is accepted, the entity has to use the most likely amount or the expected value of the tax treatment when determining the expected tax charge. The decision should be based on which method provides better predictions of the resolution of the uncertainty. Judgements and expected values used have to be reassessed each time that related circumstances change. The Company is considering the impact of this interpretation on its separate financial statements.

Annual Improvements to IFRSs 2014 – 2016 Cycle

In December 2016 the IASB issued a collection of amendments to IAS and IFRS, the document contains formal modifications and clarifications of the existing standards.

The following standards were amended:

IFRS 1	First-time Adoption of IFRS
IFRS 12	Disclosure of Interests in Other Entities
IAS 28	Investments in Associates and Joint Ventures

The Company is considering the impact of these improvements on its separate financial statements.

Annual Improvements to IFRSs 2015 – 2017 Cycle

In December 2017 the IASB issued a collection of amendments to IAS and IFRS, the document contains formal modifications and clarifications of the existing standards.

The following standards were amended:

IFRS 3	Business Combinations
IFRS 11	Joint Arrangements
IAS 12	Income Taxes
IAS 23	Borrowing Costs

The Company is considering the impact of these improvements on its separate financial statements.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

5. Dlhodobý hmotný majetok

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby	Stroje, zariadenia a iné	Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	Spolu
	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3	
Obstarávacia cena alebo precenenie k 1. januáru 2017	1 711 181	2 464 220	41 699	4 573 171	8 790 271
Oprávky k 1. januáru 2017	-100 240	-300 657	-	-	-400 897
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2017	-174 593	-235 277	-768	-437 065	-847 703
Účtovná hodnota k 1. januáru 2017	1 436 348	1 928 286	40 931	4 136 106	7 541 671
Rok končiaci 31. decembra 2017					
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2017	1 436 348	1 928 286	40 931	4 136 106	7 541 671
Prírastky	1 984	39 392	204	485 457	527 037
Zníženie hodnoty majetku cez rezervu z	-	-619	-	-	-619
Zníženie hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát*	546	-526	43	-1 673	-1 610
Presuny	954	16 859	-	-17 813	-
Presuny do majetku držaného na predaj	-1 103	-60	-160	-	-1 323
Úbytky	-5	-17	-	-	-22
Odpisy*	-47 832	-137 809	-	-	-185 641
Obstarávacia cena alebo precenenie k 31. decembru 2017	1 712 035	2 519 257	41 730	5 040 062	9 313 084
Oprávky k 31. decembru 2017	-147 627	-436 978	-	-	-584 605
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2017	-173 516	-236 773	-712	-437 985	-848 986
Účtovná hodnota k 31. decembru 2017	1 390 892	1 845 506	41 018	4 602 077	7 879 493

*vykázané v riadku Odpisy, amortizácia, zníženie hodnoty a precenenie dlhodobého majetku vo výkaze ziskov a strát

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

5. Property, plant and equipment

In thousands of EUR	Buildings, halls and structures	Plant, machinery and other	Land	Assets in course of construction	Total
	Level 3	Level 3	Level 2	Level 3	
Cost or valuation as at 1 January 2017	1,711,181	2,464,220	41,699	4,573,171	8,790,271
Accumulated depreciation as at 1 January 2017	(100,240)	(300,657)	-	-	(400,897)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2017	(174,593)	(235,277)	(768)	(437,065)	(847,703)
Carrying amount as at 1 January 2017	1,436,348	1,928,286	40,931	4,136,106	7,541,671
Year ended 31 December 2017					
Opening carrying amount as at 1 January 2017	1,436,348	1,928,286	40,931	4,136,106	7,541,671
Additions	1,984	39,392	204	485,457	527,037
Impairment loss through revaluation reserve	-	(619)	-	-	(619)
Impairment loss through income statement*	546	(526)	43	(1,673)	(1,610)
Transfers	954	16,859	-	(17,813)	-
Transfers to assets held for sale	(1,103)	(60)	(160)	-	(1,323)
Disposals	(5)	(17)	-	-	(22)
Depreciation charge*	(47,832)	(137,809)	-	-	(185,641)
Cost or valuation as at 31 December 2017	1,712,035	2,519,257	41,730	5,040,062	9,313,084
Accumulated depreciation as at 31 December 2017	(147,627)	(436,978)	-	-	(584,605)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2017	(173,516)	(236,773)	(712)	(437,985)	(848,986)
Carrying amount as at 31 December 2017	1,390,892	1,845,506	41,018	4,602,077	7,879,493

*recognised in the line Depreciation, amortisation, impairment and revaluation of non-current assets in the income statement

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(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 2	Úroveň 3	
Obstarávacia cena alebo precenenie k 1. januáru 2016	1 696 898	2 338 313	42 063	4 101 723	8 178 997
Oprávky k 1. januáru 2016	-51 967	-156 775	-	-	-208 742
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2016	-168 722	-235 519	-1 026	-444 757	-850 024
Účtovná hodnota k 1. januáru 2016	1 476 209	1 946 019	41 037	3 656 966	7 120 231
Rok končiaci 31. decembra 2016					
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2016	1 476 209	1 946 019	41 037	3 656 966	7 120 231
Prírastky	4 495	59 957	2	549 991	614 445
Zníženie hodnoty majetku cez rezervu z	-21	-668	-5	-2	-696
Zníženie hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát*	-21	-	-63	-11	-95
Presuny	3 276	67 489	73	-70 838	-
Presuny do majetku držaného na predaj	-7	-	-35	-	-42
Úbytky	-10	-105	-78	-	-193
Odpisy*	-47 573	-144 406	-	-	-191 979
Obstarávacia cena alebo precenenie k 31. decembru 2016	1 711 181	2 464 220	41 699	4 573 171	8 790 271
Oprávky k 31. decembru 2016	-100 240	-300 657	-	-	-400 897
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2016	-174 593	-235 277	-768	-437 065	-847 703
Účtovná hodnota k 31. decembru 2016	1 436 348	1 928 286	40 931	4 136 106	7 541 671

*vykázané v riadku Odpisy, amortizácia, zníženie hodnoty a precenenie dlhodobého majetku vo výkaze ziskov a strát

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

In thousands of EUR	Buildings, halls and structures	Plant, machinery and other	Land	Assets in course of construction	Total
	Level 3	Level 3	Level 2	Level 3	
Cost or valuation as at 1 January 2016	1,696,898	2,338,313	42,063	4,101,723	8,178,997
Accumulated depreciation as at 1 January 2016	(51,967)	(156,775)	-	-	(208,742)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2016	(168,722)	(235,519)	(1,026)	(444,757)	(850,024)
Carrying amount as at 1 January 2016	1,476,209	1,946,019	41,037	3,656,966	7,120,231
Year ended 31 December 2016					
Opening carrying amount as at 1 January 2016	1,476,209	1,946,019	41,037	3,656,966	7,120,231
Additions	4,495	59,957	2	549,991	614,445
Impairment loss through revaluation reserve	(21)	(668)	(5)	(2)	(696)
Impairment loss through income statement*	(21)	-	(63)	(11)	(95)
Transfers	3,276	67,489	73	(70,838)	-
Transfers to assets held for sale	(7)	-	(35)	-	(42)
Disposals	(10)	(105)	(78)	-	(193)
Depreciation charge*	(47,573)	(144,406)	-	-	(191,979)
Cost or valuation as at 31 December 2016	1,711,181	2,464,220	41,699	4,573,171	8,790,271
Accumulated depreciation as at 31 December 2016	(100,240)	(300,657)	-	-	(400,897)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2016	(174,593)	(235,277)	(768)	(437,065)	(847,703)
Carrying amount as at 31 December 2016	1,436,348	1,928,286	40,931	4,136,106	7,541,671

*recognised in the line Depreciation, amortisation, impairment and revaluation of non-current assets in the income statement

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Spoločnosť vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 19 365 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 16 077 tis. EUR sa týka výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (2016: 27 664 tis. EUR, z toho 23 636 tis. EUR sa týkalo výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4).

Majetok držaný na predaj

Ako majetok držaný na predaj sú klasifikované najmä pozemky a budovy, ktoré už Spoločnosť nevyužíva na ich pôvodný účel. K 31. decembru 2016 vykazovala Spoločnosť v rámci majetku držaného na predaj taktiež investíciu v pridruženej spoločnosti Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o. Spoločnosť predala obchodný podiel v spoločnosti Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o. dňa 23. marca 2017, s dátumom výmazu z Obchodného registra SR 5. mája 2017.

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Budovy, haly a stavby	1 110	42
Stroje, zariadenia a iné	60	7
Investícia v pridruženej spoločnosti držaná na predaj	-	6
Pozemky	204	1
Spolu	1 374	56

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 a bolo taktiež vykonané nezávislým kvalifikovaným expertom. 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 2017
(in thousands of EUR)

The Company has prepayments for non-current assets in the amount of EUR 19,365 thousand which relate to property, plant and equipment, thereof EUR 16,077 thousand relates to the construction of nuclear power plants Mochovce 3&4 (2016: EUR 27,664 thousand, thereof EUR 23,636 thousand related to the construction of nuclear power plants Mochovce 3&4).

Assets classified as held for sale

Assets classified as held for sale are mainly land and buildings, which are not used by the Company for their initial purpose. As at 31 December 2016, investment in associate Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o. is also classified as held for sale. The Company sold its share in the company Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o. on 23 March 2017. It was deleted from the Commercial Registry of the Slovak Republic on 5 May 2017.

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Buildings, halls & structures	1,110	42
Plant, machinery & other	60	7
Investment in associate held for sale	-	6
Land	204	1
Total	1,374	56

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 and was also 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 2017
(v tis. EUR)

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016 Spoločnosť testovala dlhodobý hmotný majetok na zníženie hodnoty.

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2017 vykázala Spoločnosť zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 2 229 tis. EUR, ktoré súviselo s individuálne znehodnotenými položkami (2016: 791 tis. EUR).

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2017 a 2016 je nasledovné:

V tis. EUR	31. december 2017	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	1 390 892	-	-	1 390 892
Stroje, zariadenia a iné	1 845 506	-	-	1 845 506
Pozemky	41 018	-	41 018	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	4 602 077	-	-	4 602 077
Spolu	7 879 493	-	41 018	7 838 475

V tis. EUR	31. december 2016	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	1 436 348	-	-	1 436 348
Stroje, zariadenia a iné	1 928 286	-	-	1 928 286
Pozemky	40 931	-	40 931	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	4 136 106	-	-	4 136 106
Spolu	7 541 671	-	40 931	7 500 740

Počas rokov 2017 a 2016 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 28 a 29.

Zostatková hodnota majetku uvedená v predchádzajúcej tabuľke, ktorá by bola vykázaná k 31. decembru 2017 a 2016, ak by sa majetok vykazoval použitím modelu ocenenia obstarávacou cenou, je nasledovná:

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby	Stroje, zariadenia a iné	Majetok v spätnom prenájme	Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	Spolu
Zostatková hodnota k 31. decembru 2017 podľa modelu obstarávacej ceny	459 899	1 120 876	3 338	14 072	4 602 077	6 200 262
Zostatková hodnota k 31. decembru 2016 podľa modelu obstarávacej ceny	472 783	1 147 690	4 188	14 186	4 136 106	5 774 953

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Impairment of property, plant and equipment

As at 31 December 2017 and as at 31 December 2016 the Company tested property, plant and equipment for impairment.

During the period ended 31 December 2017 the Company recognised an impairment loss in total of EUR 2,229 thousand in respect of individually assessed items of property, plant and equipment (2016: EUR 791 thousand).

The fair value of assets as at 31 December 2017 and 2016 is as follows:

In thousands of EUR	31 December 2017	Level 1	Level 2	Level 3
Buildings, halls and structures	1,390,892	-	-	1,390,892
Plant, machinery & other	1,845,506	-	-	1,845,506
Land	41,018	-	41,018	-
Assets in course of construction	4,602,077	-	-	4,602,077
Total	7,879,493	-	41,018	7,838,475

In thousands of EUR	31 December 2016	Level 1	Level 2	Level 3
Buildings, halls and structures	1,436,348	-	-	1,436,348
Plant, machinery & other	1,928,286	-	-	1,928,286
Land	40,931	-	40,931	-
Assets in course of construction	4,136,106	-	-	4,136,106
Total	7,541,671	-	40,931	7,500,740

Since there have been no transfers of non-current assets between levels 1 – 3 during years 2017 and 2016, the reconciliation from the opening to closing carrying amounts for each individual level is valid as shown in the table on pages 28 and 29.

If property, plant and equipment were measured using the cost model, the carrying amounts as at 31 December 2017 and 2016 would be as follows:

In thousands of EUR	Buildings, halls & structures	Plant, machinery & other	Assets under lease back	Land	Assets in course of construction	Total
Carrying amount as at 31 December 2017 under the cost model	459,899	1,120,876	3,338	14,072	4,602,077	6,200,262
Carrying amount as at 31 December 2016 under the cost model	472,783	1,147,690	4,188	14,186	4,136,106	5,774,953

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

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 2017 bola 79 437 tis. EUR, z toho sa 397 tis. EUR vzťahuje na preddavky na dlhodobý majetok (2016: 74 783 tis. EUR, z toho sa 632 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 3,01% p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Spoločnosti.

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2017 bol majetok Spoločnosti poistený nasledovne:

- Poistná hodnota hmotného majetku konvenčných elektrární a nevýrobného majetku Spoločnosti predstavovala 2 600 miliónov EUR.
- Majetok jadrových zariadení bol poistený do výšky 700 miliónov EUR za každé jadrové zariadenie.
- 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).

Finančný lízing

K 31. decembru 2017 bola zostatková hodnota majetku vo finančnom prenájme zahnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 3 342 tis. EUR (31. december 2016: 4 196 tis. EUR).

Minimálne lízingové splátky a súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok je k 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016 nasledovná:

V tis. EUR	Minimálne lízingové splátky spolu		Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok	
	2017	2016	2017	2016
Závazky z finančného lízingu splatné:				
do 1 roka	654	669	547	531
od 1 do 5 rokov vrátane	1 749	2 153	1 581	1 882
po 5 rokoch	-	250	-	246
Spolu	2 403	3 072	2 128	2 659
Mínus budúce finančné výdavky	-275	-413	-	-
Súčasná hodnota záväzkov z finančného lízingu	2 128	2 659	2 128	2 659
Závazky z finančného lízingu vykázané v súvahe v riadku Úvery a pôžičky (poznámka 19)			2 128	2 659
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v krátkodobých záväzkoch (poznámka 19)			-547	-531
Suma splatná nad 12 mesiacov (poznámka 19)			1 581	2 128

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Capitalised borrowing costs

The Company capitalised borrowing costs in total amount of EUR 79,437 thousand for the year ended 31 December 2017, thereof EUR 397 thousand related to prepayments (2016: EUR 74,783 thousand, thereof EUR 632 thousand related to prepayments). The rate used to determine the amount of borrowing costs eligible for capitalisation was 3.01% p.a. which is the average effective interest rate of all the general borrowings of the Company.

Insurance of property, plant and equipment:

As at 31 December 2017 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 2,600 million.
- Assets of nuclear power plants were insured up to the limit of EUR 700 million for each plant.
- 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 is insured in commercial insurance companies.
- Fixed assets of the nuclear power plants are insured with EMANI (a mutual insurance association with the registered seat in Belgium).

Finance lease

At 31 December 2017, the carrying value of assets under finance lease included in Property, plant and equipment was EUR 3,342 thousand (31 December 2016: EUR 4,196 thousand).

As at 31 December 2017 and 31 December 2016, 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	
	2017	2016	2017	2016
Amounts payable under finance leases:				
Within one year	654	669	547	531
In the second to fifth year inclusive	1,749	2,153	1,581	1,882
After five years	-	250	-	246
Total	2,403	3,072	2,128	2,659
Less future finance charges	(275)	(413)	-	-
Present value of finance lease payments	2,128	2,659	2,128	2,659
Liabilities from finance lease recognized in line Loans and borrowings in the balance sheet (Note 19)			2,128	2,659
Less: Amount due for settlement within 12 months presented within current liabilities (Note 19)			(547)	(531)
Amount due for settlement after 12 months (Note 19)			1,581	2,128

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(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 2017	77 225	1 276	314	78 815
Oprávky k 1. januáru 2017	-71 918	-1 252	-	-73 170
Účtovná hodnota k 1. januáru 2017	5 307	24	314	5 645
Rok končiaci 31. decembra 2017				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2017	5 307	24	314	5 645
Prírastky	1 724	-	83	1 807
Zníženie hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát*	-20	-	-	-20
Presuny	314	-	-314	-
Odpisy*	-1 384	-10	-	-1 394
Obstarávacia cena k 31. decembru 2017	75 736	1 276	83	77 095
Oprávky k 31. decembru 2017	-69 775	-1 262	-	-71 037
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2017	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2017	5 941	14	83	6 038
Rok končiaci 31. decembra 2016				
Obstarávacia cena k 1. januáru 2016	75 659	1 277	801	77 737
Oprávky k 1. januáru 2016	-69 740	-1 242	-	-70 982
Účtovná hodnota k 1. januáru 2016	5 919	35	801	6 755
Rok končiaci 31. decembra 2016				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2016	5 919	35	801	6 755
Prírastky	1 851	-	6	1 857
Presuny	493	-	-493	-
Odpisy*	-2 956	-11	-	-2 967
Obstarávacia cena k 31. decembru 2016	77 225	1 276	314	78 815
Oprávky k 31. decembru 2016	-71 918	-1 252	-	-73 170
Účtovná hodnota k 31. decembru 2016	5 307	24	314	5 645

*vykazané v riadku Odpisy, amortizácia, zníženie hodnoty a precenenie dlhodobého majetku vo výkaze ziskov a strát

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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 2017	77,225	1,276	314	78,815
Accumulated amortisation as at 1 January 2017	(71,918)	(1,252)	-	(73,170)
Carrying amount as at 1 January 2017	5,307	24	314	5,645
Year ended 31 December 2017				
Opening carrying amount as at 1 January 2017	5,307	24	314	5,645
Additions	1,724	-	83	1,807
Impairment loss through income statement*	(20)	-	-	(20)
Transfers	314	-	(314)	-
Amortisation*	(1,384)	(10)	-	(1,394)
Cost as at 31 December 2017	75,736	1,276	83	77,095
Accumulated amortisation as at 31 December 2017	(69,775)	(1,262)	-	(71,037)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2017	(20)	-	-	(20)
Carrying amount as at 31 December 2017	5,941	14	83	6,038
Year ended 31 December 2016				
Opening carrying amount as at 1 January 2016	5,919	35	801	6,755
Additions	1,851	-	6	1,857
Transfers	493	-	(493)	-
Amortisation*	(2,956)	(11)	-	(2,967)
Cost as at 31 December 2016	77,225	1,276	314	78,815
Accumulated amortisation as at 31 December 2016	(71,918)	(1,252)	-	(73,170)
Carrying amount as at 31 December 2016	5,307	24	314	5,645

*recognised in the line Depreciation, amortisation, impairment and revaluation of non-current assets in the income statement

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

7. Derivátové operácie**Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát**

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Krátkodobé		
Vnorené deriváty	2 446	16
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	223 023	192 863
Spolu	225 469	192 879

Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty – výmenný kurz	2 012	-
Zabezpečovacie deriváty - úroková miera	41	267
Spolu	2 053	267

Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	7 172	3 860
Zabezpečovacie deriváty - komodita	19 118	-
Spolu	26 290	3 860

Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Dlhodobé		
Vnorené deriváty	12 776	64 853
Spolu	12 776	64 853

Krátkodobé		
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	233 204	188 758
Spolu	233 204	188 758

Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	80 837	271
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	9 766	12 760
Spolu	90 603	13 031

Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	80	83 171
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	997	1 681
Zabezpečovacie deriváty - komodita	33 336	-
Spolu	34 413	84 852

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

7. Derivatives**Assets from derivatives measured at fair value through profit or loss**

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Current		
Embedded derivatives	2,446	16
Derivatives not designated as hedges	223,023	192,863
Total	225,469	192,879

Assets from derivatives measured at fair value through other comprehensive income

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Non-current		
Hedging derivatives – exchange rate	2,012	-
Hedging derivatives – interest rate	41	267
Total	2,053	267

Current		
Hedging derivatives – exchange rate	7,172	3,860
Hedging derivatives – commodity	19,118	-
Total	26,290	3,860

Liabilities from derivatives measured at fair value through profit or loss

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Non-current		
Embedded derivatives	12,776	64,853
Total	12,776	64,853

Current		
Commodity derivatives not designated as hedges	233,204	188,758
Total	233,204	188,758

Liabilities from derivatives measured at fair value through other comprehensive income

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Non-current		
Hedging derivatives – exchange rate	80,837	271
Hedging derivatives – interest rate	9,766	12,760
Total	90,603	13,031

Current		
Hedging derivatives – exchange rate	80	83,171
Hedging derivatives – interest rate	997	1,681
Hedging derivatives – commodity	33,336	-
Total	34,413	84,852

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

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 je cena elektrickej energie stanovená v USD. Hodnota vnorenej opcie na cenu hliníka podlieha 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 na súvahe oproti výnosom budúcich období, keďže sa vzťahovalo k dodávkam elektrickej energie od 1. januára 2014. Táto hodnota sa umoruje do výkazu ziskov a strát rovnomerne počas obdobia trvania dlhodobej zmluvy (pozri poznámku 20 a 29).

Komoditné deriváty

Spoločnosť vykazuje komoditné deriváty, ktoré nie sú určené na zabezpečenie peňažných tokov v súvislosti so zmluvami o kúpe a predaji elektrickej energie v súlade s platnou účtovnou politikou Spoločnosti. V roku 2017 Spoločnosť uzatvorila deriváty na urán a emisné kvóty s cieľom ekonomického zabezpečenia proti volatilitě cien týchto komodít.

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 dôjde k nákupu a 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 sadza a výmenný kurz

Spoločnosť sa zabezpečuje voči volatilitě 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), ktorých splatnosť je nastavená tak, aby sa časovo zhodovala so splatnosťou úrokov z týchto úverov. V tom období sú aj peňažné toky plynúce zo zabezpečovacích derivátov vykázované vo výkaze ziskov a strát.

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.

Peňažné toky plynúce zo zabezpečovacích derivátov na nákup komodít ovplyvnia výkaz ziskov a strát v období, keď sú do výkazu ziskov a strát zúčtované aj zabezpečované položky.

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

V tis. EUR	2017	2016
Zostatok k 1. januáru	30 254	29 724
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-6 219	52 046
Reklasifikácia do zisku alebo straty:		
<i>Nerealizované kurzové straty</i>	-18 115	-56 362
<i>Zabezpečenie, ktoré sa stalo neefektívnym</i>	1 524	-3 056
<i>Čistý zisk/(strata) zo zrealizovaných obchodov</i>	11 569	7 902
Zostatok k 31. decembru	19 013	30 254

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

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 is valid from 1 January 2014 to 31 December 2021. According to the contract provisions the price of electricity is 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 recognized against deferred revenue on the face of the balance sheet as it related to revenues from electricity deliveries since 1 January 2014. This value is amortised to income statement over the term of the long-term contract on a straight line basis (see Note 20 and 29).

Commodity derivatives

The Company recognizes commodity derivatives not designated as hedges in respect of trading contracts for purchase and sale of electricity according to the valid accounting policy of the Company. In 2017 the Company entered into derivative transactions for uranium and emission allowances with the aim of economic hedge against the price volatility of these commodities.

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 the purchase and sale of electricity the cash flows from the hedging foreign currency derivatives are recognized 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 is set up to correspond with the maturity of interests from loans. The cash flows from the hedging derivatives are recognized in profit or loss in the same period during which the repayment occurs.

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.

Cash flows from the hedging derivatives on commodity price are reclassified from equity to profit or loss in the same period during which the hedged item affects profit or loss.

Change in the hedging reserve in the statement of other comprehensive income, before tax, during the period was as follows:

In thousands of EUR	2017	2016
Balance as at 1 January	30,254	29,724
Change in valuation of cash flow hedges	(6,219)	52,046
Reclassification to profit or loss:		
<i>Unrealized foreign exchange loss</i>	(18,115)	(56,362)
<i>Hedges that became ineffective</i>	1,524	(3,056)
<i>Net gain/(loss) of the matured contracts</i>	11,569	7,902
Balance as at 31 December	19,013	30,254

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

8. Investície do dcérskych spoločností

Štruktúra investícií v dcérskych spoločnostiach je nasledovná:

v tis. EUR

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2017	Hodnota podielu 2017
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	Mochovce, Slovenská republika	100%	37
SE Predaj, 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%	108
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%	200
Investície do dcérskych spoločností spolu			4 856

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2016	Hodnota podielu 2016
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	Mochovce, Slovenská republika	100%	37
SE Predaj, 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%	108
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%	200
Investície do dcérskych spoločností spolu			4 856

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície

Štruktúra investícií v pridružených spoločnostiach je nasledovná:

v tis. EUR

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2017	Hodnota podielu 2017	Vlastné imanie 2017	Zisk 2017
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	33	583	418
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	4 684	62 313	2 394
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	525	6 805	1 293
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			5 242	69 701	4 105

v tis. EUR

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2016	Hodnota podielu 2016	Vlastné imanie 2016	Zisk 2016
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	33	441	276
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.*	Slovenská republika	35%	*	2 169	904
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	4 684	55 421	4 700
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	525	9 422	1 562
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			5 242	67 453	7 442

*hodnota investície vo výške 6 tis. EUR bola v súvahe k 31. decembru 2016 vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti

Spoločnosť predala obchodný podiel v spoločnosti Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o. dňa 23. marca 2017, s dátumom výmazu z Obchodného registra SR 5. mája 2017.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

8. Investments in subsidiaries

The structure of the Company's interest in subsidiaries is as follows:

in thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2017	Carrying amount of investment 2017
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	Mochovce, Slovak Republic	100%	37
SE Predaj, 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%	108
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%	200
Total investments in subsidiaries			4,856

Company name	Country of incorporation	Ownership 2016	Carrying amount of investment 2016
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	Mochovce, Slovak Republic	100%	37
SE Predaj, 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%	108
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%	200
Total investments in subsidiaries			4,856

9. Investments in associates and other investments

The structure of the Company's interest in the associates is as follows:

In thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2017	Carrying amount of investment 2017	Equity 2017	Profit 2017
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovak Republic	49%	33	583	418
ÚJV Řež, a.s.	Czech Republic	27.77%	4,684	62,313	2,394
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	525	6,805	1,293
Total investments in associates			5,242	69,701	4,105

Company name	Country of incorporation	Ownership 2016	Carrying amount of investment 2016	Equity 2016	Profit 2016
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovak Republic	49%	33	441	276
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.*	Slovak Republic	35%	*	2,169	904
ÚJV Řež, a.s.	Czech Republic	27.77%	4,684	55,421	4,700
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	525	9,422	1,562
Total investments in associates			5,242	67,453	7,442

*carrying amount of the investment was recognised in the line Assets classified as held for sale in the balance sheet as at 31 December 2016, in the amount of EUR 6 thousand, due to the planned sale of the investment in this associate

The Company sold its share in the company Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o. on 23 March 2017. It was deleted from the Commercial Registry of the Slovak Republic on 5 May 2017.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(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
2017							
REAKTORTEST,s.r.o.	14	2 940	2 954	583	249	2 122	2 371
ÚJV Řež, a.s.	49 894	53 728	103 622	62 313	24 055	17 254	41 309
Energotel, a.s.	5 863	7 586	13 449	6 805	77	6 567	6 644
Spolu	55 771	64 254	120 025	69 701	24 381	25 943	50 324

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Zisk
2017			
REAKTORTEST,s.r.o.	23 478	23 060	418
ÚJV Řež, a.s.	61 843	59 449	2 394
Energotel, a.s.	12 207	10 914	1 293
Spolu	97 528	93 423	4 105

V tis. EUR	Dlhodobý majetok	Krátkodobý majetok	Aktíva spolu	Vlastné imanie	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Záväzky spolu
2016							
REAKTORTEST,s.r.o.	32	1 733	1 765	441	149	1 175	1 324
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.*	440	3 481	3 921	2 169	64	1 688	1 752
ÚJV Řež, a.s.	48 913	46 390	95 303	55 421	22 629	17 253	39 882
Energotel, a.s.	5 312	9 480	14 792	9 422	34	5 336	5 370
Spolu	54 697	61 084	115 781	67 453	22 876	25 452	48 328

*hodnota investície vo výške 6 tis. EUR je vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Zisk
2016			
REAKTORTEST,s.r.o.	14 642	14 366	276
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.*	6 782	5 878	904
ÚJV Řež, a.s.	87 930	83 230	4 700
Energotel, a.s.	13 380	11 818	1 562
Spolu	122 734	115 292	7 442

Štruktúra iných investícií je nasledovná:

V tis. EUR	Hodnota podielu 2017	Hodnota podielu 2016
Iné investície	5 224	5 061
Spolu	5 224	5 061

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 (2016: 500 tis. EUR).

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Assets, liabilities, revenues and expenses of the associates were as follows:

In thousands of EUR	Non – current assets	Currents assets	Total assets	Equity	Non – current liabilities	Current liabilities	Total liabilities
2017							
REAKTORTEST,s.r.o.	14	2,940	2,954	583	249	2,122	2,371
ÚJV Řež, a.s.	49,894	53,728	103,622	62,313	24,055	17,254	41,309
Energotel, a.s.	5,863	7,586	13,449	6,805	77	6,567	6,644
Spolu	55,771	64,254	120,025	69,701	24,381	25,943	50,324

In thousands of EUR	Revenues	Expenses	Profit
2017			
REAKTORTEST,s.r.o.	23,478	23,060	418
ÚJV Řež, a.s.	61,843	59,449	2,394
Energotel, a.s.	12,207	10,914	1,293
Spolu	97,528	93,423	4,105

In thousands of EUR	Non – current assets	Currents assets	Total assets	Equity	Non – current liabilities	Current liabilities	Total liabilities
2016							
REAKTORTEST,s.r.o.	32	1,733	1,765	441	149	1,175	1,324
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.*	440	3,481	3,921	2,169	64	1,688	1,752
ÚJV Řež, a.s.	48,913	46,390	95,303	55,421	22,629	17,253	39,882
Energotel, a.s.	5,312	9,480	14,792	9,422	34	5,336	5,370
Spolu	54,697	61,084	115,781	67,453	22,876	25,452	48,328

*carrying amount of the investment is recognised in the line Assets classified as held for sale in the amount of EUR 6 thousand due to the planned sale of the investment in this associate

In thousands of EUR	Revenues	Expenses	Profit
2016			
REAKTORTEST,s.r.o.	14,642	14,366	276
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.	6,782	5,878	904
ÚJV Řež, a.s.	87,930	83,230	4,700
Energotel, a.s.	13,380	11,818	1,562
Spolu	122,734	115,292	7,442

The structure of the other investments is as follows:

In thousands of EUR	Carrying amount of investment 2017	Carrying amount of investment 2016
Other investments	5,224	5,061
Total	5,224	5,061

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 (2016: EUR 500 thousand).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

10. Zásoby

V tis. EUR	Obstarávacia	Obstarávacia hodnota,	Obstarávacia	Obstarávacia hodnota,
	cena	resp. čistá	cena	resp. čistá
	2017	realizovateľná hodnota	2016	realizovateľná hodnota
		(ktorá je nižšia)		(ktorá je nižšia)
	2017	2017	2016	2016
Jadrové palivo	262 625	262 625	288 060	288 060
Fosílné palivo	9 809	9 632	7 903	7 727
Náhradné diely	22 486	19 271	22 892	19 537
Materiál a dodávky	6 779	5 046	7 118	5 379
Zaplatené preddavky	21 237	21 237	21 253	21 253
Ostatné	12 796	12 796	13 041	13 040
Zásoby spolu	335 732	330 607	360 267	354 996

Zaplatené preddavky zahŕňajú predovšetkým zaplatené preddavky na budúce dodávky jadrového paliva a ich vysporiadanie sa očakáva v roku 2018.

U zásob v celkovej hodnote 185 575 tis. EUR (2016: 212 422 tis. EUR) Spoločnosť očakáva spotrebu v horizonte viac ako dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Spoločnosť vykázala ako ostatné zásoby predovšetkým emisné práva obstarané nákupom, ktoré sú určené na vysporiadanie záväzku zo skutočne vyprodukovaných emisií v zmysle Európskej schémy o obchodovaní s emisiami a v súlade s legislatívnym rámcom platným v Slovenskej republike (2017: 12 505 tis. EUR, 2016: 12 627 tis. EUR).

Pohyby jadrového paliva

V tis. EUR	2017	2016
Zostatok k 1. januáru	288 060	273 094
Nákup	55 191	124 500
Spotreba	-80 626	-101 907
Predaj štátnym hmotným rezervám	-	-7 627
Zostatok k 31. decembru	262 625	288 060

Pohyby v opravnej položke k zásobám

V tis. EUR	2017	2016
Zostatok k 1. januáru	5 271	6 482
Tvorba	1 404	2 141
Použitie	-264	-2 365
Zrušenie	-1 286	-987
Zostatok k 31. decembru	5 125	5 271

Spoločnosť vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomalyobrátkovým zásobám.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

10. Inventories

In thousands of EUR	At cost	At lower of cost or	At cost	At lower of cost or
	2017	net realizable	2016	net realizable
	2017	value	2016	value
	2017	2017	2016	2016
Nuclear fuel	262,625	262,625	288,060	288,060
Fossil fuel	9,809	9,632	7,903	7,727
Spare parts	22,486	19,271	22,892	19,537
Material and supplies	6,779	5,046	7,118	5,379
Prepayments	21,237	21,237	21,253	21,253
Other	12,796	12,796	13,041	13,040
Total inventories	335,732	330,607	360,267	354,996

Prepayments comprise mainly prepayments in respect of future nuclear fuel deliveries with expected settlement date in 2018.

Inventories in total value of EUR 185,575 thousand (31 December 2016: EUR 212,422 thousand) are expected to be recovered within a period of more than twelve months following the balance sheet date.

The Company recognized as other inventories mainly purchased emission allowances that are designated to settle the liability from actually discharged emissions in accordance with the European Union Emissions Trading Scheme and in line with the valid legislation in the Slovak Republic (2017: EUR 12,505 thousand, 2016: EUR 12,627 thousand).

Nuclear fuel movements

In thousands of EUR	2017	2016
Balance as at 1 January	288,060	273,094
Purchases	55,191	124,500
Consumption	(80,626)	(101,907)
Sale to the Slovak State Reserves	-	(7,627)
Balance as at 31 December	262,625	288,060

Movement in the write-down to inventories

In thousands of EUR	2017	2016
Balance as at 1 January	5,271	6,482
Write-down	1,404	2,141
Usage	(264)	(2,365)
Release	(1,286)	(987)
Balance as at 31 December	5,125	5,271

The Company writes down obsolete and slow-moving inventories.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	163 581	161 561
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	-	2 150
Pohľadávky voči dcérskym spoločnostiam (poznámka 27)	12 190	12 104
Pohľadávky voči ostatným spriazneným stranám	73 375	77 275
Opravná položka k pohľadávkam	-140 876	-132 537
Spolu finančné pohľadávky	108 270	120 553
Daň z pridanej hodnoty a ostatné dane a poplatky	1 071	3 129
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	109 341	123 682

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	74 839	69 972
Poskytnuté dlhodobé preddavky	13 003	10 935
Ostatné dlhodobé pohľadávky	297	-
Spolu dlhodobé pohľadávky	88 139	80 907

Pohľadávku za finančné vysporiadanie z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo (ďalej ako „VEG“) vykazala Spoločnosť na základe Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG zo dňa 24. marca 2006, vo výške náhrady stanovenej znalcom. Vykázaný zostatok dlhodobej pohľadávky z predaja majetku VEG k 31. decembru 2017 v hodnote 74 839 tis. EUR (k 31. decembru 2016 v hodnote 69 972 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2017 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2016: 102 612 tis. EUR). Pre informácie ohľadom súvisiacich prebiehajúcich súdnych sporov, pozri pozn. 28.

Podmienky týkajúce sa pohľadávok voči spriazneným stranám sú uvedené v poznámke 27.

Pohľadávky z obchodného styku nie sú úročené a majú väčšinou 14 - 90 dňovú splatnosť.

K 31. decembru 2017 a 2016 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 v plnej výške.

Pohyby v opravnej položke k pohľadávkam boli nasledovné (pre viac informácií pozri poznámku 30, týkajúcu sa kreditného rizika):

<i>V tis. EUR</i>	2017
Zostatok k 1. januáru	132 537
Tvorba	8 513
Použitie	-
Zrušenie	-174
Zostatok k 31. decembru	140 876

<i>V tis. EUR</i>	2016
Zostatok k 1. januáru	132 571
Tvorba	319
Použitie	-4
Zrušenie	-53
Zostatok k 31. decembru	132 833*

*z toho 296 tis. EUR sa vzťahuje k ukončovaným činnostiam, táto čiastka bola v súvahe k 31. decembru 2016 vykázaná v rámci riadku Aktíva vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činnosti

Z celkovej hodnoty opravnej položky k 31. decembru 2017 vykazuje Spoločnosť individuálne opravné položky vo výške 140 124 tis. EUR (2016: 132 358 tis. EUR).

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

11. Trade and other receivables

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Current receivables		
Trade receivables and other current receivables	163,581	161,561
Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant	-	2,150
Receivables from subsidiaries (Note 27)	12,190	12,104
Receivables from other related parties	73,375	77,275
Allowance for doubtful debts	(140,876)	(132,537)
Total financial receivables	108,270	120,553
Value added tax and other taxes and fees	1,071	3,129
Total trade and other receivables	109,341	123,682

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Non-current receivables		
Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant	74,839	69,972
Non-current prepayments	13,003	10,935
Other non-current receivables	297	-
Total non-current receivables	88,139	80,907

Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant (hereinafter as the “VEG”) was recognized 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 recognized as at 31 December 2017 amounting to EUR 74,839 thousand (31 December 2016: EUR 69,972 thousand) represents its discounted present value. The nominal value of the receivable as at 31 December 2017 amounts to EUR 102,612 thousand (31 December 2016: EUR 102,612 thousand). For the information regarding related ongoing legal disputes, refer to Note 28.

For terms and conditions relating to related parties, refer to Note 27.

Trade receivables are non-interest bearing and are generally due within 14 - 90 days.

As at 31 December 2017 and 2016 trade receivables include 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 recognizes an allowance for doubtful debt against the full amount.

Movements in the allowance for doubtful debts were as follows (see credit risk disclosure Note 30 for further information):

<i>In thousands of EUR</i>	2017
Balance as at 1 January	132,537
Charge for the year	8,513
Utilised	-
Unused amounts reversed	(174)
Balance as at 31 December	140,876

<i>In thousands of EUR</i>	2016
Balance as at 1 January	132,571
Charge for the year	319
Utilised	(4)
Unused amounts reversed	(53)
Balance as at 31 December	132,833*

*out of which EUR 296 thousand relates to discontinued operations, this amount was included within line Assets directly associated with discontinued operations in the Balance sheet as at 31 December 2016

Out of the total amount of the allowance for doubtful debts as at 31 December 2017 the Company recognizes individually impaired receivables in the amount of EUR 140,124 thousand (2016: EUR 132,358 thousand).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Peniaze v hotovosti a v banke	22 022	31 123
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	22 022	31 123

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty k 31. decembru 2017 zahŕňajú sumu 1 299 tis. EUR, s ktorou Spoločnosť nemôže voľne disponovať z dôvodu legislatívy (31. december 2016: 1 242 tis. EUR).

13. Ostatné aktíva

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období	6 936	13 809
Príjmy budúcich období	16 709	9 274
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	23 645	23 083

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Ostatné dlhodobé aktíva		
Náklady budúcich období	4 734	5 182
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	4 734	5 182

Ostatné aktíva predstavujú predovšetkým príjmy budúcich období z nevyfakturovaných dodávok elektrickej energie a náklady budúcich období súvisiace s denným zúčtovaním strát na burze, poisťným plateným vopred a s uhradenými bankovými poplatkami k ešte nenačerpaným úverom.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

12. Cash and cash equivalents

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Cash at banks and on hand	22,022	31,123
Total cash and cash equivalents	22,022	31,123

Cash and cash equivalents as at 31 December 2017 include EUR 1,299 thousand that is restricted by legislation (31 December 2016: EUR 1,242 thousand).

13. Other assets

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Other current assets		
Prepaid expenses	6,936	13,809
Accrued revenue	16,709	9,274
Total other current assets	23,645	23,083

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Other non-current assets		
Prepaid expenses	4,734	5,182
Total other non-current assets	4,734	5,182

Other assets comprise mainly accrued revenues from uninvoiced electricity deliveries and prepaid expenses related to the daily settlement of gains and losses on the power exchange, insurance paid in advance and bank fees paid related to the loans not yet drawn.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

14. Základné imanie a rezervy**i) Základné imanie**

K 31. decembru 2017 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2016: 39 041), z toho 38 238 akcií v nominálnej hodnote 33 193,92 EUR za akciu a 803 akcií v nominálnej hodnote 33,19 EUR za akciu. Všetky vydané akcie sú splatené v plnej výške.

Držitelia akcií majú nárok na dividendy v súlade s legislatívou platnou v Slovenskej republike a podľa rozhodnutia valného zhromaždenia a majú právo hlasovať, pričom každých 33,19 EUR predstavuje jeden hlas.

Spoločnosť nevlastní svoje vlastné akcie.

ii) Rezervy**Rezerva z precenenia**

Spoločnosť aplikuje pre následné oceňovanie dlhodobého hmotného majetku preceňovací model v súlade so štandardom IAS 16 a platnou účtovnou politikou. Rezerva z precenenia majetku je vykázaná v súvislosti so zvýšením účtovnej hodnoty dlhodobého majetku a znížením tejto hodnoty do výšky, do ktorej toto zníženie poníža predtým vykázané zvýšenie reálnej hodnoty vo vlastnom imaní. Táto rezerva nemôže byť použitá na výplatu dividend.

Ostatné rezervy

Ostatné rezervy zahŕňajú hlavne zákonný rezervný fond a rezervu zo zabezpečovacích operácií. Zákonný rezervný fond k 31. decembru 2017 predstavuje 256 086 tis. EUR (2016: 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 116 833 tis. EUR bolo nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Účtovný zisk 2016</i>
Prevod na nerozdelený zisk minulých období	116 833
Spolu	116 833

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

14. Share capital and reserves**i) Share capital**

As at 31 December 2017, the share capital comprised 39,041 ordinary shares (2016: 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 recognized 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 2017 the legal reserve fund amounts to EUR 256,086 thousand (2016: 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.

Appropriation of profit from the previous accounting period

Distribution of profit from the previous accounting period of EUR 116,833 thousand was as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Accounting profit for 2016</i>
Transfer to retained earnings	116,833
Total	116,833

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretoho 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 s reaktormi 505 MW a 470 MW). 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 vykázanej 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 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 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 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 2017 vychádza zo stratégie Spoločnosti uplatňovať prístup založený na rýchlom (okamžitom) vyradovaní a likvidácii. Túto stratégiu podporuje optimalizácia bezpečnostných, technických a ekonomických hľadísk a je konzervatívnejšia v porovnaní s vyradovaním a likvidáciou založenými na odloženom vyradovaní s ochranným uložením. 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 2017 a k 31. decembru 2016 Spoločnosť vychádzala z aktualizovaného odhadu nákladov na vyradovanie uvedeného v dokumente „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 z dôvodu predĺženia prevádzkovej životnosti na 60 rokov“, ktorý k 15. októbru 2015 vypracovala spoločnosť DECOM, a.s., nezávislý špecialista v oblasti stanovovania nákladov na činnosti záverečnej časti jadrovej energetiky. Tieto dokumenty boli 17. februára 2016 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. Predpokladá sa, že toto obdobie nebude dlhšie ako štyri roky od momentu odstavenia posledného reaktora príslušnej jadrovej elektrárne.

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 elektrárne do etapy vyradovania definovanej v atómovom zákone.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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”) (VVER plants with 505 MW reactors and 470 MW reactors, respectively). 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 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 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 the 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 2017 is based on the strategy of the Company to apply a prompt (immediate) decommissioning approach. This strategy is driven by optimisation of safety, technical and economic considerations and is more conservative in comparison to deferred decommissioning with supervision. 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 plans of decommissioning of the nuclear power plants V2 and EMO1&2 due to extension of the useful life to 60 years”, was used as a basis for valuation of the provision for decommissioning of nuclear power plants as at 31 December 2017 and as at 31 December 2016. The document was developed as of 15 October 2015 by the company DECOM, a.s., an independent specialist in determining cost estimates of back-end cycle processes of nuclear power industry for a longer term. These documents were approved by the UJD SR on 17 February 2016.

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. It is expected that the length of this period will not exceed four years from the moment the last nuclear reactor of the particular power plant is shut-down.

The provision for post-operational costs of V2 and EMO 1&2 nuclear power plants is recognized 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.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky odráža súčasnú hodnotu očakávaných platieb, ktoré vzniknú počas obdobia štyroch rokov. Úhrada nákladov závisí od predpokladaného dátumu odstavenia jadrových elektrární.

Očakávané platby zohľadnené v ocenení rezervy k 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016 vychádzajú z dokumentu "Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 z dôvodu predĺženia prevádzkovej životnosti na 60 rokov".

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 2019. Dodatok pre obdobie rokov 2018 a 2019 bol podpísaný 14. februára 2018. 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 2019. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2017 Spoločnosť použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie rokov 2018 a 2019, ktorý bol podpísaný 14. februára 2018. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo VJP existujúce k 31. decembru 2017.

Spoločnosť v súčasnosti preveruje rôzne alternatívy konečného uloženia vyhoretého jadrového paliva. 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 2017 neexistuje.

Tím nezávislých expertov na problematiku zadného palivového cyklu jadrových spoločností (ÚJV Řež, a.s., EGP INVEST, spol. s r.o. a DIAMO, státní podnik) vypracoval v priebehu roka 2015 novú „Štúdiu budúcich nákladov SE, a.s. na hlbinné ukladanie vyhoretého jadrového paliva“. Štúdia z 30. septembra 2015 bola použitá k oceneniu rezervy na konečné ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016.

V ocenení rezervy na ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2017 je zároveň 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 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 2019. Dodatok pre obdobie rokov 2018 a 2019 bol podpísaný 14. februára 2018. Ceny a množstvá po tomto dátume podliehajú rokovaniu.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

The provision for post-operational costs reflects the present value of the expected disbursements to be incurred during the four year period. Disbursements of the costs are dependent on an expected date of the shut-down of the nuclear power plants.

The expected disbursements reflected in the valuation of the provision as at 31 December 2017 and as at 31 December 2016 are based on the estimation included in the document "Updated conceptual plans of decommissioning of the nuclear power plants V2 and EMO1&2 due to extension of the useful life to 60 years".

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 recognized 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 2019. The amendment to the service agreement for the years 2018 and 2019 was signed on 14 February 2018. 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 2016 was defined in the amendments to the service agreement. The provision as 31 December 2017 was calculated using unit prices as per the amendment to the service agreement for the years 2018 and 2019, which was signed on 14 February 2018. Costs beyond 2019 were determined based on technical assumptions after this date. The provision takes into account quantity of SNF existing as at 31 December 2017.

The Company is currently evaluating different alternatives for final disposal of spent nuclear fuel. 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 2017.

In 2015 a team of independent experts for analyses of back-end cycle processes of nuclear power plants (ÚJV Řež, a.s., EGP INVEST, spol. s r.o. and DIAMO, státní podnik) developed a new "Study on future costs of the Company SE, a.s. of disposal of spent nuclear fuel in the deep geological repository". The study dated 30 September 2015 was used as a basis for valuation of the provision for final disposal of spent nuclear fuel as at 31 December 2017 and as at 31 December 2016.

At the same time the valuation of the provision as at 31 December 2017 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 and disposal in the surface repository facility of low-level radioactive waste and it is recognized 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 recognized 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 2019. The amendment to the service agreement for the years 2018 and 2019 was signed on 14 February 2018. The prices and quantities after this date are subject to negotiations.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

Harmonogram úhrad týchto nákladov do konca roku 2009 bol definovaný v zmluve o poskytovaní služieb. Harmonogram úhrad týchto nákladov pre obdobie do roku 2019 bol definovaný dodatkami k tejto zmluve. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2017 Spoločnosť použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie rokov 2018 a 2019, ktorý bol podpísaný 14. februára 2018. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo dlhodobého nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu existujúceho k 31. decembru 2017.

Pohyby rezervy sú zhrnuté nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyradovanie 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 2017	477 871	126 036	1 157 241	54 355	1 815 503
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	12 668	3 842	16 510
Uvoľňovanie úroku (poznámka 25)	21 684	5 719	51 046	2 272	80 721
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-	-	-24 565	6 056	-18 509
Použitie rezervy	-	-	-8 595	-8 059	-16 654
Zostatok k 31. decembru 2017	499 555	131 755	1 187 795	58 466	1 877 571
Zostatok k 1. januáru 2016	457 019	120 536	1 130 383	49 040	1 756 978
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	13 370	3 609	16 979
Uvoľňovanie úroku (poznámka 25)	20 852	5 500	50 313	2 034	78 699
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-	-	-28 431	6 600	-21 831
Použitie rezervy	-	-	-8 394	-6 928	-15 322
Zostatok k 31. decembru 2016	477 871	126 036	1 157 241	54 355	1 815 503

V roku 2017 Spoločnosť vykázala zmenu odhadu výšky rezervy na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva, a to najmä na základe prehodnotenia predpokladanej výšky budúcich nákladov, v nadväznosti na podpísaný dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s. pre obdobie rokov 2018 a 2019. Vplyv zmeny odhadu na výkaz ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2017 je uvedený v tabuľke vyššie.

V roku 2017 Spoločnosť vykázala zmenu odhadu výšky rezervy na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie, ktorá bola spôsobená najmä zmenami odhadov súvisiacimi s projektom implementácie technológie spracovania rádioaktívnych kvapalných koncentrátov. Spoločnosť získala súhlasy ÚJD SR podľa Rozhodnutia č. 25/2014 a Rozhodnutia č. 9/2018 na zavedenie systému na spracovanie kvapalných rádioaktívnych látok a uzatvorila v roku 2014 zmluvy s dodávateľom na dodanie zariadení s cieľom minimalizovať množstvo kvapalného rádioaktívneho odpadu v lokalitách Mochovce a Jaslovské Bohunice. Na základe prehodnotenia investičných priorít v súlade s požiadavkami na zabezpečenie bezpečnej a spoľahlivej prevádzky, hlavne jadrových zariadení, Spoločnosť v súčasnosti uvažuje s realizáciou projektu len v lokalite Mochovce. Ďalším faktorom bolo prehodnotenie predpokladanej výšky budúcich nákladov, v nadväznosti na podpísaný dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s. pre obdobie rokov 2018 a 2019. Celkový vplyv zmien odhadov na výkaz ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2017 je uvedený v tabuľke vyššie.

V roku 2016 Spoločnosť vykázala zmenu odhadu výšky rezervy na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva a rezervy na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie, na základe prehodnotenia predpokladanej výšky budúcich nákladov, v nadväznosti na podpísaný dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s. pre rok 2017. Vplyv zmeny odhadov na výkaz ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2016 je uvedený v tabuľke vyššie.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

The disbursement schedule of these costs till the end of 2009 was defined in the service agreement. The disbursement schedule of these costs for subsequent years until 2019 was defined in the amendments to the agreement. The provision as 31 December 2017 was calculated using unit prices as per the amendment to the service agreement for the years 2018 and 2019, which was signed on 14 February 2018. Costs beyond 2019 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 2017.

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 2017	477,871	126,036	1,157,241	54,355	1,815,503
Increase of provision through income statement	-	-	12,668	3,842	16,510
Unwinding of interest (Note 25)	21,684	5,719	51,046	2,272	80,721
Effect of change in estimates through income statement	-	-	(24,565)	6,056	(18,509)
Usage of provision	-	-	(8,595)	(8,059)	(16,654)
Balance as at 31 December 2017	499,555	131,755	1,187,795	58,466	1,877,571
Balance as at 1 January 2016	457,019	120,536	1,130,383	49,040	1,756,978
Increase of provision through income statement	-	-	13,370	3,609	16,979
Unwinding of interest (Note 25)	20,852	5,500	50,313	2,034	78,699
Effect of change in estimates through income statement	-	-	(28,431)	6,600	(21,831)
Usage of provision	-	-	(8,394)	(6,928)	(15,322)
Balance as at 31 December 2016	477,871	126,036	1,157,241	54,355	1,815,503

In 2017 the Company recognized change in estimate of the provision for storage and disposal of spent nuclear fuel, based on the updated estimation of future costs, following the signed amendment to the service agreement on provision of the nuclear services with JAVYS, a.s. The effect of change in estimates through income statement for the year ended 31 December 2017 is described in the table above.

In 2017 the Company recognized change in estimate of the provision for storage and disposal of radioactive waste, which was mostly related to the project of implementation of the technology of liquid radioactive waste processing. The Company has received the approvals of the ÚJD SR in line with Decision No. 25/2014 and Decision No. 9/2018 for the implementation of the liquid radioactive waste system and in 2014 concluded contracts with suppliers for the delivery of equipment aiming at the minimisation of the liquid radioactive waste volume in power plants Jaslovské Bohunice and Mochovce. Based on the reassessment of the investment priorities in line with the requirements to secure safe and reliable operation, especially for nuclear facilities, the Company currently intends to realize the project only in Mochovce nuclear power plant. The rest of the effect of change in estimates relates to the updated estimation of future costs, following the signed amendment to the service agreement on provision of the nuclear services with JAVYS, a.s. for the period of 2018 and 2019. The effect of change in estimates through income statement for the year ended 31 December 2017 is described in the table above.

In 2016 the Company recognized change in estimate of the provision for storage and disposal of spent nuclear fuel and the provision for storage and disposal of radioactive waste, based on the updated estimation of future costs, following the signed amendment to the service agreement on provision of the nuclear services with JAVYS, a.s. The effect of change in estimates through income statement for the year ended 31 December 2016 is described in the table above.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

K 31. decembru 2017 je rezerva vykázaná v súvahe nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyradovanie 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	-	-	10 403	8 311	18 714
Dlhodobé záväzky	499 555	131 755	1 177 392	50 155	1 858 857
Rezerva spolu	499 555	131 755	1 187 795	58 466	1 877 571

K 31. decembru 2016 je rezerva vykázaná v súvahe nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyradovanie 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	-	-	9 496	5 982	15 478
Dlhodobé záväzky	477 871	126 036	1 147 745	48 373	1 800 025
Rezerva spolu	477 871	126 036	1 157 241	54 355	1 815 503

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 4,15% do 4,55% 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:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Súčasná hodnota rezervy</i>		<i>Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby</i>			
			<i>2017</i>		<i>2016</i>	
	<i>2017</i>	<i>2016</i>	<i>+ 0,25%</i>	<i>- 0,25%</i>	<i>+ 0,25%</i>	<i>- 0,25%</i>
Skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 246 261	1 211 596	-87 503	97 511	-86 399	96 367
Náklady na ukončovania prevádzky, vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	631 310	603 907	-64 019	71 768	-62 531	70 260
Spolu	1 877 571	1 815 503	-151 522	169 279	-148 930	166 627

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

The provision is presented in the balance sheet as at 31 December 2017 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	-	-	10,403	8,311	18,714
Non-current liabilities	499,555	131,755	1,177,392	50,155	1,858,857
Total provision	499,555	131,755	1,187,795	58,466	1,877,571

The provision was presented in the balance sheet as at 31 December 2016 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	-	-	9,496	5,982	15,478
Non-current liabilities	477,871	126,036	1,147,745	48,373	1,800,025
Total provision	477,871	126,036	1,157,241	54,355	1,815,503

The present value assumptions of the provisions

The present value of the provisions mentioned above was calculated applying 2% inflation rate and a discount rate ranging from 4.15% to 4.55% 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:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Present value of the provision</i>		<i>Sensitivity to discount rate change</i>			
			<i>2017</i>		<i>2016</i>	
	<i>2017</i>	<i>2016</i>	<i>+ 0.25%</i>	<i>- 0.25%</i>	<i>+ 0.25%</i>	<i>- 0.25%</i>
Storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste	1,246,261	1,211,596	(87,503)	97,511	(86,399)	96,367
Decommissioning and post-operational costs of nuclear power plants	631,310	603,907	(64,019)	71,768	(62,531)	70,260
Total	1,877,571	1,815,503	(151,522)	169,279	(148,930)	166,627

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Financovanie nákladov na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi

V auguste 1994 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 254, ktorým bol vytvorený Štátny fond likvidácie jadroenergetických zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi ("Fond"). Dňa 16. marca 2006 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 238/2006 Z. z. (ďalej ako „Zákon o národnom jadrovom fonde“), ktorým bol zrušený Fond a bol zriadený jeho nástupca Národný jadrový fond. Na základe zákona č. 550/2011 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa Zákon o národnom jadrovom fonde, boli stanovené nové pravidlá pre výšku príspevkov s účinnosťou od 1. februára 2012. V zmysle tejto novely sú prevádzkovatelia jadrových zariadení povinní prispievať ročne fixnou sumou 13 428,26 EUR za každý MW inštalovaného elektrického výkonu jadrového zariadenia a 5,95% z predajnej ceny elektrickej energie vyprodukovanej v týchto jadrových zariadeniach. Sadzba za inštalovaný elektrický MW sa každoročne valorizuje o mieru inflácie.

Nasledujúca tabuľka obsahuje odsúhlasenie pohľadávky Spoločnosti voči Národnému jadrovému fondu, ktorá predstavuje finančné prostriedky na podúčtoch Národného jadrového fondu určené na vyradovanie jadrových zariadení (V2 a EMO 1&2) 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 2017	1 063 661
Platby do fondu počas roka 2017	57 115
Pripísaný úrok (poznámka 25)	26 633
Presun prostriedkov na iné podúčty Národného jadrového fondu	-307
Poplatok za správu fondu	-571
Zostatok k 31. decembru 2017	1 146 531
Zostatok k 1. januáru 2016	979 283
Platby do fondu počas roka 2016	60 185
Pripísaný úrok (poznámka 25)	25 136
Presun prostriedkov na iné podúčty Národného jadrového fondu	-47
Čerpanie prostriedkov z Národného jadrového fondu	-294
Poplatok za správu fondu	-602
Zostatok k 31. decembru 2016	1 063 661

Na základe Zákona o národnom jadrovom fonde je Spoločnosť jedným z prispievateľov do Národného jadrového fondu. Národný jadrový fond podlieha Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky a Spoločnosť nemá nad ním kontrolu. Vyššie uvedená pohľadávka Spoločnosti voči Národnému jadrovému fondu je vykázaná ako samostatné aktívum a predstavuje právo na úhradu nákladov na vyradovanie jadrových zariadení (V2 a EMO 1&2) vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyradovania, a to vo výške skutočne uhradenej časti príspevkov vrátane čistého finančného výnosu z tejto časti príspevkov.

Na základe ustanovení Zákona o národnom jadrovom fonde, ktorý pokrýva aktivity Národného jadrového fondu, Spoločnosť očakáva, že majetok Národného jadrového fondu (najmä úložky v štátnej pokladnici a vklady v komerčných bankách) 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 pohľadávku voči Národnému jadrovému fondu v súvahe a zmenu v stave pohľadávky zaúčtuje vo výkaze ziskov a strát.

Podľa atómového zákona Spoločnosť zodpovedá za zabezpečenie vyradovania jadrových zariadení a za nakladanie s rádioaktívnym odpadom a vyhoretým jadrovým palivom až po ich prevzatie na hlbinné úložisko, pričom za ich ukladanie, uzatvorenie úložiska a jeho kontroly zodpovedá štát. Spoločnosť preto očakáva, že za splnenia zákonných podmienok má právo na to, aby jej v budúcnosti bola uhradená z Národného jadrového fondu tá časť jej prostriedkov, ktorá je určená na úhradu skutočných nákladov, ktoré Spoločnosti vzniknú najmä počas ukončovania prevádzky, vyradovania, likvidácie a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom z vyradovania. Spoločnosť taktiež očakáva, že zvýšnú časť jej prostriedkov (vrátane iných zdrojov Národného jadrového fondu), ktoré sú určené najmä na vývoj, vybudovanie, prevádzku a uzatvorenie úložisk, štát v budúcnosti použije iba podľa zákonom stanovených podmienok a na zákonom stanovené účely.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Funding for decommissioning of nuclear power plants and for costs of storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste

In August 1994, the National Council of the Slovak Republic passed the Act No. 254, which provided for the creation of the State Fund for Decommissioning of Nuclear Facilities and Disposal of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste ("Fund"). On 16 March 2006 the National Council of the Slovak Republic passed the Act No. 238/2006 Coll. (hereinafter as the "Act on the National Nuclear Fund"), which cancelled the Fund and established its successor, the National Nuclear Fund. Based on the Act No. 550/2011 Coll., which amends the Act on the National Nuclear Fund, new rules for the amount of the contributions were established. Pursuant to this amendment, commencing 1 February 2012, the operators of nuclear facilities are required to contribute a fixed amount of EUR 13,428.26 per each MW of installed electric capacity relating to nuclear facilities and 5.95% of the sales price of electricity generated by these nuclear facilities per year. The rate paid per each MW of installed capacity is valorised by the rate of inflation every year.

The following table reconciles the Company's receivable from the National Nuclear Fund which represents financial amounts on the subaccounts of the National Nuclear Fund designated for decommissioning of nuclear facilities (V2 and EMO 1&2) 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 2017	1,063,661
Payments to the fund during 2017	57,115
Interest received (Note 25)	26,633
Transfer to other sub-accounts of the National Nuclear Fund	(307)
Fund administration fee	(571)
Balance as at 31 December 2017	1,146,531
Balance as at 1 January 2016	979,283
Payments to the fund during 2016	60,185
Interest received (Note 25)	25,136
Transfer to other sub-accounts of the National Nuclear Fund	(47)
Usage of funds	(294)
Fund administration fee	(602)
Balance as at 31 December 2016	1,063,661

According to the Act on the National Nuclear Fund the Company is one of the contributors 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. The above mentioned Company's receivable from the National Nuclear Fund is recognised as a separate asset and represents the reimbursement right for the purposes of decommissioning of nuclear facilities (V2 and EMO 1&2) including management of radioactive waste from such decommissioning in the amount of actual contributions paid including net revenue interest from this part of contributions.

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 (primarily deposits at the Slovak State Treasury and commercial banks) will be used exclusively for enacted purposes in the 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 receivable from the National Nuclear Fund on the balance sheet and charges the change in receivable to profit or loss.

Under the Atomic Act the Company is responsible to secure decommissioning of nuclear facilities and to manage radioactive waste and spent nuclear fuel until their takeover at the deep geological repository, whereby the state is responsible for their disposal, closing the repository and its control. Assuming all legal requirements are met, the Company therefore expects that, it has a right to get reimbursed from the National Nuclear Fund a part of its contributions, which shall be used to reimburse actual costs incurred by the Company mainly during post-operation, decommissioning, liquidation and management of spent nuclear fuel and radioactive waste from decommissioning. 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 the future under conditions and for the purposes set by the law.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Schopnosť Národného jadrového fondu pokryť náklady na obdobie po skončení prevádzky, vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení Spoločnosti a ukladanie vyhoreného jadrového paliva závisí od rôznych faktorov, medzi ktoré patrí, okrem iného, aj výroba elektriny v jadrových elektrárnach podľa súčasných prognóz, výnosy Spoločnosti z tejto výroby, výška výnosov z hotovosti uloženej v Národnom jadrovom fonde a výška príspevkov do Národného jadrového fondu z iných zdrojov. 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.

Súčasná bilancia prostriedkov Národného jadrového fondu poukazuje na nedostatok prostriedkov financovania vyradovania jadrových zariadení. Väčšia časť tohto deficitu sa týka jadrových zariadení vo vlastníctve štátu v Jaslovských Bohuniciach (A1 a V1), ktoré už nie sú k súvahovému dňu v prevádzke. Tento nedostatok vznikol v dôsledku skutočností, že Národný jadrový fond bol zriadený v roku 1994 a príspevky boli platené od roku 1996, teda nie počas celej životnosti jadrových elektrární a nie na podúčet určený na vyradovanie jadrovej elektrárne A1 v Jaslovských Bohuniciach, ktorá bola v tom období už mimo prevádzky. 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. V súlade s § 3 tohto nariadenia je na základe hodnoty koeficientu jadrovej inflácie vydaného Štatistickým úradom Slovenskej republiky aktuálna sadzba odvodu platná od 1. júla 2017 vo výške 3,21 EUR/MWh. Špeciálny odvod na krytie historického deficitu sa ukazuje byť ako dostatočný a prijatý vnútroštátny program nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR neuvažuje s jeho zmenou.

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.

V tis. EUR	2017	2016
Zostatok k 1. januáru	129 404	109 721
Uvoľňovanie úroku (poznámka 25)	5 505	4 649
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-11 520*	12 305*
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-6 105	3 297
Skutočné výdavky počas obdobia	-475	-568
Zostatok k 31. decembru	116 809	129 404

*z toho 1,968 tis. EUR vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia, zníženie hodnoty a precenenie dlhodobého majetku vo výkaze ziskov a strát (2016: 222 tis. EUR v prospech nákladov)

K 31. decembru 2017 je rezerva vykázaná v súvahe nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	187
Dlhodobé záväzky	116 622
Rezerva spolu	116 809

K 31. decembru 2016 je rezerva vykázaná v súvahe nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	452
Dlhodobé záväzky	128 952
Rezerva spolu	129 404

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

The ability of the National Nuclear Fund to meet the costs of post-operational period, decommissioning of the Company's nuclear power facilities and storage of spent fuel is dependent on various factors. These factors include among other things: the generation of nuclear power in line with current forecasts, the revenues earned by the Company on such generation, earnings on cash deposited in the National Nuclear Fund and the level of contributions to the National Nuclear Fund from other sources. 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 current projections indicate that there is a shortfall in the funding of the National Nuclear Fund mostly related to the state owned nuclear facilities in Jaslovské Bohunice (A1 and V1), both out of operation as of the balance sheet date. The shortfall has arisen due to the fact that the National Nuclear Fund was established in 1994 and contributions were collected since 1996, i.e. not over the whole life of operations of the nuclear power plants and not to the sub-account dedicated to the decommissioning of the state owned nuclear power plant A1 in Jaslovské Bohunice, which was out of operation at that time already. In order to cover this shortfall, 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 the electricity delivered in 2011, which is valorised by the rate of the core inflation every year. Based on the core inflation published by the Statistical Office of the Slovak Republic the tariff was increased to the current 3.21 EUR/MWh since 1 July 2017 in line with the Section 3 of the regulation. The special tariff to cover historical deficit appears to be adequate and the approved National Programme for handling of spent nuclear fuel and radioactive wastes in the Slovak Republic does not assume to modify it.

16. Provision for dismantling of thermal power plants

Due to 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 recognized a provision to cover future decommissioning costs which are expected to be incurred upon shut-down of the plants.

In thousands of EUR	2017	2016
Balance as at 1 January	129,404	109,721
Unwinding of interest (Note 25)	5,505	4,649
Effect of change in estimates through income statement	(11,520)*	12,305*
Effect of change in estimates through equity	(6,105)	3,297
Actual expenditure in period	(475)	(568)
Balance as at 31 December	116,809	129,404

*thereof EUR 1,968 thousand was presented as a credit within the line Depreciation, amortisation, impairment and revaluation of non-current assets in the income statement (2016: EUR 222 thousand as a credit)

The provision is presented in the balance sheet as at 31 December 2017 as follows:

In thousands of EUR	Provision for dismantling of thermal power plants
Current liabilities	187
Non-current liabilities	116,622
Total provision	116,809

The provision is presented in the balance sheet as at 31 December 2016 as follows:

In thousands of EUR	Provision for dismantling of thermal power plants
Current liabilities	452
Non-current liabilities	128,952
Total provision	129,404

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Tepelná elektrárň Nováky je prevádzkovaná na základe uznesenia Vlády SR o výrobe elektriny z domáceho uhlia vo všeobecnom hospodárskom záujme. Počas roku 2013 Vláda Slovenskej republiky vo svojom uznesení 381 zo dňa 10. júla 2013 schválila optimalizáciu výroby elektriny z domáceho uhlia vo všeobecnom hospodárskom záujme do roku 2030. Následne v roku 2015 Ministerstvo hospodárstva SR vydalo rozhodnutie č. 23/2015 z 2. septembra 2015, ktorým ukladá Spoločnosti povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme a z dôvodu bezpečnosti dodávok elektriny. Toto rozhodnutie okrem iného ukladá povinnosť vyrábať elektrinu a poskytovať sekundárnu reguláciu výkonu z domáceho uhlia. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví vydal rozhodnutie č. 0200/2017/E zo dňa 24. februára 2017, ktorým určil pevnú cenu za výrobu elektriny z domáceho uhlia a rozhodnutie č. 0202/2017/E zo dňa 27. februára 2017, ktorým určil tarifu za prevádzkovanie systému, ktorú bude Spoločnosť fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. na obdobie rokov 2017-2021.

Spoločnosť prevádzkuje tepelnú elektrárň Nováky a tepelnú elektrárň 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.

Vyraďovanie a likvidácia tepelných elektrární je dlhodobý proces a Spoločnosť sa postupnými krokmi pripravuje na realizáciu týchto projektov. Pre tepelnú elektrárň Vojany a aj Nováky bola spracovaná štúdia „Posúdenie nákladov likvidácie klasických elektrární SE, a.s.“, ktorej spracovateľom bola firma EGP Invest, spol. s r.o.

V štúdiu 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 2017 vedenie Spoločnosti prehodnotilo časový harmonogram peňažných tokov v procese vyradovania bez vplyvu na výšku odhadovaných nákladov. V dôsledku tohto prehodnotenia Spoločnosť rozpustila k 31. decembru 2017 časť rezervy vo výške 12 869 tis. EUR (2016: 5 998 tis. EUR). Časový harmonogram bol prehodnotený aj v súvislosti s odhadovanými nákladmi na odkaliská, bez vplyvu na ich výšku, v dôsledku čoho Spoločnosť rozpustila príslušnú časť rezervy vo výške 4 756 tis. EUR (2016: 0 EUR).

V roku 2016 bol ukončený proces vyhodnotenia očakávaných nákladov na rekultiváciu odkalísk pri tepelných elektrárňach EVO ako aj ENO. Na základe výsledkov prieskumov Spoločnosť v tejto súvislosti vykázala navýšenie rezervy vo výške 21 600 tis. EUR.

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Vo výpočte rezervy je zahrnutá neistota z dôvodu odhadu jednotlivých predpokladov, vrátane očakávaní budúcej inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramov skutočných platieb. Súčasná hodnota vyššie uvedených rezerv je vypočítaná na základe aplikovania 2% miery inflácie a diskontnej sadzby vychádzajúcej z dlhopisovej krivky s nulovým kupónom v rozmedzí od 4,15% do 4,55% 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			
	2017	2016	2017		2016	
			+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	116 809	129 404	-4 887	4 842	-3 804	3 948

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

The thermal power plant Nováky is operated based on the decision of the Slovak Government on electricity production from domestic coal in general economic interest. During the year 2013 the Slovak Government in its decision 381 dated 10 July 2013 approved the optimization of the electricity production from domestic coal in general economic interest until 2030. Consequently, in 2015 the Ministry of Economy issued the decision No. 23/2015 dated 2 September 2015 by which it set duties to the Company in general economic interest and in order to secure the electricity supplies. This decision inter alia sets the duty to produce electricity and provide a secondary power control from domestic coal fired thermal power plant. The Regulatory Office for Network Industries issued a decision No. 0200/2017/E dated 24 February 2017 stating a fixed price for the domestic coal electricity production and decision No. 0202/2017/E dated 27 February 2017 stating a tariff for system operation that will be invoiced by the Company to the short-term electricity market operator OKTE, a.s. for the period of 2017 - 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 the revenues and expenses in accordance with accounting principles mentioned in these financial statements and in accordance with the internal accounting records and the valid legislation.

Dismantling of thermal power plants is a long-term process and the Company is preparing for the realization of these projects. A comprehensive study "Assessment of the costs for decommissioning of the thermal power plants of SE, a.s." was performed by the company EGP Invest, spol. s r.o. for both, the thermal power plant in Vojany and the thermal power plant in Nováky.

The study contains the assessment of the status of individual main production facilities as well as auxiliary equipment reflecting their useful life and planned utilization. The study 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 study contains 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.

In 2017 the management reassessed disbursement schedules related to the process of dismantling with no change in relation to the volume of the estimated cost. Following this reassessment the Company released part of the provision amounting to EUR 12,869 thousand as a change in estimate as at 31 December 2017 (2016: EUR 5,998 thousand). Disbursement schedule were reassessed also in relation to sludge beds, with no effect on the estimated cost and resulted in release of part of the provision in amount of EUR 4,756 thousand (2016: EUR 0).

During the year 2016 the process of assessment and evaluation of the expected costs for recultivation of sludge beds at EVO and ENO was finalized. Based on the results of the surveys the Company has increased the provision for that purpose by EUR 21,600 thousand.

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 the zero coupon bonds yield curve ranging from 4.15% to 4.55% 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			
	2017	2016	2017		2016	
			+ 0.25%	- 0.25%	+ 0.25%	- 0.25%
Provision for dismantling of thermal power plants	116,809	129,404	(4,887)	4,842	(3,804)	3,948

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)
17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú v súvahe vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2017		2016	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	613	-	695
Požítiky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky	1 134	38 817	1 383	33 175
Spolu	1 134	39 430	1 383	33 870

V zmysle podmienok Podnikovej kolektívnej zmluvy (ďalej ako „PKZ“), uzatvorenej 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).

Dňa 15. decembra 2016 bola schválená a podpísaná PKZ pre roky 2017 – 2018. Podmienky tejto PKZ boli oznámené všetkým dotknutým stranám.

K 31. decembru 2017 mala Spoločnosť spolu 3 726 zamestnancov (v roku 2016: 3 721 zamestnancov), ktorí mali nárok na zamestnanecké požitky splatné v budúcich obdobiach. Priemerná dĺžka trvania záväzku z požitkov po skončení zamestnania a ostatných požitkov je 9 rokov (v roku 2016: 10 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požítiky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2017		2016	
			2017	2016	2017	2016
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	32 992	1 566	34 558	65 954		
Náklady služby bežného roka	1 566	84	1 650	3 323		
Uvoľňovanie úroku (poznámka 25)	356	17	373	1 373		
Zisky/straty vyplývajúce z demografických predpokladov	-287	15	-272	-2 798		
Zisky/straty vyplývajúce z finančných predpokladov	5 273	2	5 275	4 074		
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	-890	38	-852	3 768		
Vplyv obmedzenia požitkov zo zmeny PKZ alebo zníženia počtu zamestnancov	-	-	-	-37 744		
Vyplácanie požitkov počas roka	-521	-260	-781	-3 392		
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	38 489	1 462	39 951	34 558		

V tis. EUR	Požítiky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2017		2016	
			2017	2016	2017	2016
Čistý záväzok k 1. januáru	32 992	1 566	34 558	65 954		
Náklady vo výkaze ziskov a strát	1 922	156	2 078	-32 973		
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	4 096	-	4 096	4 969		
Vyplatené požitky	-521	-260	-781	-3 392		
Čistý záväzok k 31. decembru	38 489	1 462	39 951	34 558		
Z toho: Krátkodobý	931	203	1 134	1 383		
Dlhodobý	37 558	1 259	38 817	33 175		

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)
17. Employee benefits

Employee benefits recognised in the balance sheet are as follows:

In thousands of EUR	2017		2016	
	Current liabilities	Non-current liabilities	Current liabilities	Non-current liabilities
Long-term incentives	-	613	-	695
Post-employment benefits and other employee benefits	1,134	38,817	1,383	33,175
Total	1,134	39,430	1,383	33,870

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).

On 15 December 2016 the CCA valid for years 2017 – 2018 was approved and signed. All the parties concerned were informed about their conditions.

As at 31 December 2017 the Company had 3,726 employees (2016: 3,721 employees) eligible for employee benefits payable in future periods. The weighted average duration of the post-employment benefits and other benefits is 9 years (2016: 10 years).

Change in the present value of the defined benefit obligation

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2017		2016	
			2017	2016	2017	2016
Present value of the obligations as of 1 January	32,992	1,566	34,558	65,954		
Current service cost	1,566	84	1,650	3,323		
Unwinding of interest (Note 25)	356	17	373	1,373		
Gains/losses due to change in demographic assumptions	(287)	15	(272)	(2,798)		
Gains/losses due to change in financial assumptions	5,273	2	5,275	4,074		
Experience gains/losses arising during the year	(890)	38	(852)	3,768		
Effect of the benefit curtailment due to the change in CCA or employment reduction	-	-	-	(37,744)		
Benefit payments during the year	(521)	(260)	(781)	(3,392)		
Present value of the obligations as at 31 December	38,489	1,462	39,951	34,558		

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2017		2016	
			2017	2016	2017	2016
Net liability as at 1 January	32,992	1,566	34,558	65,954		
Expenses recognised in profit and loss	1,922	156	2,078	(32,973)		
Remeasurements recognised in other comprehensive income	4,096	-	4,096	4,969		
Benefit payments	(521)	(260)	(781)	(3,392)		
Net liability as at 31 December	38,489	1,462	39,951	34,558		
Thereof: Current portion	931	203	1,134	1,383		
Non-current portion	37,558	1,259	38,817	33,175		

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Náklady vykázané vo výkaze ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	<i>Požítiky po skončení zamestnania</i>	<i>Ostatné požítiky</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Náklady služby bežného roka a efekt obmedzenia požítokov	1 566	84	1 650	1 675
Vplyv obmedzenia požítokov zo zmeny PKZ	-	-	-	-36 096
Uvoľňovanie úroku (poznámka 25)	356	17	373	1 373
Okamžite vykázané poistno-matematické straty	-	55	55	75
Náklady za rok spolu	1 922	156	2 078	-32 973

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2016, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2017 (použité pre výpočty k 31. decembru 2017) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2015, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky roku 2016 (použité pre výpočty k 31. decembru 2016).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Diskontná sadzba k 31. decembru	1,1%	1,1%
Budúci rast plátov	2%	2%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	2,2%	2,1%
Dôchodkový vek	v súlade s platnou legislatívou	v súlade s platnou legislatívou

Historické informácie

<i>V tis. EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>	<i>2015</i>	<i>2014</i>	<i>2013</i>	<i>2012</i>
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požítokov k 31. decembru	39 951	34 558	65 954	64 668	59 044	50 977

Analýza citlivosti

Analýza citlivosti rezervy na zmenu vo významných predpokladoch je znázornená v nasledovnej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2017</i>	<i>Diskontná sadzba</i>		<i>Budúci rast plátov</i>
		<i>+ 0,50%</i>	<i>- 0,50%</i>	<i>+ 0,50%</i>
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požítokov	39 951	-1 811	1 951	1 740

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2016</i>	<i>Diskontná sadzba</i>		<i>Budúci rast plátov</i>
		<i>+ 0,50%</i>	<i>- 0,50%</i>	<i>+ 0,50%</i>
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požítokov	34 558	-1 605	1 731	1 471

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Expenses recognised in the income statement

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Post-employment benefits</i>	<i>Other benefits</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Current service cost including the effect of curtailment	1,566	84	1,650	1,675
Effect of plan amendment	-	-	-	(36,096)
Unwinding of interest (Note 25)	356	17	373	1,373
Immediately recognised actuarial losses or gains	-	55	55	75
Expenses for the year	1,922	156	2,078	(32,973)

Actuarial assumptions

Assumptions regarding future mortality are based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2016 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2017 (used for calculations at 31 December 2017) and based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2015 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2016 (used for calculations at 31 December 2016).

Other actuarial assumptions are disclosed below:

	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Discount rate at 31 December	1.1%	1.1%
Future earnings increases	2%	2%
Average fluctuation rate	2.2%	2.1%
Retirement age	according to valid legislation	according to valid legislation

Historical information

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>	<i>2015</i>	<i>2014</i>	<i>2013</i>	<i>2012</i>
Present value of the defined benefit obligation as at 31 December	39,951	34,558	65,954	64,668	59,044	50,977

Sensitivity analysis

The sensitivity of the provision to the change in significant assumptions is shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>31 December 2017</i>	<i>Discount rate</i>		<i>Future salary increases</i>
		<i>+ 0.50%</i>	<i>- 0.50%</i>	<i>+ 0.50%</i>
Net liability from defined benefit obligation	39,951	(1,811)	1,951	1,740

<i>In thousands of EUR</i>	<i>31 December 2016</i>	<i>Discount rate</i>		<i>Future salary increases</i>
		<i>+ 0.50%</i>	<i>- 0.50%</i>	<i>+ 0.50%</i>
Net liability from defined benefit obligation	34,558	(1,605)	1,731	1,471

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(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 31. decembru 2017	10 554	10 849	11 958	2	33 363
Dlhodobé	9 790	10 849	-	-	20 639
Krátkodobé	764	-	11 958	2	12 724
Rezervy vytvorené počas obdobia	953	341	11 958	2	13 254
Rezervy použité počas obdobia	-89	-35	-12 558	-2	-12 684
Uvoľňovanie úroku (poznámka 25)	310	-	-	-	310
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-780	-	-5	-	-785
Rozpustenie	-	-36	-	-164	-200
Zostatok k 31. decembru 2016	10 160	10 579	12 563	166*	33 468*
Rezervy vytvorené počas obdobia	3 836	92	12 563	15	16 506
Rezervy použité počas obdobia	-532	-	-18 938	-880	-20 350
Uvoľňovanie úroku (poznámka 25)	255	-	-	-	255
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-	-	33	-	33
Rozpustenie	-	-14	-	-1 671	-1 685
Zostatok k 1. januáru 2016	6 601	10 501	18 905	2 702	38 709

*z toho 49 tis. EUR bolo v súvahe k 31. decembru 2016 vykázané v riadku Záväzky vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činnosti

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 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 4,15% do 4,55%, na hodnotu prognózovaných harmonogramov platieb.

Rezerva na súdne spory

Na základe odhadu vedenia Spoločnosti bola 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 bola vykázaná na skutočné emisie skleníkových plynov prevyšujúce celkový objem emisných kvót nadobudnutých bezodplatne, ktoré má Spoločnosť v danom okamihu v držbe. Hodnota rezervy predstavuje odhadované množstvo vyprodukovaných emisií za obdobie kalendárneho roka, ocenené trhovou alebo zakontrahovanou cenou kvót určených na vysporiadanie 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 2017
(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 provision</i>	<i>Total</i>
Balance as at 31 December 2017	10,554	10,849	11,958	2	33,363
Non-current portion	9,790	10,849	-	-	20,639
Current portion	764	-	11,958	2	12,724
Provisions made during the period	953	341	11,958	2	13,254
Provisions used during the period	(89)	(35)	(12,558)	(2)	(12,684)
Unwinding of interest (Note 25)	310	-	-	-	310
Effect of change in estimates through income statement	(780)	-	(5)	-	(785)
Usage of provision	-	(36)	-	(164)	(200)
Balance as at 31 December 2016	10,160	10,579	12,563	166*	33,468*
Provisions made during the period	3,836	92	12,563	15	16,506
Provisions used during the period	(532)	-	(18,938)	(880)	(20,350)
Unwinding of interest (Note 25)	255	-	-	-	255
Effect of change in estimates through income statement	-	-	33	-	33
Usage of provision	-	(14)	-	(1,671)	(1,685)
Balance as at 1 January 2016	6,601	10,501	18,905	2,702	38,709

*out of which EUR 49 thousand was included in line Liabilities directly associated with discontinued operations in the Balance sheet as at 31 December 2016

Environmental provision

The environmental provision is recognized 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 recognizes 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 recognized at the value of the estimated future costs for their clearance.

The present value of the environmental provision is calculated based on applying 2% inflation rate and from 4.15% to 4.55% discount rate over forecasted disbursement schedules.

Legal provision

Based on estimate of the Company's management, a provision for legal cases against the Company has been recognized 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 actual quantity of greenhouse gas emissions discharged during the period, in excess of the emission allowances acquired by the Company for free. 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 or unit contracted 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 2017
(v tis. EUR)

19. Úvery a pôžičky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Nominálna úroková miera (%)</i>	<i>Splatnosť</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,39 - 3,95	2018	331 787	1 229 240
Úvery od podnikov v Skupine	0,50	2018	714	6 452
Závazky z finančného lízingu (pozn.5)	4,95 - 5,75	2018	547	531
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			333 048	1 236 223
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,39 - 3,95	2019 - 2022	2 472 818	1 292 896
Závazky z finančného lízingu (pozn.5)	4,95 - 5,75	2019 - 2022	1 581	2 128
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			2 474 399	1 295 024

Z celkovej hodnoty úverov vykazuje Spoločnosť 1 120 000 tis. EUR revolvingových úverov (2016: 785 000 tis. EUR), ktoré klasifikuje ako dlhodobé úvery, keďže v súlade so zmluvnými podmienkami má Spoločnosť možnosť a úmysel posunúť splatnosť záväzkov na dobu dlhšiu ako 12 mesiacov od dátumu vykazovania.

Súčasťou úverových zmlúv, ktoré má Spoločnosť uzatvorené s bankami, je aj klauzula o zmene ovládania Spoločnosti, resp. o vzniku udalosti, ktorá by mohla viesť k zmene ovládania, tzv. „change of control event“. Prevodom 50% podielu Enel Produzione na základnom imaní spoločnosti Slovak Power Holding B.V. na spoločnosť EP Slovakia B.V. nastala zmena ovládania Spoločnosti (pozri poznámku 1). Spoločnosť nemala do 31. decembra 2016 potvrdené súhlasy so zmenou ovládania od všetkých veriteľov. V dôsledku toho Spoločnosť vykázala k 31. decembru 2016 časť dlhodobých úverov v hodnote 877 639 tis. EUR ako krátkodobé. K 31. decembru 2017 mala Spoločnosť potvrdené súhlasy so zmenou ovládania od všetkých veriteľov.

K 31. decembru 2017 Spoločnosť vykázala 100 003 tis. EUR (2016: 99 767 tis. EUR) z dlhodobých úverov ako krátkodobé, keďže veriteľ vydal vyhlásenie o vzdaní sa práv vyplývajúcich z úverovej zmluvy po dátume, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Spoločnosť spĺňala finančné a nefinančné kovenanty vyplývajúce z úverových zmlúv počas obdobia roka 2017 a 2016, s výnimkou skutočností uvedených vyššie.

Počas roka 2017 Spoločnosť jednala s veriteľmi o predĺžení splatnosti všetkých existujúcich úverových zmlúv do 31. decembra 2025. K dátumu schválenia tejto účtovnej závierky tento proces ešte nebol ukončený.

K 31. decembru 2017 úvery v hodnote 920 607 tis. EUR, ktorých splatnosť bola podmienená predĺžená do 31. decembra 2025 sú zabezpečené formou záložného práva. Účtovná hodnota založených aktív je vykázaná v poznámke 28.

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016 je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Na požiadanie alebo do 1 roka	333 048	1 236 223
V druhom roku	664 462	115 460
V treťom roku až piatom roku	1 750 242	1 059 318
Po piatich rokoch	59 695	120 246
Spolu	2 807 447	2 531 247

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových liniek:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Komitované úvery	-	335 000
Nekomitované úverové linky	140 748	119 907
Účelovo viazaný úver	524 486	573 556
Spolu	665 234	1 028 463

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

19. Loans and borrowings

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Nominal interest rate (%)</i>	<i>Maturity</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Current loans and borrowings				
Loans payable to banks	0.39 – 3.95	2018	331,787	1,229,240
Loans from companies within Group	0.50	2018	714	6,452
Obligations from finance lease (Note 5)	4.95 – 5.75	2018	547	531
Total current loans and borrowings			333,048	1,236,223
Non-current loans and borrowings				
Loans payable to banks	0.39 – 3.95	2019 - 2022	2,472,818	1,292,896
Obligations from finance lease (Note 5)	4.95 – 5.75	2019 - 2022	1,581	2,128
Total non-current loans and borrowings			2,474,399	1,295,024

Out of the total amount of loan facilities drawn, the Company recognized EUR 1,120,000 thousand of revolving loans (2016: EUR 785,000 thousand) which are classified as long-term, since the Company has the discretion and intention to roll over the obligation for more than twelve months after the reporting period under the existing loan facilities.

Loan agreements of the Company contain the clause in respect of the change of control of the Company or existence of circumstances that might lead to such a change, so called „change of control event“. Upon the transfer of 50% share on Slovak Power Holding B.V. share capital from Enel Produzione to EP Slovakia B.V., the change of control event occurred (refer to Note 1). As at 31 December 2016 the Company did not obtain the formal consents with the control event from all its creditors. As a result of that the Company reclassified a portion of long-term loans of EUR 877,639 thousand to short-term loans. The Company did obtain the formal consents with the control event from all its creditors until 31 December 2017.

As at 31 December 2017, the Company reclassified an amount of EUR 100,003 thousand (2016: EUR 99,767 thousand) from long-term to short-term loans, due to the fact, that the creditor issued a waiver after the date of these financial statements.

The Company has complied with the financial and non-financial covenants of its borrowings facilities during 2017 and 2016 reporting period with exception as described above.

During 2017 the Company has been in the process of extending the maturities of all its existing loan facilities until 31 December 2025. At the time the financial statements were authorised for issue this process has not been concluded.

As at 31 December 2017 an amount of EUR 920,607 thousand of loans whose maturity has been conditionally extended to 31 December 2025 are secured by a pledge. The carrying amounts of assets pledged are disclosed in Note 28.

As at 31 December 2017 and 31 December 2016, the scheduled repayments of loans and borrowings are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
On demand or within one year	333,048	1,236,223
In the second year	664,462	115,460
In the third to fifth year inclusive	1,750,242	1,059,318
Beyond the fifth year	59,695	120,246
Total	2,807,447	2,531,247

Overview of undrawn credit lines balances:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Committed loans	-	335,000
Uncommitted credit lines	140,748	119,907
Specific purpose term loans	524,486	573,556
Total	665,234	1,028,463

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Prehľad pohybov úverov v roku 2017 je nasledovný:

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2017	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2017
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	2 522 136	297 212	3 372	-18 115	2 804 605
Úvery od podnikov v Skupine	6 452	-5 738	-	-	714
Závazky z finančného lízingu (pozn.5)	2 659	-667	136	-	2 128
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	2 531 247	290 807	3 508	-18 115	2 807 447

20. Ostatné záväzky

Ostatné záväzky pozostávajú z výnosov budúcich období z derivátových transakcií, výdavkov budúcich období a výnosov budúcich období z grantov.

Výnosy budúcich období z derivátových transakcií sa vťahujú k prvotnému oceneniu vnorených opcií k dátumu uzavretia dlhodobej zmluvy na dodávky elektriny so spoločnosťou Slovalco, a. s. Pre bližšie informácie pozri poznámku 7.

Ostatné záväzky zahŕňajú:

V tis. EUR	2017	2016
Výnosy budúcich období z derivátových transakcií	3 109	3 886
Výdavky budúcich období	427	381
Granty	285	421
Ostatné krátkodobé záväzky	61	-
Spolu	3 882	4 688
Dlhodobé	346	310
Krátkodobé	3 536	4 378

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

V tis. EUR	2017	2016
<i>Finančné záväzky</i>		
Záväzky z obchodného styku	272 496	300 311
<i>Iné krátkodobé nefinančné záväzky</i>		
Záväzky zo sociálneho poistenia	4 674	4 661
Záväzky voči zamestnancom	24 781	22 028
Ostatné priame dane	3 778	1 493
Krátkodobé rezervy	28 820	26 023
Iné záväzky	8 054	8 347
Spolu iné krátkodobé nefinančné záväzky	70 107	62 552
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	342 603	362 863

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 27.

Pre vysvetlenie k politike kreditného rizika Spoločnosti, pozri poznámku 30.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Overview of the loans movements during the year 2017 is as follows:

In thousands of EUR	Balance as at 1 January 2017	Cash flows	Non-cash movements		Balance as at 31 December 2017
			Other	Foreign exchange differences	
Loans payable to banks	2,522,136	297,212	3,372	(18,115)	2,804,605
Loans from companies within Group	6,452	(5,738)	-	-	714
Obligations from finance lease (Note 5)	2,659	(667)	136	-	2,128
Total current and non-current loans and borrowings	2,531,247	290,807	3,508	(18,115)	2,807,447

20. Other liabilities

Other liabilities consist of deferred income from derivative transactions, accrued expenses and deferred income from grants.

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. For further detail see Note 7.

Other liabilities comprise the following:

In thousands of EUR	2017	2016
Deferred income from derivative transactions	3,109	3,886
Accrued expenses	427	381
Grants	285	421
Other current liabilities	61	-
Total	3,882	4,688
Non-current portion	346	310
Current portion	3,536	4,378

21. Trade and other current payables

In thousands of EUR	2017	2016
<i>Financial liabilities</i>		
Trade payables	272,496	300,311
<i>Other current non-financial liabilities</i>		
Social security payables	4,674	4,661
Payables to employees	24,781	22,028
Other direct taxes	3,778	1,493
Short-term provisions	28,820	26,023
Other payables	8,054	8,347
Total other current non-financial liabilities	70,107	62,552
Total trade and other current payables	342,603	362,863

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 27.

For explanations on the Company's credit risk management processes, refer to Note 30.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

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>	2017	2016
Stav na začiatku obdobia	231	223
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	1 157	849
Čerpanie	-855	-841
Stav ku koncu obdobia	533	231

Štruktúra záväzkov do lehoty splatnosti a po lehote splatnosti je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	342 251	357 775
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	352	5 088
Spolu	342 603	362 863

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>	2017	2016
Predaj na domácom trhu, vrátane obchodníkov	839 530	813 476
Podporné služby	79 748	75 850
Regulačná elektrina	4 900	4 614
Odhýlka	8 380	7 161
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	99 553	97 846
Výnosy z predaja tepla	20 971	20 415
Domáce výnosy	1 053 082	1 019 362
Predaj na zahraničnom trhu	1 126 938	1 103 195
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	2 180 020	2 122 557

Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja zahŕňajú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Nákup elektrickej energie	1 388 710	1 278 009
Poplatky za elektrickú energiu	2 598	4 055
Ostatné	7 334	7 448
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	1 398 642	1 289 512

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Výnosy z prenájmu	1 196	938
Komoditné deriváty, netto	-	6 092
Refakturácia nákladov	-	2 062
Amortizácia výnosov budúcich období	136	140
Zisk z predaja dlhodobého hmotného majetku	159	1 568
Zmluvné pokuty a penále	76	50
Zisk z predaja materiálu	503	-
Odpis záväzkov	8 175	-
Náhrady škôd	4 085	2
Ostatné	133	907
Ostatné prevádzkové výnosy	14 463	11 759

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

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>	2017	2016
At the beginning of the period	231	223
Legal creation through expenses	1,157	849
Usage	(855)	(841)
At the end of the period	533	231

Trade and other payables divided into due and overdue are shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Trade and other payables due	342,251	357,775
Trade and other payables overdue	352	5,088
Total	342,603	362,863

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>	2017	2016
Domestic sales, including traders	839,530	813,476
Ancillary services	79,748	75,850
Regulating electricity	4,900	4,614
Deviation	8,380	7,161
Revenues from tariff from system operation	99,553	97,846
Heat revenues	20,971	20,415
Domestic revenues	1,053,082	1,019,362
Foreign sales	1,126,938	1,103,195
Total electricity and heat revenues	2,180,020	2,122,557

Cost of electricity purchased for resale comprises the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Purchase of electricity	1,388,710	1,278,009
Electricity fees	2,598	4,055
Other	7,334	7,448
Cost of electricity purchased for resale	1,398,642	1,289,512

23. Other operating income and other operating costs

Other operating income comprises the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Rental income	1,196	938
Commodity derivatives, net	-	6,092
Costs recharge	-	2,062
Amortisation of deferred income	136	140
Gain on sale of property, plant and equipment	159	1,568
Contractual fines	76	50
Gain on sale of material	503	-
Payables write-off	8,175	-
Compensation of damage	4,085	2
Other	133	907
Total other operating income	14,463	11,759

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Miestne dane a environmentálne poplatky	14 544	14 880
Náklady na poistenie	7 045	9 036
Manká a škody	13	35
Zmeny v ostatných rezervách	478	3 914
Komoditné deriváty, netto	22 391	-
Strata z predaja materiálu	-	179
Strata z vyradenia hmotného majetku	8	57
Zmluvné pokuty a penále	239	326
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	-1 030	-384
Tvorba rezervy na emisné kvóty	11 953	12 596
Ostatné	1 919	1 718
Ostatné prevádzkové náklady	57 560	42 357

Náklady na poskytnuté audítorské služby:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Náklady na overenie účtovnej závierky	114	132
Iné uisťovacie služby	-	-
Súvisiace audítorské služby	7	71
Ostatné neaudítorské služby	6	10
Spolu	127	213

24. Osobné náklady

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Mzdové náklady	76 508	81 596
Náklady na sociálne zabezpečenie	34 847	36 195
Ostatné sociálne náklady	4 753	5 154
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	1 705	-34 346
Dlhodobé prémie	-82	232
Odstupné	416	670
Osobné náklady	118 147	89 501

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment, comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Local taxes and environmental charges	14,544	14,880
Insurance costs	7,045	9,036
Shortages and losses	13	35
Changes in other provisions	478	3,914
Commodity derivatives, net	22,391	-
Loss on sale of material	-	179
Loss on disposal of property, plant and equipment	8	57
Contractual fines	239	326
Changes in provision for reimbursement of damages caused by exhalations	(1,030)	(384)
Provision for emission allowances	11,953	12,596
Other	1,919	1,718
Total other operating costs	57,560	42,357

The expenses for services provided by auditors were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Audit of the financial statements	114	132
Other assurance services	-	-
Related audit services	7	71
Other non-audit services	6	10
Total	127	213

24. Personnel expenses

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Wages and salaries	76,508	81,596
Social security costs	34,847	36,195
Other social expenses	4,753	5,154
Employee benefits (Note 17)	1,705	(34,346)
Long-term incentives	(82)	232
Severance payments	416	670
Personnel expenses	118,147	89,501

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

25. Finančné výnosy a náklady

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Kurzové rozdiely, netto	488	37
Výnosové úroky	2 751	2 851
Výnosový úrok z Národného jadrového fondu (poznámka 15)	26 633	25 136
Vnorené deriváty – zmena v ocenení (poznámka 29)	54 507	28 622
Vnorené deriváty – rozpustenie výnosov budúcich období (poznámka 20)	777	776
Zisk z finančných derivátov na obchodovanie	-	62
Výnosy z investícií v dcérskych a pridružených spoločnostiach	878	600
Zisk z precenenia neefektívnych zabezpečovacích derivátov	3 348	-
Finančné výnosy	89 382	58 084

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a ukladanie vyhorotého paliva (poznámka 15)	80 721	78 699
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	5 505	4 649
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	373	1 373
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	310	255
Iné	4 184	5 207
Finančné náklady	91 093	90 183

26. Dane z príjmov**Splatná a odložená daň z príjmov**

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Splatná daň z príjmov	7 364	2 909
Z toho: Daň za bežné obdobie	5 423	892
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	1 941	2 017
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	19 559	31 562
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	26 923	34 471

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Spoločnosť k 31. decembru 2017 sadzbu 21% na výpočet splatnej dane z príjmov (22% v roku 2016) a 21% na výpočet odloženej dane z príjmov (21% v roku 2016).

K 31. decembru 2017 sa vykázaná pohľadávka zo splatnej dane z príjmov vo výške 3 337 tis. EUR vzťahuje k daňovej pozícii z titulu dane z príjmov k dátumu zostavenia tejto individuálnej účtovnej závierky (k 31. decembru 2016: 3 696 tis. EUR).

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2017 vo výške 2 035 tis. EUR sa vzťahuje predovšetkým k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach k dátumu zostavenia individuálnej účtovnej závierky (k 31. decembru 2016: 1 491 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 bude platený aj po roku 2016. Novela taktiež zvýšila mesačnú sadzbu odvodu zo súčasných 0,00363 na 0,00726 pre obdobie roka 2017 a 2018, a na 0,00545 v rokoch 2019 a 2020. Od roku 2021 neskôr je stanovená mesačná sadzba odvodu na 0,00363. Novelou sa taktiež mení základ odvodu a odvod bude platený len z výnosov generovaných z regulovanej činnosti.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

25. Finance income and costs

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Foreign exchange differences, net	488	37
Interest income	2,751	2,851
National Nuclear Fund – interest received (Note 15)	26,633	25,136
Embedded derivatives – change in valuation (Note 29)	54,507	28,622
Embedded derivatives – release of deferred revenues (Note 20)	777	776
Gain from financial derivatives held for trading	-	62
Income from investments in subsidiaries and associates	878	600
Revaluation gain from ineffective hedging derivatives	3,348	-
Finance income	89,382	58,084

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Unwinding of interest – provision for nuclear decommissioning and storage costs (Note 15)	80,721	78,699
Unwinding of interest – provision for dismantling of thermal power plants (Note 16)	5,505	4,649
Unwinding of interest – employee benefits (Note 17)	373	1,373
Unwinding of interest – other provisions (Note 18)	310	255
Other	4,184	5,207
Finance costs	91,093	90,183

26. Income tax expense**Current and deferred tax expense**

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Current tax expense	7,364	2,909
Out of that: Tax for current period	5,423	892
Tax for previous years recognised in the income statement	1,941	2,017
Deferred tax expense		
Origination and reversal of temporary differences	19,559	31,562
Income tax recognised in the income statement	26,923	34,471

In accordance with the valid legislation as at 31 December 2017 the Company applied the tax rate of 21% for income tax calculation (22% in the year 2016) and 21% for deferred tax calculation (21% in the year 2016).

Current income tax receivable amounting to EUR 3,337 thousand recognised as at 31 December 2017 is related to the income tax position as at the balance sheet date (31 December 2016: EUR 3,696 thousand).

Current income tax liability amounting to EUR 2,035 thousand recognised as at 31 December 2017 is essentially related to the position in respect of the special levy on business in regulated industries as at the balance sheet date (31 December 2016: EUR 1,491 thousand).

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 will be paid also beyond the year 2016. The amendment also increased the monthly rate currently at 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 the levy is to be paid only from the regulated activities.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)
Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

<i>V tis. EUR</i>	2017		2016	
Zisk za obdobie		73 373		114 356
Náklad dane z príjmov spolu		26 923		34 471
Zisk pred zdanením daňou z príjmov		100 296		148 827
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Spoločnosti	21%	21 062	22%	32 742
Efekt zmeny sadzby odloženej dane na dočasné rozdiely bežného roka účtovaný cez výkaz ziskov a strát		-		3 830
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach		3 891		6 447
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	0,03%	29	-7%	-10 565
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	25%	24 982	22%	32 454
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát		1 941		2 017
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	27%	26 923	23%	34 471

Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov – daňový efekt bežného roka	-2 792	-284
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	-336
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku – daňový efekt bežného roka	130	581
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	18 349
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami – daňový efekt bežného roka	860	1 092
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	-510
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární - daňový efekt bežného roka	-1 282	725
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární - efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	-33
Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu	-3 084	19 584

Odložené daňové pohľadávky a záväzky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pohľadávky</i>		<i>Záväzky</i>		<i>Netto</i>	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-529 727	-520 256	-529 727	-520 256
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	19 834	8 416	-12 306	-837	7 528	7 579
Vnorené deriváty	2 683	13 619	-514	-3	2 169	13 616
Zásoby	1 076	1 107	-	-	1 076	1 107
Zamestnanecké požitky	8 519	7 403	-	-	8 519	7 403
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	394 290	381 256	-	-	394 290	381 256
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	24 530	27 175	-	-	24 530	27 175
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	5 832	6 403	-	-	5 832	6 403
Pohľadávka voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-243 791	-226 574	-243 791	-226 574
Ostatné	22 101	17 626	-1 339	-1 504	20 762	16 122
Zostatok k 31. decembru	478 865	463 005	-787 677	-749 174	-308 812	-286 169

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)
Reconciliation of effective tax rate

<i>In thousands of EUR</i>	2017		2016	
Profit for the period		73,373		114,356
Total income tax expense		26,923		34,471
Profit before income tax		100,296		148,827
Income tax using the Company's domestic tax rate	21%	21,062	22%	32,742
Effect of change in deferred tax rate on temporary differences of the current year recognised in the income statement		-		3,830
Special levy on business in regulated industries		3,891		6,447
Non-deductible expenses/revenues, net	0.03%	29	(7%)	(10,565)
Income tax recognised before prior year adjustments	25%	24,982	22%	32,454
Current tax for previous years recognised in the income statement		1,941		2,017
Income tax recognised in the income statement	27%	26,923	23%	34,471

Deferred tax recognised directly in equity

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Net movement on cash flow hedges – tax effect of current year	(2,792)	(284)
Net movement on cash flow hedges – effect of change in deferred tax rate	-	(336)
Changes in valuation of property, plant and equipment – tax effect of current year	130	581
Changes in valuation of property, plant and equipment – effect of change in deferred tax rate	-	18,349
Remeasurement losses on defined benefit plans – tax effect of current year	860	1,092
Remeasurement losses on defined benefit plans – effect of change in deferred tax rate	-	(510)
Change in estimate of the provision for dismantling of thermal power plants – tax effect of current year	(1,282)	725
Change in estimate of the provision for dismantling of thermal power plants – effect of change in deferred tax rate	-	(33)
Total deferred tax recognised directly in equity	(3,084)	19,584

Deferred tax assets and liabilities

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Assets</i>		<i>Liabilities</i>		<i>Net</i>	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Property, plant and equipment	-	-	(529,727)	(520,256)	(529,727)	(520,256)
Derivatives and cash flow hedges	19,834	8,416	(12,306)	(837)	7,528	7,579
Embedded derivatives	2,683	13,619	(514)	(3)	2,169	13,616
Inventories	1,076	1,107	-	-	1,076	1,107
Employee benefits	8,519	7,403	-	-	8,519	7,403
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	394,290	381,256	-	-	394,290	381,256
Provision for dismantling of thermal power plants	24,530	27,175	-	-	24,530	27,175
Receivable from the sale of the VEG assets	5,832	6,403	-	-	5,832	6,403
Receivable from the National Nuclear Fund	-	-	(243,791)	(226,574)	(243,791)	(226,574)
Other	22,101	17,626	(1,339)	(1,504)	20,762	16,122
Balance as at 31 December	478,865	463,005	(787,677)	(749,174)	(308,812)	(286,169)

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)
Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka

<i>V tis. EUR</i>	Zostatok k 1. januáru 2016	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2016	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2017
Dlhodobý hmotný majetok	-535 533	-3 653	18 930	-520 256	-9 601	130	-529 727
Deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	7 814	385	-620	7 579	2 741	-2 792	7 528
Vnorené deriváty	20 561	-6 945	-	13 616	-11 447	-	2 169
Zásoby	1 426	-319	-	1 107	-31	-	1 076
Zamestnanecké požitky	14 766	-7 945	582	7 403	256	860	8 519
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	386 535	-5 279	-	381 256	13 034	-	394 290
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	24 139	2 344	692	27 175	-1 363	-1 282	24 530
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	7 327	-924	-	6 403	-571	-	5 832
Pohľadávka voči Národnému jadrovému fondu	-218 903	-7 671	-	-226 574	-17 217	-	-243 791
Ostatné	17 677	-1 555	-	16 122	4 640	-	20 762
Aktíva a pasíva vzťahujúce sa k ukončovaným činnostiam	31	-4	-	27	-1	-	26
Odložený daňový záväzok	-274 160	-31 566	19 584	-286 142	-19 560	-3 084	-308 786

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)
Movement in temporary differences during the year

<i>In thousands of EUR</i>	Balance as at 1 January 2016	Recognised in profit or loss	Recognised in equity	Balance as at 31 December 2016	Recognised in profit or loss	Recognised in equity	Balance as at 31 December 2017
Property, plant and equipment	(535,533)	(3,653)	18,930	(520,256)	(9,601)	130	(529,727)
Derivatives and cash flow hedges	7,814	385	(620)	7,579	2,741	(2,792)	7,528
Embedded derivatives	20,561	(6,945)	-	13,616	(11,447)	-	2,169
Inventories	1,426	(319)	-	1,107	(31)	-	1,076
Employee benefits	14,766	(7,945)	582	7,403	256	860	8,519
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	386,535	(5,279)	-	381,256	13,034	-	394,290
Provision for dismantling of thermal power plants	24,139	2,344	692	27,175	(1,363)	(1,282)	24,530
Receivable from the sale of the VEG assets	7,327	(924)	-	6,403	(571)	-	5,832
Receivable from the National Nuclear Fund	(218,903)	(7,671)	-	(226,574)	(17,217)	-	(243,791)
Other	17,677	(1,555)	-	16,122	4,640	-	20,762
Assets and liabilities directly associated with discontinued operations	31	(4)	-	27	(1)	-	26
Deferred tax liability	(274,160)	(31,566)	19,584	(286,142)	(19,560)	(3,084)	(308,786)

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)
27. Transakcie so spriaznenými stranami

Medzi spriaznené osoby 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 osobami v roku končiacom sa 31. decembra 2017 a k 31. decembru 2017:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Predaje</i>	<i>Nákupy</i>	<i>Pohľadávky</i>	<i>Závazky</i>
Spoločnosti skupiny ENEL	118 718	80 373	16 432	53 987
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	8	2 195	2	318
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	316	5 735	84	468
SE Predaj, s.r.o.	103 922	6 752	11 998	1 118
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	537	23 889	106	4 379
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.	6	784	2	253
Energotel, a.s.	77	1 156	327	282
REAKTORTEST, s.r.o.	-	11 447	-	-
ÚJV Řež, a.s.	68	3 997	-	2 009
ÚJV Řež, a.s. - organizačná zložka Slovensko	-	98	-	301
EMANI	-	2 190	-	-
ELINI	-	506	-	-
Amec Foster Wheeler Nuclear Czech Republic, a.s.	-	64	-	-
Amec Foster Wheeler Nuclear Slovakia s.r.o.	-	464	-	12
EGEM, s. r. o.	-	4 071	-	533
Elektroenergetické montáže, a. s.	-	132	-	6
EOP HOKA SK, s. r. o.	3	90	1	41
EP Coal Trading a.s.	-	8 567	-	3 550
EP Commodities, a.s.	83	112	83	82
EP ENERGY TRADING, a.s.	19 287	12 225	1 631	946
EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka	4 493	535	458	59
Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a.s.	2 132	17 681	509	5 482
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	-	54	-	10
SES ENERGY, a.s.	1	-	-	-
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	76 490	7 330	11 827	3 037
SLOVENSKÉ ENERGETICKÉ STROJÁRNE a.s.	3	-	1	3
SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik	188	33 035	226	10 334
SPP - distribúcia, a.s.	-	15	-	1
SSE CZ, s.r.o.	9 650	2 376	755	202
Stredoslovenská energetika, a.s.	45 444	8	4 632	-
Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.	12 048	9 268	1 073	808
VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK	27	2 691	74 839	704
Východoslovenská distribučná, a.s.	1 566	858	128	75
Východoslovenská energetika, a.s.	50 983	22	5 276	2
Západoslovenská energetika, a.s.	-	12	-	3
Západoslovenská distribučná, a. s.	8 470	10 090	826	323
ZSE Energia, a.s.	73 502	1 409	7 051	155
Spolu	528 022	250 231	138 267	89 483

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)
27. 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 2017:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Sales</i>	<i>Purchases</i>	<i>Receivables</i>	<i>Payables</i>
Companies ENEL Group	118,718	80,373	16,432	53,987
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	8	2,195	2	318
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	316	5,735	84	468
SE Predaj, s.r.o.	103,922	6,752	11,998	1,118
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	537	23,889	106	4,379
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.	6	784	2	253
Energotel, a.s.	77	1,156	327	282
Reaktortest, s.r.o.	-	11,447	-	-
ÚJV Řež, a.s.	68	3,997	-	2,009
ÚJV Řež, a.s. - organizačná zložka Slovensko	-	98	-	301
EMANI	-	2,190	-	-
ELINI	-	506	-	-
Amec Foster Wheeler Nuclear Czech Republic, a.s.	-	64	-	-
Amec Foster Wheeler Nuclear Slovakia s.r.o.	-	464	-	12
EGEM, s. r. o.	-	4,071	-	533
Elektroenergetické montáže, a. s.	-	132	-	6
EOP HOKA SK, s. r. o.	3	90	1	41
EP Coal Trading a.s.	-	8,567	-	3,550
EP Commodities, a.s.	83	112	83	82
EP ENERGY TRADING, a.s.	19,287	12,225	1,631	946
EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka	4,493	535	458	59
Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a.s.	2,132	17,681	509	5,482
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	-	54	-	10
SES ENERGY, a.s.	1	-	-	-
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	76,490	7,330	11,827	3,037
SLOVENSKÉ ENERGETICKÉ STROJÁRNE a.s.	3	-	1	3
SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik	188	33,035	226	10,334
SPP - distribúcia, a.s.	-	15	-	1
SSE CZ, s.r.o.	9,650	2,376	755	202
Stredoslovenská energetika, a.s.	45,444	8	4,632	-
Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.	12,048	9,268	1,073	808
VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK	27	2,691	74,839	704
Východoslovenská distribučná, a.s.	1,566	858	128	75
Východoslovenská energetika, a.s.	50,983	22	5,276	2
Západoslovenská energetika, a.s.	-	12	-	3
Západoslovenská distribučná, a. s.	8,470	10,090	826	323
ZSE Energia, a.s.	73,502	1,409	7,051	155
Total	528,022	250,231	138,267	89,483

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

Spoločnosť uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými osobami k 31. decembru 2016 a v roku končiacom sa 31. decembra 2016:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Predaje</i>	<i>Nákupy</i>	<i>Pohľadávky</i>	<i>Závazky</i>
Spoločnosti skupiny ENEL	191 262	222 156	7 873	44 966
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	5	4 008	3	1 244
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	11	4 771	1	203
SE Predaj, s.r.o.	112 900	1 765	11 973	3 992
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	673	23 535	127	4 622
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.	5	3 776	1	100
Energotel, a.s.	86	1 455	-	411
REAKTORTEST, s.r.o.	-	8 694	-	835
Ústav jaderného výzkumu Řež, a.s.	2	4 232	-	2 052
EMANI	-	2 375	-	-
ELINI	-	538	-	534
Elektroenergetické montáže, a. s.	-	1 351	-	58
EP ENERGY TRADING, a.s.	3 881	5 022	1 119	1 001
EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka	19 185	5 939	7 117	1 735
Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a.s.	2 263	17 210	225	3 864
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	-	84	-	10
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	72 607	7 023	4 085	54
Slovenský vodohospodársky podnik, š.p.	131	35 109	158	11 640
SPP - distribúcia, a.s.	-	1	-	1
SSE CZ, s.r.o.	4 033	-	817	-
Stredoslovenská energetika, a.s.	49 562	3 644	4 913	336
Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.	10 062	9 285	1 172	879
VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK	25	20 801	80 297	10 698
Východoslovenská energetika, a.s.	60 141	15	7 875	13
Východoslovenská distribučná, a.s.	1 213	770	94	92
Západoslovenská energetika, a.s.	2	10	-	5
Západoslovenská distribučná, a. s.	7 339	4 268	6 542	277
ZSE Energija, a.s.	114 688	243	13 147	76
Spolu	650 076	388 080	147 539	89 698

K 31. decembru 2017 Spoločnosť vykazuje opravnú položku k pohľadávkam po splatnosti voči spoločnostiam skupiny Enel vo výške 566 tis. EUR (2016: 283 tis. EUR).

Pre informácie ohľadom transakcií so spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pozri poznámku 11 a 28.

Spoločnosť vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné. Transakcie s Národným jadrovým fondom sú vykázané v poznámke 15.

Všetky transakcie a nevyrovnané zostatky s týmito spriaznenými osobami sú ocenené na základe princípu obvyklej ceny a majú sa vyrovnat' v hotovosti do šiestich mesiacov odo dňa zostavenia individuálnej účtovnej závierky, s výnimkou dlhodobej pohľadávky voči VV (pozri poznámku 11) a dlhodobej pohľadávky voči Národnému jadrovému fondu (pozri poznámku 15). Žiadny z týchto zostatkov nie je zabezpečený, okrem záväzku voči Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústave, a.s., ktorý je zabezpečený bankovou zárukou vo výške 2 818 tis. EUR s platnosťou od 1. decembra 2016 do 31. januára 2018 a bankovou zárukou vo výške 3 338 tis. EUR s platnosťou od 8. decembra 2017 do 31. januára 2019.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

The Company had the following transactions and outstanding balances with related parties as at and for the year ended 31 December 2016:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Sales</i>	<i>Purchases</i>	<i>Receivables</i>	<i>Payables</i>
Companies ENEL Group	191,262	222,156	7,873	44,966
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	5	4,008	3	1,244
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	11	4,771	1	203
SE Predaj, s.r.o.	112,900	1,765	11,973	3,992
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	673	23,535	127	4,622
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.	5	3,776	1	100
Energotel, a.s.	86	1,455	-	411
REAKTORTEST, s.r.o.	-	8,694	-	835
Ústav jaderného výzkumu Řež, a.s.	2	4,232	-	2,052
EMANI	-	2,375	-	-
ELINI	-	538	-	534
Elektroenergetické montáže, a.s.	-	1,351	-	58
EP ENERGY TRADING, a.s.	3,881	5,022	1,119	1,001
EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka	19,185	5,939	7,117	1,735
Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a.s.	2,263	17,210	225	3,864
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	-	84	-	10
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	72,607	7,023	4,085	54
Slovenský vodohospodársky podnik, š.p.	131	35,109	158	11,640
SPP - distribúcia, a.s.	-	1	-	1
SSE CZ, s.r.o.	4,033	-	817	-
Stredoslovenská energetika, a.s.	49,562	3,644	4,913	336
Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.	10,062	9,285	1,172	879
VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK	25	20,801	80,297	10,698
Východoslovenská energetika, a.s.	60,141	15	7,875	13
Východoslovenská distribučná, a.s.	1,213	770	94	92
Západoslovenská energetika, a.s.	2	10	-	5
Západoslovenská distribučná, a.s.	7,339	4,268	6,542	277
ZSE Energija, a.s.	114,688	243	13,147	76
Total	650,076	388,080	147,539	89,698

As of 31 December 2017 the Company has recognized a provision for doubtful debts related to overdue receivables from the companies of Enel Group amounting to EUR 566 thousand (2016: EUR 283 thousand).

For information regarding the transactions with VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, see the Note 11 and 28.

The Company discloses only those transactions and balances with the government-related entities, which are significant. 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 non-current receivable from National Nuclear Fund (see note 15). None of the balances is secured with the exception of the payable towards Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., which is secured by the bank guarantee in the amount of EUR 2,818 thousand valid from 1 December 2016 to 31 January 2018 and the bank guarantee in the amount of EUR 3,338 thousand valid from 8 December 2017 to 31 January 2019.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Orgány Spoločnosti

Podľa výpisu z Obchodného registra Okresného súdu Bratislava I k 31. decembru 2017 majú orgány Spoločnosti nasledovné zloženie:

Predstavenstvo: Ing. Bohumil Kratochvíl, predseda predstavenstva
 Michele Bologna, podpredseda predstavenstva (od 12. decembra 2017)
 Ing. Peter Hlbocký, druhý podpredseda predstavenstva
 Ing. Branislav Strýček
 Ing. Jaroslav Holubec
 Ing. Tatiana Kamenská
 Pavol Štuller, MBA
 Ing. Martin Suchánek (od 28. januára 2017)
 Iginio Maria Chellini (od 12. decembra 2017)

Dozorná rada: Georgios Karavas, predseda dozornej rady (od 27. júna 2017)
 Ing. Richard Paško, podpredseda dozornej rady (od 27. júna 2017)
 Mgr. Zdenek Turian
 Ing. Eduard Metke, CSc.
 Ľudovít Hacaj
 Ján Topoľovský
 Jozef Kubovič
 Vittorio Giuseppe Francesco Vagliasindi
 Jiří Feist
 Pavel Janík
 Jan Stříteský
 Rodolfo Avogadro di Vigliano
 Ing. Oľga Beckerová
 Ing. Lukáš Maršálek (od 12. decembra 2017)
 Giuseppe Turchiarelli (od 12. decembra 2017)

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2017 ukončili:

Roberto Antonio Enzo Deambrogio (do 26. júna 2017)
 Nicola Cotugno (do 11. decembra 2017)
 Ing. Ľubomír Maxim (do 11. decembra 2017)
 Jan Špringl (do 11. decembra 2017)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 273	1 759
Nepeňažné požitky	23	27
Spolu	1 296	1 786

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	103	105
Spolu	103	105

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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 2017, the Company's statutory bodies have the following composition:

The Board of Directors: Ing. Bohumil Kratochvíl, Chairman of the Board
 Michele Bologna, Vice-chairman of the Board (from 12 December 2017)
 Ing. Peter Hlbocký, Vice-chairman of the Board
 Ing. Branislav Strýček
 Ing. Jaroslav Holubec
 Ing. Tatiana Kamenská
 Pavol Štuller, MBA
 Ing. Martin Suchánek (from 28 January 2017)
 Iginio Maria Chellini (from 12 December 2017)

The Supervisory Board: Georgios Karavas, Chairman of the Board (from 27 June 2017)
 Ing. Richard Paško, Vice-chairman of the Board (from 27 June 2017)
 Mgr. Zdenek Turian
 Ing. Eduard Metke, CSc.
 Ľudovít Hacaj
 Ján Topoľovský
 Jozef Kubovič
 Vittorio Giuseppe Francesco Vagliasindi
 Jiří Feist
 Pavel Janík
 Jan Stříteský
 Rodolfo Avogadro di Vigliano
 Ing. Oľga Beckerová
 Ing. Lukáš Maršálek (from 12 December 2017)
 Giuseppe Turchiarelli (from 12 December 2017)

The membership in the Company's statutory bodies which ended during 2017:

Roberto Antonio Enzo Deambrogio (by 26 June 2017)
 Nicola Cotugno (by 11 December 2017)
 Ing. Ľubomír Maxim (by 11 December 2017)
 Jan Špringl (by 11 December 2017)

Emoluments of the members of the Board of Directors:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Salaries and other short-term employee benefits	1,273	1,759
Benefits in kind	23	27
Total	1,296	1,786

Emoluments of the members of the Supervisory Board:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Salaries and other short-term employee benefits	103	105
Total	103	105

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	2 837	3 291
Nepeňažné požitky	63	77
Spolu	2 900	3 368

Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady sa neposkytli žiadne úvery ani neboli poskytnuté preddavky. Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady neboli poskytnuté žiadne záruky.

28. Podmienené záväzky a aktíva

Záväzky z operatívneho prenájmu – Spoločnosť ako nájomca

Náklady na operatívny lízing zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Operatívny lízing áut	1 633	1 896
Prenájom pozemkov a budov	3 289	3 639
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	1 089	1 389
Spolu	6 011	6 924

Spoločnosť má uzavreté zmluvy o operatívnom lízingu na dobu určitú týkajúcu sa operatívneho lízingu 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 operatívneho lízingu sú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Do jedného roka	5 476	5 454
Jeden až päť rokov (vrátane)	16 526	14 635
Viac ako päť rokov	5 036	8 568
Spolu	27 038	28 657

Pohľadávky z operatívneho prenájmu – Spoločnosť ako prenajímateľ

Výnosy z operatívneho lízingu zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Prenájom pozemkov a budov	1 152	878
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	289	-
Spolu	1 441	878

Spoločnosť má uzavreté zmluvy týkajúce sa prenájmu pozemkov a nebytových zariadení a prenájmu IT a telekomunikačných zariadení na dobu určitú aj neurčitú.

Budúce minimálne lízingové splátky z nevypovedateľného operatívneho lízingu sú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Do jedného roka	1 490	890
Jeden až päť rokov (vrátane)	2 075	2 185
Viac ako päť rokov	758	1 113
Spolu	4 323	4 188

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Emoluments of the members of the key management:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Salaries and other short-term employee benefits	2,837	3,291
Benefits in kind	63	77
Total	2,900	3,368

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.

28. Commitments and contingencies

Operating lease commitments – Company as the lessee

Operating lease charges comprise:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Operating lease of cars	1,633	1,896
Operating lease of land and buildings	3,289	3,639
Operating lease of IT and telecommunication devices	1,089	1,389
Total	6,011	6,924

The Company has entered into contracts on operating lease of cars and operating lease of IT and telecommunication devices with definite terms. The Company has entered into contracts on operating lease of land and buildings with definite and indefinite terms.

The future minimum lease payments under non-cancellable operating lease are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Less than one year	5,476	5,454
Between one and five years (inclusive)	16,526	14,635
More than five years	5,036	8,568
Total	27,038	28,657

Operating lease receivables – Company as the lessor

Operating lease revenues comprise:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Operating lease of land and buildings	1,152	878
Operating lease of IT and telecommunication devices	289	-
Total	1,441	878

The Company has entered into contracts on operating lease of land and buildings and operating lease of IT and telecommunication devices with definite and indefinite terms.

The future minimum lease payments under non-cancellable operating lease are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Less than one year	1,490	890
Between one and five years (inclusive)	2,075	2,185
More than five years	758	1,113
Total	4,323	4,188

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

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 2017 mala Spoločnosť uzatvorené zmluvy na nákup dlhodobého hmotného majetku v celkovej výške 4 860 291 tis. EUR (k 31. decembru 2016: 4 603 296 tis. EUR), z toho 487 530 tis. EUR nebolo k 31. decembru 2017 zrealizovaných (k 31. decembru 2016: 647 247 tis. EUR nezrealizovaných).

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 jednotlivito 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“).

1. Žaloba podaná Úradom pre verejné obstarávanie napádajúca platnosť Zmluvy o prevádzke

Dňa 9. marca 2007 Úrad pre verejné obstarávanie (ďalej ako „ÚVO“) podal žalobu namietajúcu neplatnosť Zmluvy o prevádzke, pričom v zásade tvrdí, že Zmluva o prevádzke predstavuje zmluvu o poskytovaní služieb a nie koncesiu, ako to tvrdí Spoločnosť, a preto mala byť Zmluva o prevádzke uzatvorená až po verejnom obstarávaní na základe Zákona o verejnom obstarávaní.

Spoločnosť uspela na súde prvého stupňa (rozsudok bol vyhlásený 19. novembra 2013).

Dňa 9. marca 2015 Krajský súd vyhlásil rozsudok (ďalej ako „Rozsudok“), ktorým súd druhého stupňa zmenil rozsudok súdu prvého stupňa v tom zmysle, že Krajský súd určil neplatnosť Zmluvy o prevádzke. Rozsudok nadobudol právoplatnosť a vykonateľnosť dňa 21. apríla 2015.

Spoločnosť napadla Rozsudok dňa 19. mája 2015 dovolaním. Najvyšší súd dovolanie Spoločnosti zamietol dňa 29. júna 2016.

Dňa 7. októbra 2016 podala Spoločnosť ústavnú sťažnosť, ktorá bola dňa 11. januára 2017 odmietnutá. Konanie je ukončené.

2. Žaloba podaná VV napádajúca platnosť Zmluvy o prevádzke

Dňa 23. mája 2008 podala VV žalobu namietajúcu neplatnosť Zmluvy o prevádzke, pričom v zásade tvrdí, že (i) Maďarsko (spoluvlastník VEG) nesúhlasilo s uzatvorením Zmluvy o prevádzke, (ii) technologickú časť VEG nemôže prevádzkovať subjekt, ktorý zároveň neprevádzkuje vodohospodársku časť VEG a obe môže prevádzkovať iba jeden subjekt, (iii) prevádzka VEG Spoločnosťou je v rozpore s Medzinárodnou zmluvou o výstavbe a prevádzke Sústavy vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros (ďalej ako „Medzinárodná zmluva“), a teda že VEG môže byť prevádzkované iba národnou prevádzkovou organizáciou.

Dňa 14. mája 2013 súd prvého stupňa žalobu zamietol.

Dňa 31. októbra 2016 Krajský súd zrušil rozhodnutie súdu prvej inštancie a zastavil konanie. Konanie je ukončené.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

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 2017 the Company has concluded contracts to purchase property, plant and equipment in overall amount of EUR 4,860,291 thousand (31 December 2016: EUR 4,603,296 thousand), thereof EUR 487,530 thousand was not yet realized as at 31 December 2017 (31 December 2016: EUR 647,247 thousand).

Legal claim contingency

The Company is involved in various litigation matters 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”).

1. Action initiated by the Public Procurement Office challenging the Operating Agreement

On 9 March 2007, the Public Procurement Office (hereinafter as the “PPO”) filed an action claiming that the Operating Agreement is null and void arguing, in essence, that the Operating Agreement constitutes a service performance contract and not a concession as asserted by the Company and therefore the Operating Agreement should have been signed only after the public tendering process under the Public Procurement Act.

The Company prevailed in the first instance (judgment issued on 19 November 2013).

On 9 March 2015, the Regional Court pronounced a judgment (hereinafter as the “Judgment”), by which the second instance court modified the judgment of the first instance court to the effect that the Regional Court declared the Operating Agreement null and void. On 21 April 2015, the Judgment became effective and enforceable.

On 19 May 2015, the Company filed an extraordinary appeal (“dovolanie”) against the Judgment. On 29 June 2016, the Supreme Court dismissed the Company’s extraordinary appeal (“dovolanie”).

On 7 October 2016, the Company filed a constitutional complaint, which was refused on 11 January 2017. The proceeding is completed.

2. Action initiated by VV challenging the Operating Agreement

On 23 May 2008, VV filed an action claiming that the Operating Agreement is null and void arguing, in essence, that (i) Hungary (co-owner of the VEG) did not consent with the execution of the Operating Agreement, (ii) technological part of the VEG cannot be operated by one entity without such an entity also operating the waterworks part of the VEG and both may be operated only by one entity, (iii) operation of the VEG by the Company is contrary to the International Treaty for Building and Operation of Water Works Gabčíkovo-Nagymaros (hereinafter as the “International Treaty”), i.e. the VEG may be operated only by a national operating organization.

On 14 May 2013, the first instance court dismissed the action.

On 31 October 2016, the Regional Court overturned the first instance court decision and stopped the proceeding. The proceeding is finished.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

3. 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.

Toto konanie prebieha.

4. Žaloba podaná Fondom národného majetku napádajúca platnosť Zmluvy o odškodnení

Dňa 16. júla 2008 podal FNM žalobu namietajúcu neplatnosť Zmluvy o odškodnení v zásade preto, pretože jedna z odkladacích podmienok nadobudnutia jej účinnosti – platnosť Zmluvy o prevádzke – nikdy nebola splnená (pozri žaloby pod bodom 1 a 2 vyššie).

Spoločnosť MH Manažment, a.s. tvrdí, že je právnym nástupcom FNM SR (implicitne aj vo vzťahu k Zmluve o odškodnení) a požiadala súd, aby v konaní pokračoval. Spoločnosť uviedla, že (i) spoločnosť MH Manažment, a.s. nie je právnym nástupcom FNM SR a (ii) súd nemá dostatok právomoci spor prejednať z dôvodu existencie rozhodcovskej doložky v Zmluve o odškodnení.

Spoločnosť MH Manažment, a.s. vstúpila do konania ako právny nástupca FNM. Dňa 27. septembra 2017 súd zamietol žalobu. Spoločnosť MH Manažment, a.s. podala odvolanie.

Toto konanie prebieha.

5. 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, 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. Pojednávanie vytýčené na dňa 4. decembra 2017 bolo odročené na neurčito za účelom poskytnúť ostatným subjektom sporu dostatočnú lehotu na vyjadrenie k podaniu Spoločnosti.

Toto konanie prebieha.

6. 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. 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).

Každý zo sporov pokrýva jeden rok, resp. jeho príslušnú časť z obdobia 2006 až 2015.

Tieto konania prebiehajú.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

3. 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 proceeding is pending.

4. Action initiated by the National Property Fund challenging the Indemnity Agreement

On 16 July 2008, the NPF filed an action claiming that the Indemnity Agreement is null and void, in essence, because one of its conditions precedent – validity of the Operating Agreement – had never been fulfilled (please see actions under 1 and 2 above).

The company MH Manažment, a.s. alleges that it is a legal successor of the NPF (implicitly in relation to the Indemnity Agreement) and asked the court to continue in proceeding. The Company stated that (i) the company MH Manažment, a.s. is not a legal successor of the NPF, and (ii) the court has no jurisdiction to hear the case due to the existence of the arbitration clause in the Indemnity Agreement.

The company MH Manažment, a.s. entered into the proceedings as a legal successor of the NPF. On 27 September 2017 the court dismissed the action, subsequently, the company MH Manažment, a.s. filed an appeal.

The proceeding is pending.

5. 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, 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 hearing scheduled on 4 December 2017 was interrupted ad infinitum in order to provide other parties to dispute sufficient period for comments to the brief filed by the Company.

The proceeding is pending.

6. 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. 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), except for proceeding concerning year 2015.

Each of the disputes covers one year, or its respective part from the period of 2006 through 2015.

These proceedings are pending.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

7. 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 prevoz 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).

Toto konanie prebieha.

8. Nárok Spoločnosti na ročné vysporiadanie

Dňa 31. decembra 2014 Spoločnosť uplatnila na súde nárok na zaplata výsledku vyplývajúceho z ročného vysporiadania za rok 2010, ktoré nebolo do dňa vydania tejto účtovnej závierky zaplata z strany VV v sume 5 824 tis. EUR (vrátane DPH) spoločne s úrokmi z omeškania.

Toto konanie prebieha.

9. Nárok Spoločnosti na vrátenie platieb uskutočnených na základe článku 10 Zmluvy o prevádzke

Dňa 12. novembra 2014 Spoločnosť na súde uplatnila nárok na zaplata 23 887 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania, teda vrátenia sumy pravidelných platieb uskutočnených podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke v sume, ktorá ešte nebola premičaná. Spoločnosť v zásade tvrdí, že zo strany VV neboli splnené zmluvné podmienky podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke na to, aby si mohla nárokovať pravidelnú platbu; v dôsledku toho Spoločnosť nebola nikdy povinná platiť približne 5 miliónov EUR ročne.

Toto konanie prebieha.

10. Nárok Spoločnosti na odškodnenie na základe Zmluvy o odškodnení

Dňa 19. júna 2015 podala Spoločnosť arbitrážnu žalobu voči FNM SR a Slovenskej republike konajúcej prostredníctvom Ministerstva hospodárstva (ďalej len „Žalovaní“), ktorou uplatnila, z dôvodu predčasného ukončenia platnosti Zmluvy o prevádzke a v súlade so Zmluvou o odškodnení, sumu 588 217 tis. EUR ako náhradu (i) za ušlý zisk, ktorý by Spoločnosť získala do konca pôvodnej predpokladanej doby platnosti Zmluvy o prevádzke, (ii) časti nákladov na odstupné vyplatené zamestnancom pracujúcim vo VEG a (iii) zostatku sumy, ktorú mala Spoločnosť dostať od VV za aktíva VEG vyčlenené v roku 2006.

Konanie sa skončilo vydaním arbitrážneho rozsudku zamietajúcim arbitrážnu žalobu zo dňa 30. júna 2017. Následne dňa 25. októbra 2017 VIAC vydal arbitrážny rozsudok o trovách arbitráže; Spoločnosť znáša arbitrážny poplatok a náklady VIAC, odmeny arbitrov, a každý účastník arbitráže znáša sám svoje náklady na právne zastúpenie.

Toto konanie je ukončené.

Ostatné súdne spory

Spoločnosť bola účastníkom niekoľkých súdnych sporov so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (ďalej ako „SVP“) týkajúcich sa ceny, ktorú má Spoločnosť zaplatať za odber povrchovej vody z rieky Laborec v roku 2002. V súdnom konaní iniciovanom SVP v roku 2004 SVP uspel na oboch stupňoch a Spoločnosť v roku 2010 zaplata SVP sumu 10 004 tis. EUR (istina bola v sume 5 847 tis. EUR). Následne bola v roku 2012 Spoločnosť úspešná so svojou ústavnou sťažnosťou, rozsudok ukladajúci Spoločnosti povinnosť zaplatať vyššie uvedenú sumu bol zrušený a vec bola vrátená súdom na ďalšie konanie.

Toto konanie stále prebieha na súde prvej inštancie.

V znaleckom posudku znalca ustanoveného súdom bola trhovú cenu odobratej povrchovej vody vyčíslená v sume 1 550 tis. EUR (bez DPH).

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

7. 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).

The proceeding is pending.

8. 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.

The proceeding is pending.

9. 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.

The proceeding is pending.

10. Company's claim for indemnification on the basis of the Indemnity Agreement

On 19 June 2015, the Company filed an arbitration claim against the NPF and the Slovak Republic acting through the Ministry of Economy (hereinafter as the "Defendants") by which it requests that defendants are ordered to pay, due to premature termination of the Operating Agreement and pursuant to the Indemnity Agreement, EUR 588,217 thousand as a compensation for (i) lost profit that the Company would have generated until the end of originally envisaged term of the Operating Agreement, (ii) part of a severance payment paid to its employees working in VEG and (iii) a balance of amount that the Company should still receive from VV for VEG assets carved-out in 2006.

The proceeding finished by the arbitral award dismissing the arbitral claim dated 30 June 2017. Subsequently VIAC on 25 October 2017 rendered an arbitral award concerning costs of the arbitration; the Company bears an arbitration fee and costs of the VIAC and arbitrators' fees and each participant to the arbitration bears costs of legal representation on its own.

The arbitration proceeding is completed.

Other court proceedings

The Company was involved in several court disputes with SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (hereinafter as the "SVP") pertaining to a price to be paid by the Company for an offtake of surface water from Laborec river in 2002. In the court proceeding initiated by SVP in 2004, SVP prevailed on both instances and the Company paid to SVP, in 2010, the amount of EUR 10,004 thousand (the amount of principal was EUR 5,847 thousand). Subsequently, in 2012, the Company was successful with its constitutional complaint, 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.

This proceeding is still pending in the first instance.

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 1,550 thousand (without VAT).

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

Vzhľadom na skutočnosť, že SVP odmietol vrátiť 10 004 tis. EUR pôvodne zaplatených Spoločnosťou na základe rozsudku zrušeného Ústavným súdom, Spoločnosť žalovala SVP o zaplatenie a získala rozsudok (účinný a vykonateľný v deň tejto účtovnej závierky) ukladajúci SVP povinnosť zaplatiť Spoločnosti 10 004 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania. Do dnešného dňa SVP túto sumu nezaplatil.

Spoločnosť je stranou sporu s SVP týkajúceho sa komisionárskeho obchodu vymáhania pohľadávok SVP voči Spoločnosti prostredníctvom spoločnosti BRNO TRUST, a.s. pre SVP v sume 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, ktoré stále 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 jadrové škody. Viedenský dohovor v Slovenskej republike nadobudol účinnosť dňa 7. júna 1995. Viedenský dohovor vyžaduje, aby prevádzkovateľ 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 nesmie obmedziť zodpovednosť prevádzkovateľa na čiastku menšiu ako 5 mil. USD (USD vyjadrený v zlate k 29. aprílu 1963, t.j. 35 USD za trójsku uncu rýdzeho zlata) na jednu jadrovú udalosť.

Dňa 19. marca 2015 schválila Národná rada Slovenskej republiky 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 súvahovému dňu mala Spoločnosť uzatvorené poistné zmluvy na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 300 mil. EUR osobitne za 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. blok jadrovej elektrárne Mochovce a poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou a manipuláciou ionizujúcich radiačných zdrojov s limitom zodpovednosti 1,4 milióna EUR.

Finančné záruky

Spoločnosť neposkytla žiadne finančné záruky v prospech tretích strán k 31. decembru 2017 ani k 31. decembru 2016.

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 2017 a k 31. decembru 2016 vykázaná žiadna rezerva.

Spoločnosť platí osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach (ďalej ako „osobitný odvod“) podľa zákona č. 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach. Na základe účtovnej závierky Daňový úrad pre vybrané daňové subjekty vykonal v roku 2017 zúčtovanie osobitného odvodu za rok 2016 (v roku 2016 vykonal zúčtovanie za rok 2015). Vzhľadom na povahu vecí Spoločnosť bližšie informácie o tomto konaní nespripustňuje.

Záložné právo

K dátumu zostavenia tejto účtovnej závierky mala Spoločnosť založený dlhodobý hmotný majetok v hodnote 931 218 tis. EUR (2016: v hodnote 0 EUR) a zásoby v hodnote 1 980 tis. EUR (2016: v hodnote 0 EUR) v prospech bánk a úverových veriteľov. Bližšie pozri poznámku 19.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

Given the fact that SVP refused to return EUR 10,004 thousand paid originally by the Company under the judgment set aside by the Constitutional Court, the Company sued SVP and obtained the judgment (effective and enforceable at the day of these financial statements) ordering SVP to pay the Company EUR 10,004 thousand and default interests. Until now, SVP did not pay this amount.

The Company is involved in a court dispute with SVP related to the commission for recovery of SVP's receivables against the Company performed by the company BRNO TRUST, a.s. for SVP in an amount of EUR 7,801 thousands 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 which is still 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 the nuclear damages. The Vienna Convention is effective in the Slovak Republic from 7 June 1995. The Vienna Convention requires the operator to maintain insurance or other financial security covering its liability for nuclear damage in such an amount, of such a type and in such terms as the installation state shall specify. The installation state may not limit the operator's liability at the amount less than USD 5 million (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 came 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 purposes and EUR 185 million for other nuclear installation and transport of nuclear material.

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 nuclear installation (Jaslovské Bohunice and Mochovce) separately, a liability insurance policy compliant with the indemnity limit of EUR 185 million for Unit 3 of Mochovce nuclear power plant and a policy for insurance of the liability for a damage caused by operation and handling of ionizing radiation sources with an indemnity limit up to EUR 1.4 million.

Financial guarantees

The Company did not have any financial guarantee contracts in favour of third parties as at 31 December 2017 and 31 December 2016.

Other inspections / controls

The Company is subject to various controls performed by the state authorities. Although the Company cannot exclude that any of these proceedings discovers 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 2017 and as at 31 December 2016.

The Company pays special levy from business in regulated industries (herein after as „special levy“) pursuant the Act No. 235/2012 Coll. on Special Levy from Business in Regulated Industries. In 2017 the Tax Office for selected tax subjects performed settlement of the special levy for the year 2016 on the basis of the financial statements (in 2016 performed settlement for 2015). Considering the character of the case the Company does not make available further information about this proceeding.

Pledged assets

As of the date of these financial statements the Company's long term tangible assets in the value of EUR 931,218 thousand (2016: in the value of EUR 0) and inventories in the value of EUR 1,980 thousand (2016: in the value of EUR 0) were pledged in favour of banks and loan creditors. For detail refer to Note 19.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

29. Reálna hodnota finančných nástrojov

Reálne hodnoty finančných aktív a záväzkov v porovnaní s ich účtovnými hodnotami vykázanými v súvahe sú nasledovné:

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2017		31. december 2016	
		Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	88 139	88 139	80 907	80 907
Pohľadávka voči Národnému jadrovému fondu	15	1 146 531	1 146 531	1 063 661	1 063 661
Zabezpečovacie deriváty	7	2 053	2 053	267	267
Ostatné investície	9	5 224	5 224	5 061	5 061
Spolu dlhodobé finančné aktíva		1 241 947	1 241 947	1 149 896	1 149 896
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	2 474 399	2 712 049	1 295 024	1 360 686
Vnorené deriváty	7	12 776	12 776	64 853	64 853
Zabezpečovacie deriváty	7	90 603	90 603	13 031	13 031
Spolu dlhodobé finančné záväzky		2 577 778	2 815 428	1 372 908	1 438 570
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	109 341	109 341	123 682	123 682
Vnorené deriváty	7	2 446	2 446	16	16
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	223 023	223 023	192 863	192 863
Zabezpečovacie deriváty	7	26 290	26 290	3 860	3 860
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	22 022	22 022	31 123	31 123
Spolu krátkodobé finančné aktíva		383 122	383 122	351 544	351 544
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	333 048	333 048	1 236 223	1 236 223
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	233 204	233 204	188 758	188 758
Zabezpečovacie deriváty	7	34 413	34 413	84 852	84 852
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	342 603	342 603	362 863	362 863
Spolu krátkodobé finančné záväzky		943 268	943 268	1 872 696	1 872 696

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.

Nasledovné metódy a predpoklady boli použité pri určení reálnych hodnôt:

- Reálna hodnota peňazí a krátkodobých vkladov, pohľadávok z obchodného styku, záväzkov z obchodného styku a iných krátkodobých záväzkov je približne rovnaká ako ich účtovná hodnota najmä kvôli krátkodobej splatnosti týchto nástrojov.
- Dlhodobé pohľadávky s fixnou alebo variabilnou úrokovou mierou sú ohodnotené Spoločnosťou na základe parametrov, ako sú úrokové miery, faktor rizika špecifický pre danú krajinu, individuálna bonita zákazníkov a riziko prislúchajúce k financovanému projektu. Na základe tohto ohodnotenia sú zaúčtované opravné položky na očakávané straty z týchto pohľadávok. K 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016 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 v súvahový deň. 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.
- Reálna hodnota finančných aktív určených na predaj je odvodená z kótovanej trhovej ceny na aktívnom trhu, ak je dostupná.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

29. Fair values

The fair values of financial assets and liabilities, compared to the carrying amounts shown in the balance sheet, are as follows:

In thousands of EUR	Note	31 December 2017		31 December 2016	
		Carrying amounts	Fair values	Carrying amounts	Fair values
Non-current financial assets					
Other receivables	11	88,139	88,139	80,907	80,907
Receivable from the National Nuclear Fund	15	1,146,531	1,146,531	1,063,661	1,063,661
Hedging derivatives	7	2,053	2,053	267	267
Other investments	9	5,224	5,224	5,061	5,061
Total non-current financial assets		1,241,947	1,241,947	1,149,896	1,149,896
Non-current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	2,474,399	2,712,049	1,295,024	1,360,686
Embedded derivatives	7	12,776	12,776	64,853	64,853
Hedging derivatives	7	90,603	90,603	13,031	13,031
Total non-current financial liabilities		2,577,778	2,815,428	1,372,908	1,438,570
Current financial assets					
Trade and other receivables	11	109,341	109,341	123,682	123,682
Embedded derivatives	7	2,446	2,446	16	16
Derivatives not designated as hedges	7	223,023	223,023	192,863	192,863
Hedging derivatives	7	26,290	26,290	3,860	3,860
Cash and cash equivalents	12	22,022	22,022	31,123	31,123
Total current financial assets		383,122	383,122	351,544	351,544
Current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	333,048	333,048	1,236,223	1,236,223
Derivatives not designated as hedges	7	233,204	233,204	188,758	188,758
Hedging derivatives	7	34,413	34,413	84,852	84,852
Trade and other current payables	21	342,603	342,603	362,863	362,863
Total current financial liabilities		943,268	943,268	1,872,696	1,872,696

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, 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 2017 and 31 December 2016, 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.
- Fair values of available-for-sale financial assets are derived from quoted market prices in active markets, if available.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

- 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.

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 2017 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 2017</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	2 446	-	2 446	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	223 023	-	223 023	-
Zabezpečovacie deriváty	7	28 343	-	28 343	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2017</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	12 776	-	12 776	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	233 204	-	233 204	-
Zabezpečovacie deriváty	7	125 016	-	125 016	-

K 31. decembru 2016 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 2016</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	16	-	16	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	192 863	-	192 863	-
Zabezpečovacie deriváty	7	4 127	-	4 127	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2016</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	64 853	-	64 853	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	188 758	-	188 758	-
Zabezpečovacie deriváty	7	97 883	-	97 883	-

Počas rokov 2017 a 2016 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

- The Company 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.

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 2017 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 2017</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Embedded derivatives	7	2,446	-	2,446	-
Derivatives not designated as hedges	7	223,023	-	223,023	-
Hedging derivatives	7	28,343	-	28,343	-

Financial liabilities measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2017</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Embedded derivatives	7	12,776	-	12,776	-
Derivatives not designated as hedges	7	233,204	-	233,204	-
Hedging derivatives	7	125,016	-	125,016	-

As at 31 December 2016 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 2016</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Embedded derivatives	7	16	-	16	-
Derivatives not designated as hedges	7	192,863	-	192,863	-
Hedging derivatives	7	4,127	-	4,127	-

Financial liabilities measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2016</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Embedded derivatives	7	64,853	-	64,853	-
Derivatives not designated as hedges	7	188,758	-	188,758	-
Hedging derivatives	7	97,883	-	97,883	-

There have been no transfers between the Levels 1 - 3 during 2017 and 2016.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Pohyb reálnej hodnoty vnorených derivátov je zhrnutý nasledovne:

V tis. EUR	2017
Zostatok k 1. januáru 2017	-64 837
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	54 507
Konečný zostatok k 31. decembru 2017	-10 330

V tis. EUR	2016
Zostatok k 1. januáru 2016	-93 459
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	28 622
Konečný zostatok k 31. decembru 2016	-64 837

Reálna hodnota komoditných derivátov bez určenia na zabezpečenie je citlivá na pohyby v cenách elektriny, vplyv týchto zmien na tieto komoditné deriváty je popísaný nižšie:

Deriváty na elektrinu

V tis. EUR	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto	Zmena
10% pokles	-8 395	7 378
Stav k 31. decembru 2017	-15 773	
10% nárast	-23 150	-7 377

V tis. EUR	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto	Zmena
10% pokles	-831	-4 936
Stav k 31. decembru 2016	4 105	
10% nárast	9 042	4 937

Deriváty na iné komodity

V tis. EUR	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto	Zmena
10% pokles	6 756	1 165
Stav k 31. decembru 2017	5 591	
10% nárast	4 425	-1 166

Vplyv zmeny ceny elektriny o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu účtovnej závierky.

Reálna hodnota vnorených derivátov, 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:

V tis. EUR	Reálna hodnota vnorených derivátov, netto	Zmena
10% pokles	739	11 069
Stav k 31. decembru 2017	-10 330	
10% nárast	-16 783	-6 453

V tis. EUR	Reálna hodnota vnorených derivátov, netto	Zmena
10% pokles	-63 504	1 333
Stav k 31. decembru 2016	-64 837	
10% nárast	-65 450	-613

Vplyv zmeny ceny hliníka o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu účtovnej závierky.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

The movement in fair value of embedded derivatives is summarized as follows:

In thousands of EUR	
Balance as at 1 January 2017	(64,837)
Change in fair value through profit or loss (Note 25)	54,507
Closing balance as at 31 December 2017	(10,330)

In thousands of EUR	
Balance as at 1 January 2016	(93,459)
Change in fair value through profit or loss (Note 25)	28,622
Closing balance as at 31 December 2016	(64,837)

The fair value of commodity derivatives not designated as hedges (net) is sensitive to movements in electricity prices, effect of which is summarized as follows:

Derivatives on electricity

In thousands of EUR	Fair value of commodity derivatives, net	Change
10% decrease	(8,395)	7,378
Balance as at 31 December 2017	(15,773)	
10% increase	(23,150)	(7,377)

In thousands of EUR	Fair value of commodity derivatives, net	Change
10% decrease	(831)	(4,936)
Balance as at 31 December 2016	4,105	
10% increase	9,042	4,937

Derivatives on other commodities

In thousands of EUR	Fair value of commodity derivatives, net	Change
10% decrease	6,756	1,165
Balance as at 31 December 2017	5,591	
10% increase	4,425	(1,166)

The impact of shift in electricity prices by +/- 10 % has been calculated changing the spot price at the valuation date or as at the reporting date.

The fair value of embedded derivatives (net) that relates to the long-term electricity contract with Slovalco, a. s. is sensitive to movements in aluminium prices, as follows:

In thousands of EUR	Fair value of embedded derivatives, net	Change
10% decrease	739	11,069
Balance as at 31 December 2017	(10,330)	
10% increase	(16,783)	(6,453)

In thousands of EUR	Fair value of embedded derivatives, net	Change
10% decrease	(63,504)	1,333
Balance as at 31 December 2016	(64,837)	
10% increase	(65,450)	(613)

The impact of shift in aluminium prices by +/- 10 % has been calculated changing the spot price at the valuation date or as at the reporting date.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

30. 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 IAS 39, sa klasifikujú ako zabezpečovacie transakcie, zatiaľ čo transakcie uskutočňované s úmyslom zabezpečenia, ktoré však nespĺňajú podmienky pre zabezpečovacie operácie v zmysle IAS 39, sa klasifikujú ako obchodné transakcie.

V závislosti od účelu použitia a rozhodnutia vedenia Spoločnosti sú derivátové nástroje klasifikované takto:

- zabezpečenie peňažných tokov, ktoré sa týka zabezpečenia proti riziku zmien peňažných tokov;
- zabezpečenie reálnej hodnoty, ktoré sa týka zabezpečenia proti riziku zmien reálnej hodnoty;
- obchodné deriváty, ktoré sa týkajú zabezpečenia proti úrokovému a kurzovému riziku a riziku pohybu cien komodít, ale nespĺňajú podmienky pre vykazovanie podľa IAS 39 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 zmiernenie kreditného rizika je zabezpečené prostredníctvom najmodernejších 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. Po zohľadnení výsledkov analýzy a ostatných aspektov vplyvajúcich na rizikovosť, je klientovi pridelený limit na obchodovanie. Ak je v procese zisťovania informácií a analýzy identifikované potenciálne kreditné riziko zmluvného partnera, 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.

Spoločnosť vykazuje opravnú položku z dôvodu zníženia hodnoty, ktorá reprezentuje odhad strát Spoločnosti vyplývajúcich z obchodných a ostatných pohľadávok a investícií. Spoločnosť vykazuje špecifickú opravnú položku k pohľadávkam, ktoré posudzuje individuálne a zároveň všeobecnú opravnú položku k ostatným pohľadávkam aplikovaním príslušnej percentuálnej sadzby stanovenej na základe historických údajov a štatistík platieb.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

30. 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 changes in commodity prices, interest rates and exchange rates as well as liquidity risk and credit risk. To minimize the risk implied from changes in exchange rates and interest rates, the Company enters into transactions with required parameters or into derivatives 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 IAS 39 are classified as hedging transactions, while those carried out with the intent of hedging but that do not qualify for hedge accounting in line with IAS 39 are classified as trading transactions.

Depending on their purpose and the decision of the management the financial derivative instruments are classified as:

- cash flow hedges, related to hedging the risk of changes in the cash flows;
- fair value hedges, related to hedging the risk of changes in the fair value;
- trading derivatives, related to hedging interest and exchange rate risk and commodity risk but which do not qualify for recognition under IAS 39 as hedges of specific assets, liabilities, commitments or future transactions.

The fair value is determined using the prices on 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 liability on time and in full amount. For the purpose of identification and analysis of the credit risk the Company has developed sophisticated tools and procedures. Further monitoring, management and mitigation of the credit risk is ensured via most up-to-date 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 has 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. 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 Company recognizes an allowance for doubtful debts that represents its estimate of incurred losses in respect of trade and other receivables and investments. The Company recognizes a specific allowance to receivables which are evaluated individually and a general allowance is recognized to other receivables by applying appropriate percentage determined based on historical data of payment statistics.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Analýza pohľadávok:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Účtovná hodnota 2017</i>	<i>Účtovná hodnota 2016</i>
Znehodnotenú pohľadávky	5 204	8 977
Pohľadávky v lehote splatnosti bez znehodnotenia	98 973	109 270
Pohľadávky po lehote splatnosti bez znehodnotenia	4 093	2 306
<i>z toho do 30 dní po splatnosti</i>	81	244
<i>z toho nad 30 dní po splatnosti</i>	4 012	2 062
Spolu finančné pohľadávky (poznámka 11)	108 270	120 553

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	2	-
A	17 117	30 289
BBB	4 001	491
B	-	-
Bez ratingu	838	4
Spolu	21 958	30 784

Slovenské elektrárne, a.s.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Analysis of receivables:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Carrying amount 2017</i>	<i>Carrying amount 2016</i>
Impaired receivables	5,204	8,977
Receivables neither past due nor impaired	98,973	109,270
Receivables past due not impaired	4,093	2,306
<i>out of which up to 30 days overdue</i>	81	244
<i>out of which over 30 days overdue</i>	4,012	2,062
Total financial receivables (Note 11)	108,270	120,553

Analysis of cash at bank and short-term bank deposits based on rating:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Cash at bank and short-term bank deposits		
AA	2	-
A	17,117	30,289
BBB	4,001	491
B	-	-
No rating	838	4
Total	21,958	30,784

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Započítavanie finančných aktív a pasív

Nasledovné finančné aktíva boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2017:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v súvahe	Sumy brutto započítané v súvahe	Sumy netto v súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v súvahe vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
				(d)	(e)	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	214 816	105 475	109 341	21 949	10 040	77 352
Aktíva z derivátových nástrojov	254 882	5 569	249 313	159 146	-	90 167
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	469 698	111 044	358 654	181 095	10 040	167 519

K 31. decembru 2016:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v súvahe	Sumy brutto započítané v súvahe	Sumy netto v súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v súvahe vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
				(d)	(e)	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	219 457	95 775	123 682	79 270	17 961	26 451
Aktíva z derivátových nástrojov	204 559	7 836	196 723	127 686	-	69 037
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	424 016	103 611	320 405	206 956	17 961	95 488

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné aktíva alebo záväzky, 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 2017
(in thousands of EUR)

Offsetting financial assets and financial liabilities

The following financial assets are subject to offsetting, enforceable master netting arrangements and similar agreements that enable mutual offsetting:

As at 31 December 2017:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the balance sheet before offsetting	Gross amount set off on the face of the balance sheet	Net amounts on the face of the balance sheet	Related amounts not set off on the face of the balance sheet		Total
				Financial instruments	Collateral	
				(d)	(e)	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	214,816	105,475	109,341	21,949	10,040	77,352
Derivative assets	254,882	5,569	249,313	159,146	-	90,167
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	469,698	111,044	358,654	181,095	10,040	167,519

As at 31 December 2016:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the balance sheet before offsetting	Gross amount set off on the face of the balance sheet	Net amounts on the face of the balance sheet	Related amounts not set off on the face of the balance sheet		Total
				Financial instruments	Collateral	
				(d)	(e)	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	219,457	95,775	123,682	79,270	17,961	26,451
Derivative assets	204,559	7,836	196,723	127,686	-	69,037
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	424,016	103,611	320,405	206,956	17,961	95,488

The column (d) contains those financial assets and liabilities 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 2017
(v tis. EUR)

Nasledovné finančné záväzky boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2017:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v súvahe	Sumy brutto započítané v súvahe	Sumy netto v súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v súvahe vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	2 474 399	-	2 474 399	-	60 000	2 414 399
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	273 186	5 569	267 617	159 146	-	108 471
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	448 078	105 475	342 603	21 949	10 317	310 337
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	3 195 663	111 044	3 084 619	181 095	70 317	2 833 207

K 31. decembru 2016:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v súvahe	Sumy brutto započítané v súvahe	Sumy netto v súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v súvahe vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	1 236 223	-	1 236 223	-	60 000	1 176 223
Záväzky z derivátových nástrojov	281 446	7 836	273 610	127 686	-	145 924
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	458 638	95 775	362 863	79 270	20 747	262 846
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	1 976 307	103 611	1 872 696	206 956	80 747	1 584 993

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné aktíva alebo 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 2017
(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 2017:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the balance sheet before offsetting	Gross amount set off on the face of the balance sheet	Net amounts on the face of the balance sheet	Related amounts not set off on the face of the balance sheet		Total
				Financial instruments	Collateral	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
NON-CURRENT LIABILITIES						
Loans and borrowings	2,474,399	-	2,474,399	-	60,000	2,414,399
CURRENT LIABILITIES						
Derivative liabilities	273,186	5,569	267,617	159,146	-	108,471
Trade and other current payables	448,078	105,475	342,603	21,949	10,317	310,337
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	3,195,663	111,044	3,084,619	181,095	70,317	2,833,207

As at 31 December 2016:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the balance sheet before offsetting	Gross amount set off on the face of the balance sheet	Net amounts on the face of the balance sheet	Related amounts not set off on the face of the balance sheet		Total
				Financial instruments	Collateral	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
CURRENT LIABILITIES						
Loans and borrowings	1,236,223	-	1,236,223	-	60,000	1,176,223
Derivative liabilities	281,446	7,836	273,610	127,686	-	145,924
Trade and other current payables	458,638	95,775	362,863	79,270	20,747	262,846
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	1,976,307	103,611	1,872,696	206,956	80,747	1,584,993

The column (d) contains those financial assets and 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 2017
(v tis. EUR)

Riziko likvidity

Riziko likvidity je riziko, že Spoločnosť nebude schopná plniť svoje finančné záväzky v dátume splatnosti. Prístup Spoločnosti k riadeniu rizika likvidity je zabezpečiť dostatočnú likviditu na plnenie záväzkov v termíne splatnosti, za normálnych, ako aj za kritických podmienok, a to bez spôsobenia neprijateľných strát alebo rizika poškodenia reputácie Spoločnosti.

Prezieravé riadenie rizika likvidity predpokladá udržiavanie dostatočnej hotovosti a/alebo disponibilných zdrojov v podobe komitovaných úverových línií. Vzhľadom na dynamickú podstatu samotného podnikania je finančné riadenie Spoločnosti zamerané na dosiahnutie flexibility udržiavaním dostatočného objemu komitovaných úverových zdrojov.

Okrem účelovo viazaných úverov zakontrahovaných v celkovej výške 1 301 mil. EUR (2016: 1 427 mil. EUR), mala Spoločnosť k 31. decembru 2017 podpísané komitované úvery na všeobecné účely vo výške 2 000 mil. EUR (2016: 1 940 mil. EUR), ktoré boli plne načerpané (2016: 1 605 mil. EUR). K rovnakému dátumu mala Spoločnosť nevyužitú nekomitovanú úverovú linku vo výške 141 mil. EUR (2016: 120 mil. EUR).

V tis. EUR	2017			2016		
	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii
Komitované úvery na všeobecné účely	2 000 000	2 000 000	-	1 940 000	1 605 000	335 000
Účelovo viazané úvery	1 301 000	776 514	524 486	1 427 000	853 444	573 556

Finančné záväzky k 31. decembru 2017

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 2 rokov	Od 2 do 5 rokov	Viac ako 5 rokov	Spolu
Úvery – istina	325 965	676 000	1 739 140	60 000	2 801 105
Úvery – úrok	59 940	52 633	81 639	2 438	196 650
Záväzky z obchodného styku	272 496	-	-	-	272 496
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	654	500	1 249	-	2 403

Finančné záväzky k 31. decembru 2016

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 2 rokov	Od 2 do 5 rokov	Viac ako 5 rokov	Spolu
Úvery – istina	1 224 958	126 000	1 056 444	120 000	2 527 402
Úvery – úrok	59 650	54 703	131 260	-	245 613
Záväzky z obchodného styku	295 581	-	-	-	295 581
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	669	655	1 498	250	3 072

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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 committed credit lines. Considering the dynamic nature of the underlying business, the Company treasury management aims at maintaining flexibility by keeping sufficient amount of committed credit lines available.

As at 31 December 2017, besides specific purpose term loans contracted in the total amount of EUR 1,301 million (2016: EUR 1,427 million), the Company had committed general purpose loans amounting to EUR 2,000 million (2016: EUR 1,940 million), all of which were actually drawn as at 31 December 2017 (2016: EUR 1,605 million). At the same date the Company had uncommitted credit lines undrawn in the amount of EUR 141 million (2016: EUR 120 million).

In thousands of EUR	2017			2016		
	Amount available for drawing	Amount drawn	Available amount	Amount available for drawing	Amount drawn	Available amount
Committed loans for general purposes	2,000,000	2,000,000	-	1,940,000	1,605,000	335,000
Specific purpose loans	1,301,000	776,514	524,486	1,427,000	853,444	573,556

Financial liabilities as at 31 December 2017

The table below summarises the maturity profile of the Company's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

In thousands of EUR	Less than one year	Between 1 and 2 years	Between 2 and 5 years	Over 5 years	Total
Loans and borrowings - principal	325,965	676,000	1,739,140	60,000	2,801,105
Loans and borrowings - interest	59,940	52,633	81,639	2,438	196,650
Trade payables	272,496	-	-	-	272,496
Obligations from finance lease (Note 5)	654	500	1,249	-	2,403

Financial liabilities as at 31 December 2016

The table below summarises the maturity profile of the Company's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

In thousands of EUR	Less than one year	Between 1 and 2 years	Between 2 and 5 years	Over 5 years	Total
Loans and borrowings - principal	1,224,958	126,000	1,056,444	120,000	2,527,402
Loans and borrowings - interest	59,650	54,703	131,260	-	245,613
Trade payables	295,581	-	-	-	295,581
Obligations from finance lease (Note 5)	669	655	1,498	250	3,072

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(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 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 každá 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, v súlade s postupmi Spoločnosti, sú uzatvárané úrokové swapy, alebo úrokovomenové swapy v prípade úverov v cudzej mene, čím je zároveň zabezpečené aj menové riziko. Spoločnosťou uzatvorené úrokové swapy sú denominované v eurách so splatnosťou podľa splatnosti súvisiacich úverov. V zmysle týchto swapov Spoločnosť platí fixnú úrokovú sadzbu v rozpätí od 0,06% do 1,36% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2017 mala Spoločnosť úrokové swapy v nominálnej hodnote 1 435 000 tis. EUR (2016: 1 660 000 tis. EUR. Nominálna hodnota úrokovomenových swapov k 31. decembru 2017 bola 300 000 tis. EUR (2016: 300 000 tis. EUR).

Analýza citlivosti

Spoločnosť uskutočnila analýzu možného dopadu v prípade predpokladanej zmeny úrokových sadzieb o +/- 100 bázických bodov, pričom ostatné premenné sa nezmenili.

Nasledujúca tabuľka zobrazuje citlivosť zisku Spoločnosti pred zdanením na zmenu úrokových sadzieb (prostredníctvom dopadu na pozície uzatvorené s variabilnými úrokovými mierami), pri predpoklade, že ostatné premenné ostanú nezmenené:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2017</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-25 766

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2016</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-22 820

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.

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 úrokovomenové swapy.

Tieto obchody sú spravidla uzatvárané s rovnakou alebo nižšou nominálnou hodnotou a s rovnakým dátumom splatnosti ako má zabezpečovaný finančný záväzok alebo očakávaný tok peňažných prostriedkov. Každá zmena v reálnej hodnote a/alebo zmena budúcich peňažných tokov týchto kontraktov vyplývajúca z možného zhodnotenia alebo znehodnotenia funkčnej meny oproti ostatným menám je plne kompenzovaná zmenou v reálnej hodnote a/alebo zmenou budúcich peňažných tokov podkladovej pozície.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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 any 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 from 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 within the Company's policy 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 following the maturity of the related loans. In respect of these swaps the Company pays the fixed rate from 0.06% to 1.36% p.a. and receives EURIBOR. As at 31 December 2017 the Company has interest-rate swaps with nominal value in the amount of EUR 1,435,000 thousand (2016: EUR 1,660,000 thousand). The nominal value of cross-currency interest rate swaps was in the amount of EUR 300,000 thousand as at 31 December 2017 (2016: 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, of 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 2017</i>
Variable rate instruments	+100bp	(25,766)

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Increase in basis points</i>	<i>Effect on profit before tax 2016</i>
Variable rate instruments	+100bp	(22,820)

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 2017
(v tis. EUR)

Analýza citlivosti

Nasledujúca tabuľka zobrazuje citlivosť zisku pred daňou a vlastného imania Spoločnosti na primeranú možnú zmenu v kurze USD, CZK a PLN, s tým, že ostatné premenné zostávajú nemenné. Riziko zmeny v kurzoch ostatných mien nie je pre Spoločnosť významné. Riziko zmeny v kurze RUB je plne eliminované zabezpečením v podobe úrokovo-menových swapov.

V tis. EUR	Zmena v kurze cudzej meny	Dopad na zisk pred zdanením
31. december 2017		
CZK	+10%	-903
USD	+10%	9 630
PLN	+10%	-58
31. december 2016		
CZK	+10%	-1 062
USD	+10%	24 504
PLN	+10%	-83

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, a to buď s fyzickou alebo finančnou dodávkou (napr. kontrakty na rozdiely, na základe ktorých sú rozdiely buď platené protistrane, ak trhová cena elektriny prevyší dohodnutú realizačnú cenu, alebo naopak, Spoločnosť, v prípade opačného vývoja ceny).

Za účelom zníženia expozície voči fluktuácii cien komodít Spoločnosť uzatvára rôzne typy derivátových nástrojov, a to hlavne forwardy, swapy, komoditné opcie, futures a kontrakty na rozdiely.

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. Pozície súvisiace s predajom vyrobenej elektrickej energie sú monitorované na mesačnej báze prostredníctvom ukazovateľa "Profit at Risk" a pozície súvisiace s obchodnou knihou vyhodnocuje ukazovateľ "Value-at-Risk", ktorý sa sleduje 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: úročené pôžičky a úvery a iné úvery bez dohadných úrokov vrátane záväzkov z finančného lízingu, právo na úhradu nákladov z Národného jadrového fondu a celkovú hodnotu peňazí a peňažných prostriedkov. K 31. decembru 2017 bol ukazovateľ zadlženia 0,39 (k 31. decembru 2016: 0,35).

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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 2017		
CZK	+10%	(903)
USD	+10%	9,630
PLN	+10%	(58)
31 December 2016		
CZK	+10%	(1,062)
USD	+10%	24,504
PLN	+10%	(83)

iii) Commodity price risk

The exposure of the Company to the risk of changes in commodity prices is mainly associated with the purchase and sales 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 that are with either physical delivery or financial delivery (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 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. Positions in case of industrial portfolios are monitored on monthly basis using the Profit at Risk indicator, and positions in the case of the trading book 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: loans and borrowings and other loans less accrued interests including finance lease liabilities, reimbursement right from the National Nuclear Fund and total amount of cash and cash equivalents. As at 31 December 2017 the net debt to equity ratio was 0.39 (as at 31 December 2016: 0.35).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

31. Ukončované činnosti

V nadväznosti na splnenie kritérií stanovených štandardom IFRS 5 Dlhodobý majetok držaný na predaj a ukončenie činností vykázala Spoločnosť v individuálnej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2017 všetky aktivity súvisiace s činnosťou organizačnej zložky v Českej republike (ďalej ako „OZ ČR“) ako ukončované činnosti.

OZ ČR bola zriadená v roku 2005 a jej hlavnou obchodnou činnosťou bol maloobchod s elektrickou energiou a sprostredkovanie obchodu a služieb. Vedenie Spoločnosti už počas roka 2016 uskutočnilo kroky, ktoré smerovali k Transformácii. Spoločnosť taktiež uzatvorila zmluvu s nezávislým súdnym znalcom o vyhotovení znaleckého posudku na majetok a záväzky OZ ČR pre účely Transformácie. V decembri 2017 Predstavenstvo Spoločnosti schválilo návrh na zmenu Zakladateľskej listiny spoločnosti Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. a Zmluvu o vklade časti podniku, ktorých zámerom bol vklad maloobchodných aktivít v Českej republike formou nepeňažného vkladu OZ ČR do základného imania 100% dcérskej spoločnosti Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. Následne zmenu zakladateľskej listiny a zmluvu o vklade časti podniku schválilo mimoriadne Valné zhromaždenie Spoločnosti dňa 22. januára 2018. Dňa 20. februára 2018 Spoločnosť ako jediný spoločník spoločnosti Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. prijala rozhodnutie o zvýšení základného imania a to formou vkladu časti podniku Spoločnosti (OZ ČR) ako nepeňažného vkladu. Uvedeného dňa Spoločnosť ako jediný spoločník spoločnosti Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. zároveň prehlásila, že prebrala povinnosť k zvýšeniu vkladu. Súvisiaca zmluva o vklade časti podniku medzi Spoločnosťou ako vkladateľom a spoločnosťou Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. ako nadobúdateľom, bola uzatvorená dňa 20. februára 2018, pričom podľa zmluvných ustanovení nadobudla účinnosť k 1. marcu 2018, ako prvému kalendárnemu dňu mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom došlo k zverejneniu oznámenia o založení zmluvy do zbierky listín českého Obchodného vestníka. Proces Transformácie bol teda úspešne zavŕšený.

Aktíva a pasíva OZ ČR sú v súvahe zostavenej k 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016 vykázané ako krátkodobé, a to samostatne v riadku *Aktíva vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činností* a *Záväzky vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činností*. Čistý zisk z ukončovanej činnosti je samostatne prezentovaný vo výkaze ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2017 a 31. decembra 2016. Ďalšie detaily o finančnom výsledku ukončovanej činnosti sú uvedené nižšie:

Aktíva a záväzky vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činností

<i>V tis. EUR</i>	31. december 2017	31. december 2016
Dlhodobé aktíva		
Dlhodobý nehmotný majetok	103	-
Ostatné dlhodobé pohľadávky	-	954
Krátkodobé aktíva		
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	15 000	13 991
Pohľadávka zo splatnej dane z príjmu	-	167
Ostatné krátkodobé aktíva	179	2
Spolu aktíva vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činností	15 282	15 114
<i>V tis. EUR</i>	31. december 2017	31. december 2016
Dlhodobé záväzky		
Odložený daňový záväzok	-26*	-27*
Krátkodobé záväzky		
Záväzky z obchodného styku a ostatné krátkodobé záväzky	2 785	785
Spolu pasíva vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činností	2 759	758

*Spoločnosť vykazuje v súvahe odloženú daňovú pozíciu netto. Čiastka odloženej daňovej pohľadávky vo výške 26 tis. EUR (31. december 2016: 27 tis. EUR), vzťahujúca sa k ukončovaným činnostiam, bola vyčlenená z riadku Odložený daňový záväzok v súvahe k 31. decembru 2017 a 2016.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

31. Discontinued operations

As all the requirements of IFRS 5 Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations were fulfilled, the Company presented all the activities associated with the Branch Office of the Company in the Czech Republic (hereinafter as "Czech Branch") as discontinued operations in the separate financial statements for the year ending 31 December 2017.

The Czech Branch was established in 2005 and its main business activities represented retail business with electricity and brokering services. Already during 2016 the management of the Company carried out steps that were directed to Transformation. The Company also signed a contract with the authorized expert on expert's opinion on the value of assets and liabilities of the Czech Branch for the purposes of Transformation. In December 2017 the Board of Directors of the Company approved the Proposal for the Amendment of Foundation Deed of Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. and the Agreement on the Contribution of Part of the Enterprise purpose of which was transfer of retail activities in the Czech Republic in form of a contribution in kind of the Czech Branch into the share capital of the 100% subsidiary Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o. Subsequently, the Amendment of Foundation Deed and the Agreement on the Contribution of Part of the Enterprise was approved by the Extraordinary General Meeting of the Company on 22 January 2018. On 20 February 2018 the Company as the only shareholder of Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. adopted a resolution on the increase of the share capital in the form of a contribution of part of the enterprise (Czech Branch). On that very date the Company as the only shareholder of the company Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. announced also its duty to increase the contribution. The related Agreement on the Contribution of Part of the Enterprise between the Company as a contributor and the company Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. as an acquirer was signed on 20 February 2018, whereas, according to the contractual terms it came into effect on 1 March 2018 being the first calendar day following the month when the Notice on the listing of the Agreement into the Czech Commercial Register was published. The process of Transformation was thus successfully completed.

In the balance sheet as at 31 December 2017 and 31 December 2016 the assets and the liabilities of the Czech Branch are presented as short term in the line *Assets directly associated with discontinued operations* and *Liabilities directly associated with discontinued operations*. Net profit from the discontinued operations is separately presented in the income statement for the year ended 31 December 2017 and 31 December 2016. Other information related to financial performance of the discontinued operations is stated in the tables below:

Assets and liabilities directly associated with discontinued operations

<i>In thousands of EUR</i>	31 December 2017	31 December 2016
Non-current assets		
Intangible assets	103	-
Other non-current assets	-	954
Current assets		
Trade and other receivables	15,000	13,991
Income tax receivable	-	167
Other current assets	179	2
Total assets directly associated with discontinued operations	15,282	15,114
<i>In thousands of EUR</i>	31 December 2017	31 December 2016
Non-current liabilities		
Deferred tax liability	(26)*	(27)*
Current liabilities		
Trade and other current payables	2,785	785
Total liabilities directly associated with discontinued operations	2,759	758

*Company presents deferred tax balance on a net basis. The amount of deferred tax asset of EUR 26 thousand (31 December 2016: EUR 27 thousand), related to discontinued operations, was deducted from the net deferred tax liability recognized in Balance sheet as at 31 December 2017 and 2016.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Výsledok z ukončovaných činností

<i>V tis. EUR</i>	Rok končiaci 31. decembra 2017	Rok končiaci 31. decembra 2016
Výnosy celkom	86 307	101 591
Náklady celkom	-93 547	-99 415
Zisk pred daňou z príjmov	-7 240	2 176
Daň z príjmov	-	301
Čistý zisk z ukončovaných činností	-7 240	2 477

32. Udalosti po súvahovom dni

Dňa 14. februára 2018 podpísala Spoločnosť dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s. pre roky 2018 a 2019. Pre bližšie informácie pozri poznámku 15.

Dňa 22. januára 2018 schválilo mimoriadne Valné zhromaždenie Spoločnosti návrh na zmenu Zakladateľskej listiny spoločnosti Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. a Zmluvu o vklade časti podniku. Dňa 20. februára 2018 Spoločnosť ako jediný spoločník spoločnosti Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. prijala rozhodnutie o zvýšení základného imania, a to formou vkladu časti podniku Spoločnosti (OZ ČR) ako nepeňažného vkladu. Uvedeného dňa Spoločnosť ako jediný spoločník spoločnosti Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. zároveň prehlásila, že prebrala povinnosť k zvýšeniu vkladu. Súvisiaca zmluva o vklade časti podniku medzi Spoločnosťou ako vkladateľom a spoločnosťou Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. ako nadobúdateľom bola uzatvorená dňa 20. februára 2018, pričom podľa zmluvných ustanovení nadobudla účinnosť k 1. marcu 2018, ako prvému kalendárnemu dňu mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom došlo k zverejneniu oznámenia o založení zmluvy do zbierky listín českého Obchodného vestníka.

Počas roka 2017 Spoločnosť jednala s veriteľmi o predĺžení splatnosti všetkých existujúcich úverových zmlúv do 31. decembra 2025. K dátumu schválenia tejto účtovnej závierky tento proces ešte nebol ukončený. Pre bližšie informácie pozri poznámku 19.

Dňa 23. marca 2018 bola Spoločnosti zo strany NJF doručená kópia dokumentu „Aktualizovaná štúdia realizovateľnosti hlbinného úložiska v SR“, ktorej objednávateľom bola spoločnosť JAVYS, a.s. a spoluautormi spoločnosti ÚJP Praha, a.s. a ÚJV Řež, a.s. Spoločnosť analyzuje vplyv tejto štúdie na individuálnu účtovnú závierku.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Performance of the discontinued operation

<i>In thousands of EUR</i>	Year ended 31 December 2017	Year ended 31 December 2016
Total revenues	86,307	101,591
Total expenses	(93,547)	(99,415)
Profit before tax	(7,240)	2,176
Income tax	-	301
Net profit from discontinued operation	(7,240)	2,477

32. Events after reporting date

On 14 February 2018 the Company signed an amendment to the service agreement on provision of the nuclear services with JAVYS, a.s. for the years 2018 and 2019. For further information refer to Note 15.

On 22 January 2018 the Extraordinary General Meeting of the Company approved the Amendment of Foundation Deed of the company Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. and the Agreement on the Contribution of Part of the Enterprise. On 20 February 2018 the Company, as the only shareholder of the company Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. adopted a resolution on the increase of the share capital in the form of a contribution of part of the enterprise (Czech Branch). On that very date the Company as the only shareholder of the company Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. announced also its duty to increase the contribution. The related Agreement on the Contribution of Part of the Enterprise between the Company as a contributor and the company Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. as an acquirer was signed on 20 February 2018, whereas, according to the contractual terms it came into effect on 1 March 2018 being the first calendar day following the month when the Notice on the listing of the Agreement into the Czech Commercial Register was published.

During 2017 the Company has been in the process of extending the maturities of all its existing loan facilities until 31 December 2025. At the time the financial statements were authorised for issue this process has not been concluded. For further information refer to Note 19.

On 23 March 2018 the NJF delivered to the Company the copy of the "Updated feasibility study on the deep geological repository in the Slovak Republic". The study was ordered by the company JAVYS, a.s. and elaborated by the companies ÚJP Praha, a.s. and ÚJV Řež, a.s. The Company is analysing the impact of the study on the separate financial statements.

Slovenské elektrárne, a.s.

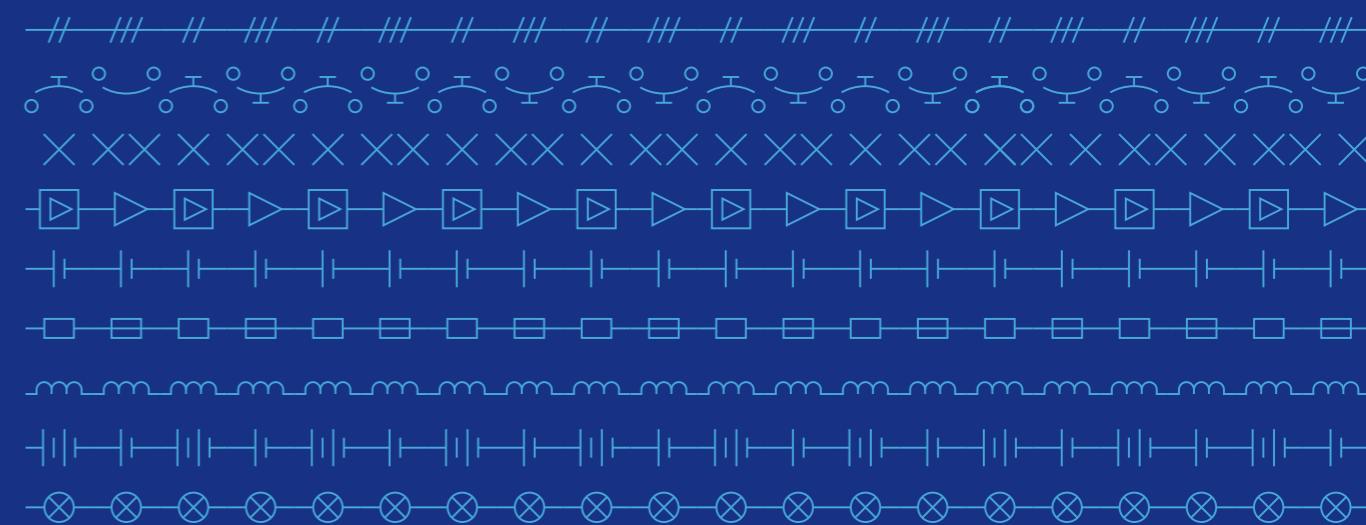
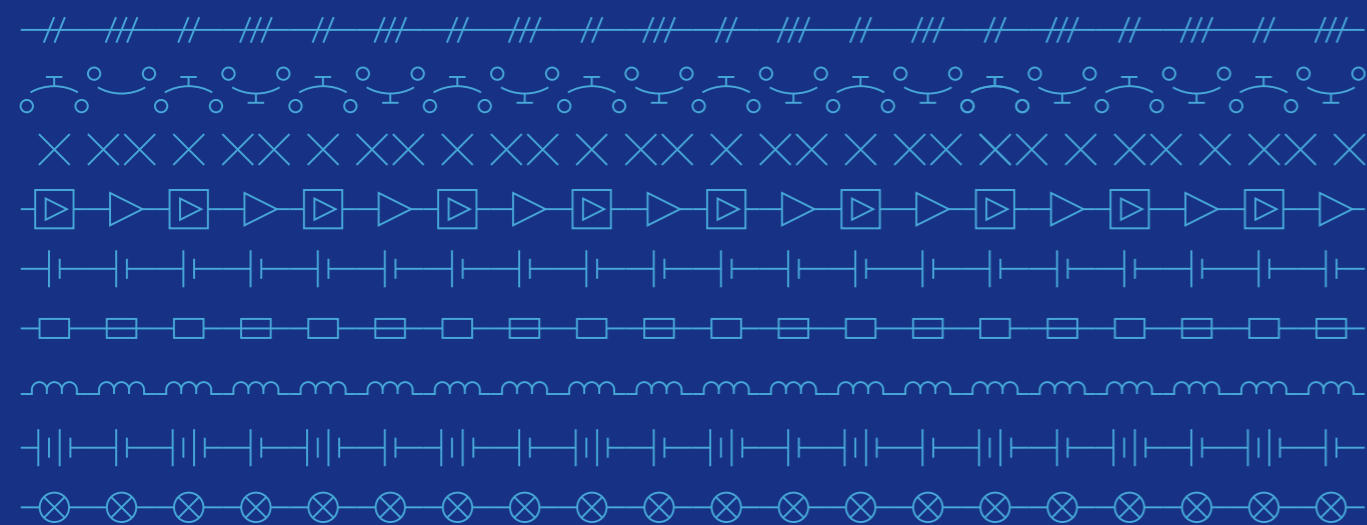
Konsolidovaná účtovná zvierka zostavená podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva prijatých v EÚ (International Financial Reporting Standards, IFSR) a Správa nezávislého audítora

za rok končiaci 31. decembra 2017

Slovenské elektrárne, a.s.

Consolidated Financial Statements prepared in accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union and Independent Auditor's Report


for the year ended 31 December 2017



Slovenské elektrárne, a.s.

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

k 31. decembru 2017


Bohumil Kratochvíl
Generálny riaditeľ
Predseda predstavenstva


Branislav Strýček
Člen predstavenstva

Bratislava, 9. mája 2018

Slovenské elektrárne, a.s.

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

31 December 2017


Bohumil Kratochvíl
Chief Executive Officer
Chairman of the Board of
Directors


Branislav Strýček
Member of the Board of Directors

Bratislava, 9 May 2018

OBSAH

Konsolidovaná súvaha	1
Konsolidovaný výkaz ziskov a strát	2
Konsolidovaný výkaz komplexného výsledku	3
Konsolidovaný výkaz zmien vo vlastnom imaní	4
Konsolidovaný výkaz peňažných tokov	5

Poznámky ku konsolidovanej účtovnej závierke

1. Všeobecné informácie	7
2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky	8
2.2 Zmeny účtovných zásad	9
2.3 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad	10
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	30
6. Dlhodobý nehmotný majetok	35
7. Derivátové operácie	36
8. Dcérske spoločnosti Skupiny	38
9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície	38
10. Zásoby	40
11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	41
12. Peniaze a peňažné ekvivalenty	42
13. Ostatné aktíva	42
14. Základné imanie a rezervy	43
15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukládanie vyhorelého paliva	44
16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	49
17. Zamestnanecké požitky	51
18. Ostatné rezervy	53
19. Úvery a pôžičky	54
20. Ostatné záväzky	55
21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	55
22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	56
23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady	57
24. Osobné náklady	57
25. Finančné výnosy a náklady	58
26. Dane z príjmov	58
27. Transakcie so spriaznenými stranami	61
28. Podmienené záväzky a aktíva	64
29. Reálna hodnota finančných nástrojov	69
30. Zásady a ciele riadenia finančného rizika	72
31. Udalosti po súvahovom dni	79

CONTENTS

Consolidated balance sheet	1
Consolidated income statement	2
Consolidated statement of 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	7
2.1 Basis of preparation	8
2.2 Changes in accounting policies and disclosures	9
2.3 Summary of significant accounting policies	10
3. Significant accounting judgments, estimates and assumptions	24
4. Standards issued but not yet effective	26
5. Property, plant and equipment	30
6. Intangible assets	35
7. Derivatives	36
8. The Group's subsidiaries	38
9. Investments in associates and other investments	38
10. Inventories	40
11. Trade and other receivables	41
12. Cash and cash equivalents	42
13. Other assets	42
14. Share capital and reserves	43
15. Provision for nuclear decommissioning and storage costs	44
16. Provision for dismantling of thermal power plants	49
17. Employee benefits	51
18. Other provisions	53
19. Loans and borrowings	54
20. Other liabilities	55
21. Trade and other current payables	55
22. Electricity and heat revenues and cost of electricity purchased for resale	56
23. Other operating income and other operating costs	57
24. Personnel expenses	57
25. Finance income and costs	58
26. Income tax expense	58
27. Related party transactions	61
28. Commitments and contingencies	64
29. Fair values	69
30. Financial risk management objectives and policies	72
31. Events after reporting date	79

KONSOLIDOVANÁ SÚVAHA
k 31. decembru 2017
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2017	31. december 2016
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	7 875 112	7 538 268
Dlhodobý nehmotný majetok	6	6 267	5 743
Aktíva z derivátových nástrojov	7	2 053	267
Investície v pridružených spoločnostiach	9	18 120	16 713
Iné investície	9	4 724	4 561
Pohľadávka voči Národnému jadrovému fondu	15	1 146 531	1 063 661
Ostatné pohľadávky	11	94 293	91 213
Ostatné dlhodobé aktíva	13	6 990	7 597
Odložená daňová pohľadávka	26	1 190	345
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	19 582	27 664
Dlhodobé aktíva spolu		9 174 862	8 756 032
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	333 350	357 168
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	121 573	135 984
Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov	26	4 345	3 877
Aktíva z vnorených derivátov	7	2 446	16
Aktíva z derivátových nástrojov	7	249 313	196 723
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	23 677	33 995
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	1 374	56
Ostatné krátkodobé aktíva	13	33 235	39 318
Krátkodobé aktíva spolu		769 313	767 137
AKTÍVA SPOLU		9 944 175	9 523 169
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	2 901 558	2 897 224
Ostatné rezervy	14	214 551	208 337
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	-362 677	-425 538
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		<i>-425 538</i>	<i>-543 805</i>
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		<i>62 861</i>	<i>118 267</i>
Vlastné imanie spolu pripadajúce na akcionárov spoločnosti		4 022 728	3 949 319
Podiely minoritných akcionárov		-	-
Vlastné imanie spolu		4 022 728	3 949 319
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorotého paliva	15	1 858 857	1 800 025
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	116 622	128 952
Závazky z vnorených derivátov	7	12 776	64 853
Závazky z derivátových nástrojov	7	90 603	13 031
Zamestnanecké požitky	17	40 172	34 520
Ostatné rezervy	18	20 671	20 637
Úvery a pôžičky	19	2 476 544	1 297 350
Ostatné dlhodobé záväzky	20	2 959	2 866
Odložený daňový záväzok	26	307 814	286 143
Dlhodobé záväzky spolu		4 927 018	3 648 377
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorotého paliva	15	18 714	15 478
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	187	452
Závazky z derivátových nástrojov	7	267 617	273 610
Zamestnanecké požitky	17	1 173	1 404
Úvery a pôžičky	19	332 747	1 230 138
Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	349 112	375 287
Závazok zo splatnej dane z príjmov	26	2 052	1 355
Ostatné krátkodobé záväzky	20	10 103	14 918
Ostatné rezervy	18	12 724	12 831
Krátkodobé záväzky spolu		994 429	1 925 473
Závazky spolu		5 921 447	5 573 850
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		9 944 175	9 523 169

CONSOLIDATED BALANCE SHEET
as at 31 December 2017
(in thousands of EUR)

	Note	31 December 2017	31 December 2016
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	5	7,875,112	7,538,268
Intangible assets	6	6,267	5,743
Derivative assets	7	2,053	267
Investments in associates	9	18,120	16,713
Other investments	9	4,724	4,561
Receivable from the National Nuclear Fund	15	1,146,531	1,063,661
Other receivables	11	94,293	91,213
Other non-current assets	13	6,990	7,597
Deferred tax receivable	26	1,190	345
Prepayments for non-current assets	5	19,582	27,664
Total non-current assets		9,174,862	8,756,032
CURRENT ASSETS			
Inventories	10	333,350	357,168
Trade and other receivables	11	121,573	135,984
Current income tax receivable	26	4,345	3,877
Assets from embedded derivatives	7	2,446	16
Derivative assets	7	249,313	196,723
Cash and cash equivalents	12	23,677	33,995
Assets classified as held for sale	5	1,374	56
Other current assets	13	33,235	39,318
Total current assets		769,313	767,137
TOTAL ASSETS		9,944,175	9,523,169
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	14	1,269,296	1,269,296
Revaluation reserve	14	2,901,558	2,897,224
Other reserves	14	214,551	208,337
Retained earnings, of that:	14	(362,677)	(425,538)
<i>Retained earnings of prior periods</i>		<i>(425,538)</i>	<i>(543,805)</i>
<i>Net income for the year</i>		<i>62,861</i>	<i>118,267</i>
Total equity attributable to equity holders of the Company		4,022,728	3,949,319
Non-controlling interest		-	-
Total equity		4,022,728	3,949,319
NON-CURRENT LIABILITIES			
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	1,858,857	1,800,025
Provision for dismantling of thermal power plants	16	116,622	128,952
Liabilities from embedded derivatives	7	12,776	64,853
Derivative liabilities	7	90,603	13,031
Employee benefits	17	40,172	34,520
Other provisions	18	20,671	20,637
Loans and borrowings	19	2,476,544	1,297,350
Other non-current liabilities	20	2,959	2,866
Deferred tax liability	26	307,814	286,143
Total non-current liabilities		4,927,018	3,648,377
CURRENT LIABILITIES			
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	18,714	15,478
Provision for dismantling of thermal power plants	16	187	452
Derivative liabilities	7	267,617	273,610
Employee benefits	17	1,173	1,404
Loans and borrowings	19	332,747	1,230,138
Trade and other current payables	21	349,112	375,287
Current income tax liabilities	26	2,052	1,355
Other current liabilities	20	10,103	14,918
Other provisions	18	12,724	12,831
Total current liabilities		994,429	1,925,473
Total liabilities		5,921,447	5,573,850
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		9,944,175	9,523,169

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

	<i>Pozn.</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2017</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2016</i>
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	2 339 558	2 354 040
Výnosy z poskytovania ostatných služieb		3 940	4 206
Výnosy spolu		2 343 498	2 358 246
OSTATNÉ VÝNOSY			
Ostatné prevádzkové výnosy	23	14 158	11 223
Ostatné výnosy spolu		14 158	11 223
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo		-80 626	-75 603
Fosílna a iné palivo		-112 515	-106 848
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-1 566 549	-1 512 842
Opravy a údržba		-25 818	-21 356
Ostatný materiál a služby		-114 696	-124 457
Osobné náklady	24	-125 754	-97 420
Zmeny rezervy na vyradenie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukládanie vyhoreného paliva	15	1 999	4 852
Zmeny rezervy na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	16	9 552	-12 525
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-57 813	-42 518
Prevádzkové náklady spolu		-2 072 220	-1 988 717
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY		285 436	380 752
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku		-195 051	-195 141
PREVÁDZKOVÝ ZISK		90 385	185 611
Podiel na zisku pridružených spoločností		1 368	843
Finančné výnosy	25	88 483	57 468
Finančné náklady	25	-92 101	-90 303
ZISK PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		88 135	153 619
DAŇ Z PRÍJMOV	26	-25 274	-35 352
ČISTÝ ZISK		62 861	118 267
Pripadajúci na:			
Akcionárov Spoločnosti		62 861	118 267
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností		-	-

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

	<i>Note</i>	<i>Year ended 31 December 2017</i>	<i>Year ended 31 December 2016</i>
REVENUES			
Electricity and heat revenues	22	2,339,558	2,354,040
Revenues from rendering of other services		3,940	4,206
Total revenues		2,343,498	2,358,246
OTHER INCOME			
Other operating income	23	14,158	11,223
Total other income		14,158	11,223
OPERATING EXPENSES			
Nuclear fuel		(80,626)	(75,603)
Fossil and other fuel		(112,515)	(106,848)
Cost of electricity purchased for resale	22	(1,566,549)	(1,512,842)
Repairs and maintenance		(25,818)	(21,356)
Other raw materials and consumables		(114,696)	(124,457)
Personnel expenses	24	(125,754)	(97,420)
Changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	1,999	4,852
Changes in provisions for dismantling of thermal power plants	16	9,552	(12,525)
Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment	23	(57,813)	(42,518)
Total operating expenses		(2,072,220)	(1,988,717)
PROFIT BEFORE FINANCIAL RESULT, TAX, DEPRECIATION, AMORTISATION AND IMPAIRMENT		285,436	380,752
Depreciation, amortisation and impairment of non-current assets		(195,051)	(195,141)
PROFIT BEFORE FINANCIAL RESULT AND TAX		90,385	185,611
Share of profit of associates		1,368	843
Finance income	25	88,483	57,468
Finance costs	25	(92,101)	(90,303)
PROFIT BEFORE TAX		88,135	153,619
INCOME TAX	26	(25,274)	(35,352)
NET PROFIT FOR THE YEAR		62,861	118,267
Profit attributable to:			
Shareholders of the Company		62,861	118,267
Non-controlling interest of other owners of subsidiaries		-	-

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

	<i>Rok končiaci 31. decembra 2017</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2016</i>
Čistý zisk	62 861	118 267
Ostatné súčasti komplexného výsledku		
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>		
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	8 449	-814
Efekt zmeny sadzby odloženej dane na rezervu zo zabezpečovacích operácií	-	-336
Ostatné, znížené o daň	1 086	13
Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty	9 535	-1 137
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>		
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	-489	-115
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	4 823	-2 572
Efekt zmeny sadzby odloženej dane na rezervu z precenenia	-	18 316
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	-3 321	-3 911
Efekt zmeny sadzby odloženej dane súvisiacej so stratou z precenenia programov so stanovenými požitkami	-	-510
Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty	1 013	11 208
Ostatné súčasti komplexného výsledku, znížené o daň	10 548	10 071
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň	73 409	128 338
Celkový komplexný výsledok, pripadajúci na:		
Akcionárov Spoločnosti	73 409	128 338
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností	-	-

CONSOLIDATED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

	<i>Year ended 31 December 2017</i>	<i>Year ended 31 December 2016</i>
Net profit for the year	62,861	118,267
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	8,449	(814)
Effect of change in deferred tax rate related to hedging reserve	-	(336)
Other, net of tax	1,086	13
Net other comprehensive income to be reclassified to profit or loss in subsequent periods	9,535	(1,137)
<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	(489)	(115)
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	4,823	(2,572)
Effect of change in deferred tax rate related to revaluation reserve	-	18,316
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	(3,321)	(3,911)
Effect of change in deferred tax rate related to remeasurement losses on defined benefit plans	-	(510)
Net other comprehensive income not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods	1,013	11,208
Other comprehensive income for the year, net of tax	10,548	10,071
Total comprehensive income for the year, net of tax	73,409	128,338
Total comprehensive income attributable to:		
Equity holders of the Company	73,409	128,338
Non-controlling interests of other owners of subsidiaries	-	-

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

	Základné imanie	Rezerva zo zabezpečovacích operácií	Rezerva z precenenia	Ostatné rezervy	Nerozdelená strata minulých rokov	Spolu	Menšinový podiel	Vlastné imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2016	1 269 296	-22 059	2 881 595	235 934	-543 785	3 820 981	-	3 820 981
Zisk za obdobie	-	-	-	-	118 267	118 267	-	118 267
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku</i>								
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	-	-	-115	-	-	-115	-	-115
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	-2 572	-	-	-2 572	-	-2 572
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	-	-814	-	-	-	-814	-	-814
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	-	-	-	-3 911	-	-3 911	-	-3 911
Efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	-336	18 316	-510	-	17 470	-	17 470
Ostatné, znížené o daň	-	-	-	33	-20	13	-	13
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň	-	-1 150	15 629	-4 388	118 247	128 338	-	128 338
Zostatok k 31. decembru 2016	1 269 296	-23 209	2 897 224	231 546	-425 538	3 949 319	-	3 949 319

CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

	Share capital	Hedging reserve	Revaluation reserve	Other reserves	Accumulated losses	Total	Non-controlling interest	Total equity
Balance as at 1 January 2016	1,269,296	(22,059)	2,881,595	235,934	(543,785)	3,820,981	-	3,820,981
Net income for the year	-	-	-	-	118,267	118,267	-	118,267
<i>Other comprehensive income</i>								
Changes in valuation of property, plant and equipment, net of tax	-	-	(115)	-	-	(115)	-	(115)
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	-	-	(2,572)	-	-	(2,572)	-	(2,572)
Net movement on cash flow hedges, net of tax	-	(814)	-	-	-	(814)	-	(814)
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	-	-	-	(3,911)	-	(3,911)	-	(3,911)
Effect of change in deferred tax rate	-	(336)	18,316	(510)	-	17,470	-	17,470
Other, net of tax	-	-	-	33	(20)	13	-	13
Total comprehensive income, net of tax	-	(1,150)	15,629	(4,388)	118,247	128,338	-	128,338
Balance as at 31 December 2016	1,269,296	(23,209)	2,897,224	231,546	(425,538)	3,949,319	-	3,949,319

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

	Základné imanie	Rezerva zo zabezpečovacích operácií	Rezerva z precenenia	Ostatné rezervy	Nerozdelená strata minulých rokov	Spolu	Menšinový podiel	Vlastné imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2017	1 269 296	-23 209	2 897 224	231 546	-425 538	3 949 319		- 3 949 319
Zisk za obdobie	-	-	-	-	62 861	62 861	-	62 861
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku</i>								
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	-	-	-489	-	-	-489	-	-489
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	4 823	-	-	4 823	-	4 823
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	-	8 449	-	-	-	8 449	-	8 449
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	-	-	-	-3 321	-	-3 321	-	-3 321
Ostatné, znížené o daň	-	-	-	1 086	-	1 086	-	1 086
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň	-	8 449	4 334	-2 235	62 861	73 409		- 73 409
Zostatok k 31. decembru 2017	1 269 296	-14 760	2 901 558	229 311	-362 677	4 022 728		- 4 022 728

CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

	Share capital	Hedging reserve	Revaluation reserve	Other reserves	Accumulated losses	Total	Non-controlling interest	Total equity
Balance as at 1 January 2017	1,269,296	(23,209)	2,897,224	231,546	(425,538)	3,949,319	-	3,949,319
Net income for the year	-	-	-	-	62,861	62,861	-	62,861
<i>Other comprehensive income</i>								
Changes in valuation of property, plant and equipment, net of tax	-	-	(489)	-	-	(489)	-	(489)
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	-	-	4,823	-	-	4,823	-	4,823
Net movement on cash flow hedges, net of tax	-	8,449	-	-	-	8,449	-	8,449
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	-	-	-	(3,321)	-	(3,321)	-	(3,321)
Other, net of tax	-	-	-	1,086	-	1,086	-	1,086
Total comprehensive income, net of tax	-	8,449	4,334	(2,235)	62,861	73,409	-	73,409
Balance as at 31 December 2017	1,269,296	(14,760)	2,901,558	229,311	(362,677)	4,022,728	-	4,022,728

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2017	Rok končiaci 31. decembra 2016
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk pred zdanením		88 135	153 619
Položky upravujúce zisk pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:			
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku	5,6	188 730	195 092
Amortizácia výnosov budúcich období		-941	-820
Zisk z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	23	-160	-1 568
Výnosové úroky	25	-2 730	-2 831
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	25	690	1 640
Úroky z rezerv na vyradenie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení a náklady na ukládanie vyhorotého paliva a vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	25	86 226	83 348
Úroky z úverov a pôžičiek		1 987	3 516
Zmena odhadu rezervy na vyradenie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení, ukládanie vyhorotého paliva a zmena rezervy na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	-30 029	-9 526
Ostatné zmeny rezervy na vyradenie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení a ukládanie vyhorotého paliva a vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	-619	1 089
Zmena precenenia vnorených derivátov	29	-54 507	-28 622
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		131	-33 090
Zmena ostatných rezerv		323	-10 572
Výnos z Národného jadrového fondu	15,25	-26 633	-25 136
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	571	602
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		10 329	-5 781
Podiel na zisku pridružených spoločností		-1 368	-843
Zmena ostatného majetku a záväzkov cez vlastné imanie		1 086	34
Zmeny stavu pracovného kapitálu:			
Zásoby	10	23 818	-6 209
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		20 801	-34 022
Záväzky z obchodného styku a ostatné záväzky		-4 186	-44 623
Ostatný majetok a záväzky		33	-1 747
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		301 687	233 550
Prijaté úroky		13	16
Zaplatené úroky		-67 303	-52 925
Zaplatená daň z príjmov		-7 262	3 060
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		227 135	183 701
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku vrátane kapitalizovaných úrokov		-474 925	-548 045
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-1 996	-1 857
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		174	1 683
Platby do Národného jadrového fondu	15	-57 115	-60 185
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-533 862	-608 404
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek		7 770 496	5 171 415
Splátky úverov a pôžičiek		-7 474 087	-4 752 122
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		296 409	419 293
ČISTÉ ZVÝŠENIE/(ZNIŽENIE) PEŇAZÍ A PEŇAŽNÝCH EKUIVALENTOV			
		-10 318	-5 410
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKUIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	33 995	39 405
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKUIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	23 677	33 995

CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2017	Year ended 31 December 2016
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES			
Profit before income taxes		88,135	153,619
Adjustments to reconcile profit before income taxes to net cash from operating activities:			
Depreciation, amortisation and impairment of non-current assets	5,6	188,730	195,092
Amortisation of deferred income		(941)	(820)
Gain on sale of property, plant and equipment and intangible assets	23	(160)	(1,568)
Interest income	25	(2,730)	(2,831)
Interest charge on other provisions (employee benefits, environmental provision)	25	690	1,640
Interest charge on provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	25	86,226	83,348
Interest from loans and borrowings		1,987	3,516
Change in estimate of provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants through income statement	15,16	(30,029)	(9,526)
Other changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	15,16	(619)	1,089
Change in valuation of embedded derivatives	29	(54,507)	(28,622)
Change in environmental and employee benefits provision		131	(33,090)
Change in other provisions		323	(10,572)
Interest income from the National Nuclear Fund	15, 25	(26,633)	(25,136)
National Nuclear Fund administration fee	15	571	602
Change in revaluation of derivatives through income statement		10,329	(5,781)
Share of profit of associates		(1,368)	(843)
Change in other assets and liabilities through equity		1,086	34
Changes in working capital:			
Inventories	10	23,818	(6,209)
Trade and other receivables		20,801	(34,022)
Trade and other payables		(4,186)	(44,623)
Other assets and liabilities		33	(1,747)
Cash generated from operations		301,687	233,550
Interest received		13	16
Interest paid		(67,303)	(52,925)
Income taxes paid		(7,262)	3,060
Net cash from operating activities		227,135	183,701
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES			
Acquisition of property, plant and equipment including capitalised borrowing costs		(474,925)	(548,045)
Acquisition of intangible assets		(1,996)	(1,857)
Proceeds from sale of property, plant and equipment and intangible assets		174	1,683
Contributions to the National Nuclear Fund	15	(57,115)	(60,185)
Net cash used in investing activities		(533,862)	(608,404)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES			
Drawing of borrowings		7,770,496	5,171,415
Repayment of borrowings		(7,474,087)	(4,752,122)
Net cash from financing activities		296,409	419,293
NET INCREASE/(DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS			
		(10,318)	(5,410)
CASH AND CASH EQUIVALENTS, BEGINNING OF PERIOD	12	33,995	39,405
CASH AND CASH EQUIVALENTS, END OF PERIOD	12	23,677	33,995

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(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 52,0% (2016: 52,5%) 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. Zámerom vedenia Spoločnosti bol presun maloobchodných aktivít organizačnej zložky v Českej republike do 100% dcérskej spoločnosti Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. (ďalej ako „Transformácia“). K dátumu zostavenia tejto konsolidovanej účtovnej závierky bol proces Transformácie schválený zo strany Predstavenstva Spoločnosti. Proces Transformácie bol ukončený k 1. marcu 2018.

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

Priemerný prepočítaný počet zamestnancov Skupiny počas roka 2017 bol 4 336 (rok 2016: 4 379 zamestnancov), počet zamestnancov k 31. decembru 2017 bol 4 385 (k 31. decembru 2016: 4 379), z toho počet vedúcich zamestnancov bol 32 (k 31. decembru 2016: 39).

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% a 34% vlastnila Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky. Akcie spoločnosti Slovak Power Holding B.V. (ďalej ako „SPH“) vlastnila k dátumu tejto konsolidovanej účtovnej závierky vo výške 50% spoločnosť Enel Produzione S.p.A., Taliansko (ďalej ako „Enel Produzione“) a vo výške 50% spoločnosť EP Slovakia B.V., Holandsko (ďalej ako „EP Slovakia“). Vrcholnou materskou spoločnosťou Spoločnosti je Slovak Power Holding B.V., spoločnosť registrovaná v Holandsku.

Zmena ovládania

Dňa 18. decembra 2015 podpísali spoločnosti Enel Produzione a EP Slovakia, dcérska spoločnosť spoločnosti Energetický a priemyslový holding a.s. (ďalej ako "EPH"), zmluvu o predaji 66% podielu Enel Produzione na základnom imaní spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s.; v rámci transakcie bolo dohodnuté, že sa predaj podielu uskutoční v dvoch fázach. V prvej fáze Enel Produzione previedla svoje akcie v Spoločnosti vo výške 66% podielu na základnom imaní spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. na novozaloženú spoločnosť SPH a následne k 28. júlu 2016 previedla Enel Produzione spoločnosti EP Slovakia 50% svojho podielu na základnom imaní SPH; tým bola ukončená prvá fáza transakcie.

Od momentu ukončenia prvej fázy predaja sa konsolidovaná účtovná závierka Spoločnosti prestala zahŕňať do konsolidovanej účtovnej závierky skupiny Enel metódou úplnej konsolidácie.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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 52.0% (2016: 52.5%) 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 management of the Company intended to transfer the retail activities of the branch in the Czech Republic to a 100% owned subsidiary Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o. (hereinafter as the "Transformation"). As at the date of these consolidated financial statements the process of Transformation has already been approved by the Board of Directors of the Company. The Transformation was finalized on 1 March 2018.

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

During the year 2017, the Group has had 4,336 employees on average (2016: 4,379 employees), the number of employees as at 31 December 2017 was 4,385 employees (as at 31 December 2016: 4,379), 32 of which were management (31 December 2016: 39 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

The Company's shares as at the date of these consolidated financial statements were owned by Slovak Power Holding B.V., the Netherlands, amounting to 66% and by the Slovak Republic, on behalf of which acts the Ministry of Economy of the Slovak Republic, amounting to 34%. The shares of the company Slovak Power Holding B.V. (hereinafter as "SPH") as at the date of these consolidated financial statements were owned by Enel Produzione S.p.A., Italy (hereinafter as "Enel Produzione") in the amount of 50% and by the company EP Slovakia B.V., the Netherlands (hereinafter as "EP Slovakia"), also in the amount of 50%. The ultimate parent entity of the Company is Slovak Power Holding B.V., incorporated in the Netherlands.

Change of Control

On 18 December 2015, Enel Produzione signed a contract with EP Slovakia, a subsidiary of Energetický a priemyslový holding a.s. (hereinafter as "EPH") for the sale of the stake held by Enel Produzione in Slovenské elektrárne, a.s. equal to 66% of the Company's share capital. It was agreed that the sale of the stake would be performed in two stages. In the first step, the sale was executed by way of a transfer of Enel Produzione's entire stake in the Company equal to 66% of the share capital of the company Slovenské elektrárne, a.s. to a newly established company SPH, and the subsequent sale of 50% of the share capital of the SPH to EP Slovakia as at 28 July 2016, thus the first phase of the transaction was implemented.

Following the completion of the first phase of the transaction, Enel Group discontinued consolidating Slovenské elektrárne by means of full consolidation.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

V druhej fáze bude možné zo strany Enel Produzione, resp. zo strany EP Slovakia, uplatniť opciu na predaj resp. nákup zvyšného podielu akcií v SPH, a to v lehote 12 mesiacov od vydania povolenia na skúšobnú prevádzku tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce, ktoré sú momentálne v procese výstavby. Po uplatnení opcie prevedie Enel Produzione na spoločnosť EP Slovakia zvyšných 50% podielu na základnom imaní SPH. Ukončenie druhej fázy je podmienené vydaním povolenia na prevádzku tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce. Zmluva ďalej ustanovuje, že v prípade, ak sa opcie na predaj resp. nákup zvyšného podielu v súlade s podmienkami uvedenými vyššie nestanú uplatniteľné, bude možné opcie uplatniť po 30. júni 2022, a to za akýchkoľvek podmienok.

Memorandum o porozumení

Dňa 16. decembra 2015 podpísali strany Enel Produzione a Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej ako "Ministerstvo"), Memorandum o porozumení, týkajúce sa nakladania so 66% podielom Enel Produzione na základnom imaní Spoločnosti. Toto Memorandum sa vzťahuje k vyššie popísanej transakcii prevodu celého podielu Enel Produzione na základnom imaní Spoločnosti do novozaloženej spoločnosti SPH a následného predaja 100% podielu v SPH spoločnosti EP Slovakia.

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania jej činnosti.

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 26. júna 2017.

Majetok a záväzky vykazané v konsolidovanej súvahe sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé. Aktíva klasifikované ako určené na predaj sú v konsolidovanej súvahe 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 vykazaný v precenenej hodnote,
- derivátové finančné nástroje sa oceňujú reálnou hodnotou,
- finančné nástroje v reálnej hodnote vykazované cez výkaz ziskov a strát sa oceňujú reálnou hodnotou.

Metódy použité na zistenie reálnej hodnoty sú ďalej popísané v poznámke 5 a 29.

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 2017
(in thousands of EUR)**

In the second phase, an option for sale or purchase of remaining shares of SPH can be exercised respectively by Enel Produzione or by EP Slovakia, exercisable 12 months after receiving the Trial Operation Permit of units 3 and 4 of the Mochovce nuclear power plant, which are currently under construction. Upon exercise of the option, Enel Produzione would transfer the remaining 50% of the SPH's share capital to EP Slovakia. The closing of the second phase is subject to obtaining the Final Operation Permit for the units 3 and 4 of the Mochovce nuclear power plant. The agreement also provides that, should the options not become exercisable within the aforementioned terms, these options could be in any case exercisable starting from 30 June, 2022.

Memorandum of Understanding

On 16 December 2015, the parties Enel Produzione and the Slovak Republic, represented by the Ministry of Economy of the Slovak Republic (hereinafter as "the Ministry") signed a Memorandum of Understanding (hereinafter as the "MoU") regarding the stake held by Enel Produzione in the Company equal to 66% of the latter's share capital. The MoU refers to the above mentioned transfer of Enel Produzione's entire stake in the Company to a newly established company SPH, and the eventual sale to EP Slovakia of 100% of the share capital of the SPH.

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.

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 26 June 2017.

The assets and liabilities reported in the consolidated balance sheet 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 income 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 29.

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 2017
(v tis. EUR)

iii) Zásady konsolidácie

Konsolidovaná účtovná závierka zahŕňa účtovnú závierku Spoločnosti a jej dcérskych spoločností (ďalej ako „Skupina“) k 31. decembru 2017.

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

Použitie účtovné zásady sú konzistentné s účtovnými zásadami použitými v konsolidovanej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2016, okrem nasledovných prípadov:

Skupina aplikovala nasledujúce nové a novelizované štandardy IFRS k 1. januáru 2017, všetky prijaté v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“):

IAS 7	Dodatky k IAS 7: Zverejňovanie v účtovnej závierke (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2017 alebo neskôr);
IAS 12	Dodatky k IAS 12: Vykazovanie odložených daňových pohľadávok z nerealizovaných strát (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2017 alebo neskôr);

Vplyv aplikácie nových alebo novelizovaných štandardov alebo interpretácií na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny je opísaný nižšie:

Dodatky k IAS 7: Zverejňovanie v účtovnej závierke

Tieto dodatky vyžadujú dodatočné zverejnenia k vysvetleniu zmien vo výške záväzkov vyplývajúcich z finančnej činnosti, a to zmien predstavujúcich peňažné toky (napr. čerpanie a splátky pôžičiek), ako aj nepeňažných zmien, vyplývajúcich napríklad zo získania alebo straty kontroly, uvoľňovania úroku alebo nerealizovaných kurzových rozdielov. Pre zmeny vo výške finančných aktív sú takisto vyžadované podrobnejšie zverejnenia v prípade, že tieto sú, alebo budú, zahrnuté v peňažných tokoch z finančných činností. Informácie môžu byť zverejnené v tabuľkovej forme, ako odsúhlasenie pohybov medzi otváracím a koncovým stavom. Spoločnosti môžu do týchto zverejnení zahrnúť takisto informácie o ďalších položkách, napríklad uviesť odsúhlasenie čistého dlhu. Dodatočné zverejnenia v zmysle týchto dodatkov, týkajúce sa zmeny vo výške záväzkov z finančnej činnosti, sú uvedené v poznámke 19.

Dodatky k IAS 12: Vykazovanie odložených daňových pohľadávok z nerealizovaných strát

Tieto dodatky upresňujú, že nerealizované straty z dlhových nástrojov oceňovaných reálnou hodnotou v účtovnej závierke, ale pre daňové účely obstarávacou cenou, môžu viesť k vykázaniu dočasných odpočítateľných rozdielov. Dodatky tiež upresňujú, že: i) zostatková hodnota majetku nie je limitom pre odhad budúcich zdaniteľných príjmov, a tiež ii) pri porovnávaní dočasných odpočítateľných rozdielov s budúcimi zdaniteľnými príjmami tieto budúce zdaniteľné príjmy nezahŕňajú zníženia dane vyplývajúce z odúčtovania týchto dočasných odpočítateľných rozdielov. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Spoločnosti.

Skupina neaplikovala skôr žiadny z IFRS štandardov alebo interpretácií IFRIC, pri ktorých sa nevyžaduje ich prijatie k dátumu, ku ktorému je zostavená konsolidovaná účtovná závierka ("súvahový deň").

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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 2017.

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 2016 except as follows:

The Group has adopted the following new and amended IFRS as at 1 January 2017, all adopted by the European Union (hereinafter as the "EU"):

IAS 7	Amendments to IAS 7: Disclosure Initiative (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2017);
IAS 12	Amendments to IAS 12: Recognition of Deferred Tax Assets for Unrealised Losses (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2017);

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

Amendments to IAS 7: Disclosure Initiative

The amendments require that entities disclose explanation of changes in their liabilities arising from financing activities. This includes changes arising from cash flows (e.g. drawdowns and repayments of borrowings) and non-cash changes such as acquisitions, disposals, accretion of interest and unrealised exchange differences. Changes in financial assets must be included in this disclosure if the cash flows were, or will be, included in cash flows from financing activities. The information may be disclosed in tabular format as a reconciliation from opening to closing balances. Entities may include changes in other items as part of this disclosure, for example by providing a net debt reconciliation. Additional disclosures regarding the changes in the liabilities arising from financing activities are provided in Note 19.

Amendments to IAS 12: Recognition of Deferred Tax Assets for Unrealised Losses

The amendments clarify that unrealised losses on debt instruments measured at fair value in the financial statements but at cost for tax purposes can give rise to deductible temporary differences. The amendments also clarify that: i) the carrying amount of an asset does not limit the estimation of probable future taxable profits; and that ii) when comparing deductible temporary differences with future taxable profits, the future taxable profits excludes tax deductions resulting from the reversal of those deductible temporary differences. The application of these amendments 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 2017
(v tis. EUR)

2.3 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad

a) Podnikové kombinácie a goodwill

Podnikové kombinácie

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 hosťiteľských zmlúv nadobúdanou spoločnosťou.

Goodwill je na začiatku vykázaný v obstarávacej cene, ktorá sa rovná rozdielu medzi súčtom poskytnutej protihodnoty a sumy vykázané ako nekontrolný podiel nad čistými identifikovateľnými aktívami, ktoré boli nadobudnuté. Ak je táto protihodnota nižšia ako reálna hodnota vlastného imania nadobúdané spoločnosti, rozdiel je vykázaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Po prvotnom vykázaní sa goodwill oceňuje v obstarávacej cene zníženej o kumulované straty zo zníženia hodnoty. Pre účely testu na zníženie hodnoty je goodwill nadobudnutý v podnikovej kombinácii od dátumu obstarania alokovaný na každú jednotku generujúcu peňažné toky, u ktorej sa očakáva, že bude ziskovať na podnikovej kombinácii, bez ohľadu na to, či ostatné aktíva alebo záväzky sú priradené týmto jednotkám.

Kde goodwill tvorí časť jednotky generujúcej peňažné toky a časť prevádzky v rámci tejto jednotky sa vyradí, goodwill spojený s touto prevádzkou, ktorá sa vyradila, je zahrnutý v účtovnej hodnote prevádzky pre účely stanovenia zisku alebo straty z predaja prevádzky. Vyradený goodwill sa za týchto okolností oceňuje na základe relatívnej hodnoty vyradovanej prevádzky a časti jednotky generujúcej peňažné toky, ktorá zostáva.

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 začítava do konsolidovanej súvahy 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 začítava 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. Predstavuje zisk pripadajúci na akcionárov Spoločnosti, a preto predstavuje zisk po dani a po nekontrolnom podiele v dcérskych spoločnostiach pridruženej spoločnosti.

Pridružená spoločnosť zostavuje svoje účtovné závierky k rovnakému dátumu ako Skupina. V prípade, že je to nevyhnutné, sú urobené úpravy, ktoré upravujú 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

2.3 Summary of significant accounting policies

a) Business combinations and goodwill

Business combinations

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.

Goodwill is initially measured at cost being the excess of the aggregate of the consideration transferred and the amount recognised for non-controlling interest over the net identifiable assets acquired. If this consideration is lower than the fair value of the net assets of the subsidiary acquired, the difference is recognised in profit or loss.

After initial recognition, goodwill is measured at cost less any accumulated impairment losses. For the purpose of impairment testing, goodwill acquired in a business combination is, from the acquisition date, allocated to each of the Group's cash-generating units that are expected to benefit from the combination, irrespective of whether other assets or liabilities of the acquiree are assigned to those units.

Where goodwill forms part of a cash-generating unit and part of the operation within that unit is disposed of, the goodwill associated with the operation disposed of is included in the carrying amount of the operation when determining the gain or loss on disposal of the operation. Goodwill disposed of in this circumstance is measured based on the relative values of the operation disposed of and the portion of the cash-generating unit retained.

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 balance sheet 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 income 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 income statement. This is 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 income 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

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.

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 v súvahový deň. 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 súvahovému dňu, 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 a plynu na veľkoobchodnom trhu, koncovým zákazníkom, operátorom trhu a prevádzkovateľom distribučnej a prenosovej sústavy, a taktiež z predaja tepla.

Výnosy sa vykazujú, ak je pravdepodobné, že do Skupiny budú plynúť ekonomické úžitky spojené s transakciou a výška výnosu sa dá spoľahlivo určiť, bez ohľadu na to, kedy bola prijatá platba. Výnosy sa vykazujú po dodaní tovaru alebo poskytnutí služby a po prevode rizík a výhod, bez DPH a zliav.

i) Výnosy z predaja elektriny a plynu

Výnosy z predaja elektriny a súvisiacich služieb a výnosy z predaja plynu 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.

ii) Výnosy z predaja služieb

Výnosy z predaja služieb sú vykázané, keď je služba poskytnutá, alebo v závislosti od stavu dokončenia plnenia k súvahovému dňu.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

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.

d) Foreign currency translation

The Group's consolidated financial statements are presented in euros, which is also 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 during the periods are recognised in the consolidated income 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 income statements are translated at the average exchange rates for the period. The exchange differences arising on the translation are recognised in consolidated statement of 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 income statement.

e) Revenue recognition

Revenues are generated primarily from the sale of electricity and related services and gas to wholesale markets, to retail customers, to market and network operators and from the sale of heat.

Revenue is recognized when it is probable that the economic benefits associated with a transaction will flow to the Group and the amount of the revenue can be measured reliably, regardless of when the payment is being made. Sales are recognized when delivery of goods or rendering of the services has taken place and transfer of risks and rewards has been completed, net of VAT and discounts.

(i) Revenue from the sale of electricity and gas

Revenue from the sale of electricity and related services and revenue from the sale of gas is recognized when these commodities are 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.

(ii) Revenue from the rendering of services

Revenue from the rendering of services is recognized when the services are rendered or by reference to the stage of completion of services at the end of the reporting period.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

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) Splatná a odložená daň

Daň z príjmov pozostáva zo splatnej dane a odloženej dane. Daň 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 je počítaná na základe daňových sadzieb a zákonov platných k súvahovému dňu v krajinách, kde Spoločnosť a jej dcérske spoločnosti a pridružené spoločnosti pôsobia a vytvárajú zdaniteľný príjem.

Odložená daň z príjmov odzrkadľuje daňové dopady dočasných rozdielov medzi účtovnou hodnotou majetku a záväzkov vykázanou v konsolidovanej účtovnej závierke a hodnotami použitými pre daňové účely. Avšak, neúčtuje sa o odloženej dani vzťahujúcej sa k dočasným rozdielom, ktoré vzniknú pri prvotnom vykázaní majetku alebo záväzku v transakcii, ktorá nie je podnikovou kombináciou a v čase priebehu transakcie neovplyvňuje ani účtovný ani daňový zisk alebo stratu. Odložené daňové pohľadávky a záväzky sa oceňujú daňovými sadzbami, ktoré by sa mali uplatniť na zdaniteľný príjem v rokoch, v ktorých sa očakáva, že sa tieto dočasné rozdiely budú realizovať. Odložená daňová pohľadávka sa vykazuje pri prevode nevyužitých daňových strát do ďalších období len v tom rozsahu, v akom je pravdepodobné, že v budúcnosti bude k dispozícii zdaniteľný zisk, voči ktorému bude možné uplatniť tieto nevyužitú daňové straty.

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

h) Finančné nástroje – prvotné vykázanie a následné oceňovanie

i) Finančné aktíva

Prvotné vykázanie a oceňovanie

Finančné aktíva v rozsahu pôsobnosti IAS 32 a IAS 39 sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát, úvery a pohľadávky, investície držané do splatnosti, finančné aktíva k dispozícii na predaj alebo deriváty určené ako zabezpečovacie nástroje pri efektívnom zabezpečení. V pôsobnosti týchto štandardov sú aj vnorené deriváty, ktoré predstavujú zložku hybridného (kombinovaného) nástroja, ktorý obsahuje aj nederivátovú hostiteľskú 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 IAS 39 Finančné nástroje: vykazovanie a oceňovanie 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 týchto štandardov 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 sa finančné aktíva ocenia v reálnej hodnote, ktorá je - s výnimkou finančných aktív ocenených v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát - zvýšená o náklady priamo súvisiace s obstaraním finančného aktíva.

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 zaviazá kúpiť alebo predáť aktívum.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

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 income statement in equal amounts over the expected useful life of the related asset.

g) Current and deferred income tax

The tax expense for the period comprises current and deferred tax. Tax is recognised in the consolidated income 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.

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 recognized 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 measurement

Financial assets within the scope of IAS 32 and IAS 39 are classified as financial assets at fair value through profit or loss, loans and receivables, held-to-maturity investments, available-for-sale financial assets or as derivatives designated as hedging instruments in an effective hedge, 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 this standard.

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 IAS 39 Financial instruments: Recognition and Measurement. 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 IAS 39.

All financial assets are recognised initially at fair value plus transaction costs, except in the case of financial assets at fair value through profit or loss.

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.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

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

Následné oceňovanie

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

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote so zmenami vykázanými cez výkaz ziskov a strát

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát zahŕňajú finančné aktíva určené na obchodovanie a finančné aktíva, ktoré sú pri prvotnom vykázaní klasifikované ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Finančné aktíva sú klasifikované ako určené na obchodovanie v prípade, ak boli obstarané za účelom predaja v blízkej budúcnosti.

Táto kategória zahŕňa derivátové finančné nástroje uzavreté Skupinou, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacích vzťahoch tak, ako sú definované v IAS 39. Oddelené vnorené deriváty, sú tiež klasifikované ako určené na obchodovanie, s výnimkou, ak sú označené ako efektívne zabezpečovacie (hedgingové) nástroje.

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

Deriváty vnorené do hostiteľskej zmluvy (ďalej ako „hybridný nástroj“) sú účtované ako samostatné deriváty a ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát, ak: (i) ich ekonomické charakteristiky a riziká nie sú úzko prepojené s tými, ktoré má hostiteľská zmluva, (ii) samostatný nástroj s rovnakými podmienkami ako vnorený derivát by splňal definíciu derivátu a (iii) hybridný nástroj sa neoceňuje v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Prehodnotenie sa uskutoční iba v prípade, že sa menia také podmienky zmluvy, ktoré významne menia peňažné toky, ktoré by boli inak vyžadované.

Skupina klasifikovala nasledujúce finančné aktíva ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát:

- vnorené deriváty,
- komoditné deriváty.

Úvery a pohľadávky

Úvery a pohľadávky sú nederivátové finančné aktíva s pevne stanovenými alebo určitými platbami, ktoré nie sú kótované na aktívnom trhu. Po prvotnom zaúčtovaní sa úvery a pohľadávky oceňujú v amortizovaných nákladoch s použitím metódy efektívnej úrokovej miery, zníženej o opravnú položku. Amortizovaná hodnota sa vypočíta berúc do úvahy diskont a prémie pri obstaraní, poplatky a náklady, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery. Uvoľňovanie úroku počas procesu amortizácie je účtované cez konsolidovaný výkaz ziskov a strát v rámci finančných výnosov. Straty sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v rámci finančných nákladov v momente, keď sú investície odúčtované alebo u nich dôjde k zníženiu hodnoty. Počas rokov končiacich 31. decembra 2017 a 2016 Skupina nemala žiadne finančné aktíva klasifikované ako investície držané do splatnosti.

Investície držané do splatnosti

Investície držané do splatnosti sú nederivátové finančné aktíva s pevne stanovenými alebo určitými platbami, ktoré majú pevnú splatnosť a ktoré Skupina hodlá a je schopná držať až do splatnosti. Po prvotnom vykázaní sa investície držané do splatnosti oceňujú v amortizovaných nákladoch, s použitím metódy efektívnej úrokovej miery, zníženej o opravnú položku. Amortizované náklady sa vypočítajú berúc do úvahy akékoľvek prirážky a zľavy pri obstaraní ako aj poplatky a náklady, ktoré sú nedeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery. Uvoľňovanie úroku počas procesu amortizácie je účtované cez konsolidovaný výkaz ziskov a strát v rámci finančných výnosov. Straty sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v rámci finančných nákladov v momente, keď sú investície odúčtované alebo u nich dôjde k zníženiu hodnoty. Počas rokov končiacich 31. decembra 2017 a 2016 Skupina nemala žiadne finančné aktíva klasifikované ako investície držané do splatnosti.

Finančné aktíva k dispozícii na predaj

Finančné aktíva k dispozícii na predaj zahŕňajú kmeňové akcie a dlhové cenné papiere. Kmeňové akcie sú klasifikované ako k dispozícii na predaj v prípade, že nie sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote so zmenami vykázanými vo výkaze ziskov a strát. Dlhové cenné papiere klasifikované do tejto kategórie sú tie, ktoré Skupina zamýšľa držať neurčitú dobu a ktoré môžu byť predané v prípade potreby likvidity alebo ako reakcia na zmeny na trhu.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

The Group's financial assets include cash and short-term deposits, trade and other receivables, quoted and unquoted financial instruments, and derivative financial instruments.

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as follows:

Financial assets at fair value through profit or loss

Financial assets at fair value through profit or loss include financial assets held for trading and financial assets designated upon initial recognition at fair value through profit or loss. Financial assets are classified as held for trading if they are acquired for the purpose of selling or repurchasing in the near term.

This category includes derivative financial instruments entered into by the Group that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by IAS 39. Separated embedded derivatives are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments.

After the initial recognition, financial assets at fair value through profit or loss are carried in the consolidated balance sheet at fair value with changes in fair value recognised in the consolidated income statement.

Derivatives embedded in host contracts (hereinafter as the “hybrid instruments”) are accounted for as separate derivatives and recorded at fair value through profit or loss if: (i) their economic characteristics and risks are not closely related to those of the host contracts, (ii) a separate instrument with the same terms as embedded derivative would meet the definition of a derivative and (iii) the hybrid contract is not measured at fair value with the changes in fair value recognised in profit or loss. Reassessment only occurs if there is a change in the terms of the contract that significantly modifies the cash flows that would otherwise be required.

The Group has designated the following financial assets upon initial recognition at fair value through profit or loss:

- embedded derivatives,
- commodity derivatives.

Loans and receivables

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market. After initial measurement, 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 any discount or premium on acquisition and fee or costs that are an integral part of the EIR and transaction costs. The EIR amortisation is included in finance income in the consolidated income statement. The losses arising from impairment are recognised in the consolidated income statement.

Held-to-maturity investments

Non-derivative financial assets with fixed or determinable payments and fixed maturities are classified as held-to-maturity when the Group has the positive intention and ability to hold it to maturity. After initial measurement held-to-maturity investments are measured at amortised cost using the effective interest method, less impairment. Amortised cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fee or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortisation is included in finance income in the consolidated income statement. The losses arising from impairment are recognised in the consolidated income statement in finance costs, when the investments are derecognised or impaired. The unwinding of interest is recognised as a finance income in the consolidated income statement during the process of the amortisation. The Group did not have any held-to-maturity investments during the years ended 31 December 2017 and 2016.

Available-for-sale financial investments

Available-for-sale financial investments include equity and debt securities. Equity investments classified as available-for sale are those which are not classified as financial assets at fair value through profit or loss. Debt securities in this category are those which are intended to be held for an indefinite period of time and which may be sold in response to needs for liquidity or in response to changes in the market conditions.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Skupina vyhodnocuje, či pri finančných aktívach k dispozícii na predaj stále platí schopnosť a zámer predat' ich v blízkom období. V prípade, že Skupina nie je schopná predat' tieto finančné aktíva kvôli neaktívnym trhom a zámer vedenia sa významne zmení, Skupina môže za výnimočných okolností finančné aktíva k dispozícii na predaj preklasifikovať. Klasifikácia do kategórie úverov a pohľadávok je povolená v prípade, že finančné aktíva spĺňajú definíciu týchto finančných aktív a Skupina má zámer a schopnosť držať tieto aktíva v dohľadnej budúcnosti alebo do splatnosti. Klasifikácia do kategórie držané do splatnosti je povolená iba v prípade, že Skupina má schopnosť a zámer držať finančné aktívum do splatnosti. Pre finančné aktíva klasifikované mimo kategóriu k dispozícii na predaj platí, že akékoľvek zisky a straty pôvodne vykázané vo vlastnom imaní sú zúčtované do konsolidovaného výkazu ziskov a strát počas zostávajúcej životnosti investície použitím metódy efektívnej úrokovej miery. Akýkoľvek rozdiel medzi novou hodnotou amortizovaných nákladov a hodnotou budúcich očakávaných peňažných tokov je tiež zúčtovaný počas zostávajúcej životnosti aktíva použitím metódy efektívnej úrokovej miery. V prípade, že pre aktívum je následne určené zníženie hodnoty, suma zaúčtovaná vo vlastnom imaní je tiež preúčtovaná do konsolidovaného výkazu ziskov a strát.

Odúčtovanie finančných aktív

Finančné aktívum (alebo časť finančného aktíva alebo časť skupiny podobných finančných aktív) je odúčtované, keď:

- právo na prijatie peňažných tokov z aktíva vypršalo,
- Skupina previedla svoje právo na peňažné toky z aktíva alebo prijala záväzok zaplatiť prijaté peňažné toky v plnej výške bez významného odkladu nezávislej tretej strane a: (a) Skupina previedla v podstate všetky riziká a odmeny z aktíva, alebo (b) Skupina nepreviedla a ani si neponechala v podstate všetky riziká a odmeny viažuce sa k aktívu, ale previedla kontrolu nad aktívom na nezávislú tretiu osobu.

Zníženie hodnoty finančných aktív

Skupina ku každému súvahovému dňu skúma, či nedošlo k znehodnoteniu finančných aktív alebo skupiny finančných aktív. Finančné aktívum alebo skupina finančných aktív je považovaná za znehodnotenú v prípade, že existuje objektívny dôkaz o znehodnotení ako výsledku jednej alebo viacerých udalostí, ktoré sa vyskytli po prvotnom vykázaní aktíva a vplyv tejto udalosti na budúce očakávané peňažné toky finančného aktíva alebo skupiny finančných aktív sa dá spoľahlivo odhadnúť. Dôkaz o znehodnotení môže zahŕňať údaje o dlžníkoch alebo skupine dlžníkov, ktorí majú významné finančné ťažkosti, sú nesolventní alebo porušili povinnosť platiť úroky alebo splátky istiny, je pravdepodobnosť, že vstúpia do konkurzu alebo inej finančnej reorganizácie a v prípade, že pozorovateľné údaje naznačujú značný merateľný pokles v budúcich očakávaných peňažných tokoch.

Aktíva oceňované v amortizovaných nákladoch

Skupina najskôr zvaží individuálne pre významné položky finančných aktív, či existujú objektívne dôkazy zníženia hodnoty, a následne individuálne alebo ako celok pre finančné aktíva, ktoré nie sú jednotlivito významné. V prípade, že na základe zvaženia Skupina dospeje k názoru, že neexistuje dôkaz o znížení hodnoty pre individuálne posudzované finančné aktívum, či už významný alebo nevýznamný, finančné aktívum je zahrnuté do skupiny finančných aktív s podobným rizikom, ktorá je posudzovaná z hľadiska zníženia hodnoty na skupinovom základe. Aktíva, ktoré boli individuálne posudzované z hľadiska zníženia hodnoty a ku ktorým bola vykázaná strata zo zníženia hodnoty, sa nezahŕňajú do posudzovania zníženia hodnoty na skupinovom základe.

Ak existujú objektívne dôkazy, že aktíva oceňované v amortizovaných nákladoch boli znehodnotené, výška straty zo zníženia hodnoty je určená ako rozdiel medzi ich účtovnou hodnotou a súčasnou hodnotou odhadovaných budúcich peňažných tokov (s výnimkou budúcich očakávaných kreditných strát). Súčasná hodnota budúcich očakávaných peňažných tokov je diskontovaná použitím pôvodnej efektívnej úrokovej miery. V prípade, že finančné aktívum má pohyblivú úrokovú mieru, diskontná sadzba pre stanovenie výšky znehodnotenia je aktuálna efektívna úroková sadzba.

Účtovná hodnota aktíva je znížená použitím účtu opravnej položky a zníženie hodnoty je zaúčtované v konsolidovanom výkaze ziskov a strát. Úrokový výnos je zaúčtovaný na základe zníženej účtovnej hodnoty a použitím úrokovej miery použitej na diskontovanie budúcich peňažných tokov pre účely vyčíslenia zníženia hodnoty aktíva. Úrokový výnos je zaúčtovaný ako časť finančných výnosov v konsolidovanom výkaze ziskov a strát. Finančné aktíva spolu so zaúčtovanými opravnými položkami sú odpísané v prípade, že neexistuje reálna šanca na budúcu úhradu a všetky zabezpečenia boli realizované alebo prevedené na Skupinu. Ak sa v nasledujúcom roku suma očakávaného zníženia hodnoty zaúčtovaného v predchádzajúcich obdobiach zvýši alebo zníži kvôli udalosti, ktorá sa vyskytla potom, čo bolo zníženie hodnoty zaúčtované, pôvodne zaúčtované zníženie hodnoty je zvýšené alebo znížené použitím účtu opravnej položky. Ak sú už odpísané pôžičky splatené, toto splatenie je zaúčtované v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

The Group evaluates its available-for-sale financial assets whether the ability and intention to sell them in the near term is still appropriate. When the Group is unable to trade these financial assets due to inactive markets and management intent changes significantly, the Group may elect to reclassify these financial assets in rare circumstances. Reclassification to loans and receivables is permitted when the financial asset meets the definition of loans and receivables and has the intent and ability to hold these assets for the foreseeable future or maturity. The reclassification to held to maturity is permitted only when the Group has the ability and intent to hold the financial asset accordingly. For a financial asset reclassified out of the available-for-sale category, any previous gain or loss on that asset that has been recognised in equity is amortised to profit or loss over the remaining life of the investment using the EIR. Any difference between the new amortised cost and the expected cash flows is also amortised over the remaining life of the asset using the EIR. If the asset is subsequently determined to be impaired, then the amount recorded in equity is reclassified to the consolidated income statement.

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 rights to receive cash flows from the asset have expired,
- The Group has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without a material delay to a third party under a 'pass-through' arrangement; and either (a) the Group has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (b) the Group has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred the control of the asset.

Impairment of financial assets

The Group assesses at each reporting date whether there is any objective evidence that a financial asset or a group of financial assets is impaired. A financial asset or a group of financial assets is deemed to be impaired if, and only if, there is an objective evidence of impairment as a result of one or more events that has occurred after the initial recognition of the asset and that loss event has an impact on the estimated future cash flows of the financial asset or the group of financial assets that can be reliably estimated. Evidence of the impairment may include indications that the debtors or a group of debtors is experiencing significant financial difficulty, default or delinquency in interest or principal payments, the probability that they will enter into bankruptcy or other financial reorganisation and where observable data indicate that there is a measurable decrease in the estimated future cash flows.

Financial assets carried at amortised cost

For financial assets carried at amortised cost the Group first assesses individually whether objective evidence of impairment exists for financial assets that are individually significant, or, collectively for financial assets that are not individually significant. If the Group determines that no objective evidence of impairment exists for an individually assessed financial asset, whether significant or not, it includes the asset in a group of financial assets with similar credit risk characteristics and collectively assesses them for impairment. Assets that are individually assessed for impairment and for which an impairment loss is, or continues to be recognised, are not included in a collective assessment of impairment.

If there is an objective evidence that an impairment loss has been incurred, the amount of the loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows (excluding future expected credit losses that have not yet been incurred). The present value of the estimated future cash flows is discounted at the financial assets original effective interest rate. If a financial asset has a variable interest rate, the discount rate for measuring any impairment loss is the current effective interest rate.

The carrying amount of the asset is reduced through the use of an allowance account and the amount of the loss is recognised in the consolidated income statement. Interest income continues to be accrued on the reduced carrying amount and is accrued using the rate of interest used to discount the future cash flows for the purpose of measuring the impairment loss. The interest income is recorded as part of finance income in the consolidated income statement. Financial assets together with the associated allowance are written off when there is no realistic prospect of future recovery and all collateral has been realised or has been transferred to the Group. If, in a subsequent year, the amount of the estimated impairment loss increases or decreases because of an event occurring after the impairment was recognised, the previously recognised impairment loss is increased or reduced by adjusting the allowance account. If a future write-off is later recovered, the recovery is credited to the consolidated income statement.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Finančné aktíva k dispozícii na predaj

Ak je finančné aktívum k dispozícii na predaj znehodnotené, preúčtuje sa hodnota predstavujúca rozdiel medzi jeho obstarávacou cenou (po odpočítaní akýchkoľvek splátok istiny a amortizácie) a jeho súčasnou reálnou hodnotou zníženou o predchádzajúce straty zo zníženia hodnoty zaúčtované do konsolidovaného výkazu ziskov a strát, z vlastného imania do konsolidovaného výkazu ziskov a strát. Straty zo zníženia hodnoty vykázané k nástrojom vlastného imania, ktoré sú klasifikované ako k dispozícii na predaj, sa spätne neodúčtovávajú. Zrušenie straty zo zníženia hodnoty dlhových nástrojov klasifikovaných ako určených na predaj sa vykazuje v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, ak sa zvýšenie reálnej hodnoty takéhoto nástroja môže objektívne prisúdiť udalosti, ktorá nastala po tom, ako bola strata zo zníženia hodnoty vykázaná v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

ii) Finančné záväzky

Prvotné vykázanie a oceňovanie

Finančné záväzky v rozsahu pôsobnosti IAS 32 a IAS 39 sú klasifikované ako finančné záväzky ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát, úvery a pôžičky, deriváty určené ako zabezpečovacie nástroje v rámci efektívnych zabezpečovacích nástrojov a vnorené deriváty.

Skupina určí klasifikáciu finančných záväzkov pri prvotnom vykázaní.

V súlade so štandardom IAS 39 Finančné nástroje: vykazovanie a oceňovanie 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.

Všetky finančné záväzky sú pri prvotnom vykázaní ocenené v reálnej hodnote, ktorá je v prípade úverov a pôžičiek zvýšená o priamo priraditeľné transakčné náklady.

Finančné záväzky Skupiny tvoria: záväzky z obchodného styku a iné záväzky, kontokorentné úvery, úvery a pôžičky a derivátové finančné nástroje.

Následné oceňovanie

Oceňovanie finančných záväzkov závisí od ich klasifikácie tak, ako je uvedené nižšie:

Finančné záväzky ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát

Finančné záväzky ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými 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 za účelom predaja v blízkom období. Táto kategória zahŕňa derivátové finančné nástroje Skupiny, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje definované v IAS 39.

Odčlenené vnorené deriváty sú tiež klasifikované ako oceňované v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Zisky a straty zo zmeny ocenenia záväzkov z vnorených derivátov sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Skupina určila nasledovné záväzky ako finančné záväzky ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez konsolidovaný výkaz ziskov a strát pri prvotnom vykázaní:

- vnorené deriváty,
- komoditné deriváty.

Úvery a pôžičky

Všetky úvery a pôžičky sa prvotne vykazujú v reálnej hodnote prijatého protiplnenia po odpočítaní nákladov spojených so získanou pôžičkou. Po prvotnom vykázaní sa vykazujú v amortizovanej hodnote použitím metódy efektívnej úrokovej miery. Zisky a straty sa vykazujú v konsolidovanom výkaze ziskov a strát po odúčtovaní záväzkov, ako aj počas amortizácie. Amortizovaná hodnota sa vypočíta tak, že sa zohľadnia všetky náklady a diskonty alebo prémie pri vysporiadaní a poplatky alebo náklady, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery. Amortizácia použitím efektívnej úrokovej miery je vykázaná vo finančných nákladoch v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Available-for-sale financial investments

If an available-for-sale financial asset is impaired, an amount comprising the difference between its acquisition cost (net of any principal payment and amortisation) and its current fair value, less any impairment loss previously recognised in the consolidated income statement, is transferred from equity to the consolidated income statement. Impairment losses recognised on equity instruments classified as available-for-sale are not reversed. Impairment losses recognised on debt instruments classified as available-for-sale are reversed through the consolidated income statement; if the increase in fair value of the instrument can be objectively related to an event occurring after the impairment loss was recognised in the consolidated income statement.

ii) Financial liabilities

Initial recognition and measurement

Financial liabilities within the scope of IAS 32 and IAS 39 are classified as financial liabilities at fair value through profit or loss, loans and borrowings, derivatives designated as hedging instruments in an effective hedge or as embedded derivatives, as appropriate.

The Group determines the classification of its financial liabilities 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 IAS 39 Financial instruments: Recognition and Measurement. 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 IAS 39.

All financial liabilities are recognised initially at fair value and in the case of loans and borrowings, including directly attributable transaction costs.

The Group's financial liabilities include trade and other payables, bank overdrafts, loans and borrowings, and derivative financial instruments.

Subsequent measurement

The measurement of financial liabilities depends on their classification as follows:

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 for the purpose of selling in the near term. This category includes derivative financial instruments entered into by the Group that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by IAS 39.

Separated embedded derivatives are also classified as at fair value through profit or loss. Gains or losses on remeasurement of embedded derivatives are recognised in the consolidated income statement.

The Group has designated the following financial liabilities upon initial recognition as at fair value through profit or loss:

- embedded derivatives,
- commodity derivatives.

Loans and borrowings

All loans and borrowings are initially recognised at the fair value of the consideration received net of issued costs associated with the borrowing. After initial recognition, loans and borrowings are subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate method. Gains and losses are recognised on a net basis in the consolidated income statement when the liabilities are derecognised as well as through the effective interest rate method (EIR) amortisation process. Amortised cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fee or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortisation is recognized in finance cost in the consolidated income statement.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Finančné záruky

Finančné záruky sú také kontrakty, ktoré vyžadujú plnenie v prospech držiteľa, vo výške straty, ktorú znáša v prípade, že určitý dlžník nezaplatí, keď je povinný, v súlade s podmienkami dlhového nástroja. Finančné záruky sú prvotne vykázané ako záväzky v reálnej hodnote upravenej o transakčné náklady, ktoré sú priamo priraditeľné k vydaniu záruky. Následne sú záväzky ocenené v hodnote, ktorá je vyššia z týchto dvoch hodnôt: najlepší odhad výdavkov na vyrovnanie súčasného záväzku v súvahový deň a suma zaúčtovaná pri prvotnom vykázaní znížená o kumulatívne umorenie dlhu.

Odúčtovanie finančných záväzkov

Finančný záväzok je odúčtovaný v prípade, že plnenie záväzku je splnené alebo zrušené alebo stratilo platnosť.

V prípade, že je existujúci finančný záväzok nahradený iným záväzkom voči rovnakému dlžníkovi za podstatne rozdielných podmienok alebo v prípade, že existujúci záväzok je významne zmenený, takéto nahradenie alebo zmena je vykázaná ako odúčtovanie pôvodného záväzku a zaúčtovanie nového záväzku s tým, že rozdiel v príslušných účtovných hodnotách je vykázaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

iii) Započítanie finančných nástrojov

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

iv) Reálna hodnota finančných nástrojov

Pri investíciách aktívne obchodovaných na organizovaných finančných trhoch sa reálna hodnota k súvahovému dňu 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 29.

i) Účtovanie o zabezpečení

Skupina drží derivátové finančné nástroje na zabezpečenie proti menovým a úrokovým rizikám a rizikám zmien ceny komodít. Zabezpečená položka je aktívum, záväzok, záväzná povinnosť alebo vysoko pravdepodobná očakávaná transakcia, ktorá vystavuje účtovnú jednotku riziku zmien v reálnej hodnote alebo v budúcich peňažných tokoch a je formálne určená ako zabezpečená položka v danom zabezpečovacom vzťahu.

Zabezpečovací nástroj je určený derivát alebo určené nederivátové finančné aktívum alebo nederivátový finančný záväzok, 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.

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 zabezpečovacieho nástroja definovaného ako zabezpečenie peňažných tokov sa vykazujú priamo vo vlastnom imaní v rozsahu, v ktorom je zabezpečenie efektívne v zmysle podmienok stanovených štandardom IAS 39. V rozsahu, v ktorom zabezpečenie nie je efektívne, sa zmeny reálnej hodnoty vykazujú v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Financial guarantee contracts

Financial guarantee contracts are those contracts that require a payment to be made to reimburse the holder for a loss it incurs because the specified debtor fails to make a payment when due in accordance with the terms of a debt instrument. Financial guarantee contracts are recognised initially as a liability at fair value, adjusted for transaction costs that are directly attributable to the issuance of the guarantee. Subsequently, the liability is measured at the higher of the best estimate of the expenditure required to settle the present obligation at the reporting date and the amount recognised less cumulative amortisation.

Derecognition

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires.

When an existing financial liability is replaced by another from the same lender under substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as a derecognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognised in the consolidated income statement.

iii) Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the consolidated balance sheet 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 29.

i) Hedge accounting

The Group holds derivative financial instruments to hedge its foreign currency, interest rate and commodity price risk exposures. A hedged item is an asset, liability, firm commitment or a highly probable forecast transaction that exposes the entity to risk of changes in fair value or future cash flows and is formally designated as a hedged item in the hedging relationship.

A hedging instrument is a designated derivative or a designated non-derivative financial asset or non-derivative financial liability whose fair value or cash flows are expected to offset changes in the fair value or cash flows of a designated hedged item.

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 therein 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 equity to the extent that the hedge is effective, following the conditions set in IAS 39. To the extent that the hedge is ineffective, changes in fair value are recognised in profit or loss.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Ak zabezpečenie očakávanej transakcie následne vyústí do vykázania finančného aktíva alebo finančného záväzku, súvisiace zisky alebo straty vykazané priamo vo vlastnom imaní sa preklasifikujú do konsolidovaného výkazu ziskov a strát v tom istom období alebo obdobiach, počas ktorých nadobudnuté aktívum alebo prevzatý záväzok ovplyvňuje hospodársky výsledok.

Ak zabezpečenie očakávanej transakcie následne vyústí do vykázania nefinančného aktíva alebo nefinančného záväzku, napr. obstarania zásob alebo sa jedná o forward s fyzickou dodávkou, potom sa súvisiace zisky alebo straty ponechajú vo vlastnom imaní v podobe tzv. rezervy zo zabezpečovacích operácií a sú vykazované v hospodárskom výsledku v tom istom období alebo obdobiach, počas ktorých zabezpečená očakávaná transakcia ovplyvňuje hospodársky výsledok.

Zabezpečenie reálnej hodnoty

Zabezpečenie reálnej hodnoty je zabezpečenie vystavenia voči zmenám reálnej hodnoty vykazovaného aktíva alebo záväzku alebo nevykazovanej záväznej povinnosti alebo identifikovaného podielu takéhoto aktíva, záväzku alebo záväznej povinnosti, ktoré je priraditeľné konkrétnemu riziku a môže mať vplyv na hospodársky výsledok.

Zisk alebo strata z precenenia zabezpečovacieho nástroja v reálnej hodnote sa vykazuje v konsolidovanom 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.

Ukončenie zabezpečenia

Ak zabezpečovací nástroj prestane spĺňať kritériá pre zabezpečovacie operácie, zanikne alebo je predaný, zrušený alebo realizovaný, Skupina ukončí účtovanie o zabezpečení s vplyvom na budúce účtovné obdobie, nie so spätným účinkom. Kumulatívny zisk alebo strata, ktoré boli predtým vykazané vo vlastnom imaní budú preúčtované do konsolidovaného výkazu ziskov a strát v tom istom období, kedy zabezpečená položka ovplyvní konsolidovaný výkaz ziskov a strát.

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 nepoužíva účtovanie o zabezpečení) dlhšie ako 12 mesiacov po súvahovom dni, 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. Obstarávacia cena zahŕňa náklady, ktoré priamo súvisia s obstaraním majetku, iné náklady súvisiace s uvedením majetku do prevádzkyschopného stavu na jeho plánovaný účel a náklady na demontáž a vyradenie majetku a uvedenie miesta, v ktorom sa nachádza, do pôvodného stavu ("aktívované náklady na vyradenie"). Náklady na majetok vytvorený vlastnou činnosťou zahŕňajú aj materiálové náklady a priame mzdové náklady spotrebované počas procesu výstavby.

Následne po prvotnom účtovaní 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 tohto 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 vykazaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, pričom v tomto prípade sa prírastok zúčtuje v prospech konsolidovaného výkazu ziskov a strát v rozsahu predtým vykazaného úbytku. Zníženie účtovnej hodnoty vyplývajúce z precenenia dlhodobého hmotného majetku sa zúčtuje na ľarchu konsolidovaného výkazu ziskov a strát v rozsahu, v ktorom prevyšuje prípadný zostatok rezervy z precenenia tohto majetku súvisiacej s predchádzajúcim precenením tohto majetku.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

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 hedge of a forecast transaction subsequently results in the recognition of a non-financial asset or a non-financial liability, such as acquisition of inventories, or a physical delivery forward is the case, then the associated gains or losses that have been recognised directly in equity shall be retained in the hedging reserve in equity and recognised in profit or loss during the same period(s) during which the hedged forecast transaction affects profit or loss.

Fair value hedges

A fair value hedge is a hedge of the exposure to changes in fair value of a recognised asset or liability or an unrecognised firm commitment, or an identified portion of such an asset, liability or firm commitment, that is attributable to a particular risk and could affect profit or loss.

The gain or loss from remeasuring the hedging instrument at fair value shall be recognized in consolidated 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.

Discontinuing of the hedge accounting

If the hedging instrument no longer meets the criteria for hedge accounting, expires or is sold, terminated or exercised, then hedge accounting is discontinued prospectively, with no retrospective effect. 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.

Current versus non-current classification

Derivative instruments that are not designated as effective hedging 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 upon initial recognition are measured at cost. 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 such 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Majetok v procese výstavby pre účely výroby, prenájmu alebo administratívne účely alebo doposiaľ neurčený účel, s výnimkou majetku súvisiaceho s výstavbou tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne v Mochovciach (ďalej ako „Mochovce 3&4“), sa vykazuje v obstarávacej cene zníženej o vykázanú stratu zo zníženia hodnoty. Odpisovanie tohto majetku na rovnakom základe ako odpisovanie iného majetku začína vtedy, keď je majetok pripravený na plánované použitie. Majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 sa vykazuje v hodnote precenenia, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia zníženú o následné kumulované straty zo zníženia hodnoty.

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

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

Pravidelná údržba a náklady na periodické revízie sú aktivované do obstarávacej ceny dlhodobého majetku ako samostatné položky súvisiaceho majetku. 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.

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 v súvahe 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 jej splnenie závisí od použitia špecifického aktíva a zmluvou sa prevádza právo užívania tohto aktíva.

Skupina ako nájomca

Majetok obstaraný formou finančného lízingu, pri ktorom sa na Skupinu prenášajú v podstate všetky výhody a riziká charakteristické pre vlastníctvo prenajatého majetku, sa na začiatku nájomného vzťahu aktivuje do majetku Skupiny v jeho reálnej hodnote alebo v súčasnej hodnote minimálnych lízingových splátok, podľa toho, ktorá z týchto dvoch hodnôt je nižšia. Každá lízingová splátka je rozdelená na splátku úroku a splátku istiny tak, aby sa dosiahla konštantná úroková miera uplatnená na neuhradenú časť záväzku z lízingu.

Finančná zložka sa účtuje priamo do nákladov. Aktivovaný prenajatý majetok sa odpisuje počas odhadovanej doby životnosti. Avšak, ak nie je isté, že Skupina získa vlastníctvo majetku na konci obdobia lízingu, majetok je odpisovaný počas odhadovanej doby životnosti alebo počas doby trvania lízingu, podľa toho, ktorá z nich je kratšia.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Property, plant and equipment in the course of construction for production, rental or administrative purposes, or for purposes not yet determined, other than property related to the construction of third and fourth unit of the nuclear power plant in Mochovce (hereinafter as “Mochovce 3&4”), are carried at cost, less any recognised impairment loss. Depreciation of these assets, on the same basis as other property assets, commences when the assets are ready for their intended use. Assets related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 is carried at revalued amount, being its fair value at the date of the revaluation less any subsequent accumulated impairment losses.

Subsequent costs incurred in relation to an item of property, plant and equipment are recognised as an increase in the carrying amount of this item only if it is probable that these costs will result in the increase in related future economic benefits and the costs can be measured reliably. All other costs are recognised in profit or loss as incurred.

The cost of replacing part or all of an item of property, plant and equipment is recognised as an increase in the carrying amount of this item and is depreciated over its remaining useful life; the net carrying amount of the replaced unit is derecognised through profit or loss, with the recognition of any capital gain or loss.

Periodic maintenance and inspection costs are capitalized as a separate component of the related item of property, plant and equipment. All other repair and day-to-day maintenance costs are recognised in the consolidated income statement as incurred.

Depreciation of property, plant and equipment is recognised in the consolidated income 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.

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 recognized in the consolidated balance sheet 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 income 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 its fulfilment is dependent on the use of a specific asset or assets and the arrangement conveys a right to use the asset.

Group as a lessee

Finance leases, which transfer to the Group substantially all the risks and benefits incidental to ownership of the leased item, are capitalised at the commencement of the lease by the lessee, at the fair value of the leased property or, if lower, at the present value of the minimum lease payments. Lease payments are apportioned between finance charges and reduction of the lease liability so as to achieve a constant rate of interest on the remaining balance of the liability.

Finance charges are recognised in the consolidated income statement. Leased assets are depreciated over the useful life of the asset. However, if there is no reasonable certainty that the Group will obtain ownership by the end of the lease term, the asset is depreciated over the shorter of the estimated useful life of the asset and the lease term.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Platby realizované za operatívny lízing sa vykazujú ako náklad v konsolidovanom výkaze ziskov a strát rovnomerne počas doby trvania lízingu.

Skupina ako prenajímateľ

Platby realizované za operatívny lízing sa vykazujú ako výnos v konsolidovanom výkaze ziskov a strát rovnomerne počas doby trvania lízingu.

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.

Nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou sa neaktivuje a náklady sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v roku, v ktorom vznikli.

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

- Softvér 4 – 5 rokov
- Licencie 4 – 5 rokov

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

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

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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Operating lease payments are recognised as an expense in the consolidated income statement on a straight line basis over the lease term.

Group as a lessor

Operating lease payments are recognised as an income in the consolidated income statement on a straight line basis over the lease term.

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 recognized 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.

Internally generated intangible assets are not capitalised and expenditure is recognized in the consolidated income statement in the year in which the expenditure is incurred.

The useful lives of intangible assets are assessed as finite. The estimated useful lives for the current and comparative period are as follows:

- Software 4 – 5 years
- Licences 4 – 5 years

Intangible assets with finite 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 for an intangible asset with a finite useful life 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 is 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 income 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 income 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 comprises of the expenditure 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 recognized 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

o) Zníženie hodnoty nefinančných aktív

Skupina posudzuje ku každému súvahovému dňu, 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 konsolidovanej súvahe 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.

(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 konsolidovanej súvahe, pokiaľ je definovaný a oznámený plán zníženia počtu pracovníkov a pokiaľ sú splnené podmienky na jeho implementáciu.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

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 income 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 income statement unless the asset is carried at a revalued amount, in which case the reversal is recognized in the revaluation reserve.

p) Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents in the consolidated balance sheet 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 income 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 unwound interest cost. This increase is recognised as a finance cost in the consolidated income statement.

(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 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 companies of the Group and the companies. The amount of such a liability is recognized within Other provisions in the consolidated balance sheet when the workforce reduction program is defined, announced and the conditions for its implementation are met.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

(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% (2016: 35,2%) z hrubých miezd v súlade s platnou legislatívou, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 13,4% (2016: 13,4%). 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, Skupina navyše prispievala počas roka 2017 na toto pripoistenie 2,0% zo zúčtovaných mesačných tarifných miezd a mzdových náhrad zamestnanca, maximálne však do výšky 50 eur za kalendárny mesiac a zamestnanca (2016: 3,0% zúčtovaných mesačných tarifných miezd plus mzdových náhrad zamestnanca bez maximálneho limitu).

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 Podnikovej kolektívnej zmluvy uzatvorenej medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri spoločnosti v Skupine a spoločnosťou na roky 2017 – 2018, 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. Minimálna požiadavka, ustanovená v Zákonníku práce, požadujúca vyplatenie jednomesačného priemerného zárobku pri odchode do starobného alebo invalidného dôchodku, je už v týchto čiastkach zahrnutá.

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

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

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

(iii) Bonusové programy

Závazky zo zamestnaneckých výhod vo forme bonusových programov sú vykázané v konsolidovanej súvahe 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 Podnikovou kolektívnou zmluvou uzatvorenou medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri spoločnostiach v Skupine a spoločnosťami na roky 2017 – 2018.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

(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 benefit and unemployment schemes at the statutory rates in force, based on gross salary payments. Throughout the period, the Group made contributions to this scheme amounting to max. 35.2% (2016: 35.2%) of gross salaries in accordance with the Slovak legislation, to such schemes, together with contributions by employees of a further 13.4% (2016: 13.4%). The cost of the contributions made by the Group is charged to the consolidated income 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, during 2017 the Company made contributions to the supplementary scheme amounting up to 2.0% from the total of monthly tariff wage plus compensatory wage, with monthly limit of EUR 50 per one employee (2016: 3.0% from the total of monthly tariff wage plus compensatory wage of an employee with no limitation).

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 Company Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the company of the Group and the company for years 2017 - 2018, 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 income 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 comprehensive income in case it relates to retirement benefits. In case of other employment benefits, the adjustments are charged to the consolidated income statement.

(iii) Bonus plans

A liability for employee benefits in the form of bonus plans is recognised in Trade and other current payables and is paid out after the evaluation of the performance in the given year. Liabilities for bonus plans are measured at the amounts expected to be paid when they are settled.

(iv) Other employee benefits

In line with the terms of the Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the companies of the Group and the companies for years 2017 – 2018, the Group also pays certain work anniversary benefits.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Závazok vzťahujúci sa k odmene pri pracovných jubileách je súčasťou hodnotou záväzku z odmeny pri pracovných jubileách k súvahovému dňu. Záväzok z odmen pri pracovných jubileách počítajú každý rok nezávislí poisťovní matematici použitím tzv. prírastkovej poisťovno-matematickej metódy. Súčasná hodnota záväzku z odmen pri pracovných jubileách je stanovená na základe očakávaných budúcich peňažných tokov diskontovaním pozdĺž výnosovej krivky vysoko kvalitných európskych korporátnych dlhopisov.

Poisťovno-matematické zisky a straty vyplývajúce z empirických úprav, zmien poisťovno-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 vykávanie rezervy. Environmentálne rezervy Skupina vytvára tiež na elimináciu (odstránenie) škôd spôsobených znečistením alebo odstraňovaním nebezpečného odpadu.

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

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

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

(viii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární je zúčtovaná 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 2017
(in thousands of EUR)

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 income 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 recognized 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 recognized 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 income 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 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 2017
(v tis. EUR)**

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

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

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

(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. Skupina účtuje o čistom záväzku vyplývajúcom z emisie skleníkových plynov. Podľa tejto metódy sú bezodplatne nadobudnuté emisné kvóty ocenené v nulovej hodnote a rezervy sú účtované iba v prípade, ak skutočné emisie prevyšujú bezodplatne nadobudnuté emisné práva.

Pokiaľ sú emisné kvóty obstarané nákupom od tretích strán, sú ocenené v obstarávacích cenách a účtuje sa o nich ako o zásobách.

Emisné kvóty obstarané nákupom za účelom ich ďalšieho predaja na verejnom trhu sa oceňujú v reálnej hodnote, pričom na ocenenie sa použije aktuálna tržobná cena. Zmena reálnej hodnoty emisných kvót držaných na predaj sa účtuje do konsolidovaného hospodárskeho výsledku.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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 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 income statement as they occur.

The periodic unwinding of interest is recognised in the consolidated income 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. The Group accounts for the net liability arising from greenhouse gas emissions. This means that the allowances acquired for free are not accounted for and the provision is recognized only in the case and at the moment when actual greenhouse gas emissions exceed the emission allowances acquired for free.

Emission allowances purchased from third parties are measured at cost and are accounted for as inventory.

Emission allowances acquired by the purchase from the third parties for the purpose of further sale on the market 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 recognized in the consolidated income statement.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(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 súvahovému dňu. 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 v súvahový deň, u ktorých existuje významné riziko, že spôsobia významnú úpravu v účtovnej hodnote majetku a záväzkov počas budúcich účtovných období, sú opísané nižšie:

(i) Vyradovanie a likvidácia jadrovoenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhorelého paliva a spracovanie rádioaktívneho odpadu

Skupina vykazuje významné sumy ako rezervu na vyradovanie, likvidáciu a náklady ukončovania prevádzky jadrovoenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhorelého jadrového paliva a spracovanie a ukladanie rádioaktívneho odpadu. Tieto sumy sú založené na technických a finančných odhadoch súm, ktoré vzniknú v období od 1 do 100 rokov, s ohľadom na súčasné technológie a stratégiu vyradovania, likvidácie a ukladania, implementovanú Skupinou.

Vedenie Skupiny použilo najlepšie odhady, znalosti a platný „Návrh vnútroštátnej politiky a vnútroštátneho programu nakladania s vyhorelým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR“, schválený vládou Slovenskej republiky 8. júla 2015 ako aktualizácia strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie v SR“, ako aj schválenú „Aktualizáciu koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 z dôvodu predĺženia prevádzkovej životnosti na 60 rokov“ schválenú súhlasným rozhodnutím Úradu jadrového dozoru 17. februára 2016 pri určovaní harmonogramov výdavkov v súvislosti s ukončovaním prevádzky, vyradovaním a likvidáciou jadrovoenergetických zariadení, skladovaním a ukladáním vyhorelého jadrového paliva a spracovaním rádioaktívneho odpadu. Existuje riziko týkajúce sa týchto odhadov vzhľadom na časový rámec, platnú a pripravovanú legislatívu, rôzne alternatívy otvorené pre vedenie Skupiny a možné budúce zmeny v technológii vyradovania a likvidácie jadrovoenergetických zariadení, skladovania a ukladania vyhorelého jadrového paliva a spracovania rádioaktívneho odpadu.

(ii) Vyradovanie a likvidácia tepelných elektrární

Skupina vykazuje významnú sumu ako rezervu na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární. Odhad tejto rezervy je citlivý na predpoklady týkajúce sa nákladov, inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramu platieb. Na harmonogramy platieb môžu mať vplyv budúce rozhodnutia Skupiny prevádzkovať existujúce elektrárne dlhšie, ako je v súčasnosti odhadovaný dátum likvidácie. Takéto rozhodnutie by mohlo byť ovplyvnené aj rozhodnutím vlády Slovenskej republiky stimulovať Skupinu dotáciami, aby prevádzkovala niektoré z týchto elektrární vo všeobecnom hospodárskom záujme krajiny dlhšie, ako sa v súčasnosti predpokladá. Vývoj na trhu tiež môže ovplyvniť budúce plány vedenia Skupiny.

(iii) Vnorené deriváty

Skupina eviduje dlhodobé zmluvy o nákupe a predaji elektrickej energie. Niektoré z týchto zmlúv obsahujú vnorené deriváty, ktoré boli ocenené reálnou hodnotou. Tieto ocenenia sú citlivé na budúci vývoj cien elektrickej energie, výmenných kurzov a cien hliníka.

(iv) Požitky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky

Skupina vykazuje významnú sumu ako rezervu na dlhodobé zamestnanecké požitky pre jej súčasných zamestnancov. Ocenenie tejto rezervy je citlivé na predpoklady použité vo výpočtoch, napríklad budúce úrovne zárobkov a požitkov, diskontné sadzby, fluktuácia, miera neskoršieho odchodu do dôchodku, úmrtnosť i priemerná dĺžka života.

(v) 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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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 estimation uncertainty at the reporting date, that have 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 recognizes significant amounts as a provision for decommissioning and post operational costs of nuclear power plants and provision for storage and disposal of radioactive waste and spent nuclear fuel. 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.

The Group's management has used its best estimates, knowledge and a valid "Proposal for National Policy and National Programme for Handling of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Wastes in 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 plans of decommissioning of the nuclear power plants V2 and EMO1&2 due to extension of the useful life to 60 years" approved by Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic on 17 February 2016 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 recognizes 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 to operate the existing plants beyond currently estimated decommissioning date. This decision could be also driven by the Slovak Government's decision to stimulate the Group through system costs to run some of these plants for the general economic interest of the country for longer period than currently envisaged. Market developments could also impact future plans of the management of the Group.

(iii) Embedded derivatives

The Group has long-term electricity purchase and sales agreements. Some of these contracts include embedded derivatives which are fair valued. These valuations are sensitive to future development of the electricity prices, exchange rates and aluminium prices.

(iv) Post-employment benefits and other employee benefits

The Group recognizes a significant amount as a provision for long-term employee benefits related to its current employees. Valuations of these provisions are sensitive to assumptions used in calculation, such as future earnings and benefit levels, discount rates, turnover rate, rate of late retirement, mortality and life expectancy.

(v) 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.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

Druhé a tretie následné precenenie dlhodobého hmotného majetku Skupiny a majetku súvisiaceho s výstavbou Mochoviec 3&4 bolo vykonané k 31. decembru 2010 a k 31. decembru 2014 nezávislým kvalifikovaným expertom podľa štandardu IAS 16. 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.

(vi) 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.

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. Hodnota z používania je citlivá na predpoklady týkajúce sa inflácie, diskontných sadzieb, miery rastu a budúceho vývoja cien elektrickej energie. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 5.

(vii) Reálna hodnota finančných nástrojov

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

(viii) 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 2017
(in thousands of EUR)**

The second and third subsequent revaluation of the Group's property, plant and equipment and property related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 was undertaken as at 31 December 2010 and as at 31 December 2014 by an independent professionally qualified expert in accordance with IAS 16. 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.

(vi) 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 recognizes 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.

Value in use is determined as the estimated future 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 budget of the Group. The value in use is sensitive to the assumptions related to the inflation, discount rates, growth rate and future development of the electricity prices. For further information please refer to Note 5.

(vii) Fair value of financial instruments

Where the fair value of the financial instruments recorded in the consolidated balance sheet 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.

(viii) 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 2017
(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:

IAS 28	Dodatky k IAS 28: Dlhodobá účasť v pridružených a spoločných podnikoch (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr, tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ</i>);
IAS 40	Dodatky k IAS 40: Prevody investícií do nehnuteľností (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr</i>);
IFRS 2	Dodatky k IFRS 2: Klasifikácia a ocenenie platieb na základe podielov (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr</i>);
IFRS 4	Dodatky k IFRS 4: Aplikácia IFRS 9 Finančné nástroje v kontexte IFRS 4 Poistné zmluvy (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr</i>);
IFRS 9	Finančné nástroje (<i>účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr</i>);
IFRS 9	Dodatky k IFRS 9: Predčasné splatenie so zápornou kompenzáciou (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr</i>);
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>);
IFRS 15	Výnosy zo zmlúv so zákazníkmi (<i>účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr</i>);
IFRS 15	Upresnenia k štandardu IFRS 15 Výnosy zo zmlúv so zákazníkmi (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr</i>);
IFRS 16	Lízingy (<i>účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr</i>);
IFRS 17	Poistné zmluvy (<i>účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2021 alebo neskôr, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ</i>);
IFRIC 22	Transakcie v cudzích menách a vopred uhradené protiplnenie (<i>účinná pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr</i>);
IFRIC 23	Neistota pri posudzovaní daní z príjmov (<i>účinná pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr, táto interpretácia nebola zatiaľ schválená EÚ</i>);

Projekt vylepšení pre IFRS Cyklus 2014 - 2016 (*vylepšenia štandardov IFRS 1 Prvé uplatnenie IFRS a IAS 28 Investície do pridružených a spoločných podnikov sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2018 alebo neskôr, vylepšenie štandardu IFRS 12 Zverejňovanie podielov v iných účtovných jednotkách je účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2017 alebo neskôr*);

Projekt vylepšení pre IFRS Cyklus 2015 - 2017 (*účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr; tieto vylepšenia neboli zatiaľ schválené EÚ*).

Dopady týchto zmien sú nasledovné:

Dodatky k IAS 28: Dlhodobá účasť v pridružených a spoločných podnikoch

Štandard IFRS 9 Finančné nástroje vylúčil zo svojej pôsobnosti investície do pridružených a spoločných podnikov, účtované v zmysle štandardu IAS 28 Investície do pridružených a spoločných podnikov. Tieto dodatky upresňujú, že účtovná jednotka uplatní IFRS 9, vrátane požiadaviek na znehodnotenie, na takú dlhodobú účasť v pridruženom alebo spoločnom podniku, ktorá tvorí súčasť čistej investície v tomto podniku, ale na ktorú sa neaplikuje metóda vlastného imania. Skupina preveruje vplyv týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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:

IAS 28	Amendments to IAS 28: Long-term interests in Associates and Joint Ventures (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2019, these amendments have not been approved by the EU yet</i>);
IAS 40	Amendments to IAS 40: Transfers of Investment Property (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018</i>);
IFRS 2	Amendments to IFRS 2: Classification and Measurement of Share-based Payment Transactions (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018</i>);
IFRS 4	Amendments to IFRS 4: Applying IFRS 9 Financial Instruments with IFRS 4 Insurance Contracts (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018</i>);
IFRS 9	Financial Instruments (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018</i>);
IFRS 9	Amendments to IFRS 9: Prepayment Features with Negative Compensation (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2019</i>);
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>);
IFRS 15	Revenue from Contracts with Customers (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018</i>);
IFRS 15	Clarifications to IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018</i>);
IFRS 16	Leases (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2019</i>);
IFRS 17	Insurance Contracts (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2021, the standard has not been approved by the EU yet</i>);
IFRIC 22	Foreign Currency Transactions and Advance Consideration (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018</i>);
IFRIC 23	Uncertainty over Income Tax Treatments (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2019, this interpretation has not been approved by the EU yet</i>);

Annual improvements to IFRSs 2014 - 2016 Cycle (*improvements to IFRS 1 First-time Adoption of IFRS and IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2018, improvements to standard IFRS 12 Disclosure of Interests in Other Entities are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2017*);

Annual improvements to IFRSs 2015 - 2017 Cycle (*effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2019; these improvements have not been approved by the EU yet*).

The principal effects of these changes are as follows:

Amendments to IAS 28: Long-term interests in Associates and Joint Ventures

IFRS 9 Financial Instruments excludes from its scope interests in associates and joint ventures accounted for in accordance with IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures. These amendments clarify that an entity applies IFRS 9 including its impairment requirements, to long-term interests in an associate or joint venture that form part of the net investment in the associate or joint venture but to which the equity method is not applied. The Group is considering the impact of these amendments on its consolidated financial statements.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

Dodatky k IAS 40: Prevody investícií do nehnuteľností

Tieto dodatky upresňujú, že účtovná jednotka prevedie nehnuteľnosť do kategórie a z kategórie investície do nehnuteľností iba vtedy, ak existuje dôkaz o zmene jej využitia. K zmene využitia dôjde vtedy, keď nehnuteľnosť splní alebo prestane spĺňať definíciu investície do nehnuteľností. Zmena zámeru vedenia účtovnej jednotky o využití nehnuteľností nepredstavuje automaticky dôkaz o zmene využitia. Zoznam dôkazov uvedených v štandarde predstavuje v zmysle týchto dodatkov zoznam príkladov, nie úplný zoznam, ako tomu bolo pred úpravou. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IFRS 2: Klasifikácia a ocenenie platieb na základe podielov

Tieto dodatky upresňujú, že podmienky vzniku nároku (podmienky služby a netrhové podmienky výkonnosti), od ktorých sa odvíja vznik nároku na platby na základe podielov, vysporiadané peňažnými prostriedkami, nie sú zahrnuté v reálnej hodnote týchto nástrojov ku dňu ocenenia. Dodatky tiež upresňujú, že ak sa podmienky transakcií s platbou na základe podielov vysporiadaných peňažnými prostriedkami zmenia tak, že sa z nich stanú transakcie s platbou na základe podielov vysporiadané akciami, rozhodujúcim pre zmenu účtovania je deň, ku ktorému došlo k zmene podmienok týchto nástrojov. Treťou oblasťou, ktorou sa dodatky zaoberajú, je klasifikácia transakcií s platbou na základe podielov, s čistým vysporiadaním záväzkov zo zrážkovej dane. Skupina preveruje vplyv týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

Dodatky k IFRS 4: Aplikácia IFRS 9 Finančné nástroje v kontexte IFRS 4 Poistné zmluvy

IASB vydala tieto dodatky s cieľom, aby umožnila spoločnostiam, ktoré účtujú o poistných zmluvách, oddialiť niektoré účinky IFRS 9 v kontexte platného štandardu IFRS 4, a to dokiaľ nenadobudne účinnosť nový štandard pre účtovanie o poistných zmluvách (IFRS 17). Dodatky poskytujú dve možnosti pre spoločnosti účtujúce o poistných zmluvách. Prvá možnosť povoľuje spoločnostiam reklasifikovať zo zisku a straty do ostatného komplexného výsledku niektoré zisky a straty vyplývajúce z finančných aktív z poistných zmlúv. Druhá možnosť povoľuje dočasnú výnimku z aplikácie IFRS 9 pre spoločnosti, ktorých hlavnou činnosťou je uzatváranie poistných zmlúv v pôsobnosti IFRS 4. Aplikácia oboch prístupov je voľiteľná a spoločnosti môžu tento prístup prestať uplatňovať kedykoľvek pred nadobudnutím účinnosti nového štandardu. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

IFRS 9 Finančné nástroje

IFRS 9 je prvý štandard vydaný ako časť širšieho projektu nahradenia IAS 39 Finančné nástroje: vykazovanie a oceňovanie a prináša logický prístup ku klasifikácii finančných aktív, založený na očakávaných peňažných tokoch a charakteristike používaného obchodného modelu. Tento jednotný, na princípoch postavený prístup nahrádza doterajší model postavený na pravidlách, ktoré sú komplexné a ťažšie aplikovateľné. Nový model takisto vyústí do jednotných pravidiel pre vykazovanie zníženia hodnoty, ktoré sa budú dať aplikovať na všetky finančné nástroje, v protiklade s komplexnosťou doterajších účtovných požiadaviek. IFRS 9 takisto prináša nové pravidlá pre očakávané budúce znehodnotenie finančných aktív a vyžaduje skoršie vykázanie očakávaných kreditných strát. Prináša takisto značne reformovaný model pre účtovanie o zabezpečení, s požiadavkou na dodatočné zverejnenia o procesoch riadenia rizík. Skupina plánuje prijať tento nový štandard k dátumu účinnosti a v dôsledku toho nebude upravovať porovnateľné informácie. Počas roka 2017 Skupina vypracovala detailnú analýzu vplyvu všetkých troch aspektov štandardu IFRS 9. Skupina očakáva nárast opravnej položky vo výške 2 640 tis. EUR s korešpondujúcim poklesom odloženej daňovej pohľadávky vo výške 554 tis. EUR a korešpondujúcim čistým poklesom vlastného imania vo výške 2 086 tis. EUR k 1. januáru 2018.

Dodatky k IFRS 9: Predčasné splatenie so zápornou kompenzáciou

Tieto dodatky upravili súčasné požiadavky štandardu IFRS 9 týkajúce sa ocenenia hodnoty vysporiadania pri predčasnom splatení, s cieľom uplatniť pre ocenenie takéhoto finančného aktíva metódu amortizovaných nákladov alebo ocenenie reálnou hodnotou cez výkaz ostatného komplexného výsledku, v závislosti od používaného obchodného modelu, a to aj v prípade zápornej hodnoty kompenzácie. Podľa dodatkov nie je rozhodujúce to, či je hodnota kompenzácie kladná alebo záporná. V závislosti od výšky úrokovej miery platnej v čase predčasného splatenia, platba môže byť uskutočnená takisto v prospech zmluvnej strany uplatňujúcej predčasné splatenia nástroja. Vyčíslenie hodnoty kompenzácie musí byť rovnaké v oboch prípadoch, t.j. v prípade straty aj zisku z predčasného splatenia nástroja. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

Amendments to IAS 40: Transfers of Investment Property

These amendments provide guidance on transfers of real estate properties to, or from, investment properties category. Such transfers are allowed only if there is an objective evidence that there has been a change in intended use of a transferred property. A change in use occurs when the property fulfils or ceases to fulfil the definition of an investment property. A change in intentions of entity's management in respect of future use of a property item does not represent a sufficient objective evidence of the change in use. The list of evidence included in the standard represents, as clarified by these amendments, a summary of examples, not a complete list of relevant evidence. The Group expects no impact of these amendments on its consolidated financial statements.

Amendments to IFRS 2: Classification and Measurement of Share-based Payment Transactions

The amendments clarify that vesting conditions (service and non-market performance conditions), upon which satisfaction of a cash-settled share-based payment transaction is conditional, are not taken into account when estimating the fair value of the share-based payment instrument at the measurement date. The amendments also clarify that, if the terms and conditions of a cash-settled share-based payment transaction are modified, with the result that it becomes an equity-settled share-based payment transaction, it is accounted for as an equity-settled instrument since the date of the modification. The third area that the amendments deal with is the classification of a share-based payment transaction with net settlement features for withholding tax obligations. The Group is considering the impact of these amendments on its consolidated financial statements.

Amendments to IFRS 4: Applying IFRS 9 Financial Instruments with IFRS 4 Insurance Contracts

IASB issued these amendments in order to allow entities issuing insurance contracts to mitigate certain effects of applying IFRS 9 together with the existing IFRS 4 before the new insurance contracts standard (IFRS 17) becomes effective. The amendments provide two options for entities that issue insurance contracts. The first option permits entities to reclassify, from profit or loss to other comprehensive income, some of the income and expenses arising from designated financial assets. The second option is to apply a temporary exemption from applying IFRS 9 for entities whose predominant activity is issuing contracts within the scope of IFRS 4. The application of both approaches is optional and the entity is permitted to stop applying them before the new insurance contracts standard is issued. The Group expects no impact of these amendments on its consolidated financial statements.

IFRS 9 Financial Instruments

IFRS 9 is the first standard issued as part of a wider project to replace IAS 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement and introduces a logical approach for the classification of financial assets driven by cash flow characteristics and the business model in which an asset is held. This single, principle-based approach replaces existing rule-based requirements that are complex and difficult to apply. The new model also results in a single impairment model being applied to all financial instruments removing a source of complexity associated with previous accounting requirements. IFRS 9 introduces a new, expected loss impairment model that will require more timely recognition of expected credit losses. It also brings a substantially reformed model for hedge accounting with enhanced disclosures about risk management activity. The Group plans to adopt the new standard on the required effective date and will not restate comparative information. During 2017, the Group has performed a detailed impact assessment on all three aspects of IFRS 9. The Group expects an increase in the loss allowance in amount of EUR 2,640 thousand with corresponding decrease in the deferred tax liability of EUR 554 thousand and the corresponding net decrease in equity of EUR 2,086 thousand as at 1 January 2018.

Amendments to IFRS 9: Prepayment Features with Negative Compensation

The amendments modify the current provisions of IFRS 9 concerning the value of compensation for early repayment, clarifying that such a financial asset would be eligible to be measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income, depending on a company's business model. Under the amendments, the sign of the prepayment amount is not relevant, i.e. depending on the interest rate prevailing at the time of termination, a payment may also be made in favour of the contracting party effecting the early repayment. The calculation of this compensation payment must be the same for both the case of an early repayment penalty and the case of an early repayment gain. The Group expects no impact of these amendments on its consolidated financial statements.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

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 alikvótného vykazovania zisku alebo straty z transakcie medzi investorom a jeho pridruženým alebo spoločným podnikom aplikujú iba vtedy, keď je zisk alebo strata výsledkom predaja alebo vkladu nepeňažného majetku nepredstavujúceho podnik, ako je definovaný v IFRS 3 Podnikové kombinácie. Zisk alebo strata z predaja alebo vkladu nepeňažných aktív do pridruženého alebo spoločného podniku, ak tieto aktíva predstavujú podnik podľa IFRS 3, sa vykazujú v plnej výške.

Podľa dodatku k IFRS 10 Konsolidovaná účtovná závierka, zisk alebo strata z predaja alebo vkladu nepeňažných aktív do pridruženého alebo spoločného podniku, ak tieto aktíva nepredstavujú podnik podľa IFRS 3, je vykázaná len do výšky podielov nezávislých investorov v tomto pridruženom alebo spoločnom podniku. Skupina preveruje vplyv týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

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 v súvahe 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.

IFRS 15 Výnosy zo zmlúv so zákazníkmi

Štandard stanovuje ucelený model pre vykazovanie výnosov a súvisiace zverejnenia v účtovnej závierke. Nový štandard nahradí IAS 11 Zmluvy o zhotovení, IAS 18 Výnosy, IFRIC 13 Vernostné programy pre zákazníkov, IFRIC 15 Zmluvy na výstavbu nehnuteľností, IFRIC 18 Prevody aktív od zákazníkov a SIC 31 Výnosy – výmenné obchody zahŕňajúce reklamné služby. Podľa IFRS 15 spoločnosť vykáže výnos v momente, kedy splní svoje povinnosti vyplývajúce zo zmluvy a kedy protistrana nadobudne kontrolu nad tovarom alebo službou vo výške, ktorá odzrkadľuje očakávanú protihodnotu, ktorú si spoločnosť nárokuje za tieto tovary alebo služby. Skupina plánuje prijať tento nový štandard k dátumu účinnosti. Počas roka 2017 Skupina vypracovala detailnú analýzu vplyvu štandardu a vyhodnotila, že aplikácia nového štandardu nebude mať vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku.

Upresnenia k IFRS 15 Výnosy zo zmlúv so zákazníkmi

Upresnenia adresujú praktické otázky implementácie štandardu IFRS 15 Výnosy zo zmlúv so zákazníkmi a majú za cieľ pomôcť pri uplatňovaní konzistentného prístupu pri prechode na IFRS 15 a znižovaní nákladov a komplexnosti pri prvom uplatnení štandardu. Skupina vyhodnotila, že aplikácia týchto upresnení nebude mať vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku.

IFRS 16 Lízingy

Štandard IFRS 16 zavádza jeden spoločný model vykazovania lízingov u nájomcu, keď všetky prenajaté aktíva ako i záväzky vyplývajúce z nájmu budú vykázané na súvahe bez ohľadu na to, či ide o operatívny alebo finančný lízing. Nájomcovia budú o operatívnom lízingu účtovať tak, ako sa v súčasnosti účtuje o finančnom lízingu. Účtovanie u prenajímateľov zostane takmer bez zmeny. Skupina preveruje vplyv aplikácie tohto štandardu na konsolidovanú účtovnú závierku.

IFRS 17 Poistné zmluvy

Štandard IFRS 17 zavádza komplexný účtovný model pre všetky poistné a zaisťovacie zmluvy (krátkodobé aj dlhodobé), a tiež investičné zmluvy s vlastnosťami dobrovoľnej účasti. Prináša nové prístupy k oceňovaniu a vykazovaniu poistných zmlúv životného aj neživotného poistenia a definuje nový aspekt ocenenia poistných zmlúv, tzv. zmluvnú servisnú 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 konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

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 Group is considering the impact of these amendments on its consolidated financial statements.

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.

IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers

The standard establishes a comprehensive framework for revenue recognition and measurement and the related disclosures. The new standard will replace IAS 11 Construction contracts, IAS 18 Revenue, IFRIC 13 Customer Loyalty programmes, IFRIC 15 Agreements for the construction of real estate, IFRIC 18 Transfers of assets from customers and SIC 31 Revenue - Barter transactions involving advertising services. According to IFRS 15 a company should recognize revenue as it satisfies a performance obligation by transferring the control over a promised good or service to a customer in an amount that reflects the consideration to which the company expects to be entitled in exchange for those goods or services. The Group plans to adopt the new standard on the required effective date. During the year 2017, the Group performed a detailed analysis of this standard and concluded that the application of the new standard will have no impact on the consolidated financial statements.

Clarifications to IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers

The clarifications address practical questions related to the implementation of IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers and were intended to help ensure a more consistent application when entities adopt IFRS 15 and to decrease the cost and complexity of applying it. The Group evaluated that the application of these clarifications will have no impact on its consolidated financial statements.

IFRS 16 Leases

IFRS 16 introduces a common model for reporting leases by a lessee in which all the leased assets and liabilities from a lease are shown on the balance sheet, regardless of whether it is an operating or a financial lease. Lessees will account for operating leases in the same way as they currently do for financial leases. Accounting on the lessor side will remain almost unchanged. The Group is considering the impact of this standard on its consolidated financial statements.

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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

IFRIC 22 Transakcie v cudzích menách a vopred uhradené protiplnenie

Interpretácia upresňuje, že dátum transakcie pre účely stanovenia menového kurzu pre prvotné vykázanie súvisiaceho aktíva, nákladu alebo výnosu (alebo jeho časti) je stanovený v súlade s dátumom prvotného vykázania nepeňažného aktíva alebo záväzku z vopred poskytnutej alebo vopred prijatej platby. Ak existuje viac poskytnutých alebo vopred prijatých platieb, dátum transakcie sa stanoví pre každú platbu samostatne. Skupina preveruje vplyv tejto interpretácie na konsolidovanú účtovnú závierku.

IFRIC 23 Neistota pri posudzovaní daní z príjmov

Výbor pre interpretácie IFRS zaznamenal rozdielnosť v praxi v oblasti vykazovania a oceňovania bežných daní, odložených daňových záväzkov a odložených daňových pohľadávok, ak existujú pochybnosti vo výške splatnej dane z príjmov. Interpretácia upresňuje, že účtovná jednotka by mala použiť úsudok na určenie toho, či by sa každé zdanenie príjmov malo posudzovať samostatne, alebo spoločne s inými zdaneniami. Účtovná jednotka musí predpokladať, že daňový úrad bude mať k dispozícii v prípade kontroly všetky relevantné informácie a posúdiť, či je pravdepodobné, že daňový úrad akceptuje jednotlivé zdanenia príjmov (alebo skupinové zdanenia), ktoré účtovná jednotka použila alebo plánuje použiť vo svojich daňových priznaniach. Ak je to nepravdepodobné, účtovná jednotka by mala použiť najpravdepodobnejšiu alebo očakávanú hodnotu zdanenia príjmov, podľa toho, ktorá metóda je predpokladom lepšieho vyriešenia neistoty. Použité úsudky a odhady musia byť prehodnotené vždy, keď dôjde k zmene súvisiacich skutočností a okolností. Skupina preveruje vplyv tejto interpretácie na konsolidovanú účtovnú závierku.

Projekt vylepšení pre IFRS Cyklus 2014 - 2016

V decembri 2016 IASB vydala zbierku dodatkov k IAS a IFRS, kde sa zameriava na formálne úpravy a ujasnenie formulácií existujúcich IAS a IFRS štandardov.

V rámci projektu boli upravené nasledovné štandardy:

IFRS 1	Prvé uplatnenie IFRS
IFRS 12	Zverejňovanie podielov v iných účtovných jednotkách
IAS 28	Investície do pridružených a spoločných podnikov

Skupina preveruje vplyv týchto vylepšení na konsolidovanú účtovnú závierku.

Projekt vylepšení pre IFRS Cyklus 2015 - 2017

V decembri 2017 IASB vydala zbierku dodatkov k IAS a IFRS, kde sa zameriava na formálne úpravy a ujasnenie formulácií existujúcich IAS a IFRS štandardov.

V rámci projektu boli upravené nasledovné štandardy:

IFRS 3	Podnikové kombinácie
IFRS 11	Zmluvy o spoločnom podnikaní
IAS 12	Dane z príjmov
IAS 23	Náklady na prijaté úvery a pôžičky

Skupina preveruje vplyv týchto vylepšení na konsolidovanú účtovnú závierku.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

IFRIC 22 Foreign Currency Transactions and Advance Consideration

The interpretation clarifies that the date of the transaction for the purpose of determining the exchange rate to use on initial recognition of the related asset, expense or income (or part of it) is the date on which an entity initially recognises the non-monetary asset or non-monetary liability arising from the payment or receipt of advance consideration. If there are multiple payments or receipts in advance, the entity shall determine a date of the transaction for each payment or receipt of advance consideration. The Group is considering the impact of this interpretation on its consolidated financial statements.

IFRIC 23 Uncertainty over Income Tax Treatments

International Financial Reporting Interpretations Committee identified practical issues regarding measurement and recognition of current taxes, deferred tax liabilities and receivables, when there is an uncertainty in the valuation of current income tax. The interpretation clarifies that an entity is required to use judgement to determine whether each tax treatment should be considered independently or whether some tax treatments should be considered together. An entity is to assume that a taxation authority will have full knowledge of all relevant information during a tax inspection and consider whether it is probable that the relevant authority will accept each tax treatment (or group of tax treatments), that it used or plans to use in its income tax filing. If it is not probable that a particular tax treatment is accepted, the entity has to use the most likely amount or the expected value of the tax treatment when determining the expected tax charge. The decision should be based on which method provides better predictions of the resolution of the uncertainty. Judgements and expected values used have to be reassessed each time that related circumstances change. The Group is considering the impact of this interpretation on its consolidated financial statements.

Annual Improvements to IFRSs 2014 – 2016 Cycle

In December 2016 the IASB issued a collection of amendments to IAS and IFRS, the document contains formal modifications and clarifications of the existing standards.

The following standards were amended:

IFRS 1	First-time Adoption of IFRS
IFRS 12	Disclosure of Interests in Other Entities
IAS 28	Investments in Associates and Joint Ventures

The Group is considering the impact of these improvements on its consolidated financial statements.

Annual Improvements to IFRSs 2015 – 2017 Cycle

In December 2017 the IASB issued a collection of amendments to IAS and IFRS, the document contains formal modifications and clarifications of the existing standards.

The following standards were amended:

IFRS 3	Business Combinations
IFRS 11	Joint Arrangements
IAS 12	Income Taxes
IAS 23	Borrowing Costs

The Group is considering the impact of these improvements on its consolidated financial statements.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

5. Dlhodobý hmotný majetok

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby	Stroje, zariadenia a iné	Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	Spolu
	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3	
Obstarávacia cena alebo precenenie k 1. januáru 2017	1 711 181	2 464 492	41 699	4 569 757	8 787 129
Oprávky k 1. januáru 2017	-100 240	-300 918	-	-	-401 158
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2017	-174 593	-235 277	-768	-437 065	-847 703
Účtovná hodnota k 1. januáru 2017	1 436 348	1 928 297	40 931	4 132 692	7 538 268
Rok končiaci 31. decembra 2017					
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2017	1 436 348	1 928 297	40 931	4 132 692	7 538 268
Prírastky	1 984	39 392	204	484 486	526 066
Zníženie hodnoty majetku cez rezervu z precenenia	-	-619	-	-	-619
Zníženie hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát*	546	-526	43	-1 673	-1 610
Presuny	954	16 908	-	-17 862	-
Presuny do majetku držaného na predaj	-1 103	-60	-160	-	-1 323
Úbytky	-5	-17	-	-	-22
Odpisy*	-47 832	-137 816	-	-	-185 648
Obstarávacia cena alebo precenenie k 31. decembru 2017	1 712 035	2 519 577	41 730	5 035 628	9 308 970
Oprávky k 31. decembru 2017	-147 627	-437 245	-	-	-584 872
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2017	-173 516	-236 773	-712	-437 985	-848 986
Účtovná hodnota k 31. decembru 2017	1 390 892	1 845 559	41 018	4 597 643	7 875 112

* vykázané v riadku Odpisy, amortizácia, zníženie hodnoty a precenenie dlhodobého majetku v konsolidovanom výkaze ziskov a strát

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

5. Property, plant and equipment

In thousands of EUR	Buildings, halls and structures	Plant, machinery and other	Land	Assets in course of construction	Total
	Level 3	Level 3	Level 2	Level 3	
Cost or valuation as at 1 January 2017	1,711,181	2,464,492	41,699	4,569,757	8,787,129
Accumulated depreciation as at 1 January 2017	(100,240)	(300,918)	-	-	(401,158)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2017	(174,593)	(235,277)	(768)	(437,065)	(847,703)
Carrying amount as at 1 January 2017	1,436,348	1,928,297	40,931	4,132,692	7,538,268
Year ended 31 December 2017					
Opening carrying amount as at 1 January 2017	1,436,348	1,928,297	40,931	4,132,692	7,538,268
Additions	1,984	39,392	204	484,486	526,066
Impairment loss through revaluation reserve	-	(619)	-	-	(619)
Impairment loss through income statement*	546	(526)	43	(1,673)	(1,610)
Transfers	954	16,908	-	(17,862)	-
Transfers to assets held for sale	(1,103)	(60)	(160)	-	(1,323)
Disposals	(5)	(17)	-	-	(22)
Depreciation charge*	(47,832)	(137,816)	-	-	(185,648)
Cost or valuation as at 31 December 2017	1,712,035	2,519,577	41,730	5,035,628	9,308,970
Accumulated depreciation as at 31 December 2017	(147,627)	(437,245)	-	-	(584,872)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2017	(173,516)	(236,773)	(712)	(437,985)	(848,986)
Carrying amount as at 31 December 2017	1,390,892	1,845,559	41,018	4,597,643	7,875,112

*recognised in the line Depreciation, amortisation, impairment and revaluation of non-current assets in the consolidated income statement

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

V tis. EUR	Stroje, zariadenia a iné		Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	
	Budovy, haly a stavby	Stroje, zariadenia a iné		Spolu	Spolu
	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3	
Obstarávacia cena alebo precenenie k 1. januáru 2016	1 696 898	2 338 577	42 063	4 100 902	8 178 440
Oprávky k 1. januáru 2016	-51 967	-157 030	-	-	-208 997
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2016	-168 722	-235 519	-1 026	-444 757	-850 024
Účtovná hodnota k 1. januáru 2016	1 476 209	1 946 028	41 037	3 656 145	7 119 419
Rok končiaci 31. decembra 2016					
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2016	1 476 209	1 946 028	41 037	3 656 145	7 119 419
Prírastky	4 495	59 965	2	547 398	611 860
Zníženie hodnoty majetku cez rezervu z precenenia	-21	-668	-5	-2	-696
Zníženie hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát*	-21	-	-63	-11	-95
Presuny	3 276	67 489	73	-70 838	-
Presuny do majetku držaného na predaj	-7	-	-35	-	-42
Úbytky	-10	-105	-78	-	-193
Odpisy*	-47 573	-144 412	-	-	-191 985
Obstarávacia cena alebo precenenie k 31. decembru 2016	1 711 181	2 464 492	41 699	4 569 757	8 787 129
Oprávky k 31. decembru 2016	-100 240	-300 918	-	-	-401 158
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2016	-174 593	-235 277	-768	-437 065	-847 703
Účtovná hodnota k 31. decembru 2016	1 436 348	1 928 297	40 931	4 132 692	7 538 268

* vykázané v riadku Odpisy, amortizácia, zníženie hodnoty a precenenie dlhodobého majetku v konsolidovanom výkaze ziskov a strát

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

In thousands of EUR	Buildings, halls and structures	Plant, machinery and other	Land	Assets in course of construction	Total
	Level 3	Level 3	Level 2	Level 3	
Cost or valuation as at 1 January 2016	1,696,898	2,338,577	42,063	4,100,902	8,178,440
Accumulated depreciation as at 1 January 2016	(51,967)	(157,030)	-	-	(208,997)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2016	(168,722)	(235,519)	(1,026)	(444,757)	(850,024)
Carrying amount as at 1 January 2016	1,476,209	1,946,028	41,037	3,656,145	7,119,419
Year ended 31 December 2016					
Opening carrying amount as at 1 January 2016	1,476,209	1,946,028	41,037	3,656,145	7,119,419
Additions	4,495	59,965	2	547,398	611,860
Impairment loss through revaluation reserve	(21)	(668)	(5)	(2)	(696)
Impairment loss through income statement*	(21)	-	(63)	(11)	(95)
Transfers	3,276	67,489	73	(70,838)	-
Transfers to assets held for sale	(7)	-	(35)	-	(42)
Disposals	(10)	(105)	(78)	-	(193)
Depreciation charge*	(47,573)	(144,412)	-	-	(191,985)
Cost or valuation as at 31 December 2016	1,711,181	2,464,492	41,699	4,569,757	8,787,129
Accumulated depreciation as at 31 December 2016	(100,240)	(300,918)	-	-	(401,158)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2016	(174,593)	(235,277)	(768)	(437,065)	(847,703)
Carrying amount as at 31 December 2016	1,436,348	1,928,297	40,931	4,132,692	7,538,268

*recognised in the line Depreciation, amortisation, impairment and revaluation of non-current assets in the consolidated income statement

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Skupina vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 19 582 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 16 077 tis. EUR sa týka výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (2016: 27 664 tis. EUR, z toho 23 636 tis. EUR sa týkalo výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4).

Majetok držaný na predaj

Ako majetok držaný na predaj sú klasifikované najmä pozemky a budovy, ktoré už Skupina nevyužíva na ich pôvodný účel. K 31. decembru 2016 vykazovala Skupina v rámci majetku držaného na predaj taktiež investíciu v pridruženej spoločnosti Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o. Spoločnosť predala obchodný podiel v spoločnosti Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o. dňa 23. marca 2017, s dátumom výmazu z Obchodného registra SR 5. mája 2017.

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Budovy, haly a stavby	1 110	42
Stroje, zariadenia a iné	60	7
Investícia v pridruženej spoločnosti držaná na predaj	-	6
Pozemky	204	1
Spolu	1 374	56

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 a bolo taktiež vykonané nezávislým kvalifikovaným expertom. 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 CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

The Group has prepayments for non-current assets in the amount of EUR 19,582 thousand which relate to property, plant and equipment, thereof EUR 16,077 thousand relates to the construction of nuclear power plants Mochovce 3&4 (2016: EUR 27,664 thousand, thereof EUR 23,636 thousand related to the construction of nuclear power plants Mochovce 3&4).

Assets classified as held for sale

Assets classified as held for sale are mainly land and buildings which are not used by the Group for their initial purpose. As at 31 December 2016, investment in associate Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o. is also classified as held for sale. The Company sold its share in the company Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o. on 23 March 2017. It was deleted from the Commercial Registry of the Slovak Republic on 5 May 2017.

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Buildings, halls & structures	1,110	42
Plant, machinery & other	60	7
Investment in associate held for sale	-	6
Land	204	1
Total	1,374	56

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 and was also 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 KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016 Skupina testovala dlhodobý hmotný majetok na zníženie hodnoty.

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2017 vykázala Skupina zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 2 229 tis. EUR, ktoré súviselo s individuálne znehodnotenými položkami (2016: 791 tis. EUR).

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2017 a 2016 je nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2017</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Budovy, haly a stavby	1 390 892	-	-	1 390 892
Stroje, zariadenia a iné	1 845 559	-	-	1 845 559
Pozemky	41 018	-	41 018	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	4 597 643	-	-	4 597 643
Spolu	7 875 112	-	41 018	7 834 094

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2016</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Budovy, haly a stavby	1 436 348	-	-	1 436 348
Stroje, zariadenia a iné	1 928 297	-	-	1 928 297
Pozemky	40 931	-	40 931	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	4 132 692	-	-	4 132 692
Spolu	7 538 268	-	40 931	7 497 337

Počas rokov 2017 a 2016 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 2017 a 2016, 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 spätnom prenájme</i>	<i>Pozemky</i>	<i>Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok</i>	<i>Spolu</i>
Zostatková hodnota k 31. decembru 2017 podľa modelu obstarávacej ceny	459 899	1 120 929	3 338	14 072	4 597 643	6 195 881
Zostatková hodnota k 31. decembru 2016 podľa modelu obstarávacej ceny	472 783	1 147 702	4 188	14 186	4 132 692	5 771 551

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Impairment of property, plant and equipment

As at 31 December 2017 and as at 31 December 2016 the Group tested property, plant and equipment for impairment.

During the period ended 31 December 2017 the Group recognised an impairment loss in total of EUR 2,229 thousand in respect of individually assessed items of property, plant and equipment (2016: EUR 791 thousand).

The fair value of assets as at 31 December 2017 and 2016 is as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>31 December 2017</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Buildings, halls and structures	1,390,892	-	-	1,390,892
Plant, machinery & other	1,845,559	-	-	1,845,559
Land	41,018	-	41,018	-
Assets in course of construction	4,597,643	-	-	4,597,643
Total	7,875,112	-	41,018	7,834,094

<i>In thousands of EUR</i>	<i>31 December 2016</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Buildings, halls and structures	1,436,348	-	-	1,436,348
Plant, machinery & other	1,928,297	-	-	1,928,297
Land	40,931	-	40,931	-
Assets in course of construction	4,132,692	-	-	4,132,692
Total	7,538,268	-	40,931	7,497,337

Since there have been no transfers of non-current assets between levels 1 – 3 during years 2017 and 2016, 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 2017 and 2016 would be as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Buildings, halls & structures</i>	<i>Plant, machinery & other</i>	<i>Assets under lease back</i>	<i>Land</i>	<i>Assets in course of construction</i>	<i>Total</i>
Carrying amount as at 31 December 2017 under the cost model	459,899	1,120,929	3,338	14,072	4,597,643	6,195,881
Carrying amount as at 31 December 2016 under the cost model	472,783	1,147,702	4,188	14,186	4,132,692	5,771,551

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

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 2017 bola 79 437 tis. EUR, z toho sa 397 tis. EUR vzťahuje na preddavky na dlhodobý majetok (2016: 74 783 tis. EUR, z toho sa 632 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 3,01% p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Skupiny.

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2017 bol majetok Skupiny poistený nasledovne:

- Poistná hodnota hmotného majetku konvenčných elektrární a nevýrobného majetku Skupiny predstavovala 2 600 miliónov EUR.
- Majetok jadrových zariadení bol poistený do výšky 700 miliónov EUR za každé jadrové zariadenie.
- 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).

Finančný lízing

K 31. decembru 2017 bola zostatková hodnota majetku vo finančnom prenájme zahrnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 3 342 tis. EUR (31. december 2016: 4 196 tis. EUR).

Minimálne lízingové splátky a súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok je k 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016 nasledovná:

V tis. EUR	Minimálne lízingové splátky spolu		Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok	
	2017	2016	2017	2016
Závazky z finančného lízingu splatné:				
do 1 roka	654	669	547	531
od 1 do 5 rokov vrátane	1 749	2 153	1 581	1 882
po 5 rokoch	-	250	-	246
Spolu	2 403	3 072	2 128	2 659
Mínus budúce finančné výdavky	-275	-413	-	-
Súčasná hodnota záväzkov z finančného lízingu	2 128	2 659	2 128	2 659
Závazky z finančného lízingu vykázané v konsolidovanej súvahe v riadku Úvery a pôžičky (poznámka 19)			2 128	2 659
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v krátkodobých záväzkoch (poznámka 19)			-547	-531
Suma splatná nad 12 mesiacov (poznámka 19)			1 581	2 128

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Capitalised borrowing costs

The Group capitalised borrowing costs in total amount of EUR 79,437 thousand for the year ended 31 December 2017, thereof EUR 397 thousand related to prepayments (2016: EUR 74,783 thousand, thereof EUR 632 thousand related to prepayments). The rate used to determine the amount of borrowing costs eligible for capitalisation was 3.01% p.a. which is the average effective interest rate of all the general borrowings of the Group.

Insurance of property, plant and equipment

As at 31 December 2017 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 2,600 million.
- Assets of nuclear power plants were insured up to the limit of EUR 700 million for each plant.
- 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 is insured in commercial insurance companies.
- Fixed assets of the nuclear power plants are insured with EMANI (a mutual insurance association with the registered seat in Belgium).

Finance lease

At 31 December 2017, the carrying value of assets under finance lease included in Property, plant and equipment was EUR 3,342 thousand (31 December 2016: EUR 4,196 thousand).

As at 31 December 2017 and 31 December 2016, 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	
	2017	2016	2017	2016
Amounts payable under finance leases:				
Within one year	654	669	547	531
In the second to fifth year inclusive	1,749	2,153	1,581	1,882
After five years	-	250	-	246
Total	2,403	3,072	2,128	2,659
Less future finance charges	(275)	(413)	-	-
Present value of finance lease payments	2,128	2,659	2,128	2,659
Liabilities from finance lease recognized in line Loans and borrowings in the consolidated balance sheet (Note 19)			2,128	2,659
Less: Amount due for settlement within 12 months presented within current liabilities (Note 19)			(547)	(531)
Amount due for settlement after 12 months (Note 19)			1,581	2,128

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

6. Dlhodobý nehmotný majetok

<i>V tis. EUR</i>	Softvér	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok	Spolu
Obstarávacia cena k 1. januáru 2017	77 698	1 276	314	79 288
Oprávky k 1. januáru 2017	-72 293	-1 252	-	-73 545
Účtovná hodnota k 1. januáru 2017	5 405	24	314	5 743
Rok končiaci 31. decembra 2017				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2017	5 405	24	314	5 743
Prírastky	1 725	-	271	1 996
Zníženie hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát*	-20	-	-	-20
Presuny	387	-	-387	-
Odpisy*	-1 442	-10	-	-1 452
Obstarávacia cena k 31. decembru 2017	76 283	1 276	198	77 757
Oprávky k 31. decembru 2017	-70 208	-1 262	-	-71 470
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2017	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2017	6 055	14	198	6 267
Obstarávacia cena k 1. januáru 2016	76 133	1 277	801	78 211
Oprávky k 1. januáru 2016	-70 070	-1 242	-	-71 312
Účtovná hodnota k 1. januáru 2016	6 063	35	801	6 899
Rok končiaci 31. decembra 2016				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2016	6 063	35	801	6 899
Prírastky	1 851	-	6	1 857
Presuny	493	-	-493	-
Úbytky	-1	-	-	-1
Odpisy*	-3 001	-11	-	-3 012
Obstarávacia cena k 31. decembru 2016	77 698	1 276	314	79 288
Oprávky k 31. decembru 2016	-72 293	-1 252	-	-73 545
Účtovná hodnota k 31. decembru 2016	5 405	24	314	5 743

*vykázané v riadku Odpisy, amortizácia, zníženie hodnoty a precenenie dlhodobého majetku v konsolidovanom výkaze ziskov a strát

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

6. Intangible assets

<i>In thousands of EUR</i>	Software	Other intangible assets	Intangible assets in progress	Total
Cost as at 1 January 2017	77,698	1,276	314	79,288
Accumulated amortisation as at 1 January 2017	(72,293)	(1,252)	-	(73,545)
Carrying amount as at 1 January 2017	5,405	24	314	5,743
Year ended 31 December 2017				
Opening carrying amount as at 1 January 2017	5,405	24	314	5,743
Additions	1,725	-	271	1,996
Impairment loss through income statement*	(20)	-	-	(20)
Transfers	387	-	(387)	-
Amortisation*	(1,442)	(10)	-	(1,452)
Cost as at 31 December 2017	76,283	1,276	198	77,757
Accumulated amortisation as at 31 December 2017	(70,208)	(1,262)	-	(71,470)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2017	(20)	-	-	(20)
Carrying amount as at 31 December 2017	6,055	14	198	6,267
Cost as at 1 January 2016	76,133	1,277	801	78,211
Accumulated amortisation as at 1 January 2016	(70,070)	(1,242)	-	(71,312)
Carrying amount as at 1 January 2016	6,063	35	801	6,899
Year ended 31 December 2016				
Opening carrying amount as at 1 January 2016	6,063	35	801	6,899
Additions	1,851	-	6	1,857
Transfers	493	-	(493)	-
Disposals	(1)	-	-	(1)
Amortisation*	(3,001)	(11)	-	(3,012)
Cost as at 31 December 2016	77,698	1,276	314	79,288
Accumulated amortisation as at 31 December 2016	(72,293)	(1,252)	-	(73,545)
Carrying amount as at 31 December 2016	5,405	24	314	5,743

*recognised in the line Depreciation, amortisation, impairment and revaluation of non-current assets in the consolidated income statement

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

7. Derivátové operácie**Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát**

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Krátkodobé		
Vnorené deriváty	2 446	16
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	223 023	192 863
Spolu	225 469	192 879

Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	2 012	-
Zabezpečovacie deriváty - úroková miera	41	267
Spolu	2 053	267

Krátkodobé

Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	7 172	3 860
Zabezpečovacie deriváty - komodita	19 118	-
Spolu	26 290	3 860

Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Dlhodobé		
Vnorené deriváty	12 776	64 853
Spolu	12 776	64 853

Krátkodobé

Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	233 204	188 758
Spolu	233 204	188 758

Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	80 837	271
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	9 766	12 760
Spolu	90 603	13 031

Krátkodobé

Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	80	83 171
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	997	1 681
Zabezpečovacie deriváty - komodita	33 336	-
Spolu	34 413	84 852

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

7. Derivatives**Assets from derivatives measured at fair value through profit or loss**

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Current		
Embedded derivatives	2,446	16
Derivatives not designated as hedges	223,023	192,863
Total	225,469	192,879

Assets from derivatives measured at fair value through other comprehensive income

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Non-current		
Hedging derivatives - exchange rate	2,012	-
Hedging derivatives - interest rate	41	267
Total	2,053	267

Current

Hedging derivatives - exchange rate	7,172	3,860
Hedging derivatives - commodity	19,118	-
Total	26,290	3,860

Liabilities from derivatives measured at fair value through profit or loss

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Non-current		
Embedded derivatives	12,776	64,853
Total	12,776	64,853

Current

Commodity derivatives not designated as hedges	233,204	188,758
Total	233,204	188,758

Liabilities from derivatives measured at fair value through other comprehensive income

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Non-current		
Hedging derivatives - exchange rate	80,837	271
Hedging derivatives - interest rate	9,766	12,760
Total	90,603	13,031

Current

Hedging derivatives - exchange rate	80	83,171
Hedging derivatives - interest rate	997	1,681
Hedging derivatives - commodity	33,336	-
Total	34,413	84,852

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

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 je cena elektrickej energie stanovená v USD. Hodnota vnorenej opcie na cenu hliníka podlieha indexácii cien hliníka na Londýnskej burze kovov (LME). Prvotné ocenenie vnorených opcí k dátumu uzavretia dlhobohdej zmluvy na dodávky elektriny so spoločnosťou Slovalco, a. s. bolo vykázané v konsolidovanej súvahe oproti výnosom budúcich období, keďže sa vzťahovalo k dodávkam elektrickej energie od 1. januára 2014. Táto hodnota sa umoruje do konsolidovaného výkazu ziskov a strát rovnomerne počas obdobia trvania dlhobohdej zmluvy (pozri poznámku 20 a 29).

Komoditné deriváty

Skupina vykazuje komoditné deriváty, ktoré nie sú určené na zabezpečenie peňažných tokov, v súvislosti so zmluvami o kúpe a predaji elektrickej energie v súlade s platnou účtovnou politikou Skupiny. V roku 2017 Skupina uzatvorila deriváty na urán a emisné kvóty s cieľom ekonomického zabezpečenia proti volatilitě cien týchto komodít.

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 a 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 volatilitě trhových úrokových sadziieb a voči vplyvom zmien výmenného kurzu v súvislosti s načerpanými úvermi prostredníctvom úrokových swapov (interest rate swaps) alebo úrokovno-menových swapov (cross-currency interest rate swaps), ktorých splatnosť je nastavená tak, aby sa časovo zhodovala so splatnosťou úrokov z týchto úverov. V tom období sú aj peňažné toky plynúce zo zabezpečovacích derivátov vykazované v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

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.

Peňažné toky plynúce zo zabezpečovacích derivátov na nákup komodít ovplyvnia konsolidovaný výkaz ziskov a strát v období, keď sú do konsolidovaného výkazu ziskov a strát zúčtované aj zabezpečované položky.

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

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Zostatok k 1. januáru	30 254	29 724
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-6 219	52 046
Reklasifikácia do zisku alebo straty:		
<i>Nerealizované kurzové straty</i>	-18 115	-56 362
<i>Zabezpečenie, ktoré sa stalo neefektívnym</i>	1 524	-3 056
<i>Čistý zisk/(strata) zo zrealizovaných obchodov</i>	11 569	7 902
Zostatok k 31. decembru	19 013	30 254

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

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 is valid from 1 January 2014 to 31 December 2021. According to the contract provisions the price of electricity is 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 recognized against deferred revenue on the face of the consolidated balance sheet as it related to revenues from electricity deliveries since 1 January 2014. This value is amortised to consolidated income statement over the term of the long-term contract on a straight line basis (see Note 20 and 29).

Commodity derivatives

The Group recognizes commodity derivatives not designated as hedges in respect of trading contracts for purchase and sale of electricity according to the valid accounting policy of the Group. In 2017 the Group entered into derivative transactions for uranium and emission allowances with the aim of economic hedge against the price volatility of these commodities.

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 the purchase and sale of electricity the cash flows from the hedging foreign currency derivatives are recognized in 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 is set up to correspond with the maturity of interests from loans. The cash flows from the hedging derivatives are recognized in consolidated profit or loss in the same period during which the repayment occurs.

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.

Cash flows from the hedging derivatives on commodity price are reclassified from equity to profit or loss in the same period during which the hedged item affects profit or loss.

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>	2017	2016
Balance as at 1 January	30,254	29,724
Change in valuation of cash flow hedges	(6,219)	52,046
Reclassification to profit or loss:		
<i>Unrealized foreign exchange loss</i>	(18,115)	(56,362)
<i>Hedges that became ineffective</i>	1,524	(3,056)
<i>Net gain/(loss) of the matured contracts</i>	11,569	7,902
Balance as at 31 December	19,013	30,254

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

8. Dcérske spoločnosti Skupiny

Štruktúra investícií v dcérskych spoločnostiach je nasledovná:

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2017
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	Mochovce, Slovenská republika	100%
SE Predaj, s.r.o.	Bratislava, Slovenská republika	100%
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Praha, Česká republika	100%
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2016
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	Mochovce, Slovenská republika	100%
SE Predaj, s.r.o.	Bratislava, Slovenská republika	100%
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Praha, Česká republika	100%
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície

Štruktúra investícií v pridružených spoločnostiach je nasledovná:

v tis. EUR

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2017	Účtovná hodnota investície 2017	Vlastné imanie 2017	Zisk 2017
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	232	583	418
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	17 304	62 313	2 394
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	584	6 805	1 293
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			18 120	69 701	4 105

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2016	Účtovná hodnota investície 2016	Vlastné imanie 2016	Zisk 2016
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	216	441	276
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.*	Slovenská republika	35%	*	2 169	904
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	15 390	55 421	4 700
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	1 107	9 422	1 562
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			16 713	67 453	7 442

*hodnota investície vo výške 6 tis. EUR bola v konsolidovanej súvahe k 31. decembru 2016 vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti

Spoločnosť predala obchodný podiel v spoločnosti Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o. dňa 23. marca 2017, s dátumom výmazu z Obchodného registra SR 5. mája 2017.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

8. The Group's subsidiaries

The structure of the Group's interest in subsidiaries is as follows:

Company name	Country of incorporation	Ownership 2017
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	Mochovce, Slovak Republic	100%
SE Predaj, s.r.o.	Bratislava, Slovak Republic	100%
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Prague, Czech Republic	100%
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%

Company name	Country of incorporation	Ownership 2016
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	Mochovce, Slovak Republic	100%
SE Predaj, s.r.o.	Bratislava, Slovak Republic	100%
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Prague, Czech Republic	100%
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%

9. Investments in associates and other investments

The structure of the Group's interest in the associates is as follows:

In thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2017	Carrying amount of investment 2017	Equity 2017	Profit 2017
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovak Republic	49%	232	583	418
ÚJV Řež, a.s.	Czech Republic	27.77%	17,304	62,313	2,394
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	584	6,805	1,293
Total investments in associates			18,120	69,701	4,105

Company name	Country of incorporation	Ownership 2016	Carrying amount of investment 2016	Equity 2016	Profit 2016
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovak Republic	49%	216	441	276
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.*	Slovak Republic	35%	*	2,169	904
ÚJV Řež, a.s.	Czech Republic	27.77%	15,390	55,421	4,700
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	1,107	9,422	1,562
Total investments in associates			16,713	67,453	7,442

*carrying amount of the investment was recognised in the line Assets classified as held for sale in the consolidated balance sheet as at 31 December 2016, in the amount of EUR 6 thousand, due to the planned sale of the investment in this associate

The Company sold its share in the company Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o. on 23 March 2017. It was deleted from the Commercial Registry of the Slovak Republic on 5 May 2017.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Prehľad o aktívach, záväzkoch, výnosoch a nákladoch pridružených spoločností:

V tis. EUR	Dlho- dobý majetok	Krátko- dobý majetok	Aktíva spolu	Vlastné imanie	Dlho- dobé záväzky	Krátko- dobé záväzky	Záväz- ky spolu	Výnosy	Náklady	Zisk
2017										
REAKTORTEST, s.r.o.	14	2 940	2 954	583	249	2 122	2 371	23 478	23 060	418
ÚJV Řež, a.s.	49 894	53 728	103 622	62 313	24 055	17 254	41 309	61 843	59 449	2 394
Energotel, a.s.	5 863	7 586	13 449	6 805	77	6 567	6 644	12 207	10 914	1 293
Spolu	55 771	64 254	120 025	69 701	24 381	25 943	50 324	97 528	93 423	4 105

V tis. EUR	Dlho- dobý majetok	Krátko- dobý majetok	Aktíva spolu	Vlastné imanie	Dlho- dobé záväzky	Krátko- dobé záväzky	Záväz- ky spolu	Výnosy	Náklady	Zisk
2016										
REAKTORTEST, s.r.o.	32	1 733	1 765	441	149	1 175	1 324	14 642	14 366	276
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.*	440	3 481	3 921	2 169	64	1 688	1 752	6 782	5 878	904
ÚJV Řež, a.s.	48 913	46 390	95 303	55 421	22 629	17 253	39 882	87 930	83 230	4 700
Energotel, a.s.	5 312	9 480	14 792	9 422	34	5 336	5 370	13 380	11 818	1 562
Spolu	54 697	61 084	115 781	67 453	22 876	25 452	48 328	122 734	115 292	7 442

*hodnota investície vo výške 6 tis. EUR je vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti

Štruktúra iných investícií je nasledovná:

V tis. EUR	Hodnota podielu 2017	Hodnota podielu 2016
Iné investície	4 724	4 561
Spolu	4 724	4 561

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).

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Assets, liabilities, revenues and expenses of the associates were as follows:

In thousands of EUR	Non – current assets	Currents assets	Total assets	Equity	Non – current liabilities	Current liabilities	Total liabilities	Reve- nues	Expen- ses	Profit
2017										
REAKTORTEST, s.r.o.	14	2,940	2,954	583	249	2,122	2,371	23,478	23,060	418
ÚJV Řež, a.s.	49,894	53,728	103,622	62,313	24,055	17,254	41,309	61,843	59,449	2,394
Energotel, a.s.	5,863	7,586	13,449	6,805	77	6,567	6,644	12,207	10,914	1,293
Total	55,771	64,254	120,025	69,701	24,381	25,943	50,324	97,528	93,423	4,105

In thousands of EUR	Non – current assets	Currents assets	Total assets	Equity	Non – current liabilities	Current liabilities	Total liabilities	Reve- nues	Expen- ses	Profit
2016										
REAKTORTEST, s.r.o.	32	1,733	1,765	441	149	1,175	1,324	14,642	14,366	276
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.*	440	3,481	3,921	2,169	64	1,688	1,752	6,782	5,878	904
ÚJV Řež, a.s.	48,913	46,390	95,303	55,421	22,629	17,253	39,882	87,930	83,230	4,700
Energotel, a.s.	5,312	9,480	14,792	9,422	34	5,336	5,370	13,380	11,818	1,562
Total	54,697	61,084	115,781	67,453	22,876	25,452	48,328	122,734	115,292	7,442

*carrying amount of the investment is recognised in the line Assets classified as held for sale in the amount of EUR 6 thousand due to the planned sale of the investment in this associate

The structure of the other investments is as follows:

In thousands of EUR	Carrying amount of investment 2017	Carrying amount of investment 2016
Other investments	4,724	4,561
Total	4,724	4,561

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).

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

10. Zásoby

<i>V tis. EUR</i>	<i>Obstarávacia hodnota, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)</i>		<i>Obstarávacia hodnota, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)</i>	
	<i>Obstarávacia cena</i>	<i>2017</i>	<i>Obstarávacia cena</i>	<i>2016</i>
Jadrové palivo	262 625	262 625	288 060	288 060
Fosílné palivo	9 808	9 632	7 903	7 727
Náhradné diely	22 486	19 271	22 892	19 537
Materiál a dodávky	7 255	5 519	7 120	5 381
Zaplatené preddavky	21 237	21 237	21 253	21 253
Ostatné	15 066	15 066	15 213	15 210
Zásoby spolu	338 477	333 350	362 441	357 168

Zaplatené preddavky zahŕňajú predovšetkým zaplatené preddavky na budúce dodávky jadrového paliva a ich vysporiadanie sa očakáva v roku 2018.

U zásob v celkovej hodnote 185 575 tis. EUR (2016: 212 422 tis. EUR) Skupina očakáva spotrebu v horizonte viac ako dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná závierka.

Skupina vykázala ako ostatné zásoby predovšetkým emisné práva obstarané nákupom, ktoré sú určené na vysporiadanie záväzku zo skutočne vyprodukovaných emisií v zmysle Európskej schémy o obchodovaní s emisiami a v súlade s legislatívnym rámcem platným v Slovenskej republike (2017: 12 505 tis. EUR, 2016: 12 627 tis. EUR).

Pohyby jadrového paliva

<i>V tis. EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Zostatok k 1. januáru	288 060	273 094
Nákup	55 191	124 500
Spotreba	-80 626	-101 907
Predaj štátnym hmotným rezervám	-	-7 627
Zostatok k 31. decembru	262 625	288 060

Pohyby v opravnej položke k zásobám

<i>V tis. EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Zostatok k 1. januáru	5 273	6 484
Tvorba	1 404	2 141
Použitie	-264	-2 365
Zrušenie	-1 286	-987
Zostatok k 31. decembru	5 127	5 273

Skupina vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomalyobrátkovým zásobám.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

10. Inventories

<i>In thousands of EUR</i>	<i>At lower of cost or net realizable value</i>		<i>At lower of cost or net realizable value</i>	
	<i>At cost</i>	<i>2017</i>	<i>At cost</i>	<i>2016</i>
Nuclear fuel	262,625	262,625	288,060	288,060
Fossil fuel	9,808	9,632	7,903	7,727
Spare parts	22,486	19,271	22,892	19,537
Material and supplies	7,255	5,519	7,120	5,381
Prepayments	21,237	21,237	21,253	21,253
Other	15,066	15,066	15,213	15,210
Total inventories	338,477	333,350	362,441	357,168

Prepayments comprise mainly prepayments in respect of future nuclear fuel deliveries with expected settlement date in 2018.

Inventories in total value of EUR 185,575 thousand (31 December 2016: EUR 212,422 thousand) are expected to be recovered within a period of more than twelve months following the balance sheet date.

The Group recognized as other inventories mainly purchased emission allowances that are designated to settle the liability from actually discharged emissions in accordance with the European Union Emissions Trading Scheme and in line with the valid legislation in the Slovak Republic (2017: EUR 12,505 thousand, 2016: EUR 12,627 thousand).

Nuclear fuel movements

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Balance as at 1 January	288,060	273,094
Purchases	55,191	124,500
Consumption	(80,626)	(101,907)
Sale to the Slovak State Reserves	-	(7,627)
Balance as at 31 December	262,625	288,060

Movement in the write-down to inventories

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Balance as at 1 January	5,273	6,484
Write-down	1,404	2,141
Usage	(264)	(2,365)
Release	(1,286)	(987)
Balance as at 31 December	5,127	5,273

The Group writes down obsolete and slow-moving inventories.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)
11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	187 526	184 149
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	-	2 150
Pohľadávky voči ostatným spriazneným stranám	73 393	77 287
Opravná položka k pohľadávkam	-141 193	-133 122
Spolu finančné pohľadávky	119 726	130 464
Daň z pridanej hodnoty a ostatné dane a poplatky	1 847	5 520
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	121 573	135 984

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	74 839	69 972
Poskytnuté dlhodobé preddavky	19 157	20 271
Ostatné dlhodobé pohľadávky	297	970
Spolu dlhodobé pohľadávky	94 293	91 213

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 dlhodobej pohľadávky z predaja majetku VEG k 31. decembru 2017 v hodnote 74 839 tis. EUR (k 31. decembru 2016 v hodnote 69 972 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2017 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2016: 102 612 tis. EUR). Pre informácie ohľadom súvisiacich prebiehajúcich súdnych sporov, pozri pozn.28.

Podmienky týkajúce sa pohľadávok voči spriazneným stranám sú uvedené v poznámke 27.

Pohľadávky z obchodného styku nie sú úročené a majú väčšinou 14 - 90 dňovú splatnosť.

K 31. decembru 2017 a 2016 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 Skupinou 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 v plnej výške.

Pohyby v opravnej položke k pohľadávkam boli nasledovné (pre viac informácií pozri poznámku 30, týkajúcu sa kreditného rizika):

<i>V tis. EUR</i>	2017
Zostatok k 1. januáru	133 122
Tvorba	8 531
Použitie	-235
Zrušenie	-225
Zostatok k 31. decembru	141 193

<i>V tis. EUR</i>	2016
Zostatok k 1. januáru	132 871
Tvorba	330
Použitie	-20
Zrušenie	-59
Zostatok k 31. decembru	133 122

Z celkovej hodnoty opravnej položky k 31. decembru 2017 vykazuje Skupina individuálne opravné položky vo výške 140 415 tis. EUR (2016: 132 358 tis. EUR).

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)
11. Trade and other receivables

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Current receivables		
Trade receivables and other current receivables	187,526	184,149
Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant	-	2,150
Receivables from other related parties	73,393	77,287
Allowance for doubtful debts	(141,193)	(133,122)
Total financial receivables	119,726	130,464
Value added tax and other taxes and fees	1,847	5,520
Total trade and other receivables	121,573	135,984

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Non-current receivables		
Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant	74,839	69,972
Non-current prepayments	19,157	20,271
Other non-current receivables	297	970
Total non-current receivables	94,293	91,213

Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant (hereinafter as the “VEG”) was recognized 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 recognized as at 31 December 2017 amounting to EUR 74,839 thousand (31 December 2016: EUR 69,972 thousand) represents its discounted present value. The nominal value of the receivable as at 31 December 2017 amounts to EUR 102,612 thousand (31 December 2016: EUR 102,612 thousand). For the information regarding related ongoing legal disputes, refer to Note 28.

For terms and conditions relating to related parties, refer to Note 27.

Trade receivables are non-interest bearing and are generally due within 14 - 90 days.

As at 31 December 2017 and 2016 trade receivables include 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 recognizes an allowance for doubtful debt against the full amount.

Movements in the allowance for doubtful debts were as follows (see credit risk disclosure Note 30 for further information):

<i>In thousands of EUR</i>	2017
Balance as at 1 January	133,122
Charge for the year	8,531
Utilised	(235)
Unused amounts reversed	(225)
Balance as at 31 December	141,193

<i>In thousands of EUR</i>	2016
Balance as at 1 January	132,871
Charge for the year	330
Utilised	(20)
Unused amounts reversed	(59)
Balance as at 31 December	133,122

Out of the total amount of the allowance for doubtful debts as at 31 December 2017 the Group recognizes individually impaired receivables in the amount of EUR 140,415 thousand (2016: EUR 132,358 thousand).

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Peniaze v hotovosti a v banke	23 677	33 995
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	23 677	33 995

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty k 31. decembru 2017 zahŕňajú sumu 1 299 tis. EUR, s ktorou Skupina nemôže voľne disponovať z dôvodu legislatívy (31. december 2016: 1 242 tis. EUR).

13. Ostatné aktíva

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období	7 069	13 857
Príjmy budúcich období	26 166	25 461
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	33 235	39 318

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Ostatné dlhodobé aktíva		
Náklady budúcich období	6 990	7 597
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	6 990	7 597

Ostatné aktíva predstavujú predovšetkým príjmy budúcich období z nevyfakturovaných dodávok elektrickej energie a náklady budúcich období súvisiace s uhradenými bankovými poplatkami k ešte nenačerpaným úverom, zmenkami a s poisťným plateným vopred.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

12. Cash and cash equivalents

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Cash at banks and on hand	23,677	33,995
Total cash and cash equivalents	23,677	33,995

Cash and cash equivalents as at 31 December 2017 include EUR 1,299 thousand that is restricted by legislation (31 December 2016: EUR 1,242 thousand).

13. Other assets

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Other current assets		
Prepaid expenses	7,069	13,857
Accrued revenue	26,166	25,461
Total other current assets	33,235	39,318

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Other non-current assets		
Prepaid expenses	6,990	7,597
Total other non-current assets	6,990	7,597

Other assets comprise mainly accrued revenues from uninvoiced electricity deliveries and prepaid expenses related to bank fees paid related to the loans not yet drawn, bills of exchange and insurance paid in advance.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

14. Základné imanie a rezervy**i) Základné imanie**

K 31. decembru 2017 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2016: 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 2017 predstavuje 256 560 tis. EUR (2016: 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 118 267 tis. EUR bolo nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Účtovný zisk 2016</i>
Prevod na nerozdelený zisk minulých období	118 267
Spolu	118 267

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

14. Share capital and reserves**i) Share capital**

As at 31 December 2017, the share capital comprised 39,041 ordinary shares (2016: 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 recognized 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 2017, the legal reserve fund amounts to EUR 256,560 thousand (2016: 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.

Appropriation of profit from the previous accounting period

Distribution of the consolidated profit from the previous accounting period of EUR 118,267 thousand was as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Accounting profit for 2016</i>
Transfer to retained earnings	118,267
Total	118,267

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetických 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 s reaktormi 505 MW a 470 MW). 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 vykázanej 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 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 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 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 2017 vychádza zo stratégie Skupiny uplatňovať prístup založený na rýchlom (okamžitom) vyradovaní a likvidácii. Túto stratégiu podporuje optimalizácia bezpečnostných, technických a ekonomických hľadísk a je konzervatívnejšia v porovnaní s vyradovaním a likvidáciou založenými na odloženom vyradovaní s ochranným uložením. 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 2017 a k 31. decembru 2016 Skupina vychádzala z aktualizovaného odhadu nákladov na vyradovanie uvedeného v dokumente „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 z dôvodu predĺženia prevádzkovej životnosti na 60 rokov“, ktorý k 15. októbru 2015 vypracovala spoločnosť DECOM, a.s., nezávislý špecialista v oblasti stanovovania nákladov na činnosti záverečnej časti jadrovej energetiky. Tieto dokumenty boli 17. februára 2016 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. Predpokladá sa, že toto obdobie nebude dlhšie ako štyri roky od momentu odstavenia posledného reaktora príslušnej jadrovej elektrárne.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární V2 a EMO 1&2 je vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti Skupiny ako držiteľa povolenia na prevádzku uviesť elektrárne do etapy vyradovania definovanej v atómovom zákone.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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”) (VVER plants with 505 MW reactors and 470 MW reactors, respectively). 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 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 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 the 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 “ÚJD SR”). Estimation of the costs and disbursements for decommissioning of the nuclear plants as at 31 December 2017 is based on the strategy of the Group to apply a prompt (immediate) decommissioning approach. This strategy is driven by optimisation of safety, technical and economic considerations and is more conservative in comparison to deferred decommissioning with supervision. The decommissioning strategy is subject to review and assessment of the ÚJD 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 plans of decommissioning of the nuclear power plants V2 and EMO1&2 due to extension of the useful life to 60 years”, was used as a basis for valuation of the provision for decommissioning of nuclear power plants as at 31 December 2017 and as at 31 December 2016. The document was developed as of 15 October 2015 by the company DECOM, a.s., an independent specialist in determining cost estimates of back-end cycle processes of nuclear power industry for a longer term. These documents were approved by the ÚJD SR on 17 February 2016.

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. It is expected that the length of this period will not exceed four years from the moment the last nuclear reactor of the particular power plant is shut-down.

The provision for post-operational costs of V2 and EMO 1&2 nuclear power plants is recognized 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.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky odráža súčasnú hodnotu očakávaných platieb, ktoré vzniknú počas obdobia štyroch rokov. Úhrada nákladov závisí od predpokladaného dátumu odstavenia jadrových elektrární.

Očakávané platby zohľadnené v ocenení rezervy k 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016 vychádzajú z dokumentu "Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 z dôvodu predĺženia prevádzkovej životnosti na 60 rokov".

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 2019. Dodatok pre obdobie rokov 2018 a 2019 bol podpísaný 14. februára 2018. 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 2019. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2017 Skupina použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie rokov 2018 a 2019, ktorý bol podpísaný 14. februára 2018. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo VJP existujúce k 31. decembru 2017.

Skupina v súčasnosti preveruje rôzne alternatívy konečného uloženia vyhoretého jadrového paliva. 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 2017 neexistuje.

Tím nezávislých expertov na problematiku zadného palivového cyklu jadrových spoločností (ÚJV Řež, a.s., EGP INVEST, spol. s r.o. a DIAMO, státní podnik) vypracoval v priebehu roka 2015 novú „Štúdiu budúcich nákladov SE, a.s. na hlbinné ukladanie vyhoretého jadrového paliva“. Štúdia z 30. septembra 2015 bola použitá k oceneniu rezervy na konečné ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016.

V ocenení rezervy na ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2017 je zároveň 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 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 2019. Dodatok pre obdobie rokov 2018 a 2019 bol podpísaný 14. februára 2018. Ceny a množstvá po tomto dátume podliehajú rokovaniu.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

The provision for post-operational costs reflects the present value of the expected disbursements to be incurred during the four year period. Disbursements of the costs are dependent on an expected date of the shut-down of the nuclear power plants.

The expected disbursements reflected in the valuation of the provision as at 31 December 2017 and as at 31 December 2016 are based on the estimation included in the document "Updated conceptual plans of decommissioning of the nuclear power plants V2 and EMO1&2 due to extension of the useful life to 60 years".

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 recognized 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 2019. The amendment to the service agreement for the years 2018 and 2019 was signed on 14 February 2018. 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 2019 was defined in the amendments to the service agreement. The provision as 31 December 2017 was calculated using unit prices as per the amendment to the service agreement for the years 2018 and 2019, which was signed on 14 February 2018. Costs beyond 2019 were determined based on technical assumptions after this date. The provision takes into account quantity of SNF existing as at 31 December 2017.

The Group is currently evaluating different alternatives for final disposal of spent nuclear fuel. 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 2017.

In 2015 a team of independent experts for analyses of back-end cycle processes of nuclear power plants (ÚJV Řež, a.s., EGP INVEST, spol. s r.o. and DIAMO, státní podnik) developed a new "Study on future costs of the Company SE, a.s. of disposal of spent nuclear fuel in the deep geological repository". The study dated 30 September 2015 was used as a basis for valuation of the provision for final disposal of spent nuclear fuel as at 31 December 2017 and as at 31 December 2016.

At the same time the valuation of the provision as at 31 December 2017 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 and disposal in the surface repository facility of low-level radioactive waste and it is recognized 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 recognized 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 2019. The amendment to the service agreement for the year 2018 and 2019 was signed on 14 February 2018. The prices and quantities after this date are subject to negotiations.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Harmonogram úhrad týchto nákladov do konca roku 2009 bol definovaný v zmluve o poskytovaní služieb. Harmonogram úhrad týchto nákladov pre obdobie do roku 2019 bol definovaný dodatkami k tejto zmluve. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2017 Skupina použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie rokov 2018 a 2019, ktorý bol podpísaný 14. februára 2018. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo dlhodobého nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu existujúceho k 31. decembru 2017.

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 2017	477 871	126 036	1 157 241	54 355	1 815 503
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	12 668	3 842	16 510
Uvoľňovanie úroku (poznámka 25)	21 684	5 719	51 046	2 272	80 721
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-	-	-24 565	6 056	-18 509
Použitie rezervy	-	-	-8 595	-8 059	-16 654
Zostatok k 31. decembru 2017	499 555	131 755	1 187 795	58 466	1 877 571
Zostatok k 1. januáru 2016	457 019	120 536	1 130 383	49 040	1 756 978
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	13 370	3 609	16 979
Uvoľňovanie úroku (poznámka 25)	20 852	5 500	50 313	2 034	78 699
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-	-	-28 431	6 600	-21 831
Použitie rezervy	-	-	-8 394	-6 928	-15 322
Zostatok k 31. decembru 2016	477 871	126 036	1 157 241	54 355	1 815 503

V roku 2017 Skupina vykázala zmenu odhadu výšky rezervy na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva, a to najmä na základe prehodnotenia predpokladanej výšky budúcich nákladov, v nadväznosti na podpísaný dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s. pre obdobie rokov 2018 a 2019. Vplyv zmeny odhadu na konsolidovaný výkaz ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2017 je uvedený v tabuľke vyššie.

V roku 2017 Skupina vykázala zmenu odhadu výšky rezervy na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie, ktorá bola spôsobená najmä zmenami odhadov súvisiacimi s projektom implementácie technológie spracovania rádioaktívnych kvapalných koncentrátov. Skupina získala súhlasy ÚJD SR podľa Rozhodnutia č. 25/2014 a Rozhodnutia č. 9/2018 na zavedenie systému na spracovanie kvapalných rádioaktívnych látok a uzatvorila v roku 2014 zmluvy s dodávateľom na dodanie zariadení s cieľom minimalizovať množstvo kvapalného rádioaktívneho odpadu v lokalitách Mochovce a Jaslovské Bohunice. Na základe prehodnotenia investičných priorít v súlade s požiadavkami na zabezpečenie bezpečnej a spoľahlivej prevádzky, hlavne jadrových zariadení, Skupina v súčasnosti uvažuje s realizáciou projektu len v lokalite Mochovce. Ďalším faktorom bolo prehodnotenie predpokladanej výšky budúcich nákladov, v nadväznosti na podpísaný dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s. pre obdobie rokov 2018 a 2019. Celkový vplyv zmien odhadov na konsolidovaný výkaz ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2017 je uvedený v tabuľke vyššie.

V roku 2016 Skupina vykázala zmenu odhadu výšky rezervy na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva a rezervy na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie, na základe prehodnotenia predpokladanej výšky budúcich nákladov, v nadväznosti na podpísaný dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s. Vplyv zmeny odhadov na konsolidovaný výkaz ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2016 je uvedený v tabuľke vyššie.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

The disbursement schedule of these costs till the end of 2009 was defined in the service agreement. The disbursement schedule of these costs for subsequent years until 2019 was defined in the amendments to the agreement. The provision as 31 December 2017 was calculated using unit prices as per the amendment to the service agreement for the years 2018 and 2019, which was signed on 14 February 2018. Costs beyond 2019 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 2017.

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 2017	477,871	126,036	1,157,241	54,355	1,815,503
Increase of provision through income statement	-	-	12,668	3,842	16,510
Unwinding of interest (Note 25)	21,684	5,719	51,046	2,272	80,721
Effect of change in estimates through income statement	-	-	(24,565)	6,056	(18,509)
Usage of provision	-	-	(8,595)	(8,059)	(16,654)
Balance as at 31 December 2017	499,555	131,755	1,187,795	58,466	1,877,571
Balance as at 1 January 2016	457,019	120,536	1,130,383	49,040	1,756,978
Increase of provision through income statement	-	-	13,370	3,609	16,979
Unwinding of interest (Note 25)	20,852	5,500	50,313	2,034	78,699
Effect of change in estimates through income statement	-	-	(28,431)	6,600	(21,831)
Usage of provision	-	-	(8,394)	(6,928)	(15,322)
Balance as at 31 December 2016	477,871	126,036	1,157,241	54,355	1,815,503

In 2017 the Group recognized change in estimate of the provision for storage and disposal of spent nuclear fuel, based on the updated estimation of future costs, following the signed amendment to the service agreement on provision of the nuclear services with JAVYS, a.s. The effect of change in estimates through consolidated income statement for the year ended 31 December 2017 is described in the table above.

In 2017 the Group recognized change in estimate of the provision for storage and disposal of radioactive waste, which was mostly related to the project of implementation of the technology of liquid radioactive waste processing. The Group has received the approvals of the ÚJD SR in line with Decision No. 25/2014 and Decision No. 9/2018 for the implementation of the liquid radioactive waste system and in 2014 concluded contracts with suppliers for the delivery of equipment aiming at the minimisation of the liquid radioactive waste volume in power plants Jaslovské Bohunice and Mochovce. Based on the reassessment of the investment priorities in line with the requirements to secure safe and reliable operation, especially for nuclear facilities, the Group currently intends to realize the project only in Mochovce nuclear power plant. The rest of the effect of change in estimates relates to the updated estimation of future costs, following the signed amendment to the service agreement on provision of the nuclear services with JAVYS, a.s. for the period of 2018 and 2019. The effect of change in estimates through consolidated income statement for the year ended 31 December 2017 is described in the table above.

In 2016 the Group recognized change in estimate of the provision for storage and disposal of spent nuclear fuel and the provision for storage and disposal of radioactive waste, based on the updated estimation of future costs, following the signed amendment to the service agreement on provision of the nuclear services with JAVYS, a.s. The effect of change in estimates through consolidated income statement for the year ended 31 December 2016 is described in the table above.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

K 31. decembru 2017 je rezerva vykázaná v konsolidovanej súvahe nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhorelého jadrového paliva</i>	<i>Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie</i>	<i>Spolu</i>
Krátkodobé záväzky	-	-	10 403	8 311	18 714
Dlhodobé záväzky	499 555	131 755	1 177 392	50 155	1 858 857
Rezerva spolu	499 555	131 755	1 187 795	58 466	1 877 571

K 31. decembru 2016 je rezerva vykázaná v konsolidovanej súvahe nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhorelého jadrového paliva</i>	<i>Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie</i>	<i>Spolu</i>
Krátkodobé záväzky	-	-	9 496	5 982	15 478
Dlhodobé záväzky	477 871	126 036	1 147 745	48 373	1 800 025
Rezerva spolu	477 871	126 036	1 157 241	54 355	1 815 503

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 4,15% do 4,55% 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:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Súčasná hodnota rezervy</i>		<i>Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby</i>			
			<i>2017</i>		<i>2016</i>	
	<i>2017</i>	<i>2016</i>	<i>+ 0,25%</i>	<i>- 0,25%</i>	<i>+ 0,25%</i>	<i>- 0,25%</i>
Skladovanie a ukladanie vyhorelého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 246 261	1 211 596	-87 503	97 511	-86 399	96 367
Náklady na ukončovanie prevádzky, vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	631 310	603 907	-64 019	71 768	-62 531	70 260
Spolu	1 877 571	1 815 503	-151 522	169 279	-148 930	166 627

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

The provision is presented in the consolidated balance sheet as at 31 December 2017 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	-	-	10,403	8,311	18,714
Non-current liabilities	499,555	131,755	1,177,392	50,155	1,858,857
Total provision	499,555	131,755	1,187,795	58,466	1,877,571

The provision was presented in the consolidated balance sheet as at 31 December 2016 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	-	-	9,496	5,982	15,478
Non-current liabilities	477,871	126,036	1,147,745	48,373	1,800,025
Total provision	477,871	126,036	1,157,241	54,355	1,815,503

The present value assumptions of the provisions

The present value of the provisions mentioned above was calculated applying 2% inflation rate and a discount rate ranging from 4.15% to 4.55% 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:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Present value of the provision</i>		<i>Sensitivity to discount rate change</i>			
			<i>2017</i>		<i>2016</i>	
	<i>2017</i>	<i>2016</i>	<i>+ 0.25%</i>	<i>- 0.25%</i>	<i>+ 0.25%</i>	<i>- 0.25%</i>
Storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste	1,246,261	1,211,596	(87,503)	97,511	(86,399)	96,367
Decommissioning and post-operational costs of nuclear power plants	631,310	603,907	(64,019)	71,768	(62,531)	70,260
Total	1,877,571	1,815,503	(151,522)	169,279	(148,930)	166,627

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Financovanie nákladov na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi

V auguste 1994 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 254, ktorým bol vytvorený Štátny fond likvidácie jadroenergetických zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi ("Fond"). Dňa 16. marca 2006 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 238/2006 Z. z. (ďalej ako „Zákon o národnom jadrovom fonde“), ktorým bol zrušený Fond a bol zriadený jeho nástupca Národný jadrový fond. Na základe zákona č. 550/2011 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa Zákon o národnom jadrovom fonde, boli stanovené nové pravidlá pre výšku príspevkov s účinnosťou od 1. februára 2012. V zmysle tejto novely sú prevádzkovatelia jadrových zariadení povinní prispievať ročne fixnou sumou 13 428,26 EUR za každý MW inštalovaného elektrického výkonu jadrového zariadenia a 5,95% z predajnej ceny elektrickej energie vyprodukovanej v týchto jadrových zariadeniach. Sadzba za inštalovaný elektrický MW sa každoročne valorizuje o mieru inflácie.

Nasledujúca tabuľka obsahuje odsúhlasenie pohľadávky Skupiny voči Národnému jadrovému fondu, ktorá predstavuje finančné prostriedky na podúčtoch Národného jadrového fondu určené na vyradovanie jadrových zariadení (V2 a EMO 1&2) 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 2017	1 063 661
Platby do fondu počas roka 2017	57 115
Pripísaný úrok (poznámka 25)	26 633
Presun prostriedkov na iné podúčty Národného jadrového fondu	-307
Poplatok za správu fondu	-571
Zostatok k 31. decembru 2017	1 146 531
Zostatok k 1. januáru 2016	979 283
Platby do fondu počas roka 2016	60 185
Pripísaný úrok (poznámka 25)	25 136
Presun prostriedkov na iné podúčty Národného jadrového fondu	-47
Čerpanie prostriedkov z Národného jadrového fondu	-294
Poplatok za správu fondu	-602
Zostatok k 31. decembru 2016	1 063 661

Na základe Zákona o národnom jadrovom fonde je Skupina jedným z prispievateľov do Národného jadrového fondu. Národný jadrový fond podlieha Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky a Skupina nemá nad ním kontrolu. Vyššie uvedená pohľadávka Skupiny voči Národnému jadrovému fondu je vykázaná ako samostatné aktívum a predstavuje právo na úhradu nákladov na vyradovanie jadrových zariadení (V2 a EMO 1&2) vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyradovania, a to vo výške skutočne uhradenej časti príspevkov vrátane čistého finančného výnosu z tejto časti príspevkov.

Na základe ustanovení Zákona o národnom jadrovom fonde, ktorý pokrýva aktivity Národného jadrového fondu, Skupina očakáva, že majetok Národného jadrového fondu (najmä úložky v štátnej pokladnici a vklady v komerčných bankách) 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 prídely fondov vydaného oprávneným orgánom Národného jadrového fondu, Skupina zníži účtovnú hodnotu práva prijať úhradu vykázanú ako pohľadávku voči Národnému jadrovému fondu v konsolidovanej súvahe a zmenu v stave pohľadávky zaúčtuje v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Funding for decommissioning of nuclear power plants and for costs of storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste

In August 1994, the National Council of the Slovak Republic passed the Act No. 254, which provided for the creation of the State Fund for Decommissioning of Nuclear Facilities and Disposal of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste ("Fund"). On 16 March 2006 the National Council of the Slovak Republic passed the Act No. 238/2006 Coll. (hereinafter as the "Act on the National Nuclear Fund"), which cancelled the Fund and established its successor, the National Nuclear Fund. Based on the Act No. 550/2011 Coll., which amends the Act on the National Nuclear Fund, new rules for the amount of the contributions were established. Pursuant to this amendment, commencing 1 February 2012, the operators of nuclear facilities are required to contribute a fixed amount of EUR 13,428.26 per each MW of installed electric capacity relating to nuclear facilities and 5.95% of the sales price of electricity generated by these nuclear facilities per year. The rate paid per each MW of installed capacity is valorised by the rate of inflation every year.

The following table reconciles the Group's receivable from the National Nuclear Fund which represents financial amounts on the subaccounts of the National Nuclear Fund designated for decommissioning of nuclear facilities (V2 and EMO 1&2) 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 2017	1,063,661
Payments to the fund during 2017	57,115
Interest received (Note 25)	26,633
Transfer to other sub-accounts of the National Nuclear Fund	(307)
Fund administration fee	(571)
Balance as at 31 December 2017	1,146,531
Balance as at 1 January 2016	979,283
Payments to the fund during 2016	60,185
Interest received (Note 25)	25,136
Transfer to other sub-accounts of the National Nuclear Fund	(47)
Usage of funds	(294)
Fund administration fee	(602)
Balance as at 31 December 2016	1,063,661

According to the Act on the National Nuclear Fund the Group is one of the contributors 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. The above mentioned Group's receivable from the National Nuclear Fund is recognised as a separate asset and represents the reimbursement right for the purposes of decommissioning of nuclear facilities (V2 and EMO 1&2) including management of radioactive waste from such decommissioning in the amount of actual contributions paid including net revenue interest from this part of contributions.

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 (primarily deposits at the Slovak State Treasury and commercial banks) will be used exclusively for enacted purposes in the 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 receivable from the National Nuclear Fund on the consolidated balance sheet and charges the change in receivable to profit or loss.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Podľa atómového zákona Skupina zodpovedá za zabezpečenie vyradovania jadrových zariadení a za nakladanie s rádioaktívnym odpadom a vyhoretým jadrovým palivom až po ich prevzatie na hlbinné úložisko, pričom za ich ukladanie, uzatvorenie úložiska a jeho kontroly zodpovedá štát. Skupina preto očakáva, že za splnenia zákonných podmienok má právo na to, aby jej v budúcnosti bola uhradená z Národného jadrového fondu tá časť jej prostriedkov, ktorá je určená na úhradu skutočných nákladov, ktoré Skupine vzniknú najmä počas ukončovania prevádzky, vyradovania, likvidácie a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom z vyradovania. Skupina taktiež očakáva, že zvyšnú časť jej prostriedkov (vrátane iných zdrojov Národného jadrového fondu), ktoré sú určené najmä na vývoj, vybudovanie, prevádzku a uzatvorenie úložisk, štát v budúcnosti použije iba podľa zákonom stanovených podmienok a na zákonom stanovené účely.

Schopnosť Národného jadrového fondu pokryť náklady na obdobie po skončení prevádzky, vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetiky zariadení Skupiny a ukladanie vyhoretoho jadrového paliva závisí od rôznych faktorov, medzi ktoré patrí, okrem iného, aj výroba elektriny v jadrových elektrárnach podľa súčasných prognóz, výnosy Skupiny z tejto výroby, výška výnosov z hotovosti uloženej v Národnom jadrovom fonde a výška príspevkov do Národného jadrového fondu z iných zdrojov. Skutočné náklady na vyradenie z prevádzky sa môžu odlišovať od pôvodných predpokladov z dôvodu legislatívnych požiadaviek, zmien v technológiách a zvýšených cien pracovnej sily, materiálov a zariadení.

Súčasná bilancia prostriedkov Národného jadrového fondu poukazuje na nedostatok prostriedkov financovania vyradovania jadrových zariadení. Väčšia časť tohto deficitu sa týka jadrových zariadení vo vlastníctve štátu v Jaslovských Bohuniciach (A1 a V1), ktoré už nie sú k súvahovému dňu v prevádzke. Tento nedostatok vznikol v dôsledku skutočnosti, že Národný jadrový fond bol zriadený v roku 1994 a príspevky boli platené od roku 1996, teda nie počas celej životnosti jadrových elektrární a nie na podúčet určený na vyradovanie jadrovej elektrárne A1 v Jaslovských Bohuniciach, ktorá bola v tom období už mimo prevádzky. Na pokrytie tohto deficitu vláda Slovenskej republiky prijala nariadenie č. 426 zo 6. októbra 2010, ktorým zaviedla špeciálny odvod platený v konečnom dôsledku konečnými zákazníkmi vo výške 3 EUR/MWh dodanej elektriny v roku 2011, ktorý sa každoročne valorizuje o mieru jadrovej inflácie. V súlade s § 3 tohto nariadenia je na základe hodnoty koeficientu jadrovej inflácie vydávaného Štatistickým úradom Slovenskej republiky aktuálna sadzba odvodu platná od 1. júla 2017 vo výške 3,21 EUR/MWh. Špeciálny odvod na krytie historického deficitu sa ukazuje byť ako dostatočný a prijatý vnútroštátny program nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR neuvvažuje s jeho zmenou.

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 vytvorila rezervu na krytie nákladov na vyradovanie a likvidáciu, ktoré očakáva vynaložiť po odstavení elektrární.

V tis. EUR	2017	2016
Zostatok k 1. januáru	129 404	109 721
Uvoľňovanie úroku (poznámka 25)	5 505	4 649
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-11 520*	12 305*
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-6 105	3 297
Skutočné výdavky počas obdobia	-475	-568
Zostatok k 31. decembru	116 809	129 404

*z toho 1 968 tis. EUR vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia, zníženie hodnoty a precenenie dlhodobého majetku v konsolidovanom výkaze ziskov a strát (2016: 222 tis. EUR v prospech nákladov)

K 31. decembru 2017 je rezerva vykázaná v konsolidovanej súvahe nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	187
Dlhodobé záväzky	116 622
Rezerva spolu	116 809

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Under the Atomic Act the Group is responsible to secure decommissioning of nuclear facilities and to manage radioactive waste and spent nuclear fuel until their takeover at the deep geological repository, whereby the state is responsible for their disposal, closing the repository and its control. Assuming all legal requirements are met, the Group therefore expects that, it has a right to get reimbursed from the National Nuclear Fund a part of its contributions, which shall be used to reimburse actual costs incurred by the Group mainly during post-operation, decommissioning, liquidation and management of spent nuclear fuel and radioactive waste from decommissioning. 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 the future under conditions and for the purposes set by the law.

The ability of the National Nuclear Fund to meet the costs of post-operational period, decommissioning of the Group's nuclear power facilities and storage of spent fuel is dependent on various factors. These factors include, among other things: the generation of nuclear power in line with current forecasts, the revenues earned by the Group on such generation, earnings on cash deposited in the National Nuclear Fund and the level of contributions to the National Nuclear Fund from other sources. 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 current projections indicate that there is a shortfall in the funding of the National Nuclear Fund mostly related to the state owned nuclear facilities in Jaslovské Bohunice (A1 and V1), both out of operation as of the balance sheet date. The shortfall has arisen due to the fact that the National Nuclear Fund was established in 1994 and contributions were collected since 1996, i.e. not over the whole life of operations of the nuclear power plants and not to the sub-account dedicated to the decommissioning of the state owned nuclear power plant A1 in Jaslovské Bohunice, which was out of operation at that time already. In order to cover this shortfall, 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 the electricity delivered in 2011, which is valorised by the rate of the core inflation every year. Based on the core inflation published by the Statistical Office of the Slovak Republic the tariff was increased to the current 3.21 EUR/MWh since 1 July 2017 in line with the Section 3 of the regulation. The special tariff to cover historical deficit appears to be adequate and the approved National Programme for handling of spent nuclear fuel and radioactive wastes in the Slovak Republic does not assume to modify it.

16. Provision for dismantling of thermal power plants

Due to 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 recognized a provision to cover future decommissioning costs which are expected to be incurred upon shut-down of the plants.

In thousands of EUR	2017	2016
Balance as at 1 January	129,404	109,721
Unwinding of interest (Note 25)	5,505	4,649
Effect of change in estimates through income statement	(11,520)*	12,305*
Effect of change in estimates through equity	(6,105)	3,297
Actual expenditure in period	(475)	(568)
Balance as at 31 December	116,809	129,404

*thereof EUR 1,968 thousand was presented as a credit within the line Depreciation, amortisation, impairment and revaluation of non-current assets in the consolidated income statement (2016: EUR 222 thousand as a credit)

The provision is presented in the consolidated balance sheet as at 31 December 2017 as follows:

In thousands of EUR	Provision for dismantling of thermal power plants
Current liabilities	187
Non-current liabilities	116,622
Total provision	116,809

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

K 31. decembru 2016 je rezerva vykázaná v konsolidovanej súvahe nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární</i>
Krátkodobé záväzky	452
Dlhodobé záväzky	128 952
Rezerva spolu	129 404

Tepelná elektrárň Nováky je prevádzkovaná na základe uznesenia Vlády SR o výrobe elektriny z domáceho uhlia vo všeobecnom hospodárskom záujme. Počas roku 2013 Vláda Slovenskej republiky vo svojom uznesení 381 zo dňa 10. júla 2013 schválila optimalizáciu výroby elektriny z domáceho uhlia vo všeobecnom hospodárskom záujme do roku 2030. Následne v roku 2015 Ministerstvo hospodárstva SR vydalo rozhodnutie č. 23/2015 z 2. septembra 2015, ktorým ukladá Skupine povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme a z dôvodu bezpečnosti dodávok elektriny. Toto rozhodnutie okrem iného ukladá povinnosť vyrábať elektrinu a poskytovať sekundárnu reguláciu výkonu z domáceho uhlia. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví vydal rozhodnutie č. 0200/2017/E zo dňa 24. februára 2017, ktorým určil pevnú cenu za výrobu elektriny z domáceho uhlia a rozhodnutie č. 0202/2017/E zo dňa 27. februára 2017, ktorým určil tarifu za prevádzkovanie systému, ktorú bude Spoločnosť fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. na obdobie rokov 2017-2021.

Skupina prevádzkuje tepelnú elektrárň Nováky a tepelnú elektrárň 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.

Vyradovanie a likvidácia tepelných elektrární je dlhodobý proces a Skupina sa postupnými krokmi pripravuje na realizáciu týchto projektov. Pre tepelnú elektrárň Vojany a aj Nováky bola spracovaná štúdia „Posúdenie nákladov likvidácie klasických elektrární SE, a.s.“, ktorej spracovateľom bola firma EGP Invest, spol. s r.o.

V štúdiu je spracované zhodnotenie stavu jednotlivých hlavných výrobných zariadení a aj pomocných prevádzok, so zohľadnením ich životnosti a plánovaného využívania. Zhodnotením bolo taktiež opätovné využitie jednotlivých materiálov a surovín. Po jednotlivých etapách 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 2017 vedenie Skupina prehodnotilo časový harmonogram peňažných tokov v procese vyradovania bez vplyvu na výšku odhadovaných nákladov. V dôsledku tohto prehodnotenia Skupina rozpustila k 31. decembru 2017 časť rezervy vo výške 12 869 tis. EUR (2016: 5 998 tis. EUR). Časový harmonogram bol prehodnotený aj v súvislosti s odhadovanými nákladmi na odkaliská, bez vplyvu na ich výšku, v dôsledku čoho Skupina rozpustila príslušnú rezervu vo výške 4 756 tis. EUR (2016: 0 EUR).

V roku 2016 bol ukončený proces vyhodnotenia očakávaných nákladov na rekultiváciu odkalísk pri tepelných elektrárňach EVO ako aj ENO. Na základe výsledkov prieskumov Skupina v tejto súvislosti vykázala navýšenie rezervy vo výške 21 600 tis. EUR.

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Vo výpočte rezervy je zahrnutá neistota z dôvodu odhadu jednotlivých predpokladov, vrátane očakávaní budúcej inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramov skutočných platieb. Súčasná hodnota vyššie uvedených rezerv je vypočítaná na základe aplikovania 2% miery inflácie a diskontnej sadzby vychádzajúcej z dlhopisovej krivky s nulovým kupónom v rozmedzí od 4,15% do 4,55% počas predpokladaného harmonogramu úhrad.

Analýza citlivosti rezervy na zmenu v diskontnej sadzbe je znázornená v nasledovnej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Súčasná hodnota rezervy</i>		<i>Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby</i>			
			2017		2016	
	2017	2016	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	116 809	129 404	-4 887	4 842	-3 804	3 948

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

The provision is presented in the consolidated balance sheet as at 31 December 2016 as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Provision for dismantling of thermal power plants</i>
Current liabilities	452
Non-current liabilities	128,952
Total provision	129,404

The thermal power plant Nováky is operated based on the decision of the Slovak Government on electricity production from domestic coal in general economic interest. During the year 2013 the Slovak Government in its decision 381 dated 10 July 2013 approved the optimization of the electricity production from domestic coal in general economic interest until 2030. Consequently, in 2015 the Ministry of Economy issued the decision No. 23/2015 dated 2 September 2015 by which it set duties to the Company in general economic interest and in order to secure the electricity supplies. This decision inter alia sets the duty to produce electricity and provide a secondary power control from domestic coal fired thermal power plant. The Regulatory Office for Network Industries issued a decision No. 0200/2017/E dated 24 February 2017 stating a fixed price for the domestic coal electricity production and decision No. 0202/2017/E dated 27 February 2017 stating a tariff for system operation that will be invoiced by the Company to the short-term electricity market operator OKTE, a.s. for the period of 2017 - 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 the revenues and expenses in accordance with accounting principles mentioned in these financial statements and in accordance with the internal accounting records and the valid legislation.

Dismantling of thermal power plants is a long-term process and the Group is preparing for the realization of these projects. A comprehensive study "Assessment of the costs for decommissioning of the thermal power plants of SE, a.s." was performed by the company EGP Invest, spol. s r.o. for both, the thermal power plant in Vojany and the thermal power plant in Nováky.

The study contains the assessment of the status of individual main production facilities as well as auxiliary equipment reflecting their useful life and planned utilization. The study 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 study contains 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.

In 2017 the management reassessed disbursement schedules related to the process of dismantling with no change in relation to the volume of the estimated cost. Following this reassessment the Group released part of the provision amounting to EUR 12,869 thousand as a change in estimate as at 31 December 2017 (2016: EUR 5,998 thousand). Disbursement schedule were reassessed also in relation to sludge beds, with no effect on the estimated cost and resulted in release of part of the provision in amount of EUR 4,756 thousand (2016: EUR 0).

During the year 2016 the process of assessment and evaluation of the expected costs for recultivation of sludge beds at EVO and ENO was finalized. Based on the results of the surveys the Group has increased the provision for that purpose by EUR 21,600 thousand.

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 the zero coupon bonds yield curve ranging from 4.15% to 4.55% over forecasted disbursement schedules.

The sensitivity of the provision to the change in the discount rate is shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Present value of the provision</i>		<i>Sensitivity to discount rate change</i>			
			2017		2016	
	2017	2016	+ 0.25%	- 0.25%	+ 0.25%	- 0.25%
Provision for dismantling of thermal power plants	116,809	129,404	(4,887)	4,842	(3,804)	3,948

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

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú v konsolidovanej súvahe vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2017		2016	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	613	-	695
Požitky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky	1 173	39 559	1 404	33 825
Spolu	1 173	40 172	1 404	34 520

V zmysle podmienok Podnikovej kolektívnej zmluvy (ďalej ako „PKZ“), uzatvorenej 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).

Dňa 15. decembra 2016 bola schválená a podpísaná PKZ pre roky 2017 – 2018. Podmienky tejto PKZ boli oznámené všetkým dotknutým stranám.

K 31. decembru 2017 mala Skupina spolu 4 082 zamestnancov (v roku 2016: 4 038 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 9 rokov a v spoločnosti Ochrana a bezpečnosť SE, a.s. (ďalej ako „OBSE“) 10 rokov (v roku 2016: SE 10 rokov, OBSE 11 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2017		2016	
			2017	2016	2016	2015
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	33 663	1 566	35 229	66 519		
Náklady služby bežného roka	1 624	84	1 708	3 382		
Uvoľňovanie úroku (poznámka 25)	363	17	380	1 385		
Zisky/straty vyplývajúce z demografických predpokladov	-288	15	-273	-2 862		
Zisky/straty vyplývajúce z finančných predpokladov	5 309	2	5 311	4 143		
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	-817	38	-779	3 810		
Vplyv obmedzenia požitkov zo zmeny PKZ alebo zníženia počtu zamestnancov	-62	-	-62	-37 744		
Vyplácanie požitkov počas roka	-522	-260	-782	-3 404		
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	39 270	1 462	40 732	35 229		

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2017		2016	
			2017	2016	2016	2015
Čistý záväzok k 1. januáru	33 663	1 566	35 229	66 519		
Náklady vo výkaze ziskov a strát	1 925	156	2 081	-32 902		
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	4 204	-	4 204	5 016		
Vyplatené požitky	-522	-260	-782	-3 404		
Čistý záväzok k 31. decembru	39 270	1 462	40 732	35 229		
Z toho: Krátkodobý	970	203	1 173	1 404		
Dlhodobý	38 300	1 259	39 559	33 825		

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

17. Employee benefits

Employee benefits recognised in the consolidated balance sheet are as follows:

In thousands of EUR	2017		2016	
	Current liabilities	Non-current liabilities	Current liabilities	Non-current liabilities
Long-term incentives	-	613	-	695
Post-employment benefits and other employee benefits	1,173	39,559	1,404	33,825
Total	1,173	40,172	1,404	34,520

In terms of the Company 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).

On 15 December 2016 the CCA valid for years 2017 – 2018 was approved and signed. All the parties concerned were informed about their conditions.

As at 31 December 2017 the Group had 4,082 employees (2016: 4,038 employees) eligible for employee benefits payable in future periods. The weighted average duration of the post-employment benefits and other benefits is 9 years in SE and 10 years in the company Ochrana a bezpečnosť SE, a.s. (hereinafter as “OBSE”) (2016: 10 years in SE, 11 years in OBSE).

Change in the present value of the defined benefit obligation

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2017		2016	
			2017	2016	2016	2015
Present value of the obligations as of 1 January	33,663	1,566	35,229	66,519		
Current service cost	1,624	84	1,708	3,382		
Unwinding of interest (Note 25)	363	17	380	1,385		
Gains/losses due to change in demographic assumptions	(288)	15	(273)	(2,862)		
Gains/losses due to change in financial assumptions	5,309	2	5,311	4,143		
Experience gains/losses arising during the year	(817)	38	(779)	3,810		
Effect of the benefit curtailment due to the change in CCA or employment reduction	(62)	-	(62)	(37,744)		
Benefit payments during the year	(522)	(260)	(782)	(3,404)		
Present value of the obligations as at 31 December	39,270	1,462	40,732	35,229		

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2017		2016	
			2017	2016	2016	2015
Net liability as at 1 January	33,663	1,566	35,229	66,519		
Expenses recognised in profit and loss	1,925	156	2,081	(32,902)		
Remeasurements recognised in other comprehensive income	4,204	-	4,204	5,016		
Benefit payments	(522)	(260)	(782)	(3,404)		
Net liability as at 31 December	39,270	1,462	40,732	35,229		
Thereof: Current portion	970	203	1,173	1,404		
Non-current portion	38,300	1,259	39,559	33,825		

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Náklady vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	<i>Požítky po skončení zamestnania</i>	<i>Ostatné požitky</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Náklady služby bežného roka a efekt obmedzenia požitkov	1 624	84	1 708	1 734
Vplyv obmedzenia požitkov zo zmeny PKZ	-62	-	-62	-36 096
Uvoľňovanie úroku (poznámka 25)	363	17	380	1 385
Okamžite vykázané poistno-matematické straty	-	55	55	75
Náklady za rok spolu	1 925	156	2 081	-32 902

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2016, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2017 (použitie pre výpočty k 31. decembru 2017) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2015, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky roku 2016 (použitie pre výpočty k 31. decembru 2016).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Diskontná sadzba k 31. decembru	1,1%	1,1%
Budúci rast plátov	SE: 2% OBSE: 2%	SE: 2% OBSE: 2%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	SE: 2,2% OBSE: 7,48%	SE: 2,1% OBSE: 8,41%
Dôchodkový vek	SE: v súlade s platnou legislatívou; OBSE: v súlade s platnou legislatívou	SE: v súlade s platnou legislatívou; OBSE: v súlade s platnou legislatívou

Historické informácie

<i>V tis. EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>	<i>2015</i>	<i>2014</i>	<i>2013</i>	<i>2012</i>
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	40 732	35 229	66 519	65 240	59 626	51 743

Analýza citlivosti

Analýza citlivosti rezervy na zmenu vo významných predpokladoch je znázornená v nasledovnej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Diskontná sadzba</i>			<i>Budúci rast plátov</i>
	<i>31. december 2017</i>	<i>+ 0,50%</i>	<i>- 0,50%</i>	<i>+ 0,50%</i>
Čistý záväzok z zo stanovených zamestnaneckých požitkov	40 732	-1 848	1 991	1 774

<i>V tis. EUR</i>	<i>Diskontná sadzba</i>			<i>Budúci rast plátov</i>
	<i>31. december 2016</i>	<i>+ 0,50%</i>	<i>- 0,50%</i>	<i>+ 0,50%</i>
Čistý záväzok z zo stanovených zamestnaneckých požitkov	35 229	-1 640	1 768	1 501

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Expenses recognised in the consolidated income statement

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Post-employment benefits</i>	<i>Other benefits</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Current service cost including the effect of curtailment	1,624	84	1,708	1,734
Effect of plan amendment	(62)	-	(62)	(36,096)
Unwinding of interest (Note 25)	363	17	380	1,385
Immediately recognised actuarial losses or gains	-	55	55	75
Expenses for the year	1,925	156	2,081	(32,902)

Actuarial assumptions

Assumptions regarding future mortality are based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2016 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2017 (used for calculations at 31 December 2017) and based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2015 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2016 (used for calculations at 31 December 2016).

Other actuarial assumptions are disclosed below:

	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Discount rate at 31 December	1.1%	1.1%
Future earnings increases	SE: 2% OBSE: 2%	SE: 2% OBSE: 2%
Average fluctuation rate	SE: 2.2% OBSE: 7.48%	SE: 2.1% OBSE: 8.41%
Retirement age	SE: according to valid legislation; OBSE: according to valid legislation	SE: according to valid legislation; OBSE: according to valid legislation

Historical information

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>	<i>2015</i>	<i>2014</i>	<i>2013</i>	<i>2012</i>
Present value of the defined benefit obligation as at 31 December	40,732	35,229	66,519	65,240	59,626	51,743

Sensitivity analysis

The sensitivity of the provision to the change in significant assumptions is shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Discount rate</i>			<i>Future salary increase</i>
	<i>31 December 2017</i>	<i>+ 0.50%</i>	<i>- 0.50%</i>	<i>+ 0.50%</i>
Net liability from defined benefit obligation	40,732	(1,848)	1,991	1,774

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Discount rate</i>			<i>Future salary increase</i>
	<i>31 December 2016</i>	<i>+ 0.50%</i>	<i>- 0.50%</i>	<i>+ 0.50%</i>
Net liability from defined benefit obligation	35,229	(1,640)	1,768	1,501

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(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 31. decembru 2017	10 554	10 849	11 958	34	33 395
Dlhodobé	9 790	10 849	-	32	20 671
Krátkodobé	764	-	11 958	2	12 724
Rezervy vytvorené počas obdobia	953	341	11 958	34	13 286
Rezervy použité počas obdobia	-89	-35	-12 558	-2	-12 684
Uvoľňovanie úroku (poznámka 25)	310	-	-	-	310
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-780	-	-5	-	-785
Rozpustenie	-	-36	-	-164	-200
Zostatok k 31. decembru 2016	10 160	10 579	12 563	166	33 468
Rezervy vytvorené počas obdobia	3 836	92	12 563	15	16 506
Rezervy použité počas obdobia	-532	-	-18 938	-882	-20 352
Uvoľňovanie úroku (poznámka 25)	255	-	-	-	255
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-	-	33	-	33
Rozpustenie	-	-14	-	-1 671	-1 685
Zostatok k 1. januáru 2016	6 601	10 501	18 905	2 704	38 711

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 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 4,15% do 4,55%, na hodnotu prognózovaných harmonogramov platieb.

Rezerva na súdne spory

Na základe odhadu vedenia Skupiny bola 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 bola vykázaná na skutočné emisie skleníkových plynov prevyšujúce celkový objem emisných kvót nadobudnutých bezodplatne, ktoré má Skupina v danom okamihu v držbe. Hodnota rezervy predstavuje odhadované množstvo vyprodukovaných emisií za obdobie kalendárneho roka, ocenené trhovou alebo zakontrahovanou cenou kvót určených na vysporiadanie 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 2017
(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 provision</i>	<i>Total</i>
Balance as at 31 December 2017	10,554	10,849	11,958	34	33,395
Non-current portion	9,790	10,849	-	32	20,671
Current portion	764	-	11,958	2	12,724
Provisions made during the period	953	341	11,958	34	13,286
Provisions used during the period	(89)	(35)	(12,558)	(2)	(12,684)
Unwinding of interest (Note 25)	310	-	-	-	310
Effect of change in estimates through income statement	(780)	-	(5)	-	(785)
Usage of provision	-	(36)	-	(164)	(200)
Balance as at 31 December 2016	10,160	10,579	12,563	166	33,468
Provisions made during the period	3,836	92	12,563	15	16,506
Provisions used during the period	(532)	-	(18,938)	(882)	(20,352)
Unwinding of interest (Note 25)	255	-	-	-	255
Effect of change in estimates through income statement	-	-	33	-	33
Usage of provision	-	(14)	-	(1,671)	(1,685)
Balance as at 1 January 2016	6,601	10,501	18,905	2,704	38,711

Environmental provision

The environmental provision is recognized 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 Company owns and operates several waste dumps and has a legal obligation to recultivate them once their capacity is filled up. The Group recognizes 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 recognized at the value of the estimated future costs for their clearance.

The present value of the environmental provision is calculated based on applying 2% inflation rate and from 4.15% to 4.55% discount rate 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 recognized 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 actual quantity of greenhouse gas emissions discharged during the period, in excess of the emission allowances acquired by the Group for free. 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 or unit contracted 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 2017
(v tis. EUR)

19. Úvery a pôžičky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Nominálna úroková miera (%)</i>	<i>Splatnosť</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,39 - 3,95	2018	332 200	1 229 607
Závazky z finančného lízingu (pozn. 5)	4,95 - 5,75	2018	547	531
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			332 747	1 230 138
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,39 - 3,95	2019 - 2025	2 474 963	1 295 222
Závazky z finančného lízingu (pozn. 5)	4,95 - 5,75	2019 - 2022	1 581	2 128
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			2 476 544	1 297 350

Z celkovej hodnoty úverov vykazuje Skupina 1 120 000 tis. EUR revolvingových úverov (2016: 785 000 tis. EUR), ktoré klasifikuje ako dlhodobé úvery, keďže v súlade so zmluvnými podmienkami má Skupina možnosť a úmysel posunúť splatnosť záväzkov na dobu dlhšiu ako 12 mesiacov od dátumu vykazovania.

Súčasťou úverových zmlúv, ktoré má Spoločnosť uzatvorené s bankami, je aj klauzula o zmene ovládania Spoločnosti, resp. o vzniku udalosti, ktorá by mohla viesť k zmene ovládania, tzv. „change of control event“. Prevodom 50% podielu Enel Produzione na základnom imaní spoločnosti Slovak Power Holding B.V. na spoločnosť EP Slovakia B.V. nastala zmena ovládania Spoločnosti (pozri poznámku 1). Spoločnosť nemala do 31. decembra 2016 potvrdené súhlasy so zmenou ovládania od všetkých veriteľov. V dôsledku toho Skupina vykázala k 31. decembru 2016 časť dlhodobých úverov v hodnote 877 639 tis. EUR ako krátkodobé. K 31. decembru 2017 mala Spoločnosť potvrdené súhlasy so zmenou ovládania od všetkých veriteľov.

K 31. decembru 2017 Skupina vykázala 100 003 tis. EUR (2016: 99 767 tis. EUR) z dlhodobých úverov ako krátkodobé, keďže veriteľ vydal vyhlásenie o vzdaní sa práv vyplývajúcich z úverovej zmluvy po dátume, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Spoločnosť spĺňala finančné a nefinančné kovenanty vyplývajúce z úverových zmlúv počas obdobia roka 2017 a 2016, s výnimkou skutočností uvedených vyššie.

Počas roka 2017 Spoločnosť jednala s veriteľmi o predĺžení splatnosti všetkých existujúcich úverových zmlúv do 31. decembra 2025. K dátumu schválenia tejto účtovnej závierky tento proces ešte nebol ukončený.

K 31. decembru 2017 úvery v hodnote 920 607 tis. EUR, ktorých splatnosť bola podmienená predĺžená do 31. decembra 2025 sú zabezpečené formou záložného práva. Účtovná hodnota založených aktív je vykázaná v poznámke 28.

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016 je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Na požiadanie alebo do 1 roka	332 747	1 230 138
V druhom roku	664 882	115 827
V treťom roku až piatom roku	1 751 484	1 060 420
Po piatich rokoch	60 178	121 103
Spolu	2 809 291	2 527 488

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových liniek:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Komitované úvery	-	335 000
Nekomitované úverové linky	140 748	119 907
Účelovo viazaný úver	524 486	573 556
Spolu	665 234	1 028 463

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

19. Loans and borrowings

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Nominal interest rate (%)</i>	<i>Maturity</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Current loans and borrowings				
Loans payable to banks	0.39 – 3.95	2018	332,200	1,229,607
Obligations from finance lease (Note 5)	4.95 – 5.75	2018	547	531
Total current loans and borrowings			332,747	1,230,138
Non-current loans and borrowings				
Loans payable to banks	0.39 – 3.95	2019 - 2025	2,474,963	1,295,222
Obligations from finance lease (Note 5)	4.95 – 5.75	2019 - 2022	1,581	2,128
Total non-current loans and borrowings			2,476,544	1,297,350

Out of the total amount of loan facilities drawn, the Group recognized EUR 1,120,000 thousand of revolving loans (2016: EUR 785,000 thousand) which are classified as long-term, since the Group has the discretion and intention to roll over the obligation for more than twelve months after the reporting period under the existing loan facilities.

Loan agreements of the Company contain the clause in respect of the change of control of the Company or existence of circumstances that might lead to such a change, so called „change of control event“. Upon the transfer of 50% share on Slovak Power Holding B.V. share capital from Enel Produzione to EP Slovakia B.V., the change of control event occurred (refer to Note 1). As at 31 December 2016 the Company did not obtain the formal consents with the control event from all its creditors. As a result of that the Group reclassified a portion of long-term loans of EUR 877,639 thousand to short-term loans. The Company did obtain the formal consents with the control event from all its creditors until 31 December 2017.

As at 31 December 2017, the Group reclassified an amount of EUR 100,003 thousand (2016: EUR 99,767 thousand) from long-term to short-term loans, due to the fact, that the creditor issued a waiver after the date of these financial statements.

The Company has complied with the financial and non-financial covenants of its borrowings facilities during 2017 and 2016 reporting period with exception as described above.

During 2017 the Company has been in the process of extending the maturities of all its existing loan facilities until 31 December 2025. At the time the financial statements were authorised for issue this process has not been concluded.

As at 31 December 2017 an amount of EUR 920,607 thousand of loans whose maturity has been conditionally extended to 31 December 2025 are secured by a pledge. The carrying amounts of assets pledged are disclosed in Note 28.

As at 31 December 2017 and 31 December 2016, the scheduled repayments of loans and borrowings are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
On demand or within one year	332,747	1,230,138
In the second year	664,882	115,827
In the third to fifth year inclusive	1,751,484	1,060,420
Beyond the fifth year	60,178	121,103
Total	2,809,291	2,527,488

Overview of undrawn credit lines balances:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Committed loans	-	335,000
Uncommitted credit lines	140,748	119,907
Specific purpose term loans	524,486	573,556
Total	665,234	1,028,463

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Prehľad pohybov úverov v roku 2017 je nasledovný:

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2017	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2017
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	2 524 829	297 076	3 373	-18 115	2 807 163
Závazky z finančného lízingu (pozn.5)	2 659	-667	136	-	2 128
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	2 527 488	296 409	3 509	-18 115	2 809 291

20. Ostatné záväzky

Ostatné záväzky pozostávajú z výdavkov budúcich období, vzťahujúcich sa najmä k poplatkom organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou, 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 vťahujú k prvotnému oceneniu vnorených opcií k dátumu uzavretia dlhodobej zmluvy na dodávky elektriny so spoločnosťou Slovalco, a. s. Pre bližšie informácie pozri poznámku 7.

Ostatné záväzky zahŕňajú:

V tis. EUR	2017	2016
Výnosy budúcich období z derivátových transakcií	3 109	3 886
Výnosy budúcich období	27	27
Výdavky budúcich období	6 967	10 893
Granty	580	744
Ostatné dlhodobé záväzky	2 379	2 234
Spolu	13 062	17 784
Dlhodobé	2 959	2 866
Krátkodobé	10 103	14 918

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

V tis. EUR	2017	2016
<i>Finančné záväzky</i>		
Záväzky z obchodného styku	273 546	308 888
<i>Iné krátkodobé nefinančné záväzky</i>		
Záväzky zo sociálneho poistenia	5 500	5 431
Záväzky voči zamestnancom	26 448	23 319
Ostatné priame dane	4 233	2 177
Krátkodobé rezervy	31 253	27 056
Iné záväzky	8 132	8 416
Spolu iné krátkodobé nefinančné záväzky	75 566	66 399
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	349 112	375 287

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 27.

Pre vysvetlenie k Skupinovej politike kreditného rizika pozri poznámku 30.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Overview of the loans movements during the year 2017 is as follows:

In thousands of EUR	Balance as at 1 January 2017	Cash flows	Non-cash movements		Balance as at 31 December 2017
			Other	Foreign exchange differences	
Loans payable to banks	2,524,829	297,076	3,373	(18,115)	2,807,163
Obligations from finance lease (Note 5)	2,659	(667)	136	-	2,128
Total current and non-current loans and borrowings	2,527,488	296,409	3,509	(18,115)	2,809,291

20. Other liabilities

Other liabilities consist of accrued expenses, mostly related to fees paid to the short-term electricity market operator, 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. For further detail see Note 7.

Other liabilities comprise the following:

In thousands of EUR	2017	2016
Deferred income from derivative transactions	3,109	3,886
Deferred income	27	27
Accrued expenses	6,967	10,893
Grants	580	744
Other non-current liabilities	2,379	2,234
Total	13,062	17,784
Non-current portion	2,959	2,866
Current portion	10,103	14,918

21. Trade and other current payables

In thousands of EUR	2017	2016
<i>Financial liabilities</i>		
Trade payables	273,546	308,888
<i>Other current non-financial liabilities</i>		
Social security payables	5,500	5,431
Payables to employees	26,448	23,319
Other direct taxes	4,233	2,177
Short-term provisions	31,253	27,056
Other payables	8,132	8,416
Total other current non-financial liabilities	75,566	66,399
Total trade and other current payables	349,112	375,287

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 27.

For explanations on the Group's credit risk management processes, refer to Note 30.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

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>	2017	2016
Stav na začiatku obdobia	270	232
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	1 270	1 037
Čerpanie	-941	-999
Stav ku koncu obdobia	599	270

Štruktúra záväzkov do lehoty splatnosti a po lehote splatnosti je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	348 713	369 691
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	399	5 596
Spolu	349 112	375 287

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>	2017	2016
Predaj na domácom trhu, vrátane obchodníkov	904 744	933 582
Podporné služby	79 748	75 850
Regulačná elektrina	4 900	4 614
Odchýlka	9 528	11 609
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	99 553	97 846
Výnosy z predaja tepla	20 963	20 415
Ostatné	6 921	5 342
Domáce výnosy	1 126 357	1 149 258
Predaj na zahraničnom trhu	1 213 201	1 204 782
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	2 339 558	2 354 040

Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja zahŕňajú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Nákup elektrickej energie	1 452 941	1 354 283
Poplatky za elektrickú energiu	96 772	140 011
Ostatné	16 836	18 548
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	1 566 549	1 512 842

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

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>	2017	2016
At the beginning of the period	270	232
Legal creation through expenses	1,270	1,037
Usage	(941)	(999)
At the end of the period	599	270

Trade and other payables divided into due and overdue are shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Trade and other payables due	348,713	369,691
Trade and other payables overdue	399	5,596
Total	349,112	375,287

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>	2017	2016
Domestic sales, including traders	904,744	933,582
Ancillary services	79,748	75,850
Regulating electricity	4,900	4,614
Deviation	9,528	11,609
Revenues from tariff from system operation	99,553	97,846
Heat revenues	20,963	20,415
Other	6,921	5,342
Domestic revenues	1,126,357	1,149,258
Foreign sales	1,213,201	1,204,782
Total electricity and heat revenues	2,339,558	2,354,040

Cost of electricity purchased for resale comprises the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Purchase of electricity	1,452,941	1,354,283
Electricity fees	96,772	140,011
Other	16,836	18,548
Cost of electricity purchased for resale	1,566,549	1,512,842

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Výnosy z prenájmu	745	736
Komoditné deriváty, netto	-	5 903
Refakturácia nákladov	-	2 062
Amortizácia výnosov budúcich období	136	140
Zisk z predaja dlhodobého hmotného majetku	160	1 568
Zmluvné pokuty a penále	106	69
Zisk z predaja materiálu	514	-
Odpis záväzkov	8 175	-
Náhrady škôd	4 085	2
Ostatné	237	743
Ostatné prevádzkové výnosy	14 158	11 223

Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Miestne dane a environmentálne poplatky	14 590	14 893
Náklady na poistenie	7 048	9 037
Manká a škody	13	35
Zmeny v ostatných rezervách	478	3 914
Komoditné deriváty, netto	22 391	-
Strata z predaja materiálu	-	161
Strata z vyradenia hmotného majetku	8	57
Zmluvné pokuty a penále	239	321
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	-1 030	-384
Tvorba rezervy na emisné kvóty	11 953	12 596
Ostatné	2 123	1 888
Ostatné prevádzkové náklady	57 813	42 518

Náklady na poskytnuté audítorské služby:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Náklady na overenie účtovnej závierky	137	155
Súvisiace audítorské služby	7	71
Ostatné neaudítorské služby	6	10
Spolu	150	236

24. Osobné náklady

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Mzdové náklady	81 769	83 195
Náklady na sociálne zabezpečenie	36 720	41 990
Ostatné sociálne náklady	5 208	5 594
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	1 701	-34 287
Dlhodobé prémie	-82	232
Odstupné	438	696
Osobné náklady	125 754	97 420

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

23. Other operating income and other operating costs

Other operating income comprises the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Rental income	745	736
Commodity derivatives, net	-	5,903
Costs recharge	-	2,062
Amortisation of deferred income	136	140
Gain on sale of property, plant and equipment	160	1,568
Contractual fines	106	69
Gain on sale of material	514	-
Payables write-off	8,175	-
Compensation of damage	4,085	2
Other	237	743
Total other operating income	14,158	11,223

Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment, comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Local taxes and environmental charges	14,590	14,893
Insurance costs	7,048	9,037
Shortages and losses	13	35
Changes in other provisions	478	3,914
Commodity derivatives, net	22,391	-
Loss on sale of material	-	161
Loss on disposal of property, plant and equipment	8	57
Contractual fines	239	321
Changes in provision for reimbursement of damages caused by exhalations	(1,030)	(384)
Provision for emission allowances	11,953	12,596
Other	2,123	1,888
Total other operating costs	57,813	42,518

The expenses for services provided by auditors were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Audit of the financial statements	137	155
Related audit services	7	71
Other non-audit services	6	10
Total	150	236

24. Personnel expenses

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Wages and salaries	81,769	83,195
Social security costs	36,720	41,990
Other social expenses	5,208	5,594
Employee benefits (Note 17)	1,701	(34,287)
Long-term incentives	(82)	232
Severance payments	438	696
Personnel expenses	125,754	97,420

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

25. Finančné výnosy a náklady

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Kurzové rozdiely, netto	488	41
Výnosové úroky	2 730	2 831
Výnosový úrok z Národného jadrového fondu (poznámka 15)	26 633	25 136
Vnorené deriváty – zmena v ocenení (poznámka 29)	54 507	28 622
Vnorené deriváty – rozpustenie výnosov budúcich období (poznámka 20)	777	776
Zisk z finančných derivátov na obchodovanie	-	62
Zisk z precenenia neefektívnych zabezpečovacích derivátov	3 348	-
Finančné výnosy	88 483	57 468

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a ukládanie vyhorotého paliva (poznámka 15)	80 721	78 699
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	5 505	4 649
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	380	1 385
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	310	255
Iné	5 185	5 315
Finančné náklady	92 101	90 303

26. Dane z príjmov**Splatná a odložená daň z príjmov**

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Splatná daň z príjmov	7 508	3 807
Z toho: Daň za bežné obdobie	5 567	1 790
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	1 941	2 017
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	17 766	31 545
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	25 274	35 352

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Skupina k 31. decembru 2017 sadzbu 21% na výpočet splatnej dane z príjmov (22% v roku 2016) a 21% na výpočet odloženej dane z príjmov (21% v roku 2016).

K 31. decembru 2017 sa vykázaná pohľadávka zo splatnej dane z príjmov vo výške 4 345 tis. EUR vzťahuje k daňovej pozícii z titulu dane z príjmov k dátumu zostavenia tejto konsolidovanej účtovnej závierky (k 31. decembru 2016: 3 877 tis. EUR).

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2017 vo výške 2 052 tis. EUR sa vzťahuje predovšetkým k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach k dátumu zostavenia konsolidovanej účtovnej závierky (k 31. decembru 2016: 1 355 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 bude platený aj po roku 2016. Novela taktiež zvýšila mesačnú sadzbu odvodu zo súčasných 0,00363 na 0,00726 pre obdobie roka 2017 a 2018, a na 0,00545 v rokoch 2019 a 2020. Od roku 2021 neskôr je stanovená mesačná sadzba odvodu na 0,00363. Novelou sa taktiež mení základ odvodu a odvod bude platený len z výnosov generovaných z regulovanej činnosti.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

25. Finance income and costs

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Foreign exchange differences, net	488	41
Interest income	2,730	2,831
National Nuclear Fund – interest received (Note 15)	26,633	25,136
Embedded derivatives – change in valuation (Note 29)	54,507	28,622
Embedded derivatives – release of deferred revenues (Note 20)	777	776
Gain from financial derivatives held for trading	-	62
Revaluation gain from ineffective hedging derivatives	3,348	-
Finance income	88,483	57,468

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Unwinding of interest – provision for nuclear decommissioning and storage costs (Note 15)	80,721	78,699
Unwinding of interest – provision for dismantling of thermal power plants (Note 16)	5,505	4,649
Unwinding of interest – employee benefits (Note 17)	380	1,385
Unwinding of interest – other provisions (Note 18)	310	255
Other	5,185	5,315
Finance costs	92,101	90,303

26. Income tax expense**Current and deferred tax expense**

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Current tax expense	7,508	3,807
Out of that: Tax for current period	5,567	1,790
Tax for previous years recognised in the income statement	1,941	2,017
Deferred tax expense		
Origination and reversal of temporary differences	17,766	31,545
Income tax recognised in the income statement	25,274	35,352

In accordance with the valid legislation as at 31 December 2017 the Group applied the tax rate of 21% for income tax calculation (22% in the year 2016) and 21% for deferred tax calculation (21% in the year 2016).

Current income tax receivable amounting to EUR 4,345 thousand recognised as at 31 December 2017 is related to the income tax position as at the balance sheet date (31 December 2016: EUR 3,877 thousand).

Current income tax liability amounting to EUR 2,052 thousand recognised as at 31 December 2017 is essentially related to the position in respect of the special levy on business in regulated industries as at the balance sheet date (31 December 2016: EUR 1,355 thousand).

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 will be paid also beyond the year 2016. The amendment also increased the monthly rate currently at 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 the levy is to be paid only from the regulated activities.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)
Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

<i>V tis. EUR</i>		2017		2016
Zisk za obdobie		62 861		118 267
Náklad dane z príjmov spolu		25 274		35 352
Zisk pred zdanením daňou z príjmov		88 135		153 619
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Skupiny	21%	18 508	22%	33 796
Efekt zmeny sadzby odloženej dane na dočasné rozdiely bežného roka účtovaný cez konsolidovaný výkaz ziskov a strát		-		3 847
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach		3 891		6 447
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	1%	934	-7%	-10 755
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	26%	23 333	22%	33 335
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát		1 941		2 017
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	29%	25 274	23%	35 352

Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov – daňový efekt bežného roka	-2 792	-284
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	-336
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku – daňový efekt bežného roka	130	581
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	18 349
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami – daňový efekt bežného roka	884	1 103
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	-510
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární - daňový efekt bežného roka	-1 282	725
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární - efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	-33
Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu	-3 060	19 595

Odložené daňové pohľadávky a záväzky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pohľadávky</i>		<i>Záväzky</i>		<i>Netto</i>	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-529 727	-520 256	-529 727	-520 256
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	19 834	8 416	-12 306	-837	7 528	7 579
Vnorené deriváty	2 683	13 619	-514	-3	2 169	13 616
Zásoby	1 076	1 107	-	-	1 076	1 107
Zamestnanecké požitky	8 701	7 403	-	-	8 701	7 403
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	394 290	381 256	-	-	394 290	381 256
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	24 530	27 175	-	-	24 530	27 175
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	5 832	6 403	-	-	5 832	6 403
Pohľadávka voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-243 791	-226 574	-243 791	-226 574
Ostatné	24 122	18 303	-1 354	-1 810	22 768	16 493
Zostatok k 31. decembru	481 068	463 682	-787 692	-749 480	-306 624	-285 798

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)
Reconciliation of effective tax rate

<i>In thousands of EUR</i>		2017		2016
Profit for the period		62,861		118,267
Total income tax expense		25,274		35,352
Profit before income tax		88,135		153,619
Income tax using the Group's domestic tax rate	21%	18,508	22%	33,796
Effect of change in deferred tax rate on temporary differences of the current year recognised in the consolidated income statement		-		3,847
Special levy on business in regulated industries		3,891		6,447
Non-deductible expenses/revenues, net	1%	934	(7%)	(10,755)
Income tax recognised before prior year adjustments	26%	23,333	22%	33,335
Current tax for previous years recognised in the income statement		1,941		2,017
Income tax recognised in the income statement	29%	25,274	23%	35,352

Deferred tax recognised directly in equity

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Net movement on cash flow hedges – tax effect of current year	(2,792)	(284)
Net movement on cash flow hedges – effect of change in deferred tax rate	-	(336)
Changes in valuation of property, plant and equipment – tax effect of current year	130	581
Changes in valuation of property, plant and equipment – effect of change in deferred tax rate	-	18,349
Remeasurement losses on defined benefit plans – tax effect of current year	884	1,103
Remeasurement losses on defined benefit plans – effect of change in deferred tax rate	-	(510)
Change in estimate of the provision for dismantling of thermal power plants – tax effect of current year	(1,282)	725
Change in estimate of the provision for dismantling of thermal power plants – effect of change in deferred tax rate	-	(33)
Total deferred tax recognised directly in equity	(3,060)	19,595

Deferred tax assets and liabilities

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Assets</i>		<i>Liabilities</i>		<i>Net</i>	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Property, plant and equipment	-	-	(529,727)	(520,256)	(529,727)	(520,256)
Derivatives and cash flow hedges	19,834	8,416	(12,306)	(837)	7,528	7,579
Embedded derivatives	2,683	13,619	(514)	(3)	2,169	13,616
Inventories	1,076	1,107	-	-	1,076	1,107
Employee benefits	8,701	7,403	-	-	8,701	7,403
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	394,290	381,256	-	-	394,290	381,256
Provision for dismantling of thermal power plants	24,530	27,175	-	-	24,530	27,175
Receivable from the sale of the VEG assets	5,832	6,403	-	-	5,832	6,403
Receivable from the National Nuclear Fund	-	-	(243,791)	(226,574)	(243,791)	(226,574)
Other	24,122	18,303	(1,354)	(1,810)	22,768	16,493
Balance as at 31 December	481,068	463,682	(787,692)	(749,480)	(306,624)	(285,798)

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka

<i>V tis. EUR</i>	Zostatok k 1. januáru 2016	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2016	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2017
Dlhodobý hmotný majetok	-535 533	-3 653	18 930	-520 256	-9 601	130	-529 727
Deriváty a zabezpečenie	7 814	385	-620	7 579	2 741	-2 792	7 528
Vnorené deriváty	20 561	-6 945	-	13 616	-11 447	-	2 169
Zásoby	1 426	-319	-	1 107	-31	-	1 076
Zamestnanecké požitky	14 766	-7 956	593	7 403	414	884	8 701
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	386 535	-5 279	-	381 256	13 034	-	394 290
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	24 139	2 344	692	27 175	-1 363	-1 282	24 530
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	7 327	-924	-	6 403	-571	-	5 832
Pohľadávka voči Národnému jadrovému fondu	-218 903	-7 671	-	-226 574	-17 217	-	-243 791
Ostatné	18 020	-1 527	-	16 493	6 275	-	22 768
Odložený daňový záväzok	-273 848	-31 545	19 595	-285 798	-17 766	-3 060	-306 624

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Movement in temporary differences during the year

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Balance as at 1 January 2016</i>	<i>Recognised in profit or loss</i>	<i>Recognised in equity</i>	<i>Balance as at 31 December 2016</i>	<i>Recognised in profit or loss</i>	<i>Recognised in equity</i>	<i>Balance as at 31 December 2017</i>
Property, plant and equipment	(535,533)	(3,653)	18,930	(520,256)	(9,601)	130	(529,727)
Derivatives and cash flow hedges	7,814	385	(620)	7,579	2,741	(2,792)	7,528
Embedded derivatives	20,561	(6,945)	-	13,616	(11,447)	-	2,169
Inventories	1,426	(319)	-	1,107	(31)	-	1,076
Employee benefits	14,766	(7,956)	593	7,403	414	884	8,701
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	386,535	(5,279)	-	381,256	13,034	-	394,290
Provision for dismantling of	24,139	2,344	692	27,175	(1,363)	(1,282)	24,530
Receivable from the sale of the VEG assets	7,327	(924)	-	6,403	(571)	-	5,832
Receivable from the National	(218,903)	(7,671)	-	(226,574)	(17,217)	-	(243,791)
Other	18,020	(1,527)	-	16,493	6,275	-	22,768
Deferred tax liability	(273,848)	(31,545)	19,595	(285,798)	(17,766)	(3,060)	(306,624)

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)
27. Transakcie so spriaznenými stranami

Medzi spriaznené osoby 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 osobami v roku končiacom sa 31. decembra 2017 a k 31. decembru 2017:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Predaje</i>	<i>Nákupy</i>	<i>Pohľadávky</i>	<i>Závazky</i>
Spoločnosti skupiny ENEL	118 718	80 373	16 432	53 987
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.	6	784	2	253
Energotel, a.s.	77	1 156	327	282
REAKTORTEST, s.r.o.	-	11 447	-	-
ÚJV Řež, a.s.	68	3 997	-	2 009
ÚJV Řež, a.s. - organizačná zložka Slovensko	-	98	-	301
EMANI	-	2 190	-	-
ELINI	-	506	-	-
Amec Foster Wheeler Nuclear Czech Republic, a.s.	-	64	-	-
Amec Foster Wheeler Nuclear Slovakia s.r.o.	-	464	-	12
EGEM, s. r. o.	-	4 071	-	533
Elektroenergetické montáže, a. s.	-	132	-	6
EOP HOKA SK, s. r. o.	3	90	1	41
EP Coal Trading a.s.	-	8 567	-	3 550
EP Commodities, a.s.	83	112	83	82
EP ENERGY TRADING, a.s.	19 287	12 225	1 631	946
EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka	4 493	535	458	59
Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a.s.	2 246	17 681	521	5 482
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	-	54	-	10
SES ENERGY, a.s.	1	-	-	-
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	76 490	7 330	11 827	3 037
SLOVENSKÉ ENERGETICKÉ STROJÁRNE a.s.	3	-	1	3
SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik	188	33 035	226	10 334
SPP - distribúcia, a.s.	-	2 239	6	1
SSE CZ, s.r.o.	9 650	2 376	755	202
Stredoslovenská energetika, a.s.	45 444	8	4 632	-
Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.	12 048	9 268	1 073	808
VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK	27	2 691	74 839	704
Východoslovenská distribučná, a.s.	1 566	858	128	75
Východoslovenská energetika, a.s.	50 983	22	5 276	2
Západoslovenská distribučná, a. s.	8 470	27 595	826	323
Západoslovenská energetika, a.s.	-	12	-	3
ZSE Energia, a.s.	73 502	5 650	7 051	722
Spolu	423 353	235 630	126 095	83 767

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)
27. 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 2017:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Sales</i>	<i>Purchases</i>	<i>Receivables</i>	<i>Payables</i>
Companies ENEL Group	118,718	80,373	16,432	53,987
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.	6	784	2	253
Energotel, a.s.	77	1,156	327	282
Reaktortest, s.r.o.	-	11,447	-	-
ÚJV Řež, a.s.	68	3,997	-	2,009
ÚJV Řež, a.s. - organizačná zložka Slovensko	-	98	-	301
EMANI	-	2,190	-	-
ELINI	-	506	-	-
Amec Foster Wheeler Nuclear Czech Republic, a.s.	-	64	-	-
Amec Foster Wheeler Nuclear Slovakia s.r.o.	-	464	-	12
EGEM, s. r. o.	-	4,071	-	533
Elektroenergetické montáže, a.s.	-	132	-	6
EOP HOKA SK, s. r. o.	3	90	1	41
EP Coal Trading a.s.	-	8,567	-	3,550
EP Commodities, a.s.	83	112	83	82
EP ENERGY TRADING, a.s.	19,287	12,225	1,631	946
EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka	4,493	535	458	59
Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a.s.	2,246	17,681	521	5,482
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	-	54	-	10
SES ENERGY, a.s.	1	-	-	-
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	76,490	7,330	11,827	3,037
SLOVENSKÉ ENERGETICKÉ STROJÁRNE a.s.	3	-	1	3
SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik	188	33,035	226	10,334
SPP - distribúcia, a.s.	-	2,239	6	1
SSE CZ, s.r.o.	9,650	2,376	755	202
Stredoslovenská energetika, a.s.	45,444	8	4,632	-
Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.	12,048	9,268	1,073	808
VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK	27	2,691	74,839	704
Východoslovenská distribučná, a.s.	1,566	858	128	75
Východoslovenská energetika, a.s.	50,983	22	5,276	2
Západoslovenská distribučná, a.s.	8,470	27,595	826	323
Západoslovenská energetika, a.s.	-	12	-	3
ZSE Energia, a.s.	73,502	5,650	7,051	722
Total	423,353	235,630	126,095	83,767

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Skupina uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými osobami k 31. decembru 2016 a v roku končiacom sa 31. decembra 2016:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Predaje</i>	<i>Nákupy</i>	<i>Pohľadávky</i>	<i>Závazky</i>
Spoločnosti skupiny ENEL	191 262	222 156	7 873	44 966
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.	5	3 776	1	100
Energotel, a.s.	86	1 455	-	411
Reaktortest, s.r.o.	-	8 694	-	835
Ústav jaderného výzkumu Řež, a.s.	2	4 232	-	2 052
EMANI	-	2 375	-	-
ELINI	-	538	-	534
Elektroenergetické montáže, a. s.	-	1 351	-	58
EP ENERGY TRADING, a.s.	3 881	5 022	1 119	1 001
EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka	19 185	5 939	7 117	1 735
Jadrová a vyraďovacia spoločnosť, a.s.	2 380	17 210	237	3 864
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	-	84	-	10
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	72 607	7 023	4 085	54
Slovenský plynárenský priemysel, a.s.	-	759	-	81
Slovenský vodohospodársky podnik, š.p.	131	35 109	158	11 640
SPP - distribúcia, a.s.	-	1	-	1
SSE CZ, s.r.o.	4 033	-	817	-
Stredoslovenská energetika, a.s.	49 562	3 644	4 913	336
Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.	10 062	16 255	1 172	1 395
VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK	25	20 801	80 297	10 698
Východoslovenská distribučná, a.s.	1 213	770	94	92
Východoslovenská energetika, a.s.	60 141	15	7 875	13
Západoslovenská distribučná, a. s.	7 339	22 478	6 542	291
Západoslovenská energetika, a.s.	2	10	-	5
ZSE Energia, a.s.	114 688	3 845	13 147	588
Spolu	536 604	383 542	135 447	80 760

K 31. decembru 2017 Skupina vykazuje opravnú položku k pohľadávkam po splatnosti voči spoločnostiam skupiny Enel vo výške 566 tis. EUR (2016: 283 tis. EUR).

Pre informácie ohľadom transakcií so spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pozri poznámku 11 a 28.

Skupina vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné. Transakcie s Národným jadrovým fondom sú vykázané v poznámke 15.

Všetky transakcie a nevyrovnané zostatky s týmito spriaznenými osobami 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 dlhodobej pohľadávky voči Národnému jadrovému fondu (pozri poznámku 15). Žiadny z týchto zostatkov nie je zabezpečený, okrem záväzku voči Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústave, a.s., ktorý je zabezpečený bankovou zárukou vo výške 2 818 tis. EUR s platnosťou od 1. decembra 2016 do 31. januára 2018 a bankovou zárukou vo výške 3 338 tis. EUR s platnosťou od 8. decembra 2017 do 31. januára 2019.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

The Group had the following transactions and outstanding balances with related parties as at and for the year ended 31 December 2016:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Sales</i>	<i>Purchases</i>	<i>Receivables</i>	<i>Payables</i>
Companies ENEL Group	191,262	222,156	7,873	44,966
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.	5	3,776	1	100
Energotel, a.s.	86	1,455	-	411
Reaktortest, s.r.o.	-	8,694	-	835
Ústav jaderného výzkumu Řež, a.s.	2	4,232	-	2,052
EMANI	-	2,375	-	-
ELINI	-	538	-	534
Elektroenergetické montáže, a.s.	-	1,351	-	58
EP ENERGY TRADING, a.s.	3,881	5,022	1,119	1,001
EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka	19,185	5,939	7,117	1,735
Jadrová a vyraďovacia spoločnosť, a.s.	2,380	17,210	237	3,864
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	-	84	-	10
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	72,607	7,023	4,085	54
Slovenský plynárenský priemysel, a.s.	-	759	-	81
Slovenský vodohospodársky podnik, š.p.	131	35,109	158	11,640
SPP - distribúcia, a.s.	-	1	-	1
SSE CZ, s.r.o.	4,033	-	817	-
Stredoslovenská energetika, a.s.	49,562	3,644	4,913	336
Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.	10,062	16,255	1,172	1,395
VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK	25	20,801	80,297	10,698
Východoslovenská distribučná, a.s.	1,213	770	94	92
Východoslovenská energetika, a.s.	60,141	15	7,875	13
Západoslovenská distribučná, a. s.	7,339	22,478	6,542	291
Západoslovenská energetika, a.s.	2	10	-	5
ZSE Energia, a.s.	114,688	3,845	13,147	588
Total	536,604	383,542	135,447	80,760

As of 31 December 2017 the Group has recognized a provision for doubtful debts related to overdue receivables from the companies of Enel Group amounting to EUR 566 thousand (2016: EUR 283 thousand).

For information regarding the transactions with VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, see the Note 11 and 28.

The Group discloses only those transactions and balances with the government-related entities, which are significant. 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 non-current receivable from National Nuclear Fund (see note 15). None of the balances is secured with the exception of the payable towards Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., which is secured by the bank guarantee in the amount of EUR 2,818 thousand valid from 1 December 2016 to 31 January 2018 and the bank guarantee in the amount of EUR 3,338 thousand valid from 8 December 2017 to 31 January 2019.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Orgány Spoločnosti

Podľa výpisu z Obchodného registra Okresného súdu Bratislava I k 31. decembru 2017 majú orgány Spoločnosti nasledovné zloženie:

Predstavenstvo: Ing. Bohumil Kratochvíl, predseda predstavenstva
 Michele Bologna, podpredseda predstavenstva (od 12. decembra 2017)
 Ing. Peter Hlbocký, druhý podpredseda predstavenstva
 Ing. Branislav Strýček
 Ing. Jaroslav Holubec
 Ing. Tatiana Kamenská
 Pavol Štuller, MBA
 Ing. Martin Suchánek (od 28. januára 2017)
 Iginio Maria Chellini (od 12. decembra 2017)

Dozorná rada: Georgios Karavas, predseda dozornej rady (od 27. júna 2017)
 Ing. Richard Paško, podpredseda dozornej rady (od 27. júna 2017)
 Mgr. Zdenek Turian
 Ing. Eduard Metke, CSc.
 Ľudovít Hacaj
 Ján Topoľovský
 Jozef Kubovič
 Vittorio Giuseppe Francesco Vagliasindi
 Jiří Feist
 Pavel Janík
 Jan Stříteský
 Rodolfo Avogadro di Vigliano
 Ing. Olga Beckerová
 Ing. Lukáš Maršálek (od 12. decembra 2017)
 Giuseppe Turchiarelli (od 12. decembra 2017)

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2017 ukončili:

Roberto Antonio Enzo Deambrogio (do 26. júna 2017)
 Nicola Cotugno (do 11. decembra 2017)
 Ing. Ľubomír Maxim (do 11. decembra 2017)
 Jan Špringl (do 11. decembra 2017)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 286	1 774
Nepeňažné požitky	23	27
Spolu	1 309	1 801

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	109	111
Spolu	109	111

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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 2017, the Company's statutory bodies have the following composition:

The Board of Directors: Ing. Bohumil Kratochvíl, Chairman of the Board
 Michele Bologna, Vice-chairman of the Board (from 12 December 2017)
 Ing. Peter Hlbocký, Vice-chairman of the Board
 Ing. Branislav Strýček
 Ing. Jaroslav Holubec
 Ing. Tatiana Kamenská
 Pavol Štuller, MBA
 Ing. Martin Suchánek (from 28 January 2017)
 Iginio Maria Chellini (from 12 December 2017)

The Supervisory Board: Georgios Karavas, Chairman of the Board (from 27 June 2017)
 Ing. Richard Paško, Vice-chairman of the Board (from 27 June 2017)
 Mgr. Zdenek Turian
 Ing. Eduard Metke, CSc.
 Ľudovít Hacaj
 Ján Topoľovský
 Jozef Kubovič
 Vittorio Giuseppe Francesco Vagliasindi
 Jiří Feist
 Pavel Janík
 Jan Stříteský
 Rodolfo Avogadro di Vigliano
 Ing. Olga Beckerová
 Ing. Lukáš Maršálek (from 12 December 2017)
 Giuseppe Turchiarelli (from 12 December 2017)

The membership in the Company's statutory bodies which ended during 2017:

Roberto Antonio Enzo Deambrogio (by 26 June 2017)
 Nicola Cotugno (by 11 December 2017)
 Ing. Ľubomír Maxim (by 11 December 2017)
 Jan Špringl (by 11 December 2017)

Emoluments of the members of the Board of Directors:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Salaries and other short-term employee benefits	1,286	1,774
Benefits in kind	23	27
Total	1,309	1,801

Emoluments of the members of the Supervisory Board:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Salaries and other short-term employee benefits	109	111
Total	109	111

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	3 285	3 291
Nepeňažné požitky	104	77
Spolu	3 389	3 368

Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady sa neposkytli žiadne úvery ani neboli poskytnuté preddavky. Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady neboli poskytnuté žiadne záruky.

28. Podmienené záväzky a aktíva

Záväzky z operatívneho prenájmu – Skupina ako nájomca

Náklady na operatívny lízing zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Operatívny lízing áut	1 998	2 268
Prenájom pozemkov a budov	4 365	3 677
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	1 162	1 659
Spolu	7 525	7 604

Skupina má uzavreté zmluvy o operatívnom lízingu na dobu určitú týkajúcu sa operatívneho lízingu 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 operatívneho lízingu sú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Do jedného roka	7 054	6 190
Jeden až päť rokov (vrátane)	17 150	15 445
Viac ako päť rokov	5 036	8 568
Spolu	29 240	30 203

Pohľadávky z operatívneho prenájmu – Skupina ako prenajímateľ

Výnosy z operatívneho lízingu zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Prenájom pozemkov a budov	730	748
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	6	-
Prenájom áut	3	-
Spolu	739	748

Skupina má uzavreté zmluvy týkajúce sa prenájmu pozemkov a nebytových zariadení na dobu určitú aj neurčitú.

Budúce minimálne lízingové splátky z nevypovedateľného operatívneho lízingu sú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2017	2016
Do jedného roka	737	691
Jeden až päť rokov (vrátane)	1 578	1 675
Viac ako päť rokov	613	898
Spolu	2 928	3 264

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Emoluments of the members of the key management:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Salaries and other short-term employee benefits	3,285	3,291
Benefits in kind	104	77
Total	3,389	3,368

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.

28. Commitments and contingencies

Operating lease commitments – Group as the lessee

Operating lease charges comprise:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Operating lease of cars	1,998	2,268
Operating lease of land and buildings	4,365	3,677
Operating lease of IT and telecommunication devices	1,162	1,659
Total	7,525	7,604

The Group has entered into contracts on operating lease of cars and operating lease of IT and telecommunication devices with definite terms. The Group has entered into contracts on operating lease of land and buildings with definite and indefinite terms.

The future minimum lease payments under non-cancellable operating lease are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Less than one year	7,054	6,190
Between one and five years (inclusive)	17,150	15,445
More than five years	5,036	8,568
Total	29,240	30,203

Operating lease receivables – Group as the lessor

Operating lease revenues comprise:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Operating lease of land and buildings	730	748
Operating lease of IT and telecommunication devices	6	-
Operating lease of cars	3	-
Total	739	748

The Group has entered into contracts on operating lease of land and buildings with definite and indefinite terms.

The future minimum lease payments under non-cancellable operating lease are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2017	2016
Less than one year	737	691
Between one and five years (inclusive)	1,578	1,675
More than five years	613	898
Total	2,928	3,264

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

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 2017 mala Skupina uzatvorené zmluvy na nákup dlhodobého hmotného majetku v celkovej výške 4 860 291 tis. EUR (k 31. decembru 2016: 4 603 296 tis. EUR), z toho 487 530 tis. EUR nebolo k 31. decembru 2017 zrealizovaných (k 31. decembru 2016: 647 247 tis. EUR nezrealizovaných).

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“).

1. Žaloba podaná Úradom pre verejné obstarávanie napádajúca platnosť Zmluvy o prevádzke

Dňa 9. marca 2007 Úrad pre verejné obstarávanie (ďalej ako „ÚVO“) podal žalobu namietajúcu neplatnosť Zmluvy o prevádzke, pričom v zásade tvrdí, že Zmluva o prevádzke predstavuje zmluvu o poskytovaní služieb a nie koncesiu, ako to tvrdí Spoločnosť, a preto mala byť Zmluva o prevádzke uzatvorená až po verejnom obstarávaní na základe Zákona o verejnom obstarávaní.

Spoločnosť uspela na súde prvého stupňa (rozsudok bol vyhlásený 19. novembra 2013).

Dňa 9. marca 2015 Krajský súd vyhlásil rozsudok (ďalej ako „Rozsudok“), ktorým súd druhého stupňa zmenil rozsudok súdu prvého stupňa v tom zmysle, že Krajský súd určil neplatnosť Zmluvy o prevádzke. Rozsudok nadobudol právoplatnosť a vykonateľnosť dňa 21. apríla 2015.

Spoločnosť napadla Rozsudok dňa 19. mája 2015 dovolaním. Najvyšší súd dovolanie Spoločnosti zamietol dňa 29. júna 2016.

Dňa 7. októbra 2016 podala Spoločnosť ústavnú sťažnosť, ktorá bola dňa 11. januára 2017 odmietnutá.

Konanie je ukončené.

2. Žaloba podaná VV napádajúca platnosť Zmluvy o prevádzke

Dňa 23. mája 2008 podala VV žalobu namietajúcu neplatnosť Zmluvy o prevádzke, pričom v zásade tvrdí, že (i) Maďarsko (spoluvlastník VEG) nesúhlasilo s uzatvorením Zmluvy o prevádzke, (ii) technologickú časť VEG nemôže prevádzkovať subjekt, ktorý zároveň neprevádzkuje vodohospodársku časť VEG a obe môže prevádzkovať iba jeden subjekt, (iii) prevádzka VEG Spoločnosťou je v rozpore s Medzinárodnou zmluvou o výstavbe a prevádzke Sústavy vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros (ďalej ako „Medzinárodná zmluva“), a teda že VEG môže byť prevádzkovaná iba národnou prevádzkovou organizáciou.

Dňa 14. mája 2013 súd prvého stupňa žalobu zamietol.

Dňa 31. októbra 2016 Krajský súd zrušil rozhodnutie súdu prvej inštancie a zastavil konanie. Konanie je ukončené.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

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 2017 the Group has concluded contracts to purchase property, plant and equipment in overall amount of EUR 4,860,291 thousand (31 December 2016: EUR 4,603,296 thousand), thereof EUR 487,530 thousand was not yet realized as at 31 December 2017 (31 December 2016: EUR 647,247 thousand).

Legal claim contingency

The Group is involved in various litigation matters 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”).

1. Action initiated by the Public Procurement Office challenging the Operating Agreement

On 9 March 2007, the Public Procurement Office (hereinafter as the “PPO”) filed an action claiming that the Operating Agreement is null and void arguing, in essence, that the Operating Agreement constitutes a service performance contract and not a concession as asserted by the Company and therefore the Operating Agreement should have been signed only after the public tendering process under the Public Procurement Act.

The Company prevailed in the first instance (judgment issued on 19 November 2013).

On 9 March 2015, the Regional Court pronounced a judgment (hereinafter as the “Judgment”), by which the second instance court modified the judgment of the first instance court to the effect that the Regional Court declared the Operating Agreement null and void. On 21 April 2015, the Judgment became effective and enforceable.

On 19 May 2015, the Company filed an extraordinary appeal (“dovolanie”) against the Judgment. On 29 June 2016, the Supreme Court dismissed the Company’s extraordinary appeal (“dovolanie”).

On 7 October 2016, the Company filed a constitutional complaint, which was refused on 11 January 2017.

The proceeding is completed.

2. Action initiated by VV challenging the Operating Agreement

On 23 May 2008, VV filed an action claiming that the Operating Agreement is null and void arguing, in essence, that (i) Hungary (co-owner of the VEG) did not consent with the execution of the Operating Agreement, (ii) technological part of the VEG cannot be operated by one entity without such an entity also operating the waterworks part of the VEG and both may be operated only by one entity, (iii) operation of the VEG by the Company is contrary to the International Treaty for Building and Operation of Water Works Gabčíkovo-Nagymaros (hereinafter as the “International Treaty”), i.e. the VEG may be operated only by a national operating organization.

On 14 May 2013, the first instance court dismissed the action.

On 31 October 2016, the Regional Court overturned the first instance court decision and stopped the proceeding. The proceeding is finished.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

3. 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.

Toto konanie prebieha.

4. Žaloba podaná Fondom národného majetku napádajúca platnosť Zmluvy o odškodnení

Dňa 16. júla 2008 podal FNM žalobu namietajúcu neplatnosť Zmluvy o odškodnení v zásade preto, pretože jedna z odkladacích podmienok nadobudnutia jej účinnosti – platnosť Zmluvy o prevádzke – nikdy nebola splnená (pozri žaloby pod bodom 1 a 2 vyššie).

Spoločnosť MH Manažment, a.s. tvrdí, že je právnym nástupcom FNM SR (implicitne aj vo vzťahu k Zmluve o odškodnení) a požiadala súd, aby v konaní pokračoval. Spoločnosť uviedla, že (i) spoločnosť MH Manažment, a.s. nie je právnym nástupcom FNM SR a (ii) súd nemá dostatok právomoci spor prejednať z dôvodu existencie rozhodcovskej doložky v Zmluve o odškodnení.

Spoločnosť MH Manažment, a.s. vstúpila do konania ako právny nástupca FNM. Dňa 27. septembra 2017 súd zamietol žalobu. Spoločnosť MH Manažment, a.s. podala odvolanie.

Toto konanie prebieha.

5. 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, 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. Pojednávanie vytýčené na dňa 4. decembra 2017 bolo odročené na neurčito za účelom poskytnúť ostatným subjektom sporu dostatočnú lehotu na vyjadrenie k podaniu Spoločnosti.

Toto konanie prebieha.

6. 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. 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).

Každý zo sporov pokrýva jeden rok, resp. jeho príslušnú časť z obdobia 2006 až 2015.

Tieto konania prebiehajú.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

3. 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 proceeding is pending.

4. Action initiated by the National Property Fund challenging the Indemnity Agreement

On 16 July 2008, the NPF filed an action claiming that the Indemnity Agreement is null and void, in essence, because one of its conditions precedent – validity of the Operating Agreement – had never been fulfilled (please see actions under 1 and 2 above).

The company MH Manažment, a.s. alleges that it is a legal successor of the NPF (implicitly in relation to the Indemnity Agreement) and asked the court to continue in proceeding. The Company stated that (i) the company MH Manažment, a.s. is not a legal successor of the NPF, and (ii) the court has no jurisdiction to hear the case due to the existence of the arbitration clause in the Indemnity Agreement.

The company MH Manažment, a.s. entered into the proceedings as a legal successor of the NPF. On 27 September 2017 the court dismissed the action, subsequently, the company MH Manažment, a.s. filed an appeal.

The proceeding is pending.

5. 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, 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 hearing scheduled on 4 December 2017 was interrupted ad infinitum in order to provide other parties to dispute sufficient period for comments to the brief filed by the Company.

The proceeding is pending.

6. 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. 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), except for proceeding concerning year 2015.

Each of the disputes covers one year, or its respective part from the period of 2006 through 2015.

These proceedings are pending.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

7. 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 prevoz 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).

Toto konanie prebieha.

8. Nárok Spoločnosti na ročné vysporiadanie

Dňa 31. decembra 2014 Spoločnosť uplatnila na súde nárok na zaplata výsledku vyplývajúceho z ročného vysporiadania za rok 2010, ktoré nebolo do dňa vydania tejto účtovnej závierky zaplata z strany VV v sume 5 824 tis. EUR (vrátane DPH) spoločne s úrokmi z omeškania.

Toto konanie prebieha.

9. Nárok Spoločnosti na vrátenie platieb uskutočnených na základe článku 10 Zmluvy o prevádzke

Dňa 12. novembra 2014 Spoločnosť na súde uplatnila nárok na zaplata 23 887 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania, teda vrátenia sumy pravidelných platieb uskutočnených podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke v sume, ktorá ešte nebola premičaná. Spoločnosť v zásade tvrdí, že zo strany VV neboli splnené zmluvné podmienky podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke na to, aby si mohla nárokať pravidelnú platbu; v dôsledku toho Spoločnosť nebola nikdy povinná platiť približne 5 miliónov EUR ročne.

Toto konanie prebieha.

10. Nárok Spoločnosti na odškodnenie na základe Zmluvy o odškodnení

Dňa 19. júna 2015 podala Spoločnosť arbitrážnu žalobu voči FNM SR a Slovenskej republike konajúcej prostredníctvom Ministerstva hospodárstva (ďalej len „Žalovaní“), ktorou uplatnila, z dôvodu predčasného ukončenia platnosti Zmluvy o prevádzke a v súlade so Zmluvou o odškodnení, sumu 588 217 tis. EUR ako náhradu (i) za ušlý zisk, ktorý by Spoločnosť získala do konca pôvodne predpokladanej doby platnosti Zmluvy o prevádzke, (ii) časti nákladov na odstupné vyplatené zamestnancom pracujúcim vo VEG a (iii) zostatku sumy, ktorú mala Spoločnosť dostať od VV za aktíva VEG vyčlenené v roku 2006.

Konanie sa skončilo vydaním arbitrážneho rozsudku zamietajúcim arbitrážnu žalobu zo dňa 30. júna 2017. Následne dňa 25. októbra 2017 VIAC vydal arbitrážny rozsudok o trovách arbitráže; Spoločnosť znáša arbitrážny poplatok a náklady VIAC, odmeny arbitrov, a každý účastník arbitráže znáša sám svoje náklady na právne zastúpenie.

Toto konanie je ukončené.

Ostatné súdne spory

Spoločnosť bola účastníkom niekoľkých súdnych sporov so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (ďalej ako „SVP“) týkajúcich sa ceny, ktorú má Spoločnosť zaplatať za odber povrchovej vody z rieky Laborec v roku 2002. V súdnom konaní iniciovanom SVP v roku 2004 SVP uspel na oboch stupňoch a Spoločnosť v roku 2010 zaplata SVP sumu 10 004 tis. EUR (istina bola v sume 5 847 tis. EUR). Následne bola v roku 2012 Spoločnosť úspešná so svojou ústavnou sťažnosťou, rozsudok ukladajúci Spoločnosti povinnosť zaplatať vyššie uvedenú sumu bol zrušený a vec bola vrátená súdom na ďalšie konanie.

Toto konanie stále prebieha na súde prvej inštancie.

V znaleckom posudku znalca ustanoveného súdom bola trhová cena odobratej povrchovej vody vyčíslená v sume 1 550 tis. EUR (bez DPH).

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

7. 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).

The proceeding is pending.

8. 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.

The proceeding is pending.

9. 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.

The proceeding is pending.

10. Company's claim for indemnification on the basis of the Indemnity Agreement

On 19 June 2015, the Company filed an arbitration claim against the NPF and the Slovak Republic acting through the Ministry of Economy (hereinafter as the "Defendants") by which it requests that defendants are ordered to pay, due to premature termination of the Operating Agreement and pursuant to the Indemnity Agreement, EUR 588,217 thousand as a compensation for (i) lost profit that the Company would have generated until the end of originally envisaged term of the Operating Agreement, (ii) part of a severance payment paid to its employees working in VEG and (iii) a balance of amount that the Company should still receive from VV for VEG assets carved-out in 2006.

The proceeding finished by the arbitral award dismissing the arbitral claim dated 30 June 2017. Subsequently VIAC on 25 October 2017 rendered an arbitral award concerning costs of the arbitration; the Company bears an arbitration fee and costs of the VIAC and arbitrators' fees and each participant to the arbitration bears costs of legal representation on its own.

The arbitration proceeding is completed.

Other court proceedings

The Company was involved in several court disputes with SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (hereinafter as the "SVP") pertaining to a price to be paid by the Company for an offtake of surface water from Laborec river in 2002. In the court proceeding initiated by SVP in 2004, SVP prevailed on both instances and the Company paid to SVP, in 2010, the amount of EUR 10,004 thousand (the amount of principal was EUR 5,847 thousand). Subsequently, in 2012, the Company was successful with its constitutional complaint, 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.

This proceeding is still pending in the first instance.

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 1,550 thousand (without VAT).

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

Vzhľadom na skutočnosť, že SVP odmietol vrátiť 10 004 tis. EUR pôvodne zaplatených Spoločnosťou na základe rozsudku zrušeného Ústavným súdom, Spoločnosť žalovala SVP o zaplatenie a získala rozsudok (účinný a vykonateľný v deň tejto účtovnej závierky) ukladajúci SVP povinnosť zaplatiť Spoločnosti 10 004 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania. Do dnešného dňa SVP túto sumu nezaplatil.

Spoločnosť je stranou sporu s SVP týkajúceho sa komisionárskeho obchodu vymáhania pohľadávok SVP voči Spoločnosti prostredníctvom spoločnosti BRNO TRUST, a.s. pre SVP v sume 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, ktoré stále 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 jadrové škody. Viedenský dohovor v Slovenskej republike nadobudol účinnosť dňa 7. júna 1995. Viedenský dohovor vyžaduje, aby prevádzkovateľ 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 nesmie obmedziť zodpovednosť prevádzkovateľa na čiastku menšiu ako 5 mil. USD (USD vyjadrený v zlate k 29. aprílu 1963, t.j. 35 USD za trójsku uncu rýdzeho zlata) na jednu jadrovú udalosť.

Dňa 19. marca 2015 schválila Národná rada Slovenskej republiky 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 súvahovému dňu mala Skupina uzatvorené poistné zmluvy na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 300 mil. EUR osobitne za 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. blok jadrovej elektrárne Mochovce a poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou a manipuláciou ionizujúcich radiačných zdrojov s limitom zodpovednosti 1,4 milióna EUR.

Finančné záruky

Skupina neposkytla žiadne finančné záruky v prospech tretích strán k 31. decembru 2017 ani k 31. decembru 2016.

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 2017 a k 31. decembru 2016 vykázaná žiadna rezerva.

Spoločnosť platí osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach (ďalej ako „osobitný odvod“) podľa zákona č. 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach. Na základe účtovnej závierky Daňový úrad pre vybrané daňové subjekty vykonal v roku 2017 zúčtovanie osobitného odvodu za rok 2016 (v roku 2016 vykonal zúčtovanie za rok 2015). Vzhľadom na povahu vecí Skupina bližšie informácie o tomto konaní nespripúšťa.

Záložné právo

K dátumu zostavenia tejto účtovnej závierky mala Skupina založený dlhodobý hmotný majetok v hodnote 931 218 tis. EUR (2016: v hodnote 0 EUR) a zásoby v hodnote 1 980 tis. EUR (2016: v hodnote 0 EUR) v prospech bánk a úverových veriteľov. Bližšie pozri poznámku 19.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

Given the fact that SVP refused to return EUR 10,004 thousand paid originally by the Company under the judgment set aside by the Constitutional Court, the Company sued SVP and obtained the judgment (effective and enforceable at the day of these financial statements) ordering SVP to pay the Company EUR 10,004 thousand and default interests. Until now, SVP did not pay this amount.

The Company is involved in a court dispute with SVP related to the commission for recovery of SVP's receivables against the Company performed by the company BRNO TRUST, a.s. for SVP in an amount of EUR 7,801 thousands 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 which is still 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 the nuclear damages. The Vienna Convention is effective in the Slovak Republic from 7 June 1995. The Vienna Convention requires the operator to maintain insurance or other financial security covering its liability for nuclear damage in such an amount, of such a type and in such terms as the installation state shall specify. The installation state may not limit the operator's liability at the amount less than USD 5 million (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 came 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 purposes and EUR 185 million for other nuclear installation and transport of nuclear material.

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 nuclear installation (Jaslovské Bohunice and Mochovce) separately, a liability insurance policy compliant with the indemnity limit of EUR 185 million for Unit 3 of Mochovce nuclear power plant and a policy for insurance of the liability for a damage caused by operation and handling of ionizing radiation sources with an indemnity limit up to EUR 1.4 million.

Financial guarantees

The Group did not have any financial guarantee contracts in favour of third parties as at 31 December 2017 and 31 December 2016.

Other inspections / controls

The Group is subject to various controls performed by the state authorities. Although the Group cannot exclude that any of these proceedings discovers 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 2017 and as at 31 December 2016.

The Company pays special levy from business in regulated industries (herein after as „special levy“) pursuant to the Act No. 235/2012 Coll. on Special Levy from Business in Regulated Industries. In 2017 the Tax Office for selected tax subjects performed settlement of the special levy for the year 2016 on the basis of the financial statements (in 2016 performed settlement for 2015). Considering the character of the case the Group does not make available further information about this proceeding.

Pledged assets

As of the date of these financial statements the Group's long term tangible assets in the value of EUR 931,218 thousand (2016: in the value of EUR 0) and inventories in the value of EUR 1,980 thousand (2016: in the value of EUR 0) were pledged in favour of banks and loan creditors. For detail refer to Note 19.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

29. Reálna hodnota finančných nástrojov

Reálne hodnoty finančných aktív a záväzkov v porovnaní s ich účtovnými hodnotami vykázanými v konsolidovanej súvahe sú nasledovné:

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2017		31. december 2016	
		Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	94 293	94 293	91 213	91 213
Pohľadávka voči Národnému jadrovému fondu	15	1 146 531	1 146 531	1 063 661	1 063 661
Zabezpečovacie deriváty	7	2 053	2 053	267	267
Ostatné investície	9	4 724	4 724	4 561	4 561
Spolu dlhodobé finančné aktíva		1 247 601	1 247 601	1 159 702	1 159 702
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	2 476 544	2 714 194	1 297 350	1 363 012
Vnorené deriváty	7	12 776	12 776	64 853	64 853
Zabezpečovacie deriváty	7	90 603	90 603	13 031	13 031
Spolu dlhodobé finančné záväzky		2 579 923	2 817 573	1 375 234	1 440 896
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	121 573	121 573	135 984	135 984
Vnorené deriváty	7	2 446	2 446	16	16
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	223 023	223 023	192 863	192 863
Zabezpečovacie deriváty	7	26 290	26 290	3 860	3 860
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	23 677	23 677	33 995	33 995
Spolu krátkodobé finančné aktíva		397 009	397 009	366 718	366 718
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	332 747	332 747	1 230 138	1 230 138
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	233 204	233 204	188 758	188 758
Zabezpečovacie deriváty	7	34 413	34 413	84 852	84 852
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	349 112	349 112	375 287	375 287
Spolu krátkodobé finančné záväzky		949 476	949 476	1 879 035	1 879 035

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. Nasledovné metódy a predpoklady boli použité pri určení reálnych hodnôt:

- Reálna hodnota peňazí a krátkodobých vkladov, pohľadávok z obchodného styku, záväzkov z obchodného styku a iných krátkodobých záväzkov je približne rovnaká ako ich účtovná hodnota najmä kvôli krátkodobej splatnosti týchto nástrojov.
- Dlhodobé pohľadávky s fixnou alebo variabilnou úrokovou mierou sú ohodnotené Skupinou na základe parametrov, ako sú úrokové miery, faktor rizika špecifický pre danú krajinu, individuálna bonita zákazníkov a riziko prislúchajúce k financovanému projektu. Na základe tohto ohodnotenia sú zaúčtované opravné položky na očakávané straty z týchto pohľadávok. K 31. decembru 2017 a k 31. decembru 2016 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 v súvahový deň. 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.
- Reálna hodnota finančných aktív určených na predaj je odvodená z kótovanej trhovej ceny na aktívnom trhu, ak je dostupná.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

29. Fair values

The fair values of financial assets and liabilities, compared to the carrying amounts shown in the consolidated balance sheet, are as follows:

In thousands of EUR	Note	31 December 2017		31 December 2016	
		Carrying amounts	Fair values	Carrying amounts	Fair values
Non-current financial assets					
Other receivables	11	94,293	94,293	91,213	91,213
Receivable from the National Nuclear Fund	15	1,146,531	1,146,531	1,063,661	1,063,661
Hedging derivatives	7	2,053	2,053	267	267
Other investments	9	4,724	4,724	4,561	4,561
Total non-current financial assets		1,247,601	1,247,601	1,159,702	1,159,702
Non-current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	2,476,544	2,714,194	1,297,350	1,363,012
Embedded derivatives	7	12,776	12,776	64,853	64,853
Hedging derivatives	7	90,603	90,603	13,031	13,031
Total non-current financial liabilities		2,579,923	2,817,573	1,375,234	1,440,896
Current financial assets					
Trade and other receivables	11	121,573	121,573	135,984	135,984
Embedded derivatives	7	2,446	2,446	16	16
Derivatives not designated as hedges	7	223,023	223,023	192,863	192,863
Hedging derivatives	7	26,290	26,290	3,860	3,860
Cash and cash equivalents	12	23,677	23,677	33,995	33,995
Total current financial assets		397,009	397,009	366,718	366,718
Current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	332,747	332,747	1,230,138	1,230,138
Derivatives not designated as hedges	7	233,204	233,204	188,758	188,758
Hedging derivatives	7	34,413	34,413	84,852	84,852
Trade and other current payables	21	349,112	349,112	375,287	375,287
Total current financial liabilities		949,476	949,476	1,879,035	1,879,035

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 2017 and 31 December 2016, 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.
- Fair values of available-for-sale financial assets are derived from quoted market prices in active markets, if available.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

- 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.

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 2017 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 2017</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	2 446	-	2 446	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	223 023	-	223 023	-
Zabezpečovacie deriváty	7	28 343	-	28 343	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2017</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	12 776	-	12 776	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	233 204	-	233 204	-
Zabezpečovacie deriváty	7	125 016	-	125 016	-

K 31. decembru 2016 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 2016</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	16	-	16	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	192 863	-	192 863	-
Zabezpečovacie deriváty	7	4 127	-	4 127	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2016</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	64 853	-	64 853	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	188 758	-	188 758	-
Zabezpečovacie deriváty	7	97 883	-	97 883	-

Počas rokov 2017 a 2016 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

- 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.

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 2017 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 2017</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Embedded derivatives	7	2,446	-	2,446	-
Derivatives not designated as hedges	7	223,023	-	223,023	-
Hedging derivatives	7	28,343	-	28,343	-

Financial liabilities measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2017</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Embedded derivatives	7	12,776	-	12,776	-
Derivatives not designated as hedges	7	233,204	-	233,204	-
Hedging derivatives	7	125,016	-	125,016	-

As at 31 December 2016 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 2016</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Embedded derivatives	7	16	-	16	-
Derivatives not designated as hedges	7	192,863	-	192,863	-
Hedging derivatives	7	4,127	-	4,127	-

Financial liabilities measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2016</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Embedded derivatives	7	64,853	-	64,853	-
Derivatives not designated as hedges	7	188,758	-	188,758	-
Hedging derivatives	7	97,883	-	97,883	-

There have been no transfers between the Levels 1 – 3 during 2017 and 2016.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Pohyb reálnej hodnoty vnorených derivátov je zhrnutý nasledovne:

V tis. EUR

Zostatok k 1. januáru 2017	-64 837
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	54 507
Konečný zostatok k 31. decembru 2017	-10 330

V tis. EUR

Zostatok k 1. januáru 2016	-93 459
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	28 622
Konečný zostatok k 31. decembru 2016	-64 837

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>	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto	Zmena
10% pokles	-8 395	7 378
Stav k 31. decembru 2017	-15 773	
10% nárast	-23 150	-7 377

<i>V tis. EUR</i>	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto	Zmena
10% pokles	-831	-4 936
Stav k 31. decembru 2016	4 105	
10% nárast	9 042	4 937

Deriváty na iné komodity

<i>V tis. EUR</i>	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto	Zmena
10% pokles	6 756	1 165
Stav k 31. decembru 2017	5 591	
10% nárast	4 425	-1 166

Vplyv zmeny ceny elektriny o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu konsolidovanej účtovnej závierky.

Reálna hodnota vnorených derivátov, 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>	Reálna hodnota vnorených derivátov, netto	Zmena
10% pokles	739	11 069
Stav k 31. decembru 2017	-10 330	
10% nárast	-16 783	-6 453

<i>V tis. EUR</i>	Reálna hodnota vnorených derivátov, netto	Zmena
10% pokles	-63 504	1 333
Stav k 31. decembru 2016	-64 837	
10% nárast	-65 450	-613

Vplyv zmeny ceny hliníka o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu konsolidovanej účtovnej závierky.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

The movement in fair value of embedded derivatives is summarized as follows:

In thousands of EUR

Balance as at 1 January 2017	(64,837)
Change in fair value through profit or loss (Note 25)	54,507
Closing balance as at 31 December 2017	(10,330)

In thousands of EUR

Balance as at 1 January 2016	(93,459)
Change in fair value through profit or loss (Note 25)	28,622
Closing balance as at 31 December 2016	(64,837)

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>	Fair value of commodity derivatives, net	Change
10% decrease	(8,395)	7,378
Balance as at 31 December 2017	(15,773)	
10% increase	(23,150)	(7,377)

<i>In thousands of EUR</i>	Fair value of commodity derivatives, net	Change
10% decrease	(831)	(4,936)
Balance as at 31 December 2016	4,105	
10% increase	9,042	4,937

Derivatives on other commodities

<i>In thousands of EUR</i>	Fair value of commodity derivatives, net	Change
10% decrease	6,756	1,165
Balance as at 31 December 2017	5,591	
10% increase	4,425	(1,166)

The impact of shift in electricity prices by +/- 10 % has been calculated changing the spot price at the valuation date or as at the reporting date.

The fair value of embedded derivatives (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>	Fair value of embedded derivatives, net	Change
10% decrease	739	11,069
Balance as at 31 December 2017	(10,330)	
10% increase	(16,783)	(6,453)

<i>In thousands of EUR</i>	Fair value of embedded derivatives, net	Change
10% decrease	(63,504)	1,333
Balance as at 31 December 2016	(64,837)	
10% increase	(65,450)	(613)

The impact of shift in aluminium prices by +/- 10 % has been calculated changing the spot price at the valuation date or as at the reporting date.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

30. 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 IAS 39, sa klasifikujú ako zabezpečovacie transakcie, zatiaľ čo transakcie uskutočňované s úmyslom zabezpečenia, ktoré však nespĺňajú podmienky pre zabezpečovacie operácie v zmysle IAS 39, sa klasifikujú ako obchodné transakcie.

V závislosti od účelu použitia a rozhodnutia vedenia Skupiny sú derivátové nástroje klasifikované takto:

- zabezpečenie peňažných tokov, ktoré sa týka zabezpečenia proti riziku zmien peňažných tokov;
- zabezpečenie reálnej hodnoty, ktoré sa týka zabezpečenia proti riziku zmien reálnej hodnoty;
- obchodné deriváty, ktoré sa týkajú zabezpečenia proti úrokovému a kurzovému riziku a riziku pohybu cien komodít, ale nespĺňajú podmienky pre vykazovanie podľa IAS 39 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 zmiernenie kreditného rizika je zabezpečené prostredníctvom najmodernejších 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 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. 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.

Skupina vykazuje opravnú položku z dôvodu zníženia hodnoty, ktorá reprezentuje odhad strát Skupiny vyplývajúcich z obchodných a ostatných pohľadávok a investícií. Skupina vykazuje špecifickú opravnú položku k pohľadávkam, ktoré posudzuje individuálne a zároveň všeobecnú opravnú položku k ostatným pohľadávkam aplikovaním príslušnej percentuálnej sadzby stanovenej na základe historických údajov a štatistík platieb.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

30. 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 changes in commodity prices, interest rates and exchange rates as well as liquidity risk and credit risk. To minimize the risk implied from changes in exchange rates and interest rates, the Group enters into transactions with required parameters or into derivatives 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 IAS 39 are classified as hedging transactions, while those carried out with the intent of hedging but that do not qualify for hedge accounting in line with IAS 39 are classified as trading transactions.

Depending on their purpose and the decision of the management the financial derivative instruments are classified as:

- cash flow hedges, related to hedging the risk of changes in the cash flows;
- fair value hedges, related to hedging the risk of changes in the fair value;
- trading derivatives, related to hedging interest and exchange rate risk and commodity risk but which do not qualify for recognition under IAS 39 as hedges of specific assets, liabilities, commitments or future transactions.

The fair value is determined using the prices on 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 therefor 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 liability on time and in full amount. For the purpose of identification and analysis of the credit risk the Group has developed sophisticated tools and procedures. Further monitoring, management and mitigation of the credit risk is ensured via most up-to-date 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 has 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. 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 Group recognizes an allowance for doubtful debts that represents its estimate of incurred losses in respect of trade and other receivables and investments. The Group recognizes a specific allowance to receivables which are evaluated individually and a general allowance is recognized to other receivables by applying appropriate percentage determined based on historical data of payment statistics.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Analýza pohľadávok:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Účtovná hodnota 2017</i>	<i>Účtovná hodnota 2016</i>
Znehodnotenú pohľadávky	5 351	9 043
Pohľadávky v lehote splatnosti bez znehodnotenia	110 156	118 199
Pohľadávky po lehote splatnosti bez znehodnotenia	4 220	3 222
<i>z toho do 30 dní po splatnosti</i>	208	1 160
<i>z toho nad 30 dní po splatnosti</i>	4 012	2 062
Spolu finančné pohľadávky (poznámka 11)	119 726	130 464

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	2	-
A	18 756	31 118
BBB	4 001	2 519
B	-	-
Bez ratingu	838	4
Spolu	23 597	33 641

Slovenské elektrárne, a.s.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Analysis of receivables:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Carrying amount 2017</i>	<i>Carrying amount 2016</i>
Impaired receivables	5,351	9,043
Receivables neither past due nor impaired	110,156	118,199
Receivables past due not impaired	4,220	3,222
<i>out of which up to 30 days overdue</i>	208	1,160
<i>out of which over 30 days overdue</i>	4,012	2,062
Total financial receivables (Note 11)	119,726	130,464

Analysis of cash at bank and short-term bank deposits based on rating:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>
Cash at bank and short-term bank deposits		
AA	2	-
A	18,756	31,118
BBB	4,001	2,519
B	-	-
No rating	838	4
Total	23,597	33,641

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)

Započítavanie finančných aktív a pasív

Nasledovné finančné aktíva boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2017:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanej súvahe	Sumy brutto započítané v konsolidovanej súvahe	Sumy netto v konsolidovanej súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanej súvahe vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	226 214	104 641	121 573	21 957	10 470	89 146
Aktíva z derivátových nástrojov	254 882	5 569	249 313	159 146	-	90 167
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	481 096	110 210	370 886	181 103	10 470	179 313

K 31. decembru 2016:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanej súvahe	Sumy brutto započítané v konsolidovanej súvahe	Sumy netto v konsolidovanej súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanej súvahe vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	231 759	95 775	135 984	79 357	18 418	38 209
Aktíva z derivátových nástrojov	204 559	7 836	196 723	127 686	-	69 037
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	436 318	103 611	332 707	207 043	18 418	107 246

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné aktíva alebo záväzky, 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 2017
(in thousands of EUR)

Offsetting financial assets and financial liabilities

The following financial assets are subject to offsetting, enforceable master netting arrangements and similar agreements that enable mutual offsetting:

As at 31 December 2017:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the consolidated balance sheet before offsetting	Gross amount set off on the face of the consolidated balance sheet	Net amounts on the face of the consolidated balance sheet	Related amounts not set off on the face of the consolidated balance sheet		Total
				Financial instruments	Collateral	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	226,214	104,641	121,573	21,957	10,470	89,146
Derivative assets	254,882	5,569	249,313	159,146	-	90,167
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	481,096	110,210	370,886	181,103	10,470	179,313

As at 31 December 2016:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the consolidated balance sheet before offsetting	Gross amount set off on the face of the consolidated balance sheet	Net amounts on the face of the consolidated balance sheet	Related amounts not set off on the face of the consolidated balance sheet		Total
				Financial instruments	Collateral	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	231,759	95,775	135,984	79,357	18,418	38,209
Derivative assets	204,559	7,836	196,723	127,686	-	69,037
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	436,318	103,611	332,707	207,043	18,418	107,246

The column (d) contains those financial assets and liabilities 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 2017
(v tis. EUR)

Nasledovné finančné záväzky boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2017:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanej súvahe	Sumy brutto započítané v konsolidovanej súvahe	Sumy netto v konsolidovanej súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanej súvahe vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	2 476 544	-	2 476 544	-	60 000	2 416 544
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	273 186	5 569	267 617	159 146	-	108 471
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	453 753	104 641	349 112	21 957	10 747	316 408
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	3 203 483	110 210	3 093 273	181 103	70 747	2 841 423

K 31. decembru 2016:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanej súvahe	Sumy brutto započítané v konsolidovanej súvahe	Sumy netto v konsolidovanej súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanej súvahe vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	1 230 138	-	1 230 138	-	60 000	1 170 138
Záväzky z derivátových nástrojov	281 446	7 836	273 610	127 686	-	145 924
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	471 062	95 775	375 287	79 357	21 204	274 726
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	1 982 646	103 611	1 879 035	207 043	81 204	1 590 788

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné aktíva alebo 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 2017
(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 2017:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the consolidated balance sheet before offsetting	Gross amount set off on the face of the consolidated balance sheet	Net amounts on the face of the consolidated balance sheet	Related amounts not set off on the face of the consolidated balance sheet		Total
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Financial instruments	Collateral	
NON-CURRENT LIABILITIES						
Loans and borrowings	2,476,544	-	2,476,544	-	60,000	2,416,544
CURRENT LIABILITIES						
Derivative liabilities	273,186	5,569	267,617	159,146	-	108,471
Trade and other current payables	453,753	104,641	349,112	21,957	10,747	316,408
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	3,203,483	110,210	3,093,273	181,103	70,747	2,841,423

As at 31 December 2016:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the consolidated balance sheet before offsetting	Gross amount set off on the face of the consolidated balance sheet	Net amounts on the face of the consolidated balance sheet	Related amounts not set off on the face of the consolidated balance sheet		Total
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Financial instruments	Collateral	
CURRENT LIABILITIES						
Loans and borrowings	1,230,138	-	1,230,138	-	60,000	1,170,138
Derivative liabilities	281,446	7,836	273,610	127,686	-	145,924
Trade and other current payables	471,062	95,775	375,287	79,357	21,204	274,726
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	1,982,646	103,611	1,879,035	207,043	81,204	1,590,788

The column (d) contains those financial assets and 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 2017
(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 komitovaných úverových línií. Vzhľadom na dynamickú podstatu samotného podnikania je finančné riadenie Skupiny zamerané na dosiahnutie flexibility udržiavaním dostatočného objemu komitovaných úverových zdrojov.

Okrem účelovo viazaných úverov zakontrahovaných v celkovej výške 1 303 mil. EUR (2016: 1 430 mil. EUR), mala Skupina k 31. decembru 2017 podpísané komitované úvery na všeobecné účely vo výške 2 000 mil. EUR (2016: 1 940 mil. EUR), ktoré boli plne načerpané (2016: 1 605 mil. EUR). K rovnakému dátumu mala Skupina nevyužitú nekomitovanú úverovú linku vo výške 141 mil. EUR (2016: 120 mil. EUR).

V tis. EUR	2017			2016		
	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii
Komitované úvery na všeobecné účely	2 000 000	2 000 000	-	1 940 000	1 605 000	335 000
Účelovo viazané úvery	1 303 557	779 071	524 486	1 429 692	856 136	573 556

Finančné záväzky k 31. decembru 2017

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 2 rokov	Od 2 do 5 rokov	Viac ako 5 rokov	Spolu
Úvery – istina	325 665	676 420	1 740 381	60 483	2 802 949
Úvery – úrok	59 999	52 683	81 737	2 464	196 882
Záväzky z obchodného styku	273 546	-	-	-	273 546
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	654	500	1 249	-	2 403

Finančné záväzky k 31. decembru 2016

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 2 rokov	Od 2 do 5 rokov	Viac ako 5 rokov	Spolu
Úvery – istina	1 218 876	126 367	1 057 545	120 857	2 523 645
Úvery – úrok	59 690	54 760	131 393	41	245 884
Záväzky z obchodného styku	303 921	-	-	-	303 921
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	669	655	1 498	250	3 072

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(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 committed credit lines. Considering the dynamic nature of the underlying business, the Group treasury management aims at maintaining flexibility by keeping sufficient amount of committed credit lines available.

As at 31 December 2017, besides specific purpose term loans contracted in the total amount of EUR 1,303 million (2016: EUR 1,430 million) the Group had committed general purpose loans amounting to EUR 2,000 million (2016: EUR 1,940 million), all of which were actually drawn as at 31 December 2017 (2016: EUR 1,605 million). At the same date the Group had uncommitted credit lines undrawn in the amount of EUR 141 million (2016: EUR 120 million).

In thousands of EUR	2017			2016		
	Amount available for drawing	Amount drawn	Available amount	Amount available for drawing	Amount drawn	Available amount
Committed loans for general purposes	2,000,000	2,000,000	-	1,940,000	1,605,000	335,000
Specific purpose loans	1,303,557	779,071	524,486	1,429,692	856,136	573,556

Financial liabilities as at 31 December 2017

The table below summarises the maturity profile of the Group's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

In thousands of EUR	Less than one year	Between 1 and 2 years	Between 2 and 5 years	Over 5 years	Total
Loans and borrowings - principal	325,665	676,420	1,740,381	60,483	2,802,949
Loans and borrowings - interest	59,999	52,683	81,737	2,464	196,882
Trade payables	273,546	-	-	-	273,546
Obligations from finance lease (Note 5)	654	500	1,249	-	2,403

Financial liabilities as at 31 December 2016

The table below summarises the maturity profile of the Group's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

In thousands of EUR	Less than one year	Between 1 and 2 years	Between 2 and 5 years	Over 5 years	Total
Loans and borrowings - principal	1,218,876	126,367	1,057,545	120,857	2,523,645
Loans and borrowings - interest	59,690	54,760	131,393	41	245,884
Trade payables	303,921	-	-	-	303,921
Obligations from finance lease (Note 5)	669	655	1,498	250	3,072

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(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 každá 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, v súlade s postupmi Skupiny, sú uzatvárané úrokové swapy, alebo úrokovovo-menové swapy v prípade úverov v cudzej mene, čím je zároveň zabezpečené aj menové riziko. Skupinou uzatvorené úrokové swapy sú denominované v eurách so splatnosťou podľa splatnosti súvisiacich úverov. V zmysle týchto swapov Skupina platí fixnú úrokovú sadzbu v rozpätí od 0,06% do 1,36% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2017 mala Skupina úrokové swapy v nominálnej hodnote 1 435 000 tis. EUR (2016: 1 660 000 tis. EUR. Nominálna hodnota úrokovovo-menových swapov k 31. decembru 2017 bola 300 000 tis. EUR (2016: 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 2017</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-25 785

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2016</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-22 782

Zníženie bázických bodov by malo na zisk pred zdanením rovnako vysoký ale opačný vplyv, pri rovnakom predpoklade, že ostatné premenné ostanú nezmenené.

ii) Menové riziko

Menové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov bude kolísat kvôli zmenám v kurzoch zahraničných mien.

Skupina je vystavená vplyvu menového rizika na pohľadávky a záväzky denominované v inej ako vo funkčnej mene Skupiny, predovšetkým v USD, RUB, CZK a PLN.

Na zníženie vplyvu menového rizika na aktíva, pasíva a očakávané toky peňažných prostriedkov v cudzej mene sa používajú rôzne druhy derivátov. Tieto zahŕňajú najmä forwardy a úrokovovo-menové swapy.

Tieto obchody sú spravidla uzatvárané s rovnakou alebo nižšou nominálnou hodnotou a s rovnakým dátumom splatnosti ako má 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 2017
(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 any 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 from 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 within the Group's policy 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 following the maturity of the related loans. In respect of these swaps the Group pays the fixed rate from 0.06% to 1.36% p.a. and receives EURIBOR. As at 31 December 2017 the Group has interest-rate swaps with nominal value in the amount of EUR 1,435,000 thousand (2016: EUR 1,660,000 thousand). The nominal value of cross-currency interest rate swaps was in the amount of EUR 300,000 thousand as at 31 December 2017 (2016: 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, of 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 2017</i>
Variable rate instruments	+100bp	(22,785)

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Increase in basis points</i>	<i>Effect on profit before tax 2016</i>
Variable rate instruments	+100bp	(22,782)

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 2017
(v tis. EUR)

Analýza citlivosti

Nasledujúca tabuľka zobrazuje citlivosť zisku pred daňou a vlastného imania Skupiny na primeranú možnú zmenu v kurze USD, CZK a PLN s tým, že ostatné premenné zostávajú nemenné. Riziko zmeny v kurzoch ostatných mien nie je pre Skupinu významné. Riziko zmeny v kurze RUB je plne eliminované zabezpečením v podobe úrokovo-menových swapov.

V tis. EUR	Zmena v kurze cudzej meny	Dopad na zisk pred zdanením
31. december 2017		
CZK	+10%	-905
USD	+10%	9 630
PLN	+10%	-58
31. december 2016		
CZK	+10%	-1 069
USD	+10%	24 504
PLN	+10%	-83

iii) 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, a to buď s fyzickou alebo finančnou dodávkou (napr. kontrakty na rozdiely, na základe ktorých sú rozdiely buď platené protistrane, ak trhová cena elektriny prevyší dohodnutú realizačnú cenu, alebo naopak, Skupine, v prípade opačného vývoja ceny).

Za účelom zníženia expozície voči fluktuácii cien komodít Skupina uzatvára rôzne typy derivátových nástrojov, a to hlavne forwardy, swapy, komoditné opcie, futures a kontrakty na rozdiely.

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. Pozície súvisiace s predajom vyrobenej elektrickej energie sú monitorované na mesačnej báze prostredníctvom ukazovateľa "Profit at Risk" a pozície súvisiace s obchodnou knihou vyhodnocuje ukazovateľ "Value-at-Risk", ktorý sa sleduje 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: úročené pôžičky a úvery a iné úvery bez dohadných úrokov vrátane záväzkov z finančného lízingu, právo na úhradu nákladov z Národného jadrového fondu a celkovú hodnotu peňazí a peňažných prostriedkov. K 31. decembru 2017 bol ukazovateľ zadlženia 0,39 (k 31. decembru 2016: 0,34).

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)

Sensitivity analysis

The following table demonstrates the sensitivity to a reasonably possible change in the USD, CZK and PLN exchange rate, with all other variables held constant, on the Group's profit before tax and the Group's equity. The Group's exposure to foreign currency changes for all other currencies is not material. The risk of fluctuations in RUB exchange rate is fully eliminated by hedging in form of the cross-currency interest rate swaps.

In thousands of EUR	Change in exchange rate	Effect on profit before tax
31 December 2017		
CZK	+10%	(905)
USD	+10%	9,630
PLN	+10%	(58)
31 December 2016		
CZK	+10%	(1,069)
USD	+10%	24,504
PLN	+10%	(83)

iii) Commodity price risk

The exposure of the Group to the risk of changes in 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 that are with either physical delivery or financial delivery (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 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. Positions in case of industrial portfolios are monitored on monthly basis using the Profit at Risk indicator, and positions in the case of the trading book 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: loans and borrowings and other loans less accrued interests including finance lease liabilities, reimbursement right from the National Nuclear Fund and total amount of cash and cash equivalents. As at 31 December 2017 the net debt to equity ratio was 0.39 (as at 31 December 2016: 0.34).

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2017
(v tis. EUR)**

31. Udalosti po súvahovom dni

Dňa 14. februára 2018 podpísala Spoločnosť dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s. pre roky 2018 a 2019. Pre bližšie informácie pozri poznámku 15.

Počas roka 2017 Spoločnosť jednala s veriteľmi o predĺžení splatnosti všetkých existujúcich úverových zmlúv do 31. decembra 2025. K dátumu schválenia tejto účtovnej závierky tento proces ešte nebol ukončený. Pre bližšie informácie pozri poznámku 19.

Dňa 23. marca 2018 bola Spoločnosti zo strany NJF doručená kópia dokumentu „Aktualizovaná štúdia realizovateľnosti hlbinného úložiska v SR“, ktorej objednávateľom bola spoločnosť JAVYS, a.s. a spoluautorami spoločnosti ÚJP Praha, a.s. a ÚJV Řež, a.s. Skupina analyzuje vplyv tejto štúdie na konsolidovanú účtovnú závierku.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2017
(in thousands of EUR)**

31. Events after reporting date

On 14 February 2018 the Company signed an amendment to the service agreement on provision of the nuclear services with JAVYS, a.s. for the years 2018 and 2019. For further information refer to Note 15.

During 2017 the Company has been in the process of extending the maturities of all its existing loan facilities until 31 December 2025. At the time the financial statements were authorised for issue this process has not been concluded. For further information refer to Note 19.

On 23 March 2018 the NJF delivered to the Company the copy of the "Updated feasibility study on the deep geological repository in the Slovak Republic". The study was ordered by the company JAVYS, a.s. and elaborated by the companies ÚJP Praha, a.s. and ÚJV Řež, a.s. The Group is analysing the impact of the study on the consolidated financial statements.

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 o finančnej situácii k 31. decembru 2017, výkaz komplexného výsledku, výkaz zmien vlastného imania, 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 2017, 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 jadrovej výroby elektrickej energie a vytvorila súvisiace rezervy na základe najlepšieho odhadu manažmentu budúcich výdavkov potrebných na úhradu týchto záväzkov k 31. decembru 2017. Odhady a predpoklady, ktoré manažment zohľadnil pri tvorbe týchto rezerv, sú vo svojej podstate citlivé na očakávaná vývoja budúcich nákladov a prognózovaných peňažných tokov, načasovania peňažných tokov, inflácie, diskontných sadzieb, technických plánov a zmien vládnej legislatívy. Akékoľvek zmeny týchto parametrov by mohli významne ovplyvniť hodnotu rezerv vykázaných v účtovnej závierke v budúcich obdobiach.

Upozorňujeme na poznámku 28 k účtovnej závierke, ktorá opisuje neistotu spojenú s výsledkom súdnych sporov týkajúcich sa Zmluvy o prevádzke 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 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 2017, and statement of comprehensive income, 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 2017, 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 production of nuclear electricity and booked provisions in respect thereof based on management's best estimate of the expenditure required to settle those obligations at 31 December 2017. 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 28 to the financial statements which describes uncertainty related to the outcome of several court disputes pertaining to 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.

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

THIS IS A TRANSLATION OF THE ORIGINAL SLOVAK REPORT

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za účtovnú závierku

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 jednotlivo alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.

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

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské 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 audítorské 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 audítorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Spoločnosti nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v 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 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.

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.

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.

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 2017 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.

9. mája 2018
Bratislava, Slovenská republika

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



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

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 2017 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.

9 May 2018
Bratislava, Slovak Republic

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



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

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 o finančnej situácii k 31. decembru 2017, konsolidovaný výkaz komplexného výsledku, konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania, 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 2017, 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 audítorských 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 audítorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš audítorský názor.

Zdôraznenie skutočností

Upozorňujeme na poznámky 3 a 15 ku konsolidovanej účtovnej závierke. Spoločnosť ocenila svoje záväzky vyplývajúce z jadrovej výroby elektrickej energie a vytvorila súvisiace rezervy na základe najlepšieho odhadu manažmentu budúcich výdavkov potrebných na úhradu týchto záväzkov k 31. decembru 2017. Odhady a predpoklady, ktoré manažment zohľadnil pri tvorbe týchto rezerv, sú vo svojej podstate citlivé na očakávaná vývoja budúcich nákladov a prognózovaných peňažných tokov, načasovania peňažných tokov, inflácie, diskontných sadzieb, technických plánov a zmien vládnej legislatívy. Akékoľvek zmeny týchto parametrov by mohli významne ovplyvniť hodnotu rezerv vykázaných v konsolidovanej účtovnej závierke v budúcich obdobiach.

Upozorňujeme na poznámku 28 ku konsolidovanej účtovnej závierke, ktorá opisuje neistotu spojenú s výsledkom súdnych sporov týkajúcich sa Zmluvy o prevádzke 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. (‘the Company’) and its subsidiaries (‘the Group’), which comprise the consolidated statement of financial position as at 31 December 2017, and consolidated statement of 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 2017, 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 production of nuclear electricity and booked provisions in respect thereof based on management’s best estimate of the expenditure required to settle those obligations at 31 December 2017. 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 28 to the consolidated financial statements which describes uncertainty related to the outcome of several court disputes pertaining to VEG Operating Agreement, the Agreement on Settlement of Legal Relations with respect to the VEG Assets and the Agreement of Indemnity.

Our opinion is not modified in respect of these matters.

THIS IS A TRANSLATION OF THE ORIGINAL SLOVAK REPORT

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za konsolidovanú účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto konsolidovanej účtovnej závierky tak, aby poskytovala pravdivý a verný obraz podľa IFRS EU a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné 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 audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské 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 audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektivnosť interných kontrol Skupiny.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných audítorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne sponchybníť 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.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Consolidated Financial Statements

Management responsible for the preparation of the consolidated financial statements that give true and fair view in accordance with IFRS EU, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Group's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Group or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Group's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements including the presented information as well as whether the consolidated financial statements captures the underlying transactions and events in a manner that leads to their fair presentation.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Group to express an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

- Získavame dostatočné a vhodné auditorské dôkazy, týkajúce sa finančných informácií o spoločnostiach v rámci Skupiny alebo ich podnikateľských činnostiach, potrebné na vyjadrenie názoru na konsolidovanú účtovnú závierku. Zodpovedáme za riadenie, dohľad a vykonávanie auditu Skupiny a zostávame výhradne zodpovední za náš auditorský názor.

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

Osobám povereným spravovaním tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené vo výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona č. 431/2002 Z.z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“). Náš 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 Skupiny 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 2017 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho, na základe našich poznatkov o účtovnej jednotke 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.

9. mája 2018
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.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Report on Information Disclosed in the Consolidated Annual Report

Management is responsible for the information disclosed in the consolidated annual report, prepared based on requirements of the Act on Accounting No 431/2002 Coll., as amended by later legislation (“the Act on Accounting”). Our opinion on the consolidated financial statements expressed above does not apply to other information contained in the consolidated annual report.

In connection with audit of the consolidated financial statements it is our responsibility to understand the information disclosed in the consolidated annual report and to consider whether such information is not materially inconsistent with audited consolidated financial statements or our knowledge obtained in the audit of the consolidated financial statements, or otherwise appears to be materially misstated.

We considered whether the Group's consolidated annual report contains information, disclosure of which is required by the Act on Accounting.

Based on procedures performed during the audit of consolidated financial statements, in our opinion:

- Information disclosed in the consolidated annual report prepared for 2017 is consistent with the consolidated financial statements for the relevant year,
- The consolidated annual report contains information based on the Act on Accounting.

Additionally, based on our understanding of the Group and its situation, obtained in the audit of the consolidated financial statements, we are required to disclose whether material misstatements were identified in the annual report, which we received prior to the date of issue of this auditor's report. In this regard, there are no findings which we should disclose.

9 May 2018
Bratislava, Slovak Republic

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



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

Koncept dizajnu

Null, s.r.o.

44 Enterprise, s.r.o.

Publikácia je nepredajná

Upravili

Externé vzťahy

Tlač

Juice, s.r.o.

S ohľadom na životné prostredie bolo

v papierovej publikácii vydaných iba

10 kusov Výročnej správy 2017.

Publikácia je tlačená na recyklovanom
papieri.

Adresa:

Slovenské elektrárne, a.s.

Mlynské nivy 47

821 09 Bratislava 2

Slovenská republika

Telefón:

+421 2 5866 1111

IČO: 35829052

DIČ: 2020261353

IČ DPH:

SK2020261353

www.seas.sk

Concept design

Null, s.r.o.

44 Enterprise, s.r.o.

Publication not for sale

Edited by

External relations

Print

Juice, s.r.o.

With respect to the environment

only 10 printed copies of the

2017 Annual Report were issued.

Publication is printed on recycled
paper.

Address:

Slovenské elektrárne, a.s.

Mlynské nivy 47

821 09 Bratislava 2

Slovak Republic

Phone:

+421 2 5866 1111

ID No.: 35829052

Tax ID No.: 2020261353

VAT ID:

SK2020261353

www.seas.sk

